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: DIMMIT
ATERRA EXPLORATION, LLC 036043
WHITWORTH WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS C WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ARROW S ENERGY OPERATING, LLC 100104
ASE SOUTH WELL #: A200GR RRCID -> 299834 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 229750 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6220 - 6260

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 8112 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030

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

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
WALLACE, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 248995 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 6979 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-

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	12718					N	NO RPT					-0-

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

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

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

CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
CROMWELL WELL #: RRCID -> 263703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557

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

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

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246
WARDLAW "52" WELL #: 1 RRCID -> 172124 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8034 RRCID -> 233663 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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

MAVERICK ENERGY, INC. 534184
STONE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 137944 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 1540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
WASHBURN RANCH WELL #: 02WS RRCID -> 285635 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WARDLAW WELL #: 801 RRCID -> 234000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9971 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	434	1	749	2	Y	-0-					90
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	447	1	703	2	Y	-0-					90
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-					90
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	2	Y	24	24	1			90
							26	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	376	1	865	2	Y	-0-					90
06	1200	N	677	-0-	-523	-0-	210	1	467	2	Y	-0-					90
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	292	1	732	2	Y	-0-					90
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	339	1	987	2	Y	25	25	1			90
							28	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	423	1	1262	2	Y	-0-					90
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	420	1	1114	2	Y	-0-					90
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	406	1	1004	2	Y	28	28	1			90
							31	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	418	1	1011	2	Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 15,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BRACKEN RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	257	1	444	2	Y	38					84
							42	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	525	1	827	2	Y	72	79	1			77
							79	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	532	1	784	2	Y	47	73	1			51
							52	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	847	2	Y	52					103
							57	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	828	2	Y	55	77	1			81
							61	9									
06	1200	N	407	-0-	-793	-0-	118	1	263	2	Y	24					105
							26	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	324	1	811	2	Y	25	77	1			53
							28	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	302	1	878	2	Y	53					106
							58	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	388	1	1156	2	Y	4	56	1			54
							4	9									
10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	435	1	1154	2	Y	62					116
							68	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	603	1	1488	2	Y	47	79	1			84
							52	9									
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	417	1	1007	2	Y	45	79	1			50
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	555	-0-	-96	-0-	203	1	350	2	Y	2	28	1			28
							2	9									
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	207	1	326	2	Y	39	49	1			18
							43	9									
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7					25
							8	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	289	1	686	2	Y	16					41
							18	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	26					67
							29	9									
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	107	1	238	2	Y	-0-					67
07	1023	N	572	-0-	-451	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					67
08	1178	N	495	-0-	-683	-0-	120	1	350	2	Y	23	23	1			67
							25	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	134	1	399	2	Y	-0-					67
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	127	1	336	2	Y	-0-					67
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	129	1	317	2	Y	29	29	1			67
							32	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	29	1	50	2	Y	75	43	1			44
							83	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	44	1	69	2	Y	5	12	1			37
							6	9									
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					37
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	38	1	90	2	Y	-0-					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	Y	-0-					37
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					37
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	21	1	52	2	Y	-0-					37
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	25	1	74	2	Y	5	5	1			37
							6	9									
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	1	62	2	Y	-0-					37
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-					37
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	20	1	48	2	Y	7	7	1			37
							8	9									
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-					27
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	2	Y	-0-					27
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	502	1	1257	2	Y	-0-					27
08	3100	N	3548	-0-	448	448	889	1	2586	2	Y	66	66	1			27
							73	9									
09	3000	N	3061	-0-	61	509	769	1	2292	2	Y	-0-					27
10	2485	N	1976	-0-	-509	-0-	541	1	1435	2	Y	-0-					27
11	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	508	1	1255	2	Y	49	34	1			42
							54	9									
12	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	512	1	1237	2	Y	22					64
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	18	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					4
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					4
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					4
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	35	35	1			4
							39	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	170	1	506	2	Y	-0-					4
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	149	1	395	2	Y	-0-					4
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	144	1	357	2	Y	46	35	1			15
							51	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	179	1	432	2	Y	10					25
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-		-0-	30	1	1770	3	Y	1	32	1			46
								1	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-		-0-	26	1	1508	3	Y	-0-					46
03	2077	N	1649	-0-	-428		-0-	29	1	1620	3	Y	-0-					46
04	1740	N	1271	-0-	-469		-0-	22	1	1249	3	Y	-0-					46
05	1705	N	1655	-0-	-50		-0-	26	1	1629	3	Y	-0-					46
06	1590	N	1412	-0-	-178		-0-	20	1	1374	3	Y	-0-					46
								18	4									
07	1302	N	1265	-0-	-37		-0-	18	1	1228	3	Y	-0-					46
								19	4									
08	1643	N	1365	-0-	-278		-0-	1354	3	11	4	Y	-0-					46
09	1797	N	1797	-0-	-0-		-0-	1782	3	15	9	Y	14					60
10	1714	N	1714	-0-	-0-		-0-	1714	3			Y	-0-					60
*11	1502	N	1502	-0-	-0-		-0-	1502	3			Y	-0-					60
12	1860	N	1303	-0-	-557		-0-	1303	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 18,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RYAN 1795 O WELL #: 18H RRCID -> 272497 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11680 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2390	-0-	-338		-0-	40	1	2350	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4106	-0-	1306		1306	59	1	3441	3	N	551	551	1			-0-
								606	9									
03	3100	N	2199	-0-	-901		405	38	1	2161	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1660	-0-	-650		-0-	29	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624		-0-	35	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763		-0-	29	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2076	-0-	-807		-0-	27	1	1834	3	N	195	195	1			-0-
								215	9									
08	2263	X	344	-0-	-1919		-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	126	-0-	-2064		-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	-0-	-0-	-2263		-0-					N	-0-					-0-
*11	390	N	142	-0-	-248		-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 O WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2644	-0-	-518	-0-	42	1	2496	3	N	20					70
							84	4	22	9							
02	2856	X	1642	-0-	-1214	-0-	29	1	1613	3	N	-0-					70
03	3162	X	34	-0-	-3128	-0-	8	3	26	4	N	-0-					70
04	2700	X	73	-0-	-2627	-0-	1	1	72	3	N	-0-					70
05	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-					70
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					70
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					70
08	961	X	13	-0-	-948	-0-	13	3			N	-0-					70
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					70
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					70
*11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	139	-0-	-2806	-0-	2	1	137	3	N	-0-					181
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	6					187
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					187
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	3					190
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					200
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
10	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					200
*11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 150 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	7					12
							8	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	22	1	114	3	Y	3					15
							3	9									
03	279	N	137	-0-	-142	-0-	19	1	115	3	Y	3					18
							3	9									
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	12	1	86	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	2	1			8
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	4					12
							4	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	7					19
							8	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
09	330	N	224	-0-	-106	-0-	17	1	196	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	23	1	249	3	Y	5	11	1			5
							6	9									
11	330	N	212	-0-	-118	-0-	2	1	210	3	Y	-0-	2	1			3
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	13	1	144	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	10					18
							11	9									
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	27	1	139	3	Y	4					22
							4	9									
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	24	1	143	3	Y	4					26
							4	9									
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	17	1	124	3	Y	2	13	1			15
							2	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	4	1			11
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	5					16
							6	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	6					22
							7	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	8	17	1			13
							9	9									
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	23	1	262	3	Y	12	12	1			13
							13	9									
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	29	1	308	3	Y	5	13	1			5
							6	9									
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	2	1	238	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 106934 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

BRACKEN ET AL WELL #: 17 RRCID -> 108219 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1					4
							1	9									
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	2					6
							2	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1					7
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	4	1			3
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			2
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			1
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	H15	VIOL	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	57	3	Y	1					4
							1	9									
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1					5
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-	1	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 4 RRCID -> 108827 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626

01	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		68	-0-	68	75	11	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		34	-0-	34	109	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	212	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	436	X	224	-0-	-212	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-4	-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: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		137	-0-	137	137	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		13	-0-	13	150	13	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		24	-0-	24	174	2	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 18 RRCID -> 109057 COMPL. DATE 12/18/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-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-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	369	3	Y	8					14
						9	9									
02	336 N	308	-0-	-28	-0-	50	1	255	3	Y	3					17
						3	9									
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	3					20
						3	9									
04	450 N	254	-0-	-196	-0-	30	1	223	3	Y	1	10	1			11
						1	9									
05	341 N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	3	Y	-0-	3	1			8
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	6					14
						7	9									
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	8					22
						9	9									
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	8	17	1			13
						9	9									
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	25	1	286	3	Y	15	14	1			14
						17	9									
10	527 N	336	-0-	-191	-0-	28	1	300	3	Y	7	15	1			6
						8	9									
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	3	1	252	3	Y	8	9	1			5
						9	9									
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	5	6	1			4
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		762	-0-	762	762	762	3			Y	-0-					2
03	T. A.		69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-					2
04	T. A.		246	-0-	246	1077	246	3			Y	-0-					2
05	T. A.		338	-0-	338	1415	338	3			Y	-0-					2
06	1511	X	96	-0-	-1415	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			Y	-0-					2
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					2
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					2
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	324	3	2	9	Y	2					4

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "A" WELL #: 1016 RRCID -> 111162 COMPL. DATE 05/06/1984 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	59	1	247	3	Y	11					20
							12	9									
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	19	1	95	3	Y	4					24
							4	9									
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	115	3	Y	5					29
							6	9									
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	13	1	97	3	Y	1	14	1			16
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-	4	1			12
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	4					16
							4	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	7					23
							8	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	7	17	1			13
							8	9									
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	17	1	189	3	Y	9	11	1			11
							10	9									
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	18	1	195	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
11	330	N	143	-0-	-187	-0-	1	1	141	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	13	1	147	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	6	3	Y	1					5
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	114	3	Y	1					6
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	57	3	Y	1					7
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	91	3	Y	1	4	1			4
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-	1	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1 1	1 9	8	3	Y	1	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 1015 RRCID -> 112834 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9873 - 9917

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		854	-0-	854	854	854	3			Y	-0-					16
03	T. A.		574	-0-	574	1428	574	3			Y	-0-					16
04	T. A.		230	-0-	230	1658	229	3	1	9	Y	1					17
05	T. A.		170	-0-	170	1828	170	3			Y	-0-					17
06	1939	X	111	-0-	-1828	-0-	111	3			Y	-0-					17
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					17
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					17
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17
10	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	3			Y	-0-					17
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					17
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	77	1	322	3	Y	10					17
							11	9									
02	252	N	129	-0-	-123	-0-	21	1	105	3	Y	3					20
							3	9									
03	279	N	147	-0-	-132	-0-	21	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	15	1	110	3	Y	1	11	1			13
							1	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	3	1			10
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	2					12
							2	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	7					19
							8	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	6	14	1			11
							7	9									
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	377	3	Y	20	15	1			16
							22	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	Y	7	16	1			7
							8	9									
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	3	1	278	3	Y	18	17	1			8
							20	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	11	13	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 2 RRCID -> 114100 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9778 - 9839

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 1027 RRCID -> 114261 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9930 - 9998

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	H15	VIOL	-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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	80	-0-	80	80	80	80	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	5	-0-	5	85	5	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	9	-0-	9	9	9	9	3			Y	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	MONTHLY LIFT(L)	CUMU STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		44	-0-	44	44	44	44	3			Y	-0-					7
02	T. A.		170	-0-	170	214	170	170	3			Y	-0-					7
03	T. A.		94	-0-	94	308	94	94	3			Y	-0-					7
04	T. A.		160	-0-	160	468	159	159	3	1	9	Y	1					8
05	901	X	433	-0-	-468	-0-	433	433	3			Y	-0-					8
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	165	3			Y	-0-					8
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	123	3			Y	-0-					8
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	86	3			Y	-0-					8
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	9	3			Y	-0-					8
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	38	3			Y	-0-					8
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	26	3			Y	-0-					8
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	209	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "A" WELL #: 1039 RRCID -> 116114 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9909 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					11
02	T. A.		63	-0-	63	114	63	3			Y	-0-					11
03	T. A.		75	-0-	75	189	75	3			Y	-0-					11
04	T. A.		380	-0-	380	569	373	3	7	9	Y	6					17
05	734	X	165	-0-	-569	-0-	165	3			Y	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					17
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					17
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					17
09	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	3			Y	-0-					17
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					17
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					17
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	3	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRACKEN "A" WELL #: 1026 RRCID -> 116115 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9894 - 9940

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	14B DENY		-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 #: 1038 RRCID -> 116519 COMPL. DATE 04/06/1985 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9810 - 9855

01	T. A.		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					8
02	T. A.		37	-0-	37	139	37	3			Y	-0-					8
03	T. A.		113	-0-	113	252	113	3			Y	-0-					8
04	T. A.		82	-0-	82	334	76	3	6	9	Y	5					13
05	631	X	297	-0-	-334	-0-	297	3			Y	-0-					13
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					13
08	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			Y	-0-					13
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					13
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					13
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					12
02	T. A.		22	-0-	22	94	22	3			Y	-0-					12
03	T. A.		65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-					12
04	T. A.		719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	9					21
05	1017	X	139	-0-	-878	-0-	139	3			Y	-0-					21
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					21
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					21
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					21
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					21
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					21
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					21
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	3	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRACKEN "B" WELL #: 1056 RRCID -> 117339 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10110 - 10159

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	H15	VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 1023 RRCID -> 117341 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9741 - 9790

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		299	-0-	299	331	299	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		406	-0-	406	737	404	3	2	9	Y	2					2
05	T. A.		136	-0-	136	873	136	3			Y	-0-					2
06	1052	X	179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	-0-					2
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					2
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			Y	-0-					2
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					2
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					2
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 1A RRCID -> 117344 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10816 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					4
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					4
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2A RRCID -> 117713 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11046 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1678	-0-	1678	1678	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1678	X	-0-	-0-	-1678	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					1
02	112	N	12	-0-	-100	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					1
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "A" WELL #: 1052 RRCID -> 119023 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9912 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					2
02	T. A.		133	-0-	133	178	133	3			Y	-0-					2
03	T. A.		6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-					2
04	T. A.		199	-0-	199	383	196	3	3	9	Y	3					5
05	470	X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-					5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					5
09	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	3			Y	-0-					5
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					5
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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-					8
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-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	1424	-0-	1424	1424	147	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	1446	-0-	1446	2870	114	1	1332	2	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	482	-0-	482	3352	52	1	430	2	N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	32	-0-	32	3384	5	1	27	2	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	1335	-0-	1335	4719	166	1	1169	3	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	1456	-0-	1456	6175	165	1	1291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 51 RRCID -> 126360 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9556 - 9611

MO	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	136	-0-	136	136	11	1	125	3	Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	584	-0-	584	720	50	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	551	-0-	551	1271	6	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	785	-0-	785	2056	65	1	720	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 10530

MO	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-					30
09	14B2	EXT	831	-0-	831	1075	90	1	741	2	N	-0-					30
10	14B2	EXT	517	-0-	517	1592	76	1	441	2	N	-0-					30
11	1986	X	394	-0-	-1592	-0-	49	1	345	3	N	-0-					30
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	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	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	122	-0-	122	259	122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	214	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	603	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	240	-0-	-132	-0-	227	3	13	9	Y	12	10	1			4
02	280	N	19	-0-	-261	-0-	18	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	10					18
							11	9									
02	672	N	528	-0-	-144	-0-	86	1	438	3	Y	4					22
							4	9									
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	72	1	429	3	Y	5					27
							6	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1			14
05	589	N	131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	3	1			11
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	7					18
							8	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	8					26
							9	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	9	20	1			15
							10	9									
09	810	N	382	-0-	-428	-0-	29	1	332	3	Y	19	17	1			17
							21	9									
10	558	N	362	-0-	-196	-0-	30	1	325	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	3	1	297	3	Y	16	15	1			8
							18	9									
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	30	1	336	3	Y	8	10	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN WELL #: 53 RRCID -> 132517 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9414 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	62	1	263	3	Y	8					15
							9	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	26	1	132	3	Y	2					17
							2	9									
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	22	1	132	3	Y	3					20
							3	9									
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	13	1	95	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-	2	1			9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	631	3	Y	7					16
							8	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	8					24
							9	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	8	18	1			14
							9	9									
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	25	1	283	3	Y	13	13	1			14
							14	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	27	1	291	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	2	1	237	3	Y	34	28	1			12
							37	9									
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	24	1	264	3	Y	16	19	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BRACKEN "D" WELL #: 1010O 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	73	-0-	-235	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		26	-0-	26	26	26	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		10	-0-	10	36	10	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		240	-0-	240	276	240	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	255	-0-	-276	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	348	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	616	X	201	-0-	-415	-0-	191	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	660	X	313	-0-	-347	-0-	303	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	259	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	780	X	218	-0-	-562	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	103	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	4	1			1
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BRACKEN WELL #: 55 RRCID -> 133373 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9486 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	Y	19					27
							21	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	6					33
							7	9									
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	12	1	72	3	Y	6					39
							7	9									
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	11	1	82	3	Y	1	19	1			21
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	5	1			16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	7					23
							8	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	Y	18					41
							20	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	Y	19	34	1			26
							21	9									
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	Y	39	32	1			33
							43	9									
10	651	N	554	-0-	-97	-0-	45	1	488	3	Y	19	38	1			14
							21	9									
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	517	3	Y	32	31	1			15
							35	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	646	3	Y	18	21	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN WELL #: 56 RRCID -> 133562 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9543 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	48	1	202	3	Y	8					16
							9	9									
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	49	1	252	3	Y	3					19
							3	9									
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	50	1	295	3	Y	3					22
							3	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	26	1	188	3	Y	-0-	10	1			12
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	6	1	186	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	4					14
							4	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	6					20
							7	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	5	14	1			11
							6	9									
09	510	N	168	-0-	-342	-0-	13	1	147	3	Y	7	9	1			9
							8	9									
10	465	N	181	-0-	-284	-0-	15	1	163	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	1	1	137	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	169	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	57	1	241	3	Y	29					54
							32	9									
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	15	1	78	3	Y	10					64
							11	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	16	1	97	3	Y	12					76
							13	9									
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	11	1	77	3	Y	3	38	1			41
							3	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-	9	1			32
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	19					51
							21	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	25					76
							28	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	17	51	1			42
							19	9									
09	510	N	175	-0-	-335	-0-	12	1	135	3	Y	25	34	1			33
							28	9									
10	558	N	176	-0-	-382	-0-	14	1	149	3	Y	12	30	1			15
							13	9									
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	1	1	108	3	Y	5	11	1			9
							6	9									
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	164	3	Y	2	5	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 9 RRCID -> 138511 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9590 - 9623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	68	1	285	3	Y	13					20
							14	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	33	1	168	3	Y	4					24
							4	9									
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	35	1	206	3	Y	4					28
							4	9									
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	24	1	179	3	Y	1	14	1			15
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-	3	1			12
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	7					19
							8	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	7					26
							8	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	7	18	1			15
							8	9									
09	660	N	245	-0-	-415	-0-	19	1	214	3	Y	11	13	1			13
							12	9									
10	496	N	274	-0-	-222	-0-	23	1	245	3	Y	5	12	1			6
							6	9									
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	2	1	194	3	Y	-0-	3	1			3
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 11 RRCID -> 142206 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	498	3	Y	20					35
							22	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	177	1	900	3	Y	9					44
							10	9									
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	133	1	790	3	Y	8					52
							9	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	134	1	985	3	Y	4	29	1			27
							4	9									
05	1209	N	268	-0-	-941	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	5	1			22
06	900	N	610	-0-	-290	-0-	47	1	553	3	Y	9					31
							10	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	Y	8					39
							9	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	7	25	1			21
							8	9									
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	269	3	Y	15	18	1			18
							17	9									
10	651	N	346	-0-	-305	-0-	29	1	309	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	2	1	227	3	Y	-0-	4	1			4
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	-0-	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 60 RRCID -> 142613 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	3		Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3		Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 63 RRCID -> 144062 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	78	1	330	3		Y	10					17
							11	9										
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	3					20
03	465	N	264	-0-	-201	-0-	38	1	223	3		Y	3					23
							3	9										
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	31	1	225	3		Y	-0-	11	1			12
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3		Y	1	3	1			10
							1	9										
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					10
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3		Y	3					13
							3	9										
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3		Y	5	10	1			8
							6	9										
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3		Y	8	8	1			8
							9	9										
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	20	1	215	3		Y	4	9	1			3
							4	9										
11	240	N	57	-0-	-183	-0-	1	1	50	3		Y	5	5	1			3
							6	9										
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3		Y	5	6	1			2
							6	9										

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	66	1	279	3	Y	17					27
							19	9									
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	85	1	433	3	Y	6					33
							7	9									
03	899	N	385	-0-	-514	-0-	55	1	326	3	Y	4					37
							4	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	2	19	1			20
							2	9									
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1			16
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	10					26
							11	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	13					39
							14	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	12	28	1			23
							13	9									
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	26	1	297	3	Y	19	21	1			21
							21	9									
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	31	1	331	3	Y	10	22	1			9
							11	9									
11	420	N	244	-0-	-176	-0-	2	1	229	3	Y	12	13	1			8
							13	9									
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	25	1	275	3	Y	5	8	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	271	3	Y	13					20
							14	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	76	1	389	3	Y	4					24
							4	9									
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	49	1	289	3	Y	4					28
							4	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	Y	2	16	1			14
							2	9									
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	3	1			11
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	4					15
							4	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	6					21
							7	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	5	14	1			12
							6	9									
09	510	N	274	-0-	-236	-0-	21	1	242	3	Y	10	11	1			11
							11	9									
10	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	210	3	Y	4	10	1			5
							4	9									
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	2	1	204	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	256	3	Y	7	9	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	364	N	41	-0-	-323	-0-	37	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	434	N	63	-0-	-371	-0-	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	420	N	34	-0-	-386	-0-	34	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	91	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-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	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	340	3	Y	11					16
							12	9									
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	43	1	221	3	Y	3					19
							3	9									
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	54	1	323	3	Y	3					22
							3	9									
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	34	1	247	3	Y	-0-	10	1			12
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	6	1	180	3	Y	-0-	3	1			9
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	11					20
							12	9									
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	45	1	476	3	Y	14					34
							15	9									
08	DLQ G-10		475	-0-	475	1011	33	1	423	3	Y	17	29	1			22
							19	9									
09	DLQ G-10		432	-0-	432	1443	32	1	360	3	Y	36	28	1			30
							40	9									
10	1884	N	441	-0-	-1443	-0-	36	1	388	3	Y	15	32	1			13
							17	9									
11	450	N	73	-0-	-377	-0-	1	1	65	3	Y	6	11	1			8
							7	9									
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	434	3	Y	17	18	1			7
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	16	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	107	-0-	-79	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		463	-0-	463	463	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		73	-0-	73	536	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		123	-0-	123	659	10	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	825	N	166	-0-	-659	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	1					1
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	63	1	267	3	Y	9					14
							10	9									
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	53	1	271	3	Y	3					17
							3	9									
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	33	1	195	3	Y	2					19
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	1	10	1			10
							1	9									
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	2	1			8
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	4					12
							4	9									
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	27	1	281	3	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		214	-0-	214	526	15	1	195	3	Y	4	11	1			9
							4	9									
09	DLQ G-10		168	-0-	168	694	13	1	147	3	Y	7	8	1			8
							8	9									
10	815	N	121	-0-	-694	-0-	10	1	109	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	1	1	136	3	Y	-0-	2	1			2
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SBR WELL #: 4 RRCID -> 154575 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10380 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	540	N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	172	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		255	-0-	255	429	254	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	DLQ G-10		564	-0-	564	993	557	3	7	9	Y	6	5	1			2
10	1293	N	300	-0-	-993	-0-	298	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	589	N	291	-0-	-298	-0-	291	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR "A" WELL #: 3 RRCID -> 154578 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	376	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		490	-0-	490	868	487	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	DLQ G-10		644	-0-	644	1512	638	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	2091	X	579	-0-	-1512	-0-	573	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	480	X	271	-0-	-209	-0-	270	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	651	X	539	-0-	-112	-0-	537	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

BRACKEN ET AL WELL #: 70 RRCID -> 155321 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9704 - 9736

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	36	1	153	3	Y	5					11
							6	9									
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	48	1	244	3	Y	3					14
							3	9									
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					17
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8	1			9
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2	1			7
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	3					10
							3	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	5					15
							6	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	3	10	1			8
							3	9									
09	450	N	126	-0-	-324	-0-	10	1	110	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	18	1	194	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	2	1	177	3	Y	-0-	2	1			1
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 15 RRCID -> 155322 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9536 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	X	358	-0-	-1191	-0-	67	1	283	3	Y	7					12
							8	9									
02	2184	X	2107	-0-	-77	-0-	346	1	1759	3	Y	2					14
							2	9									
03	4278	X	2451	-0-	-1827	-0-	353	1	2095	3	Y	3					17
							3	9									
04	4140	X	3478	-0-	-662	-0-	417	1	3059	3	Y	2	10	1			9
							2	9									
05	4278	X	239	-0-	-4039	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	2	1			7
06	2370	X	429	-0-	-1941	-0-	33	1	392	3	Y	4					11
							4	9									
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	8					19
							9	9									
08	3596	X	346	-0-	-3250	-0-	25	1	314	3	Y	6	14	1			11
							7	9									
09	3480	X	233	-0-	-3247	-0-	18	1	205	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
10	620	X	243	-0-	-377	-0-	20	1	219	3	Y	4	10	1			4
							4	9									
11	600	X	182	-0-	-418	-0-	2	1	172	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	620	X	245	-0-	-375	-0-	20	1	222	3	Y	3	4	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SBR WELL #: 6 RRCID -> 155628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10460 PERF. 10085 - 10138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	174	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	308	N	146	-0-	-162	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	234	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	85	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	202	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	215	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	871	3	9	9	Y	8	9	1			2
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	3	14	9	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10150 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	182	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	960	N	509	-0-	-451	-0-	506	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	450	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	510	N	442	-0-	-68	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	836	3	4	9	Y	4	6	1			2
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	604	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 5 RRCID -> 155639 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9996 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	280	N	62	-0-	-218	-0-	55	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SBR WELL #: 7 RRCID -> 155641 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9987 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SBR WELL #: 15 RRCID -> 156014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9826 - 9872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	131	-0-	-149	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 19 RRCID -> 156049 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9906 - 9960

01	14B DENY	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1363	-0-	1363	1373	1363	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1465	-0-	1465	2838	1465	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	688	-0-	688	3526	688	3			Y	-0-					-0-
05	4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	59	-0-	-654	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	303	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	737	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SBR WELL #: 17 RRCID -> 156050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10235 PERF.10050 - 10100

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 18 RRCID -> 156051 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9941 - 9986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	X	528	-0-	-162	-0-	526	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	961	X	109	-0-	-852	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	930	X	252	-0-	-678	-0-	250	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	899	X	629	-0-	-270	-0-	618	3	11	9	Y	10	6	1			5
11	636	X	636	-0-	-0-	-0-	630	3	6	9	Y	5	8	1			2
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	337	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	75	-0-	-266	-0-	69	3	6	9	Y	5	5	1			3
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 14 RRCID -> 156053 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9938 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	514	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	713	X	35	-0-	-678	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					1
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-	660	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	566	X	566	-0-	-0-	-0-	563	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	452	X	452	-0-	-0-	-0-	449	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	420	N	70	-0-	-350	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	212	3	3	9	Y	3	3	1			1
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SBR WELL #: 8 RRCID -> 156078 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9968 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	871	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	15	1			2
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	500	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	336	3	6	9	Y	5	3	1			4
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-	3	1			1
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SBR WELL #: 10 RRCID -> 156087 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9880 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	499	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	475	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	496	N	285	-0-	-211	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	450	N	166	-0-	-284	-0-	165	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 11 RRCID -> 156089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9806 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	343	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	208	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	227	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	279	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	115	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SBR WELL #: 20 RRCID -> 156266 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10280 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	3	22	9	Y	20	17	1			6
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	468	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	3	8	9	Y	7	4	1			4
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2	4	1			2
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	496	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1020	N	336	-0-	-684	-0-	336	3			Y	-0-	2	1			1
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	578	3	Y	24					44
							26	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	196	1	995	3	Y	10					54
							11	9									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	179	1	1065	3	Y	11					65
							12	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1279	3	Y	5	36	1			34
							6	9									
05	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	6	1			28
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	39	1	460	3	Y	6					34
							7	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	7					41
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	10	28	1			23
							11	9									
09	630	N	451	-0-	-179	-0-	35	1	395	3	Y	19	21	1			21
							21	9									
10	465	N	390	-0-	-75	-0-	33	1	350	3	Y	6	18	1			9
							7	9									
11	450	N	317	-0-	-133	-0-	3	1	303	3	Y	10	12	1			7
							11	9									
12	465	N	250	-0-	-215	-0-	20	1	226	3	Y	4	6	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 23 RRCID -> 156709 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10388 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. T. WELL #: 2 RRCID -> 157215 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10520 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1363	-0-	-373	-0-	94 10	1 9	1259	2	Y	9	33	1			11
02	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	82 91	1 9	1196	2	Y	83	77	1			17
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89 66	1 9	1250	2	Y	60	36	1			41
04	1320	X	723	-0-	-597	-0-	35 21	1 9	667	2	Y	19	31	1			29
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	111 7	1 9	1409	2	Y	6	30	1			5
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	98 28	1 9	1840	2	Y	25					30
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100 31	1 9	869	2	Y	28	48	1			10
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125 52	1 9	1460	2	Y	47					57
09	1650	N	888	-0-	-762	-0-	95 17	1 9	776	2	Y	15	45	1			27
10	992	N	647	-0-	-345	-0-	95	1	552	2	Y	-0-					27
11	1590	N	644	-0-	-946	-0-	77 24	1 9	543	3	Y	22	39	1			10
12	930	N	685	-0-	-245	-0-	73 40	1 9	572	3	Y	36	40	1			6

TOTAL GAS PROD: 13,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	398	-0-	-36	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	29	1	302	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	16	14	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

F. T. WELL #: 5 RRCID -> 157225 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10602 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	429	-0-	-253	-0-	30	1	395	2	Y	4	22	1			15
							4	9									
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	35	1	509	2	Y	49	56	1			8
							54	9									
03	1054	N	339	-0-	-715	-0-	20	1	278	2	Y	37	20	1			25
							41	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	27	1	343	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	7					14
							8	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	25					29
							28	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	70	1	575	2	Y	10	25	1			14
							11	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	70	1	402	2	Y	-0-					14
11	1020	N	623	-0-	-397	-0-	75	1	530	3	Y	16	25	1			5
							18	9									
12	682	N	405	-0-	-277	-0-	44	1	346	3	Y	14	17	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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	14B DENY		-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F. T. WELL #: 6 RRCID -> 157232 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10464 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	126	1	1674	2	Y	6	22	1			5
							7	9									
02	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	Y	61	48	1			18
							67	9									
03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	42	30	1			30
							46	9									
04	1740	X	844	-0-	-896	-0-	42	1	783	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
05	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	2	Y	4	23	1			4
							4	9									
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	2	Y	16					20
							18	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	Y	14	28	1			6
							15	9									
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	104	1	1217	2	Y	23					29
							25	9									
09	2220	N	1067	-0-	-1153	-0-	115	1	941	2	Y	10	25	1			14
							11	9									
10	1240	N	727	-0-	-513	-0-	107	1	620	2	Y	-0-					14
11	1290	N	443	-0-	-847	-0-	53	1	373	3	Y	15	24	1			5
							17	9									
12	1116	N	264	-0-	-852	-0-	28	1	215	3	Y	19	21	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

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

01	403	N	11	-0-	-392	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	56	-0-	-308	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	107	72	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	134	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	192	-0-	-180	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	34	1	356	3	Y	25	20	1			5
							28	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	27	25	1			7
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SBR WELL #: 31 RRCID -> 157243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10637 PERF.10392 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	20	17	1			6
							22	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	35	28	1			10
							39	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	182	3	Y	25	29	1			6
							28	9									
06	570	N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1			3
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1			1
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					1
11	330	N	44	-0-	-286	-0-	4	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	372	N	54	-0-	-318	-0-	3	1	49	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SBR WELL #: 26 RRCID -> 157244 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10197 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 30 RRCID -> 157245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	417	-0-	-63	-0-	24	1	393	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	935	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1054	N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	978	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	59	1	248	3	Y	8					15
							9	9									
02	476	N	229	-0-	-247	-0-	37	1	189	3	Y	3					18
							3	9									
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					21
							3	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	26	1	188	3	Y	1	11	1			11
							1	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	5	1	167	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	3					12
							3	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	3					15
							3	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	5	11	1			9
							6	9									
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	21	1	235	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	311	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	258	3	Y	4	5	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 21 RRCID -> 157262 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10168 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	284	-0-	-367	-0-	276	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	206	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	126	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	900	N	208	-0-	-692	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	4	1			4
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	265	3	6	9	Y	5	6	1			3
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	3	1	9	Y	1	4	1			1
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	4					5
							4	9									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	2					7
							2	9									
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	2					9
							2	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	2	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2					6
							2	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	32	1	345	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	273	3	Y	15	12	1			5
							17	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F.T. WELL #: 3 RRCID -> 157266 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10618 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	423	-0-	-476	-0-		29	1	391	2	Y	3	18	1			9
								3	9									
02	812	X	227	-0-	-585	-0-		12	1	181	2	Y	31	35	1			5
								34	9									
03	961	X	282	-0-	-679	-0-		17	1	241	2	Y	22	12	1			15
								24	9									
04	930	X	282	-0-	-648	-0-		13	1	252	2	Y	15	15	1			15
								17	9									
05	961	X	246	-0-	-715	-0-		18	1	225	2	Y	3	16	1			2
								3	9									
06	420	X	170	-0-	-250	-0-		8	1	152	2	Y	9					11
								10	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-		27	1	238	2	Y	9	16	1			4
								10	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-		46	1	535	2	Y	13					17
								14	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-		77	1	636	2	Y	9	18	1			8
								10	9									
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-		56	1	325	2	Y	-0-					8
11	570	N	224	-0-	-346	-0-		26	1	183	3	Y	14	19	1			3
								15	9									
12	744	N	585	-0-	-159	-0-		63	1	489	3	Y	30	29	1			4
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 4,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	207	-0-	-413	-0-		14	1	191	2	Y	2	11	1			11
								2	9									
02	560	N	13	-0-	-547	-0-		1	1	10	2	Y	2	13	1			-0-
								2	9									
03	775	N	235	-0-	-540	-0-		15	1	206	2	Y	13	5	1			8
								14	9									
04	210	N	144	-0-	-66	-0-		7	1	133	2	Y	4	6	1			6
								4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-		26	1	335	2	Y	1	7	1			-0-
								1	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		53	1	989	2	Y	11					11
								12	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-		72	1	622	2	Y	13	20	1			4
								14	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		86	1	1001	2	Y	23					27
								25	9									
09	1050	N	364	-0-	-686	-0-		39	1	316	2	Y	8	22	1			13
								9	9									
10	713	N	377	-0-	-336	-0-		56	1	321	2	Y	-0-					13
11	1080	N	626	-0-	-454	-0-		76	1	538	3	Y	11	19	1			5
								12	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-		49	1	381	3	Y	12	15	1			2
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 32 RRCID -> 157464 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10432 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
03	372	N	197	-0-	-175	-0-	1	1	193	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	18	1	386	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	651	N	153	-0-	-498	-0-	13	1	130	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	24	1	393	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	Y	10	7	1			7
							11	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	34	33	1			8
							37	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	29	29	1			8
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

SBR WELL #: 36 RRCID -> 157479 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10508 - 10532

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	197	1	2623	2	Y	11	44	1			12
							12	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	148	1	2177	2	Y	106	88	1			30
							117	9									
03	992	X	509	-0-	-483	-0-	30	1	421	2	Y	53	44	1			39
							58	9									
04	2730	N	1752	-0-	-978	-0-	86	1	1621	2	Y	41	40	1			40
							45	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	212	1	2701	2	Y	9	43	1			6
							10	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2076	2	Y	14					20
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	520	2	Y	14	28	1			6
							15	9									
08	2480	N	1617	-0-	-863	-0-	126	1	1470	2	Y	19					25
							21	9									
09	2190	N	368	-0-	-1822	-0-	39	1	320	2	Y	8	21	1			12
							9	9									
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	183	1	1059	2	Y	-0-					12
11	1560	N	1133	-0-	-427	-0-	137	1	963	3	Y	30	37	1			5
							33	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	3	Y	41	40	1			6
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

F. T. WELL #: 7 RRCID -> 157483 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10538 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	105	1	1402	2	Y	8	29	1			2
							9	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	65	1	951	2	Y	91	63	1			30
							100	9									
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	52	1	733	2	Y	60	47	1			43
							66	9									
04	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	49	1	932	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	142	1	1809	2	Y	7	37	1			7
							8	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	15					22
							17	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	106	1	1235	2	Y	22					29
							24	9									
09	1380	N	814	-0-	-566	-0-	87	1	716	2	Y	10	25	1			14
							11	9									
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	106	1	613	2	Y	-0-					14
11	1320	N	649	-0-	-671	-0-	79	1	556	3	Y	13	22	1			5
							14	9									
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	75	1	583	3	Y	19	21	1			3
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
F. T. WELL #: 8 RRCID -> 157636 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664

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

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

W. R. WELL #: 2 RRCID -> 157976 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	300	-0-	300	306	51	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	374	-0-	374	680	71	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	419	-0-	419	1099	56	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	260	-0-	260	1359	44	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	1675	X	316	-0-	-1359	-0-	46	1	262	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	40	1	70	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	119	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	49	1	112	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	59	1	95	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	40	1	93	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	27	1	61	3	Y	4					13
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
W. R. WELL #: 3 RRCID -> 157981 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	39	1	125	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	51	1	248	2	Y	21	14	1			11
							23	9									
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	19	1	83	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	26	11	1			19
							29	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	25	1	61	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	30	1	69	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	41	1	65	2	Y	8	5	1			8
							9	9									
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	Y	7	6	1			9
							8	9									
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	22	1	50	3	Y	5					14
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376

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	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 37 RRCID -> 157985 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10419 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	187	-0-	-216	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	25	-0-	-305	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 47 RRCID -> 158100 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10020 - 10040

01	14B	DENY	899	-0-	899	899	899	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	309	-0-	309	1208	309	3			Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	87	-0-	87	1295	87	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	815	-0-	815	2110	815	3			Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	358	-0-	358	2468	358	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2861					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	543	-0-	543	3404	541	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	3000	N	432	-0-	-2568	836	397	3	35	9	Y	32	27	1			6
12	1400	N	564	-0-	-836	-0-	511	3	53	9	Y	48	43	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SBR WELL #: 43 RRCID -> 158103 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10080 - 10110

01	372	N	304	-0-	-68	-0-	17 8	1 9	279	3	Y	7	6	1			2
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14 10	1 9	286	3	Y	9	8	1			3
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	543	3	Y	7	8	1			2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	286	3	Y	10	9	1			3
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17 12	1 9	165	3	Y	11	12	1			2
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	18 7	1 9	307	3	Y	6	6	1			2
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27 8	1 9	477	3	Y	7	6	1			3
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	405	3	Y	7	5	1			5
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27 9	1 9	439	3	Y	8	9	1			4
10	527	N	458	-0-	-69	-0-	24 7	1 9	427	3	Y	6	5	1			5
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	32 14	1 9	329	3	Y	13	14	1			4
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	27 14	1 9	427	3	Y	13	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 41 RRCID -> 158112 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 44 RRCID -> 158113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF.10510 - 10548

01	14B	DENY	8	-0-	8	22	8	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	32	10	3			Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-					-0-
*04			55	-0-	-55	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. R. WELL #: 4 RRCID -> 158331 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10666 - 10690

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	24	1	138	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	372	N	31	-0-	-341	-0-	9	1	21	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	52	-0-	-98	-0-	15	1	36	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	1	21	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	16	1	38	3	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	368	3	4	9	Y	4	2	1			2
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	572	3	7	9	Y	6	6	1			2
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	290	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	589	N	355	-0-	-234	-0-	355	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

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		125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		34	-0-	34	159	34	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		167	-0-	167	326	167	3			Y	-0-					-0-
11	404	X	78	-0-	-326	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 52 RRCID -> 158598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10628 PERF.10349 - 10369

01	1618	X	370	-0-	-1248	-0-	21	1	345	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	353	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	30	1	316	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	275	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	298	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	347	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	3	7	9	Y	6	6	1			3
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			Y	-0-	3	1			1
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SBR WELL #: 48 RRCID -> 158600 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10422 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
09	450	N	208	-0-	-242	-0-	12	1	189	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	403	N	250	-0-	-153	-0-	13	1	231	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	22	1	229	3	Y	-0-	4	1			1
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	11	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 49 RRCID -> 158601 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10358 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	353	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	5	1			2
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	X	291	-0-	-1482	-0-	17	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	3	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	9	1	166	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	7	1	72	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 46 RRCID -> 158647 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10346 - 10368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 53 RRCID -> 158648 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10345 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	4	1	83	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	174	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	11	1	177	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	155	N	84	-0-	-71	-0-	4	1	78	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	7	1	74	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	8	1	129	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
08	88	X	-0-	-0-	-88	-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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	430	3	8	9	Y	7	7	1			3
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	272	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	7	1			1
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	450	N	116	-0-	-334	-0-	115	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	3	6	9	Y	5	3	1			3
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	624	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SBR WELL #: 60 RRCID -> 158729 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 10194 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	259	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		72	-0-	72	72	72	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		687	-0-	687	759	687	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		335	-0-	335	1094	334	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	67	-0-	-263	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10020 - 10040

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 61 RRCID -> 159025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10618 PERF.10360 - 10398

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	620	N	397	-0-	-223	-0-	396	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	37	-0-	37	37	37	3			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 66 RRCID -> 159027 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425

01	217	N	15	-0-	-202	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	T. A.		136	-0-	136	494	135	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	494					Y	-0-	1	1			-0-
11	626	X	132	-0-	-494	-0-	128	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	182	X	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SBR WELL #: 70 RRCID -> 159028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10738 PERF.10500 - 10520

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	8	7	1			2
							9	9										
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	1			3
							12	9										
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	2	1	275	3	Y	4	6	1			1
							4	9										
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	15	12	1			4
							17	9										
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	15	1	151	3	Y	8	10	1			2
							9	9										
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	7	7	1			2
							8	9										
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	7	6	1			3
							8	9										
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	7	5	1			5
							8	9										
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	19	1	304	3	Y	6	7	1			4
							7	9										
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	441	3	Y	6	4	1			6
							7	9										
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	32	1	338	3	Y	16	17	1			5
							18	9										
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	Y	20	20	1			5
							22	9										

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 38 RRCID -> 159068 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10690 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	93	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	119	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	131	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	8	1	126	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SBR WELL #: 63 RRCID -> 159070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10415 PERF.10224 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	318	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	465	N	158	-0-	-307	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					1
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	564	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	433	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	3	9	9	Y	8	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SBR WELL #: 67 RRCID -> 159143 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10768 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
*07			62	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	332	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6	4	1			3
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	540	N	336	-0-	-204	-0-	325	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	470	3	11	9	Y	10	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SBR WELL #: 74 RRCID -> 159565 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10534 - 10558

01	310	N	70	-0-	-240	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	224	N	36	-0-	-188	-0-	33	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	206	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381	3	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 72 RRCID -> 159567 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 10211 PERF. 9974 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	488	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 69 RRCID -> 159578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10644 PERF.10392 - 10445

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	523	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	376	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	527	N	234	-0-	-293	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	450	N	335	-0-	-115	-0-	327	3	8	9	Y	7	8	1			2
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	281	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SWR "B" WELL #: 1 RRCID -> 159777 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10558 - 10578

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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	14B DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1 9	304	3	Y	8	6	1			2
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	5	1 3 9	103	3	Y	3	4	1			1
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	2	1 3 9	238	3	Y	3	3	1			1
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	7	1 6 9	144	3	Y	5	4	1			2
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	123	3	Y	8	8	1			2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	237	3	Y	4	5	1			1
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	263	3	Y	6	5	1			2
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	269	3	Y	8	5	1			5
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	277	3	Y	7	8	1			4
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	329	3	Y	7	5	1			6
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1 13 9	243	3	Y	12	14	1			4
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1 15 9	292	3	Y	14	14	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1 9 9	264	3	Y	8	7	1			2
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	7	1 7 9	153	3	Y	6	6	1			2
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1 6 9	370	3	Y	5	6	1			1
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1 11 9	258	3	Y	10	8	1			3
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1 11 9	125	3	Y	10	11	1			2
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	-0-	1	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	365	3	Y	1	1	1			1
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	26	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1 18 9	344	3	Y	16	13	1			3
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1 23 9	407	3	Y	21	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 77 RRCID -> 160088 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10385 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	Y	40	32	1			11
							44	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	510	N	173	-0-	-337	-0-	7	1	157	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	992	N	99	-0-	-893	-0-	8	1	82	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	1	1			1
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	3	Y	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	45	37	1			8
							50	9									
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	31	1	482	3	Y	35	34	1			9
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SBR WELL #: 78 RRCID -> 160089 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10546 - 10570

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	14B	DENY	-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	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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 82 RRCID -> 160124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10830 PERF.10493 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SWR "B" WELL #: 2 RRCID -> 160164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10751 PERF.10450 - 10485

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	40	-0-	-394	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-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: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SWR "C" WELL #: 1 RRCID -> 160166 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10940 - 10966

01	1503	X	673	-0-	-830	-0-	46	1	608	2	Y	17	34	1			14
							19	9									
02	308	X	294	-0-	-14	-0-	19	1	271	2	Y	4					18
							4	9									
03	372	X	353	-0-	-19	-0-	23	1	328	2	Y	2					20
							2	9									
04	660	X	293	-0-	-367	-0-	15	1	275	2	Y	3					23
							3	9									
05	682	X	399	-0-	-283	-0-	29	1	367	2	Y	3					26
							3	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	25	1	470	2	Y	5					31
							6	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					31
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					31
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	38	1	395	2	Y	5					36
							6	9									
10	310	N	169	-0-	-141	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					36
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	3	Y	-0-					36
12	465	N	247	-0-	-218	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1119	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	208	-0-	-812	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	3	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 65 RRCID -> 160174 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10529 PERF.10240 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	25	20	1			7
							28	9									
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	261	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
04	540	N	216	-0-	-324	-0-	9	1	199	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	2	1			1
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-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: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		86	-0-	86	132	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		343	-0-	343	475	22	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		341	-0-	341	816	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		150	-0-	150	966	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	1369	X	403	-0-	-966	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	2					2
							2	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					2
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					2
09	420	N	138	-0-	-282	-0-	12	1	125	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	83	-0-	-103	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					3
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					3
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 84 RRCID -> 160238 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10772 - 10792

01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	7	1	147	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	65	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	13	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	10	1	158	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	14	1	249	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	15	1	154	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 80 RRCID -> 160240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	6	1	115	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	17	1	295	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	18	1	292	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	11	1	196	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	11	1	117	3	Y	4	7	1			2
							4	9									
12	341	N	73	-0-	-268	-0-	4	1	66	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	X	240	-0-	-1029	-0-	13	1	221	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	2	1	238	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	179	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	8	1	132	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	9	1	148	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	244	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	150	N	87	-0-	-63	-0-	8	1	79	3	Y	-0-	2	1			1
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 88 RRCID -> 160454 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1 9	362	3	Y	8	7	1			3
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1 9	256	3	Y	9	9	1			3
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	12	1 9	1801	3	Y	23	21	1			5
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1 9	549	3	Y	20	18	1			7
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1 9	257	3	Y	17	20	1			4
06	1770	N	742	-0-	-1028	-0-	40	1 9	677	3	Y	23	22	1			5
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1 9	665	3	Y	20	18	1			7
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1 9	591	3	Y	22	15	1			14
09	750	N	450	-0-	-300	-0-	25	1 9	408	3	Y	15	18	1			11
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	44	1 9	786	3	Y	23	16	1			18
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	58	1 9	601	3	Y	19	29	1			8
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1 9	620	3	Y	19	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SWR "B" WELL #: 3 RRCID -> 160457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	60	1 9	806	2	Y	23	21	1			6
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1 9	637	2	Y	33	21	1			18
03	775	N	616	-0-	-159	-0-	39	1 9	547	2	Y	27	27	1			18
04	870	N	335	-0-	-535	-0-	16	1 9	300	2	Y	17	26	1			9
05	806	N	225	-0-	-581	-0-	15	1 9	196	2	Y	13	10	1			12
06	600	N	163	-0-	-437	-0-	8	1 9	152	2	Y	3	13	1			2
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1 9	382	2	Y	6	4	1			4
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1 9	455	2	Y	4	4	1			4
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1 9	233	2	Y	3	3	1			4
10	434	N	214	-0-	-220	-0-	28	1 9	182	2	Y	4	3	1			5
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	42	1 9	414	3	Y	15	9	1			11
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	35	1 9	398	3	Y	17					28

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	310	-0-	-1098	-0-	21	1	283	2	Y	5	13	1			7
								6 9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	20	1	299	2	Y	3					10
								3 9									
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	16	1	218	2	Y	1					11
								1 9									
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	2					13
								2 9									
05	372	N	323	-0-	-49	-0-	23	1	298	2	Y	2					15
								2 9									
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	5					20
								6 9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					20
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					20
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	4					24
								4 9									
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	32	1	206	2	Y	-0-					24
11	360	N	229	-0-	-131	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					24
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SBR WELL #: 86 RRCID -> 160459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF.10354 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	4	4	1			2
								4 9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4	1			2
								4 9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	2	3	1			1
								2 9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	138	3	Y	4	4	1			1
								4 9									
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	5	5	1			1
								6 9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			1
								3 9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	3	1			1
								3 9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	3	2	1			2
								3 9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	4	4	1			2
								4 9									
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	80	3	Y	1	1	1			2
								1 9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	5	6	1			1
								6 9									
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	11	1	179	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 94 RRCID -> 160461 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10170 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	192	-0-	-180	-0-		11	1 7 9	174	3	Y	6	6	1			2
02	168	N	60	-0-	-108	-0-		3	1 3 9	54	3	Y	3	4	1			1
03	248	N	212	-0-	-36	-0-		1	1 4 9	207	3	Y	4	4	1			1
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-		12	1 15 9	248	3	Y	14	11	1			4
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-		8	1 9 9	83	3	Y	8	10	1			2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	237	3	Y	4	4	1			2
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-		19	1 6 9	340	3	Y	5	5	1			2
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-		14	1 4 9	227	3	Y	4	3	1			3
09	270	N	268	-0-	-2	-0-		15	1 4 9	249	3	Y	4	5	1			2
10	372	N	247	-0-	-125	-0-		13	1 4 9	230	3	Y	4	3	1			3
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-		22	1 12 9	224	3	Y	11	11	1			3
12	279	N	278	-0-	-1	-0-		16	1 13 9	249	3	Y	12	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SWR "D" WELL #: 1 RRCID -> 160462 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10574 - 10587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	186	-0-	-93	-0-		40	1 19 9	127	2	Y	17	21	1			9
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-		51	1 34 9	248	2	Y	31	23	1			17
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-		37	1 17 9	158	2	Y	15	20	1			12
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-		28	1 17 9	181	2	Y	15	20	1			7
05	372	N	159	-0-	-213	-0-		24	1 18 9	117	2	Y	16	10	1			13
06	210	N	189	-0-	-21	-0-		28	1 4 9	157	2	Y	4	14	1			3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-		34	1 4 9	59	2	Y	4	4	1			3
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-		61	1 6 9	152	2	Y	5	4	1			4
09	180	N	169	-0-	-11	-0-		50	1 3 9	116	2	Y	3	3	1			4
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-		53	1 7 9	85	2	Y	6	4	1			6
11	210	N	137	-0-	-73	-0-		36	1 18 9	83	3	Y	16	10	1			12
12	186	N	106	-0-	-80	-0-		27	1 17 9	62	3	Y	15					27

TOTAL GAS PROD: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

SBR WELL #: 89 RRCID -> 160533 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10736 - 10764

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1 9	65	3	Y	1	1	1	1
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6 1 4 9	128	3	Y	4	4	1	1
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	2 1 4 9	266	3	Y	4	4	1	1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7 1 4 9	149	3	Y	4	4	1	1
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	6 1 4 9	57	3	Y	4	4	1	1
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	8 1 2 9	144	3	Y	2	2	1	1
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	118	3	Y	1	1	1	1
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1 1	19	3	Y	-0-	1	1	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 93 RRCID -> 160535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10854 PERF.10452 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	331	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	11	1	238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	9	1	87	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	11	8	1			7
							12	9									
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	13	14	1			6
							14	9									
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	13	9	1			10
							14	9									
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	9	15	1			4
							10	9									
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	19	1	294	3	Y	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HUFF WELL #: 1 RRCID -> 160569 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 11294 PERF.10896 - 10918

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		1845	-0-	1845	1845	1845	2			Y	-0-					4
07	6573	X	4728	-0-	-1845	-0-	4728	2			Y	-0-					4
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4
09	1860	X	150	-0-	-1710	-0-	150	2			Y	-0-					4
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					4
11	4200	X	165	-0-	-4035	-0-	165	3			Y	-0-					4
12	4340	X	375	-0-	-3965	-0-	375	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	376	3	9	9	Y	8	7	1			3
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434	N	156	-0-	-278	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	1			1
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "A" WELL #: 1 RRCID -> 160861 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10622 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	119	-0-	-672	-0-	7	1	102	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
02	280	N	177	-0-	-103	-0-	11	1	157	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	44	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	100	2	Y	18					31
							20	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	30	1			1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	43	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	73	3	Y	15	8	1			10
							17	9									
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	4	1	42	3	Y	20	10	1			20
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SBR WELL #: 92 RRCID -> 160863 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10882 - 10902

01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4
02	840	X	242	-0-	-598	-0-	11	1	230	3	Y	1					5
							1	9									
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					5
05	279	X	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					5
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					5
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	19	1	342	3	Y	-0-					5
10	279	N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					5
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					5
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B	DENY	308	-0-	308	1724	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	271	-0-	271	1995	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	573	-0-	573	2568	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	263	-0-	263	2831	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	369	-0-	369	3200	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	628	-0-	628	3828	66	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	310	-0-	310	4138	39	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	313	-0-	313	4451	16	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	118	-0-	118	4569	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	510	-0-	-2590	1979	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
11	2372	N	393	-0-	-1979	-0-	37	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	2					20
							2	9									
02	756	N	110	-0-	-646	-0-	5	1	104	3	Y	1					21
							1	9									
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					21
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					21
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					21
08	279	X	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					21
09	390	X	92	-0-	-298	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					21
10	403	X	120	-0-	-283	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					21
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					21
12	319	X	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	3					18
							3	9									
02	672	N	129	-0-	-543	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					18
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					18
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					18
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					18
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					18
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					18
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					18
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	3	Y	-0-					18
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	21	1	208	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	366	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	390	N	344	-0-	-46	-0-	19	1	318	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	Y	19	19	1			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 91 RRCID -> 160907 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10868 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					-0-
10	380	N	218	-0-	-162	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 2 RRCID -> 160964 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10964 - 10984

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					2
07	2902	X	1639	-0-	-1263	-0-	1639	2			Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	1260	N	524	-0-	-736	-0-	524	2			Y	-0-					2
10	1643	N	701	-0-	-942	-0-	701	2			Y	-0-					2
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					2
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	376	2	Y	26	22	1			14
							29	9									
02	784	N	213	-0-	-571	-0-	12	1	171	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	96	2	Y	41	22	1			39
							45	9									
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	146	2	Y	22	26	1			35
							24	9									
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	4	1	32	2	Y	15					50
							17	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	49	1			2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	49	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	69	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	122	3	Y	10	6	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SBR WELL #: 98 RRCID -> 161142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10882 PERF.10618 - 10642

01	597	X	458	-0-	-139	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		580	-0-	580	580	580	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		331	-0-	331	911	331	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		361	-0-	361	1272	361	3			Y	-0-					-0-
05	1792	N	520	-0-	-1272	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	379	3	11	9	Y	10	6	1			5
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	333	3	8	9	Y	7	8	1			4
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	Y	7	5	1			6
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	323	3	8	9	Y	7	10	1			3
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR WELL #: 1 RRCID -> 161145 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10594 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	25	1	80	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	134	2	Y	18	11	1			10
							20	9									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	22	1	96	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	91	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	17	1	85	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	26	1	65	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	24	1	55	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	28	1	46	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	22	1	52	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	17	1	38	3	Y	11					18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	170	-0-	-646	-0-	37	1	119	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	359	X	359	-0-	-0-	-0-	56	1	274	2	Y	26	16	1			14
							29	9									
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	51	1	217	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
05	403	X	287	-0-	-116	-0-	45	1	219	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	40	1	224	2	Y	11	22	1			5
							12	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	48	1	120	2	Y	8	7	1			7
							9	9									
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	46	1	105	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	46	1	74	2	Y	10	7	1			11
							11	9									
11	180	N	126	-0-	-54	-0-	34	1	80	3	Y	11	9	1			13
							12	9									
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	30	1	68	3	Y	12					25
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	N	64	-0-	-299	-0-	14	1	44	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	23	1	113	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	103	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	85	2	Y	65	42	1			38
							72	9									
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	32	1	79	2	Y	33	34	1			37
							36	9									
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	95	2	Y	45	35	1			47
							50	9									
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	31	1	50	2	Y	52	37	1			62
							57	9									
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	73	1	169	3	Y	23	29	1			56
							25	9									
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	137	3	Y	25					81
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 3 RRCID -> 161153 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11050 - 11070

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9		Y	3					5
07	3514	X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2				Y	-0-				5
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2				Y	-0-				5
09	1800	X	564	-0-	-1236	-0-	564	2				Y	-0-				5
10	1860	X	619	-0-	-1241	-0-	619	2				Y	-0-				5
11	1800	X	525	-0-	-1275	-0-	525	3				Y	-0-				5
12	1705	X	512	-0-	-1193	-0-	512	3				Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 103 RRCID -> 161436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11120 PERF.10825 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	11	1	180	3	Y	2					14
							2	9									
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					14
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					14
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					14
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					14
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					14
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					14
10	403	N	196	-0-	-207	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					14
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					14
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	36	1	298	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	373	-0-	-976	-0-	26	1	343	2	Y	4	13	1			10
							4	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	2					12
							2	9									
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					12
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	17	1	323	2	Y	1					13
							1	9									
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	27	1	345	2	Y	2					15
							2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	5					20
							6	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	2	Y	-0-					20
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	Y	-0-					20
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	33	1	350	2	Y	5					25
							6	9									
10	372	N	179	-0-	-193	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					25
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	24	1	234	3	Y	-0-					25
12	403	N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	17	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-	2	1			1
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	11	6	1			5
							12	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	24					29
							26	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	30	26	1			5
							33	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	Y	33	23	1			15
							36	9									
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	251	2	Y	81	52	1			44
							89	9									
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	89	54	1			79
							98	9									
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	12	1	108	3	Y	11	34	1			56
							12	9									
12	372	N	224	-0-	-148	-0-	21	1	192	3	Y	10	25	1			41
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

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

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	14B DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 87 RRCID -> 161493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10760 PERF.10500 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	9	1	88	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	18	1	308	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	19	1	337	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	420	N	329	-0-	-91	-0-	28	1	290	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
12	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	8	1	84	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
09	330	N	211	-0-	-119	-0-	12	1	195	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	27	1	283	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 104 RRCID -> 161612 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10901 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	57	-0-	-671	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 102 RRCID -> 161616 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10712 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					2
07	T. A.		53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					2
09	T. A.		131	-0-	131	184	7	1	124	3	Y	-0-					2
10	T. A.		94	-0-	94	278	6	1	88	3	Y	-0-					2
11	T. A.		81	-0-	81	359	8	1	73	3	Y	-0-					2
12	T. A.		356	-0-	356	715	38	1	318	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "H" WELL #: 6 RRCID -> 161654 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10970 PERF.10773 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	311	-0-	-725	-0-	21 7	1 9	283	2	Y	6	12	1			6
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	15 1	1 9	224	2	Y	1					7
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	7 1	1 9	102	2	Y	1					8
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	9 1	1 9	178	2	Y	1					9
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	14 1	1 9	183	2	Y	1					10
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5 1	1 9	102	2	Y	1					11
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					11
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					11
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	266	2	Y	5					16
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	29	1	185	2	Y	-0-					16
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					16
12	310	N	145	-0-	-165	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "K" WELL #: 1 RRCID -> 161664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10728 PERF.10486 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3365	-0-	265	3394	235	1	3130	2	Y	-0-	16	1			12
02	2800	N	1505	-0-	-1295	2099	96	1	1409	2	Y	-0-	6	1			6
03	2642	N	543	-0-	-2099	-0-	36	1	507	2	Y	-0-	3	1			3
04	1950	X	1200	-0-	-750	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1			87
							98	9									
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	23	39	1			71
							25	9									
08	1240	X	748	-0-	-492	-0-	49	1	695	2	Y	4	37	1			38
							4	9									
09	1260	X	936	-0-	-324	-0-	84	1	819	2	Y	30	39	1			29
							33	9									
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	110	1	693	2	Y	21					50
							23	9									
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	98	1	824	3	Y	19	39	1			30
							21	9									
12	961	N	800	-0-	-161	-0-	67	1	698	3	Y	32					62
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		100	-0-	100	335	24	1	76	2	Y	-0-	1	1			1
02	403	X	68	-0-	-335	-0-	12	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	2	1	4	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	5	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	2	1			3
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 107 RRCID -> 161681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10916 PERF.10736 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	2					14
							2	9									
02	812	N	346	-0-	-466	-0-	16	1	329	3	Y	1					15
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					15
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					15
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					15
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					15
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					15
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					15
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					15
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	43	1	358	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

01	14B	DENY	284	-0-	284	455	284	3			Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	637	-0-	637	1092	637	3			Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	585	-0-	585	1677	585	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	444	-0-	444	2121	444	3			Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	390	-0-	390	2511	390	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	265	-0-	265	2776	258	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	14B	DENY	163	-0-	163	2939	161	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	H15	VIOL	127	-0-	127	3066	124	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	H15	VIOL	128	-0-	128	3194	127	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	H15	VIOL	623	-0-	623	3817	616	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	3000	N	355	-0-	-2645	1172	354	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	1699	N	527	-0-	-1172	-0-	527	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SBR WELL #: 111 RRCID -> 161878 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10496

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	377	-0-	377	510	377	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	366	-0-	366	876	366	3			Y	-0-					-0-
11	1002	X	126	-0-	-876	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	1					2
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2			Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913					Y	-0-					2
09	H15	VIOL	554	-0-	554	3467	554	2			Y	-0-					2
10	3100	N	787	-0-	-2313	1154	787	2			Y	-0-					2
11	1826	N	672	-0-	-1154	-0-	672	3			Y	-0-					2
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					12
02	560	N	290	-0-	-270	-0-	13	1	276	3	Y	1					13
							1	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					13
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-					13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					13
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					13
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	-0-					13
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					13
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	32	1	265	3	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" WELL #: 6 RRCID -> 162044 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10578 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	53	1	712	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
02	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	698	2	Y	33	21	1			18
							36	9									
03	744	X	458	-0-	-286	-0-	29	1	406	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
04	750	X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	1			8
							19	9									
05	868	X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	107	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	15	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	6	1	65	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	76	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	279	3	Y	9	6	1			9
							10	9									
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3					12
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

WR "K" WELL #: 6 RRCID -> 162046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10758 PERF.10496 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	33	17	1			30
							36	9									
02	420	N	210	-0-	-210	-0-	12	1	180	2	Y	16	20	1			26
							18	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	298	2	Y	29	20	1			35
							32	9									
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	17	1	285	2	Y	47	54	1			28
							52	9									
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	1	57	2	Y	81	32	1			77
							89	9									
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	1	1	43	2	Y	19	39	1			57
							21	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	Y	4	22	1			39
							4	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	20	1			21
							2	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	Y	13	20	1			14
							14	9									
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	18	1	115	2	Y	6					20
							7	9									
11	300	N	154	-0-	-146	-0-	14	1	115	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	Y	53					73
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	811	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	46	1	643	2	Y	18	17	1			12
							20	9									
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	25	1	481	2	Y	14	19	1			7
							15	9									
05	775	N	299	-0-	-476	-0-	21	1	265	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	3	1	59	2	Y	7	15	1			3
							8	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	13	9	1			7
							14	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	37	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
11	360	N	186	-0-	-174	-0-	17	1	165	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
12	465	N	112	-0-	-353	-0-	9	1	97	3	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
02	588	X	327	-0-	-261	-0-	20	1	297	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
03	651	X	232	-0-	-419	-0-	15	1	206	2	Y	10	8	1			13
							11	9									
04	630	X	267	-0-	-363	-0-	13	1	223	2	Y	28	24	1			17
							31	9									
05	372	X	35	-0-	-337	-0-	1	1	19	2	Y	14	17	1			14
							15	9									
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	7	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			1
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" WELL #: 8 RRCID -> 162050 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	73	1	970	2	Y	37	37	1			13
							41	9									
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	41	31	1			23
							45	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	Y	47	41	1			29
							52	9									
04	1050	N	632	-0-	-418	-0-	30	1	562	2	Y	36	48	1			17
							40	9									
05	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	1	353	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
06	870	N	367	-0-	-503	-0-	18	1	338	2	Y	10	29	1			6
							11	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	78	1	817	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	339	2	Y	11	8	1			14
							12	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	63	1	626	3	Y	14	11	1			17
							15	9									
12	930	N	518	-0-	-412	-0-	41	1	464	3	Y	12					29
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

SBR WELL #: 108 RRCID -> 162051 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10806 - 10832

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	14B DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 118 RRCID -> 162052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10747 PERF.10530 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	1	1	133	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	13	1	128	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	17	1	277	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	267	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	26	1	274	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	17	1	270	3	Y	10	10	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SBR WELL #: 110 RRCID -> 162053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10675 PERF.10423 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	158	-0-	-122	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	121	-0-	-282	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	9	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	20	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	427	3	Y	1					1
							1	9									
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	33	1	340	3	Y	22	19	1			4
							24	9									
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	18	1	280	3	Y	21	20	1			5
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 3,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	348	-0-	-324	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	64	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	331	-0-	-269	-0-	17	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	47	1	676	3	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	6	1	19	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	18	1	86	2	Y	13	8	1			7
							14	9									
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	84	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	58	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	15	1	87	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	13	13	1			13
							14	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	28	1	64	2	Y	17	13	1			17
							19	9									
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	Y	23	15	1			25
							25	9									
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	22	1	51	3	Y	11	13	1			23
							12	9									
12	124	N	72	-0-	-52	-0-	19	1	42	3	Y	10					33
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

HUFF WELL #: 7 RRCID -> 162262 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11263 - 11277

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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	475	-0-	-275	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	626	-0-	-149	-0-	626	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		713	-0-	713	741	36	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		393	-0-	393	1134	21	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		200	-0-	200	1334	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	1871	X	537	-0-	-1334	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	378	X	378	-0-	-0-	-0-	41	1	337	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 119 RRCID -> 162491 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10864 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					1
07	14B	DENY	1978	-0-	1978	3257	1978	2			Y	-0-					1
08	14B	DENY	3187	-0-	3187	6444	3187	2			Y	-0-					1
09	14B	DENY	1303	-0-	1303	7747	1303	2			Y	-0-					1
10	9058	X	1311	-0-	-7747	-0-	1311	2			Y	-0-					1
11	3090	X	469	-0-	-2621	-0-	469	3			Y	-0-					1
12	3193	X	927	-0-	-2266	-0-	927	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "B" WELL #: 11 RRCID -> 162599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10504 - 10524

01	2022	N	450	-0-	-1572	-0-	30 14	1 9	406	2	Y	13	14	1			5
02	756	N	418	-0-	-338	-0-	25 26	1 9	367	2	Y	24	16	1			13
03	527	N	330	-0-	-197	-0-	20 24	1 9	286	2	Y	22	21	1			14
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	19 25	1 9	351	2	Y	23	27	1			10
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	16 23	1 9	207	2	Y	21	13	1			18
06	330	N	133	-0-	-197	-0-	6 13	1 9	114	2	Y	12	24	1			6
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13 36	1 9	142	2	Y	33	20	1			19
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20 35	1 9	280	2	Y	32	26	1			25
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	387	2	Y	23	20	1			28
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25 32	1 9	164	2	Y	29	21	1			36
11	330	N	188	-0-	-142	-0-	16 8	1 9	164	3	Y	7	14	1			29
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	26 10	1 9	295	3	Y	9					38

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "D" WELL #: 3 RRCID -> 162601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10875 PERF.10614 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	45	1	142	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	38	1	163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	190	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	60	1	149	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	42	1	97	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	43	1	69	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	37	1	86	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	35	1	79	3	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	138	-0-	-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	189	-0-	-51	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	308	-0-	-157	-0-	16	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	181	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 123 RRCID -> 162603 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10308 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	372	N	207	-0-	-165	-0-	1	1	205	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	273	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	12	1	119	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	239	-0-	-151	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	285	3	Y	14	13	1			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	604	-0-	-1012	-0-	40	1	536	2	Y	25	21	1			28
							28	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	35	24	1			39
							39	9									
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	41	1	581	2	Y	57	32	1			64
							63	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	75	95	1			44
							83	9									
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	7	1	84	2	Y	107	48	1			103
							118	9									
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	8	2	54	9	Y	49	53	1			99
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	Y	17	41	1			75
							19	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	7	42	1			40
							8	9									
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	345	2	Y	45	47	1			38
							50	9									
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	30	1	189	2	Y	21					59
							23	9									
11	360	N	125	-0-	-235	-0-	12	1	102	3	Y	10	40	1			29
							11	9									
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	30	1	308	3	Y	30					59
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	485	-0-	-1065	-0-	33	1	442	2	Y	9	12	1			14
							10	9									
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	15	1	222	2	Y	11	10	1			15
							12	9									
03	713	N	298	-0-	-415	-0-	19	1	261	2	Y	16	11	1			20
							18	9									
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	16	1	277	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	161	2	Y	67	22	1			64
							74	9									
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	35	2	Y	20	33	1			51
							22	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	3	19	1			35
							3	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	2	19	1			18
							2	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
10	155	N	70	-0-	-85	-0-	9	1	58	2	Y	3					15
							3	9									
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	14	1	117	3	Y	19	18	1			16
							21	9									
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	10	1	102	3	Y	23					39
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	961	-0-	-1656	-0-	66	1	878	2	Y	15	13	1			4
							17	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	603	2	Y	18	12	1			10
							20	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	180	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	558	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	48	1	309	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	40	1	396	3	Y	7	7	1			12
							8	9									
12	651	N	480	-0-	-171	-0-	38	1	431	3	Y	10					22
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	157	3	36	9	Y	33	27	1			34
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	106	3	19	9	Y	17	29	1			22
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	81	3	15	9	Y	14	35	1			1
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13					14
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	21	1			3
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2	9	Y	2					5
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	11	1			8
08	744	N	184	-0-	-560	-0-	178	3	6	9	Y	5					13
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	Y	3	11	1			5
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	138	3	9	9	Y	8					13
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	11	1			12
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	307	3	19	9	Y	17	12	1			17

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	X	381	-0-	-1715	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	21	1	366	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	16	11	1			6
							18	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	13	10	1			9
							14	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
10	558	N	466	-0-	-92	-0-	24	1	429	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
11	390	N	353	-0-	-37	-0-	29	1	306	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	20	20	1			6
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		122	-0-	122	122	7	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		352	-0-	352	474	16	1	325	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	T. A.		390	-0-	390	864	3	1	384	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	971	5	1	98	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1003	X	32	-0-	-971	-0-	3	1	27	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	390	N	90	-0-	-300	-0-	5	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SBR WELL #: 128 RRCID -> 162720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10395 PERF.10175 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	187	-0-	-1332	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	135	-0-	-145	-0-	132	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	439	-0-	-305	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1305	N	550	-0-	-755	-0-	38	1	501	2	Y	10	16	1			5
							11	9									
02	280	N	56	-0-	-224	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					5
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					6
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					6
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	4					10
							4	9									
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	Y	-0-					10
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					10
12	465	N	190	-0-	-275	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	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.		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		97	-0-	97	259	97	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		233	-0-	233	492	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	21	15	1			8
							23	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	25	17	1			16
							28	9									
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	35	19	1			32
							39	9									
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	35	2	Y	4	14	1			22
							4	9									
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	10	1	75	2	Y	21					43
							23	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	41	1			2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	30	19	1			13
							33	9									
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	Y	38	27	1			24
							42	9									
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	Y	20	17	1			27
							22	9									
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	10	1	93	3	Y	21	20	1			28
							23	9									
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	14	1	130	3	Y	20	17	1			31
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SBR WELL #: 135 RRCID -> 163034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10598 PERF.10362 - 10386

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	187	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 137 RRCID -> 163036 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10249 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	2	1	308	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	14	1	138	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	19	1	312	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	21	1	223	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	16	15	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

SBR WELL #: 140 RRCID -> 163038 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10324 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	157	-0-	-215	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	368	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	113	-0-	-217	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
11	330	X	308	-0-	-22	-0-	307	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	341	X	336	-0-	-5	-0-	333	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 130 RRCID -> 163047 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	464	3	18	9	Y	16	13	1			5
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	330	N	151	-0-	-179	-0-	150	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	128	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	224	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	X	100	-0-	-1297	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	78	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	1067	-0-	-2507	-0-	1055	3	12	9	Y	11	10	1			3
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1280	3	30	9	Y	27	22	1			8
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1			3
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1457	N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	1320	N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	558	N	233	-0-	-325	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	240	N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	439	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	34						Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 141 RRCID -> 163185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10320 PERF.10184 - 10226

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	335	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	312	3	18	9	Y	16	15	1			5
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1			3
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	88	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	420	N	241	-0-	-179	-0-	240	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	135	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	228	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	9	1	94	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	180	N	104	-0-	-76	-0-	6	1	94	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	240	N	77	-0-	-163	-0-	7	1	70	3	Y	-0-	3	1			1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	344	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	2	1	221	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	13	1	133	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	31	1	318	3	Y	10	13	1			3
							11	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	365	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 149 RRCID -> 163193 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1 6 9	161	3	Y	5	4	1			2
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	111	3	Y	3	4	1			1
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1 1 9	96	3	Y	1	2	1			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1 8 9	170	3	Y	7	5	1			2
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	8	1 7 9	80	3	Y	6	7	1			1
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	218	3	Y	4	4	1			1
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1 6 9	335	3	Y	5	4	1			2
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1 4 9	202	3	Y	4	3	1			3
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1 4 9	262	3	Y	4	5	1			2
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	389	3	Y	6	4	1			4
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1 15 9	256	3	Y	14	14	1			4
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1 20 9	330	3	Y	18	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

SBR WELL #: 146 RRCID -> 163195 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10967 PERF.10736 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	267	3	Y	2	2	1			1
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	405	3	Y	7	6	1			2
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	2	1 1 9	270	3	Y	1	3	1			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	408	3	Y	8	6	1			2
05	465	N	250	-0-	-215	-0-	22	1 9 9	219	3	Y	8	8	1			2
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1 17 9	484	3	Y	15	14	1			3
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1 15 9	460	3	Y	14	12	1			5
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1 13 9	381	3	Y	12	9	1			8
09	540	N	358	-0-	-182	-0-	20	1 14 9	324	3	Y	13	14	1			7
10	496	N	358	-0-	-138	-0-	19	1 11 9	328	3	Y	10	8	1			9
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1 28 9	356	3	Y	25	27	1			7
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1 28 9	403	3	Y	25	25	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 125 RRCID -> 163379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF.10464 - 10498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1 9	333	3	Y	8	7	1	3
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1 8 9	214	3	Y	7	7	1	3
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1 4 9	410	3	Y	4	6	1	1
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1 14 9	411	3	Y	13	10	1	4
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1 15 9	185	3	Y	14	15	1	3
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1 8 9	454	3	Y	7	8	1	2
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1 9 9	523	3	Y	8	7	1	3
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	374	3	Y	7	5	1	5
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	24	1 8 9	389	3	Y	7	8	1	4
10	558	N	416	-0-	-142	-0-	22	1 6 9	388	3	Y	5	4	1	5
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	31	1 12 9	318	3	Y	11	13	1	3
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1 15 9	367	3	Y	14	13	1	4

TOTAL GAS PROD: 4,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SBR WELL #: 134 RRCID -> 163381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF.10216 - 10266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	4	1	2
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	175	3	7	9	Y	6	6	1	2
03	279	N	164	-0-	-115	-0-	157	3	7	9	Y	6	7	1	1
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	235	3	4	9	Y	4	3	1	1
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	320	3	4	9	Y	4	3	1	2
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	2	1	1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "D" WELL #: 4 RRCID -> 163382 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10562 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	123	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	14	10	1			8
							15	9									
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	26	1	113	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	242	2	Y	13	21	1			5
							14	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	76	2	Y	14	10	1			9
							15	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	48	1	110	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	53	1	85	2	Y	15	10	1			17
							17	9									
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	37	1	85	3	Y	4	7	1			14
							4	9									
12	186	N	93	-0-	-93	-0-	27	1	62	3	Y	4					18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	1	1	149	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	14	1	142	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	19	1	331	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	360	N	299	-0-	-61	-0-	25	1	261	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	274	3	Y	14	13	1			4
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	3	1	56	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		98	-0-	98	158	4	1	92	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	DLQ G-10		101	-0-	101	259	1	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	568	N	309	-0-	-259	-0-	14	1	289	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	434	N	217	-0-	-217	-0-	11	1	204	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	16	1	258	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

01	14B DENY		11	-0-	11	1205	11	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		66	-0-	66	1271	66	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		50	-0-	50	1321	50	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	164	-0-	-236	1085	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

01	T. A.		985	-0-	985	5327	979	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	6395	X	1068	-0-	-5327	-0-	1045	3	23	9	Y	21	17	1			6
03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10	1			1
04	960	N	425	-0-	-535	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	1178	N	266	-0-	-912	-0-	260	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	266	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	570	N	540	-0-	-30	-0-	537	3	3	9	Y	3	3	1			2
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	342	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	600	N	268	-0-	-332	-0-	261	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	558	N	479	-0-	-79	-0-	470	3	9	9	Y	8	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	616	3	10	9	Y	9	7	1			3
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4	2	1			2
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	217	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	289	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	256	3	6	9	Y	5	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	534	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	364	N	219	-0-	-145	-0-	209	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	127	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	416	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	546	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	105	-0-	-236	-0-	6	1	98	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	6	1	116	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	93	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	191	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
11	228	X	169	-0-	-59	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 172 RRCID -> 163891 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322

01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	696	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	318	3	9	9	Y	8	8	1			3
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	135	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B	DENY	150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					9
10	14B	DENY	523	-0-	523	673	523	2			Y	-0-					9
11	14B	DENY	905	-0-	905	1578	905	3			Y	-0-					9
12	14B	DENY	569	-0-	569	2147	569	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	728	N	48	-0-	-680	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					5
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		79	-0-	79	79	10	1	69	3	Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					5
10	T. A.		35	-0-	35	114	2	1	33	3	Y	-0-					5
11	T. A.		138	-0-	138	252	13	1	125	3	Y	-0-					5
12	T. A.		152	-0-	152	404	16	1	136	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	X	893	-0-	-0-	-0-	886	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1219	3	21	9	Y	19	15	1			5
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	7	1			1
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	126	-0-	-1238	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	2	1			1
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	158	-0-	-152	-0-	154	3	4	9	Y	4	6	1			5
02	280	X	186	-0-	-94	-0-	180	3	6	9	Y	5	7	1			3
03	310	X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	270	X	148	-0-	-122	-0-	146	3	2	9	Y	2					3
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	5	1			5
06	T. A.		212	-0-	212	212	208	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					3
08	T. A.		58	-0-	58	270	58	3			Y	-0-					3
09	323	X	53	-0-	-270	-0-	52	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	114	3	3	9	Y	3	1	1			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	291	-0-	-688	-0-	20	1	264	2	Y	6	12	1			5
							7	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	Y	2					7
							2	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	9	1	173	2	Y	1					9
							1	9									
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	210	2	Y	2					11
							2	9									
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		445	-0-	445	537	30	1	415	2	Y	-0-					11
09	DLQ G-10		133	-0-	133	670	12	1	121	2	Y	-0-					11
10	832	N	162	-0-	-670	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					11
11	420	N	263	-0-	-157	-0-	24	1	239	3	Y	-0-					11
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	396	-0-	-256	-0-	27	1	360	2	Y	8	14	1			4
							9	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	4					8
							4	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	1					9
							1	9									
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	8	1	160	2	Y	1					10
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	18	1	227	2	Y	3					13
							3	9									
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	2	1	29	2	Y	1					14
							1	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					14
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					14
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	281	2	Y	6					20
							7	9									
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	2	Y	-0-					20
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					20
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

01	1961	X	228	-0-	-1733	-0-	225	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	65	-0-	-215	-0-	63	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2	1			1
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	3	9	9	Y	8	7	1			2
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	Y	11	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	106	-0-	106	125	106	3			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	198	-0-	198	323	198	3			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	297	-0-	297	620	297	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	665	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	455	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	436	-0-	-370	-0-	25	1	407	3	Y	4					18
							4	9									
02	784	N	272	-0-	-512	-0-	13	1	258	3	Y	1					19
							1	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					19
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					19
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					19
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	3	Y	-0-					19
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19
09	930	N	118	-0-	-812	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					19
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					19
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					19
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	X	508	-0-	-1280	-0-	28	1	469	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	18	15	1			5
							20	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	12	1	251	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	682	N	136	-0-	-546	-0-	12	1	114	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	12	13	1			5
							13	9									
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	Y	13	9	1			9
							14	9									
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	43	1	452	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
12	527	N	458	-0-	-69	-0-	26	1	415	3	Y	15	16	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					1
02	756	N	190	-0-	-566	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					1
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
09	540	N	245	-0-	-295	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					1
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	Y	-0-					1
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					1
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					2
07	555	X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					2
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					2
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					2
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					2
11	900	N	445	-0-	-455	-0-	445	3			Y	-0-					2
12	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		265	-0-	265	579	265	3			Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		427	-0-	427	1006	427	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		480	-0-	480	1486	465	3	15	9	Y	14	11	1			3
12	14B DENY		444	-0-	444	1930	421	3	23	9	Y	21	19	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	165	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	217	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	15	10	1			9
							17	9									
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
10	496	N	317	-0-	-179	-0-	16	1	291	3	Y	9	7	1			9
							10	9									
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	27	1	279	3	Y	18	21	1			6
							20	9									
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	21	1	335	3	Y	25	24	1			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	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	14B DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	X	274	-0-	-362	-0-	19	1 2 9	253	2	Y	2	5	1			3
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	205	2	Y	1					4
03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					4
04	270	X	162	-0-	-108	-0-	8	1 1 9	153	2	Y	1					5
05	279	X	115	-0-	-164	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					5
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	11	1 3 9	212	2	Y	3					8
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					8
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					8
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	260	2	Y	3					11
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	22	1	143	2	Y	-0-					11
11	240	N	99	-0-	-141	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					11
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1 7 9	221	3	Y	6	5	1			2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1 10 9	281	3	Y	9	8	1			3
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1 3 9	147	3	Y	3	5	1			1
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1 10 9	280	3	Y	9	7	1			3
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	14	1 10 9	144	3	Y	9	10	1			2
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1 4 9	226	3	Y	4	4	1			2
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	394	3	Y	5	5	1			2
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1 2 9	128	3	Y	2	2	1			2
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	8	1 3 9	137	3	Y	3	3	1			2
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	13	1 3 9	236	3	Y	3	2	1			3
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1 7 9	145	3	Y	6	7	1			2
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1 10 9	194	3	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		329	-0-	329	851	23	1	303	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
02	1200	X	349	-0-	-851	-0-	22	1	325	2	Y	2					7
							2	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	1					8
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	5					13
							6	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					13
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					13
09	510	N	302	-0-	-208	-0-	26	1	273	2	Y	3					16
							3	9									
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	21	1	135	2	Y	-0-					16
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					16
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2941	X	273	-0-	-2668	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	245	-0-	-455	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-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	14B DENY		-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	462	-0-	-853	-0-	32	1	422	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	16	1	230	2	Y	2					4
							2	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	1					5
							1	9									
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	11	1	199	2	Y	1					6
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28	1	356	2	Y	2					8
							2	9									
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		268	-0-	268	327	18	1	250	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10		104	-0-	104	431	9	1	95	2	Y	-0-					8
10	491	N	60	-0-	-431	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					8
11	270	N	65	-0-	-205	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					8
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

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		1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1611	-0-	1611	2799	1611	2			Y	-0-					-0-
08	3707	X	908	-0-	-2799	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	1612	N	796	-0-	-816	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	545	-0-	-325	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					1
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B DENY		-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	116	-0-	-305	-0-	24 14	1 9	78	2	Y	13	12	1			4
02	112	N	63	-0-	-49	-0-	9 9	1 9	45	2	Y	8	7	1			5
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27 11	1 9	114	2	Y	10	9	1			6
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	8 6	1 9	50	2	Y	5	8	1			3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	121	2	Y	18	8	1			13
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	4 1	1 9	24	2	Y	1	12	1			2
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	36	2	Y	4	3	1			3
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	28 6	1 9	70	2	Y	5	4	1			4
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	30	2	Y	2	2	1			4
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	36	2	Y	4	3	1			5
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	24 6	1 9	56	3	Y	5	4	1			6
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	49	3	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	203	-0-	-946	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	391	-0-	-269	-0-	34	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	26	1	167	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	31	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	299	-0-	-104	-0-	24	1	275	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	131	3	4	9	Y	4					4
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	100	3	4	9	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		72	-0-	72	198	5	1	67	2	Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					8
04	439	X	241	-0-	-198	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					8
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					10
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					10
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	127	3	19	9	Y	17	26	1			19
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	177	3	23	9	Y	21	25	1			15
03	279	N	103	-0-	-176	-0-	90	3	13	9	Y	12	23	1			4
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	114	3	9	9	Y	8					12
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	Y	40	21	1			31
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	3	30	9	Y	27	37	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	274	3	92	9	Y	84	51	1			54
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	127	3	48	9	Y	44	83	1			15
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3					18
12	372	N	107	-0-	-265	-0-	104	3	3	9	Y	3	15	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	X	129	-0-	-1284	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					5
02	756	N	129	-0-	-627	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					5
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					5
06	T.	A.	-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.	273	-0-	273	273	29	1	244	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	X	130	-0-	-289	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					23
02	14B DENY		130	-0-	130	130	8	1	122	2	Y	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					23
04	14B DENY		289	-0-	289	419	15	1	274	2	Y	-0-					23
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	267	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

01	465	N	18	-0-	-447	-0-	17	3	1	9	Y	1	2	1			2
02	336	N	151	-0-	-185	-0-	144	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY		39	-0-	39	39	4	1	35	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	111	-0-	-251	-0-	8	1	102	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	1					2
							1	9									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					2
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	166	2	Y	1					3
							1	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		85	-0-	85	194	6	1	79	2	Y	-0-					3
09	DLQ G-10		199	-0-	199	393	17	1	182	2	Y	-0-					3
10	602	N	209	-0-	-393	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					3
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					3
12	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	1242	-0-	1242	1242	79	1	1163	2	Y	-0-					7
03	14B2 EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-					7
04	14B2 EXT	375	-0-	375	1875	19	1	356	2	Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1875					Y	-0-					7
06	1875 X	-0-	-0-	-1875	-0-					Y	-0-					7
07	114 X	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	112 N	86	-0-	-26	-0-	4	1	81	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	5	4	1			2
						6	9									
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
09	210 N	154	-0-	-56	-0-	9	1	143	3	Y	2	4	1			2
						2	9									
10	403 N	203	-0-	-200	-0-	11	1	189	3	Y	3	2	1			3
						3	9									
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	19	18	1			4
						21	9									
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	16	16	1			4
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	440	-0-	-274	-0-	30	1	403	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	Y	2					7
							2	9									
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	1					8
							1	9									
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	199	2	Y	1					9
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2					11
							2	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	5					16
							6	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					16
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					16
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	28	1	292	2	Y	3					19
							3	9									
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	Y	-0-					19
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					19
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	19	1	212	3	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

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	H15	VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	185	3	4	9	Y	4	5	1			2
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	690	N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	330	N	168	-0-	-162	-0-	167	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	244	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	258	3	14	9	Y	13	12	1			4
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1	1	1			1
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	4	1			3
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	Y	3	5	1			1
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	446	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	3	11	9	Y	10	8	1			3
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	Y	17	15	1			5
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	Y	5	9	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			1
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			1
09	540	N	365	-0-	-175	-0-	363	3	2	9	Y	2	2	1			1
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	615	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	469	3	11	9	Y	10	9	1			3
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	3	4	9	Y	4	4	1			1
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	336	N	171	-0-	-165	-0-	165	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	540	N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1	1	1			1
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	468	-0-	-28	-0-	462	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	287	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	139	-0-	-109	-0-	133	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	84	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					10
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					10
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					10
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					10
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					10
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					10
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	337	-0-	-128	-0-	331	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	206	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	533	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	589	N	79	-0-	-510	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	Y	3	4	1			1
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	3	6	9	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	249	-0-	-2	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	356	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	548	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	587	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	137	-0-	-452	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	1	1			1
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-	1	1			-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	N	185	-0-	-2456	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					77
02	1148	N	591	-0-	-557	-0-	38	1	553	2	Y	-0-					77
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					77
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					77
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					77
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					77
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					77
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	-0-	-0-	-839	-0-					Y	-0-					2
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					2
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	Y	-0-					2
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		605	-0-	605	605	605	3			Y	-0-					-0-
02	14B DENY		1959	-0-	1959	2564	1959	3			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		61	-0-	61	2625	61	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		307	-0-	307	2932	307	3			Y	-0-					-0-
05	14B DENY		242	-0-	242	3174	242	3			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		180	-0-	180	3354	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	14B DENY		89	-0-	89	3443	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B DENY		30	-0-	30	3473	30	3			Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3473					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		52	-0-	52	3525	52	3			Y	-0-					-0-
11	14B DENY		280	-0-	280	3805	280	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		507	-0-	507	4312	506	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	1423	-0-	1423	1423	1423	2			Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	431	-0-	431	1854	431	2			Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	749	-0-	749	2603	749	3			Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	934	-0-	934	3537	934	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	310	-0-	-2790	1091	22	1	288	2	Y	-0-					5
02	2044	N	507	-0-	-1537	-0-	32	1	475	2	Y	-0-					5
03	930	N	316	-0-	-614	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					5
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					5
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					5
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					5
10	1085	X	414	-0-	-671	-0-	27	1	387	2	Y	-0-					5
11	538	X	538	-0-	-0-	-0-	51	1	487	3	Y	-0-					5
12	262	X	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	-0-	-0-	-1130	-0-					Y	-0-					2
02	728	N	229	-0-	-499	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					2
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					2
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					2
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	2	Y	-0-					2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	920	3	Y	-0-					2
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	1	1	140	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	17	1	165	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	24	1	417	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	34	1	353	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2					8
02	756	N	416	-0-	-340	-0-	19	1	396	3	Y	1					9
							1	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					9
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					9
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	450	N	119	-0-	-331	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					9
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					9
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					9
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	259	3	4	9	Y	4	3	1			1
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	X	690	-0-	-1144	-0-	49	1	627	3	Y	13	8	1			8
							14	9									
02	14B	DENY	576	-0-	576	576	39	1	523	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-	6	1			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
06	400	N	8	-0-	-392	184	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B	DENY	113	-0-	113	297	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	161	-0-	161	458	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	458					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	265	-0-	265	723	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	92	-0-	92	815	10	1	82	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	X	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		676	-0-	676	676	46	1	619	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
03	H15 VIOL		753	-0-	753	1429	53	1	679	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	H15 VIOL		316	-0-	316	1745	21	1	282	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	H15 VIOL		389	-0-	389	2134	27	1	356	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	400	N	319	-0-	-81	2053	33	1	280	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	14B DENY		659	-0-	659	2712	81	1	567	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
08	H15 VIOL		201	-0-	201	2913	10	1	191	3	Y	-0-					7
09	H15 VIOL		621	-0-	621	3534	33	1	588	3	Y	-0-					7
10	H15 VIOL		2022	-0-	2022	5556	132	1	1890	3	Y	-0-					7
11	7428	X	1872	-0-	-5556	-0-	178	1	1694	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	1975	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	67	1	865	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2100	X	717	-0-	-1383	-0-	50	1	666	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2325	X	294	-0-	-2031	-0-	21	1	272	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	26	-0-	-904	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	57	-0-	-843	-0-	6	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	45	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	83	1	688	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	6	1	120	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	86	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	7	1	130	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	98	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	10	1	161	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

01	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-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	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	115	-0-	-109	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	41	1	428	3	Y	21	17	1			4
							23	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	15	15	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SBR WELL #: 185 RRCID -> 176737 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	1	1	128	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	264	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	30	1	484	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	753	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	43	41	1			10
							47	9									
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	29	1	456	3	Y	32	33	1			9
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	295	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	35	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			1
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	X	-0-	-0-	-100	-0-					Y	-0-					1
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	1	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		161	-0-	161	161	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		79	-0-	79	240	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	240					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6	9	Y	5	5	1			1
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2	1	1			2
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	275	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	744	N	353	-0-	-391	-0-	346	3	7	9	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "D" WELL #: 2010O 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	231	-0-	-159	-0-	13	1	218	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446	3	3	9	Y	3	2	1			1
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	321	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	65	-0-	-1319	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					4
02	756	N	288	-0-	-468	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					4
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					4
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					4
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					4
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
09	840	N	283	-0-	-557	-0-	15	1	268	3	Y	-0-					4
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					4
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					4
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	322	-0-	-1072	-0-	22	1	289	2	Y	10	18	1			5
							11	9									
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	21	1	307	2	Y	4					9
							4	9									
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	10	1	142	2	Y	1					10
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	2	Y	2					12
							2	9									
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177	2	Y	2					14
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	4					18
							4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					18
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					18
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	Y	3					21
							3	9									
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	Y	-0-					21
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					21
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	55	1	229	3	Y	17					30
							19	9									
02	1008	N	702	-0-	-306	-0-	114	1	581	3	Y	6					36
							7	9									
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	93	1	552	3	Y	6					42
							7	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	Y	3	24	1			21
							3	9									
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	7	1	242	3	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	16					33
							18	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	14					47
							15	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	14	34	1			27
							15	9									
09	1170	N	268	-0-	-902	-0-	20	1	223	3	Y	23	25	1			25
							25	9									
10	589	N	303	-0-	-286	-0-	25	1	266	3	Y	11	25	1			11
							12	9									
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	3	1	285	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	8	10	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	175	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	56	51	1			13
							62	9									
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	31	1	494	3	Y	43	44	1			12
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 5,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B DENY	1171	-0-	1171	1171	1171	2				Y	-0-					5
10	14B DENY	792	-0-	792	1963	792	2				Y	-0-					5
11	14B DENY	699	-0-	699	2662	699	3				Y	-0-					5
12	14B DENY	866	-0-	866	3528	866	3				Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

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	2	-0-	2	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
*05		2	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	148	-0-	-1154	-0-	8	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	220	-0-	-564	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	682	3	Y	21	17	1			6
							23	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	373	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	806	N	103	-0-	-703	-0-	9	1	87	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	11	1	194	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	44	1	779	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	29	1	463	3	Y	16	17	1			5
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	92	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	201	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	9	1	150	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	173	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	14	1	141	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

01	372	N	142	-0-	-230	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	515	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	787	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	62	1	647	3	Y	-0-	5	1			2
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	31	1	482	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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	26	-0-		26	26		2	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	91	-0-		91	117		9	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	117						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

01	657	X	657	-0-		-0-	-0-		47	1	601	3	Y	8	6	1			6
									9	9									
02	3976	X	607	-0-		-3369	-0-		41	1	554	3	Y	11	12	1			5
									12	9									
03	4402	X	337	-0-		-4065	-0-		23	1	300	3	Y	13	17	1			1
									14	9									
04	1890	X	1865	-0-		-25	-0-		125	1	1720	3	Y	18	10	1			9
									20	9									
05	1643	X	413	-0-		-1230	-0-		29	1	377	3	Y	6	9	1			6
									7	9									
06	660	X	-0-	-0-		-660	-0-						Y	-0-	2	1			4
07	132	N	132	-0-		-0-	-0-		16	1	113	3	Y	3	3	1			4
									3	9									
08	403	N	-0-	-0-		-403	-0-						Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-		-124	-0-						Y	-0-					4
11	473	N	473	-0-		-0-	-0-		45	1	428	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	525	N	525	-0-		-0-	-0-		56	1	469	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	408	-0-	-683	-0-	28	1	371	2	Y	8	16	1			9
							9	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	1					10
							1	9									
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	6	1	121	2	Y	1					12
							1	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	12	1	152	2	Y	1					13
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	183	2	Y	3					16
							3	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					16
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					16
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	236	2	Y	2					18
							2	9									
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					18
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					18
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	5	1	41	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	186	1	1548	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	1	1	84	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	213	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	135	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	16	1	285	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	308	3	Y	11	10	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	71	1	299	3	Y	13					19
							14	9									
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	14	1	71	3	Y	2					21
							2	9									
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	25	1	146	3	Y	5					26
							6	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	4	20	1			10
							4	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1					9
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			4
09	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	21	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-	2	1			1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1603	-0-	1603	2700	115	1	1478	3	Y	9	5	1			5
								10 9									
02	3815	X	1115	-0-	-2700	-0-	77	1	1028	3	Y	9	10	1			4
								10 9									
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	59	1	761	3	Y	11	14	1			1
								12 9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	3	Y	15	8	1			8
								17 9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	52	1	671	3	Y	3	6	1			5
								3 9									
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	76	1	649	3	Y	3	5	1			3
								3 9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	2	2	1			3
								2 9									
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					3
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	Y	-0-	1	1			2
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	4	4	1			2
								4 9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	5	5	1			2
								6 9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	3	4	1			1
								3 9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	9	7	1			3
								10 9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	8	1	82	3	Y	5	7	1			1
								6 9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	5	5	1			1
								6 9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	4	3	1			2
								4 9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	2	2	1			2
								2 9									
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	5	5	1			2
								6 9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	4	3	1			3
								4 9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	13	13	1			3
								14 9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	Y	20	18	1			5
								22 9									

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3260	X	282	-0-	-2978	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	105	-0-	-595	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	14	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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) 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		279	-0-	279	279	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2276	-0-	2276	2555	163	1	2109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	14B2 EXT		2240	-0-	2240	4795	152	1	2085	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	14B2 EXT		1977	-0-	1977	6772	141	1	1835	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7579	X	807	-0-	-6772	-0-	81	1	693	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					8
09	810	N	154	-0-	-656	-0-	8	1	146	3	Y	-0-					8
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					8
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	1	3	1			6
							1	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	73	1	608	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	110	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	168	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	122	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

01	1240	X	47	-0-	-1193	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167		9	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	341		10	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	170	-0-	170	511		10	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	697	N	186	-0-	-511	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	122	-0-	-64	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	662	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	N	247	-0-	-528	-0-	22	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ G-10		293	-0-	293	293	16	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ G-10		203	-0-	203	496	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		348	-0-	348	844	20	1	327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1222	N	378	-0-	-844	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	435	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1872	X	145	-0-	-1727	-0-	8	1	134	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	20	1	326	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	20	1	350	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
11	420	N	334	-0-	-86	-0-	29	1	305	3	Y	-0-	4	1			1
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	22	1	343	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SBR WELL #: 206 RRCID -> 199525 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10846 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	X	149	-0-	-2568	-0-	8	1	140	3	Y	1					13
							1	9									
02	812	N	373	-0-	-439	-0-	17	1	355	3	Y	1					14
							1	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					14
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					14
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					14
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	Y	-0-					14
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	633	3	Y	-0-					14
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14
09	660	N	460	-0-	-200	-0-	24	1	436	3	Y	-0-					14
10	713	N	211	-0-	-502	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					14
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	265	3	Y	-0-					14
12	465	N	318	-0-	-147	-0-	34	1	284	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	2					14
							2	9									
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					14
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					14
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					14
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	859	3	Y	-0-					14
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
09	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					14
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	31	1	451	3	Y	-0-					14
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	18	1	171	3	Y	-0-					14
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	38	1	318	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	64	1	663	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SBR WELL #: 207 RRCID -> 199882 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10296 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	542	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	Y	26	21	1			7
							29	9									
03	372	N	133	-0-	-239	-0-	1	1	130	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	164	-0-	-797	-0-	14	1	139	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	Y	4	4	1			2
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

01	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	133	1	1714	3	Y	21	13	1			13
						23	9									
02	3360 X	1303	-0-	-2057	-0-	89	1	1192	3	Y	20	23	1			10
						22	9									
03	3720 X	464	-0-	-3256	-0-	32	1	409	3	Y	21	30	1			1
						23	9									
04	2520 X	555	-0-	-1965	-0-	37	1	503	3	Y	14	8	1			7
						15	9									
05	2604 X	489	-0-	-2115	-0-	34	1	446	3	Y	8	10	1			5
						9	9									
06	1800 X	348	-0-	-1452	-0-	36	1	304	3	Y	7	9	1			3
						8	9									
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
09	360 N	321	-0-	-39	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					4
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	Y	-0-					4
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	135	1	1123	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1873	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	2408	X	1751	-0-	-657	-0-	121	1	1623	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	2914	X	550	-0-	-2364	-0-	39	1	505	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	25	1	339	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2914	X	242	-0-	-2672	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1320	X	169	-0-	-1151	-0-	17	1	145	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					2
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					2
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	100	1	829	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		2109	-0-	2109	4643	150	1	1931	3	Y	25	14	1			14
							28	9									
02	6178	X	1535	-0-	-4643	-0-	104	1	1401	3	Y	27	29	1			12
							30	9									
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	705	3	Y	34	43	1			3
							37	9									
04	2040	N	500	-0-	-1540	-0-	33	1	449	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
05	1705	N	471	-0-	-1234	-0-	33	1	430	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
06	780	N	339	-0-	-441	-0-	34	1	291	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					8
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	35	1	336	3	Y	-0-	5	1			3
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	117	1	973	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	238	-0-	-152	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-					2
08	2489	X	1078	-0-	-1411	-0-	1078	2			Y	-0-					2
09	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					2
10	744	N	442	-0-	-302	-0-	442	2			Y	-0-					2
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					2
12	744	N	599	-0-	-145	-0-	599	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	X	-0-	-0-	-108	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	400	N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	585					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		43	-0-	43	628	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		639	-0-	639	1267	42	1	597	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		128	-0-	128	1395	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		421	-0-	421	1816	45	1	376	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	3	Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
10	T. A.		148	-0-	148	196	10	1	138	3	Y	-0-					3
11	T. A.		20	-0-	20	216	2	1	18	3	Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		347	-0-	347	3240	25	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	4185	X	945	-0-	-3240	-0-	66	1	879	3	Y	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
10	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	346	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	146	1	1878	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
02	2884	X	1728	-0-	-1156	-0-	119	1	1597	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
03	3193	X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	3090	X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1980	X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					4
09	810	N	330	-0-	-480	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					4
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					4
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	66	1	630	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	62	1	519	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
09	450	X	193	-0-	-257	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	465	X	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
11	510	X	221	-0-	-289	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	527	X	310	-0-	-217	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-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: 265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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 #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

01	217 N	124	-0-	-93	-0-	122	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	252 N	8	-0-	-244	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	341 N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	240 N	147	-0-	-93	-0-	146	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	300 N	124	-0-	-176	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	300	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

01	372 N	230	-0-	-142	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744 N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
08	310 N	286	-0-	-24	-0-	16	1	264	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	5	6	1			2
						6	9									
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-	3	1			1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	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.		35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	T. A.		19	-0-	19	54	19	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN "F" WELL #: 2049 RRCID -> 210839 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10432 - 10498

01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	424	3	10	9	Y	9	8	1			3
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5	3	1			3
09	390	N	253	-0-	-137	-0-	251	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	527	N	433	-0-	-94	-0-	430	3	3	9	Y	3	2	1			3
11	660	N	289	-0-	-371	-0-	278	3	11	9	Y	10	11	1			2
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	3	8	9	Y	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1807	N	453	-0-	-1354	-0-	31	1	413	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	616	N	401	-0-	-215	-0-	25	1	363	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	411	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	480	N	151	-0-	-329	-0-	7	1	140	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	466	2	Y	8	6	1			8
							9	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	21	1	135	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	44	1	435	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	38	1	424	3	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	270	3	22	9	Y	20	36	1			1
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	X	123	-0-	-408	-0-	7	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	225	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	158	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	9	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 2,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	23	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	140	-0-	-490	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	29	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					3
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1			5
08	1488	N	211	-0-	-1277	-0-	207	3	4	9	Y	4					9
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	8	1			4
10	217	N	121	-0-	-96	-0-	113	3	8	9	Y	7					11
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	3	15	9	Y	14	11	1			14
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	95	3	11	9	Y	10	11	1			13

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	X	152	-0-	-1552	-0-	148	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	364	N	124	-0-	-240	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			3
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	76	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	131	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1	1	1			1
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					21
02	224	N	33	-0-	-191	-0-	33	3			Y	-0-					21
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					21
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5					26
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					26
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					26
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					26
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					26
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	232	3	91	9	Y	83	130	1			6
02	196	N	3	-0-	-193	-0-	1	3	2	9	Y	2					8
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	5	1			4
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					4
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-					4
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					4
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					4
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	54	-0-	-256	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1867	3	Y	-0-					1
02	3136	X	1457	-0-	-1679	-0-	101	1	1356	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	3472	X	766	-0-	-2706	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1055	-0-	-2305	-0-	72	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1106	-0-	-1219	-0-	79	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	61	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1031	3	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	136	1	1132	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					1
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					2
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	Y	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					5
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	1			6
08	744	N	131	-0-	-613	-0-	123	3	8	9	Y	7					13
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9	1			4
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	112	3	8	9	Y	7					11
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	108	3	12	9	Y	11	10	1			12
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	20	3	4	9	Y	4	8	1			8

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	Y	10	5	1			7
08	1023	N	107	-0-	-916	-0-	105	3	2	9	Y	2					9
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	139	3	3	9	Y	3	8	1			4
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	208	3	9	9	Y	8					12
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	Y	8	9	1			11
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	125	3	14	9	Y	13	10	1			14

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	65	1	837	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2884	X	1295	-0-	-1589	-0-	89	1	1191	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
03	3193	X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
04	3090	X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	1581	X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1380	X	581	-0-	-799	-0-	60	1	513	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	-0-					5
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-	2	1			3
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	17	1	272	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	360	N	181	-0-	-179	-0-	16	1	163	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	14	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

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	167	-0-	167	167	167	3				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	34	-0-	34	201	34	3				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	201						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	201						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	225	-0-	-178	-0-	12	1	206	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	11	1	113	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	1	1			1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	Y	1					1
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	354	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	289	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	811	3	19	9	Y	17	15	1			5
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		1575	-0-	1575	1575	1575	2			Y	-0-					3
07	14B2 EXT		1758	-0-	1758	3333	1758	2			Y	-0-					3
08	4344	X	1011	-0-	-3333	-0-	1011	2			Y	-0-					3
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					3
10	1767	N	857	-0-	-910	-0-	857	2			Y	-0-					3
11	990	N	589	-0-	-401	-0-	589	3			Y	-0-					3
12	1209	N	837	-0-	-372	-0-	837	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1953	-0-	1953	5873		139	1	1786	3	Y	25	15	1			15
								28	9									
02	7123	X	1250	-0-	-5873	-0-		85	1	1141	3	Y	22	26	1			11
								24	9									
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-		54	1	694	3	Y	31	39	1			3
								34	9									
04	1890	N	915	-0-	-975	-0-		61	1	833	3	Y	19	12	1			10
								21	9									
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-		45	1	589	3	Y	10	13	1			7
								11	9									
06	750	N	530	-0-	-220	-0-		55	1	467	3	Y	7	10	1			4
								8	9									
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-		16	1	115	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-						Y	-0-					5
09	540	N	155	-0-	-385	-0-		8	1	147	3	Y	-0-					5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-					5
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-		40	1	383	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		116	1	963	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-		76	1	983	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
02	3052	X	1109	-0-	-1943	-0-		77	1	1028	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
03	3379	X	819	-0-	-2560	-0-		59	1	758	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
04	3270	X	2301	-0-	-969	-0-		156	1	2143	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-		203	1	2634	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-		160	1	1368	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-		26	1	182	3	Y	4	2	1			2
								4	9									
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-						Y	-0-					2
09	870	N	725	-0-	-145	-0-		38	1	687	3	Y	-0-					2
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-		56	1	811	3	Y	-0-					2
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-		90	1	852	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	744	N	653	-0-	-91	-0-		70	1	583	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		83	-0-	83	83	6	1	71	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	14B2 EXT		159	-0-	159	242	10	1	138	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	14B2 EXT		337	-0-	337	579	24	1	310	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
06	840	X	261	-0-	-579	-0-	27	1	227	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	25	1	174	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					4
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					4
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	500	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	82	1	682	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	94	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			2
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	80	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	2	1			2
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	69	3	1	9	Y	1	2	1			1
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

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		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	129	41	3			Y	-0-					-0-
08	182	X	53	-0-	-129	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		260	-0-	260	260	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1837	-0-	1837	2097	125	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		204	-0-	204	2301	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	2301	X	-0-	-0-	-2301	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 2,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1922	-0-	1922	1922	133 87	1 9	1702	3	Y	79	51	1			53
02	T. A.		1097	-0-	1097	3019	71 68	1 9	958	3	Y	62	82	1			33
03	T. A.		675	-0-	675	3694	42 90	1 9	543	3	Y	82	113	1			2
04	T. A.		366	-0-	366	4060	22 44	1 9	300	3	Y	40	22	1			20
05	4762	X	702	-0-	-4060	-0-	49 24	1 9	629	3	Y	22	29	1			13
06	1680	X	423	-0-	-1257	-0-	44 4	1 9	375	3	Y	4	9	1			8
07	1209	X	286	-0-	-923	-0-	35 2	1 9	249	3	Y	2	4	1			6
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	Y	-0-					6
10	279	N	95	-0-	-184	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					6
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	408	3	Y	1	6	1			1
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	111	1	924	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	540	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1671	-0-	1671	4382	119	1	1532	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
02	5754	X	1372	-0-	-4382	-0-	93	1	1254	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	Y	24	33	1			1
							26	9									
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	90	1	1239	3	Y	24	13	1			12
							26	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1			7
							10	9									
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4
09	840	N	356	-0-	-484	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					4
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					4
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	577	3	Y	-0-	4	1			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	100	1	830	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	11	1	189	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	206	-0-	-124	-0-	12	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	294	-0-	-78	-0-	16	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1			4
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7	1			6
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	780	3	10	9	Y	9	10	1			5
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	608	3	10	9	Y	9	7	1			7
11	780	N	360	-0-	-420	-0-	359	3	1	9	Y	1	6	1			2
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	911	3	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124	124	9 1	1 9	114	3	Y	1	2	1			2
02	T. A.		1393	-0-	1393	1517	95 22	1 9	1276	3	Y	20	15	1			7
03	T. A.		2173	-0-	2173	3690	155 18	1 9	2000	3	Y	16	22	1			1
04	T. A.		1513	-0-	1513	5203	103 4	1 9	1406	3	Y	4	3	1			2
05	5203	X	-0-	-0-	-5203	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	1			1
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	59	1	495	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

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	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	244	-0-	-686	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	98 10	1 9	411	3	Y	9					13
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	179	3	Y	2					15
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	27 3	1 9	163	3	Y	3					18
04	510	N	265	-0-	-245	-0-	32 1	1 9	232	3	Y	1	10	1			9
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	3	Y	-0-	2	1			7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	226	3	Y	1					8
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	303	3	Y	6					14
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 9	1 9	256	3	Y	8	13	1			9
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20 18	1 9	228	3	Y	16	12	1			13
10	341	N	251	-0-	-90	-0-	21 7	1 9	223	3	Y	6	14	1			5
11	270	N	212	-0-	-58	-0-	2 11	1 9	199	3	Y	10	10	1			5
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	261	3	Y	7	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B	DENY	-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	14B	DENY	1725	-0-	1725	1725	1725	2			Y	-0-					4
09	14B	DENY	1821	-0-	1821	3546	1821	2			Y	-0-					4
10	14B	DENY	564	-0-	564	4110	564	2			Y	-0-					4
11	4814	X	704	-0-	-4110	-0-	704	3			Y	-0-					4
12	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	364	N	249	-0-	-115	-0-	242	3	7	9	Y	6	6	1			2
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	85	3	2	9	Y	2	1	1			1
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	1			1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					16
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					16
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					16
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					16
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					16
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					16
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					16
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					16
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					16
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	13	1	207	3	Y	2					17
							2	9									
02	616	N	185	-0-	-431	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					17
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					17
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					17
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-					17
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17
09	930	N	403	-0-	-527	-0-	21	1	382	3	Y	-0-					17
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					17
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	Y	-0-					17
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

01	14B DENY		761	-0-	761	761	54	1	694	3	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	14B2 EXT		1274	-0-	1274	2035	87	1	1164	3	Y	21	21	1			9
							23	9									
03	14B2 EXT		736	-0-	736	2771	51	1	657	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
04	14B2 EXT		941	-0-	941	3712	63	1	864	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
05	4705	X	993	-0-	-3712	-0-	70	1	913	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	1380	X	539	-0-	-841	-0-	55	1	474	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	1426	X	430	-0-	-996	-0-	53	1	370	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5
09	540	N	135	-0-	-405	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					5
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	17	1	249	3	Y	-0-					5
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	675	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	142	1	1181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	61	1	256	3	Y	12					22
							13	9									
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	30	1	151	3	Y	5					27
							6	9									
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	30	1	180	3	Y	6					33
							7	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	26	1	190	3	Y	2	17	1			18
							2	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	4	1			14
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	4					18
							4	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	4					22
							4	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	7	16	1			13
							8	9									
09	420	N	142	-0-	-278	-0-	11	1	125	3	Y	5	9	1			9
							6	9									
10	279	N	151	-0-	-128	-0-	13	1	135	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
11	330	N	156	-0-	-174	-0-	2	1	154	3	Y	-0-	2	1			2
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	322	-0-	-256	-0-	22	1	293	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	291	X	291	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	3					6
							3	9									
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	2					8
							2	9									
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	3					11
							3	9									
05	310	X	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					11
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	12	1	233	2	Y	4					15
							4	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					15
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					15
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	3					18
							3	9									
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-					18
11	180	N	89	-0-	-91	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					18
12	310	N	113	-0-	-197	-0-	9	1	104	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1919	-0-	1919	1919	138	1	1768	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
02	T. A.		1093	-0-	1093	3012	75	1	1007	3	Y	10	13	1			5
							11	9									
03	T. A.		723	-0-	723	3735	51	1	658	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	T. A.		1057	-0-	1057	4792	71	1	975	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	6020	X	1228	-0-	-4792	-0-	87	1	1134	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	63	1	537	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	1209	X	314	-0-	-895	-0-	38	1	264	3	Y	11	6	1			7
							12	9									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	37	1	674	3	Y	-0-					7
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					7
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	66	1	625	3	Y	-0-	6	1			1
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	29	-0-	-312	-0-	29	3			Y	-0-	1	1			1
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	379	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	103	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	X	34	-0-	-1113	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
10	744	X	384	-0-	-360	-0-	382	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3938	X	462	-0-	-3476	-0-	455	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	431	3	14	9	Y	13	11	1			4
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			1
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	569	3	4	9	Y	4	3	1			2
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	318	3	6	9	Y	5	5	1			2
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	296	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	3	1	9	Y	1	3	1			1
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	684	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	X	182	-0-	-980	-0-	174	3	8	9	Y	7	6	1			7
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	139	3	4	9	Y	4	6	1			5
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	X	150	-0-	-191	-0-	149	3	1	9	Y	1					1
09	330	X	59	-0-	-271	-0-	59	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	X	181	-0-	-98	-0-	179	3	2	9	Y	2					2
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	156	3	65	9	Y	59	23	1			38
12	192	X	192	-0-	-0-	-0-	142	3	50	9	Y	45	35	1			48

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	53	1	785	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	82	1	778	3	N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

01	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	368	1	4724	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	3965	-0-	-1859	-0-	275	1	3690	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1268	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
08	3875	X	903	-0-	-2972	-0-	45	1	858	3	Y	-0-					8
09	3750	X	2349	-0-	-1401	-0-	124	1	2225	3	Y	-0-					8
10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	266	1	3810	3	Y	-0-					8
11	3270	X	2732	-0-	-538	-0-	260	1	2472	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	315	1	2625	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	137	3	Y	5					10
							6	9									
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	27	1	139	3	Y	2					12
							2	9									
03	465	N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1					13
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	3					6
							3	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	20					26
							22	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	24	30	1			20
							26	9									
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	36	27	1			29
							40	9									
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	25	1	265	3	Y	20	38	1			11
							22	9									
11	330	N	221	-0-	-109	-0-	2	1	210	3	Y	8	11	1			8
							9	9									
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	20	1	221	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-			1
07	2615	X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2			Y	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	1290	N	324	-0-	-966	-0-	324	2			Y	-0-			1
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			1
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-			1
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	195	3			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			-0-
05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
*08			93	-0-	-93	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-			-0-
07	2798	X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2			Y	-0-			-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
09	1470	X	797	-0-	-673	-0-	797	2			Y	-0-			-0-
10	1519	X	124	-0-	-1395	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
11	1470	X	716	-0-	-754	-0-	716	3			Y	-0-			-0-
12	1333	X	148	-0-	-1185	-0-	148	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					2
07	3003	X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2			Y	-0-					2
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					2
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					2
10	1860	N	800	-0-	-1060	-0-	800	2			Y	-0-					2
11	1020	N	419	-0-	-601	-0-	419	3			Y	-0-					2
12	1209	N	536	-0-	-673	-0-	536	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					26
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					26
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					26
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1					27
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3			Y	-0-					27
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					27
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					27
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			Y	-0-					27
09	330	N	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-					27
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					27
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					27
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 3,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	138	1	1773	3	Y	8	5	1			5
							9	9									
02	1764	X	1354	-0-	-410	-0-	93	1	1254	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	2400	X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	130	1	1687	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	130	1	1115	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	54	1	378	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					5
09	1770	X	492	-0-	-1278	-0-	26	1	466	3	Y	-0-					5
10	1829	X	609	-0-	-1220	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					5
11	1260	X	862	-0-	-398	-0-	82	1	780	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	641	X	641	-0-	-0-	-0-	69	1	572	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-		374	1	4802	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		179	1	2406	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
03	3813	X	1622	-0-	-2191	-0-		116	1	1502	3	Y	4	6	1			-0-
								4	9									
04	4110	X	3502	-0-	-608	-0-		238	1	3257	3	Y	6	3	1			3
								7	9									
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-		290	1	3756	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
06	4110	X	3058	-0-	-1052	-0-		318	1	2721	3	Y	17	18	1			1
								19	9									
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-		133	1	932	3	Y	17	8	1			10
								19	9									
08	4061	X	1465	-0-	-2596	-0-		73	1	1392	3	Y	-0-					10
09	3930	X	1686	-0-	-2244	-0-		89	1	1597	3	Y	-0-					10
10	4061	X	3228	-0-	-833	-0-		210	1	3018	3	Y	-0-					10
11	3060	X	1914	-0-	-1146	-0-		182	1	1732	3	Y	-0-	8	1			2
12	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-		190	1	1582	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 31,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2482	-0-	-773	-0-		446	1	1940	3	Y	87	44	1			88
								96	9									
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-		802	1	3733	3	Y	137	113	1			112
								151	9									
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-		543	1	4104	3	Y	578	689	1			1
								636	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-		948	1	5258	3	Y	385	335	1			51
								424	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-		875	1	4580	3	Y	232	269	1			14
								255	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-		788	1	2725	3	Y	16	13	1			17
								18	9									
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-		563	1	1907	3	Y	52	58	1			11
								57	9									
08	6851	X	3446	-0-	-3405	-0-		685	1	2708	3	Y	48	37	1			22
								53	9									
09	6630	X	3636	-0-	-2994	-0-		796	1	2793	3	Y	43	45	1			20
								47	9									
10	5704	X	3375	-0-	-2329	-0-		753	1	2563	3	Y	54	46	1			28
								59	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-		711	1	2660	3	Y	182	106	1			104
								200	9									
12	3751	X	3315	-0-	-436	-0-		694	1	2449	3	Y	156	166	1			94
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 48,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	381	1	4889	3	Y	13	8	1			9
							14	9									
02	5740	X	3792	-0-	-1948	-0-	262	1	3521	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
03	6355	X	3012	-0-	-3343	-0-	215	1	2784	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
04	6150	X	4871	-0-	-1279	-0-	330	1	4524	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
05	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	366	1	4747	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
06	5100	X	2909	-0-	-2191	-0-	302	1	2584	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1487	3	Y	26	13	1			16
							29	9									
08	5115	X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904	3	Y	-0-					16
09	4950	X	2441	-0-	-2509	-0-	128	1	2313	3	Y	-0-					16
10	5115	X	2287	-0-	-2828	-0-	149	1	2138	3	Y	-0-					16
11	2910	X	2820	-0-	-90	-0-	268	1	2552	3	Y	-0-	12	1			4
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	272	1	2263	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 38,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	162	1	2076	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
02	5152	X	2407	-0-	-2745	-0-	166	1	2232	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
03	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	360	1	4653	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	589	1	8072	3	Y	22	13	1			12
							24	9									
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	761	1	9874	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	635	1	5429	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	374	1	2625	3	Y	124	58	1			69
							136	9									
08	4960	X	2035	-0-	-2925	-0-	101	1	1934	3	Y	-0-					69
09	4800	X	4542	-0-	-258	-0-	239	1	4303	3	Y	-0-					69
10	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	311	1	4464	3	Y	-0-					69
11	4800	X	4062	-0-	-738	-0-	387	1	3675	3	Y	-0-	58	1			11
12	4681	X	2234	-0-	-2447	-0-	240	1	1994	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 55,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					3
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					3
09	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			Y	-0-					3
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					3
11	6090	X	3941	-0-	-2149	-0-	3941	3			Y	-0-					3
12	7068	X	1872	-0-	-5196	-0-	1872	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3038	X	2037	-0-		-1001	-0-	368	1	1602	3	Y	61	34	1			64
								67	9									
02	3276	X	3276	-0-		-0-	-0-	562	1	2614	3	Y	91	80	1			75
								100	9									
03	3038	X	2363	-0-		-675	-0-	251	1	1900	3	Y	193	266	1			2
								212	9									
04	2940	X	1004	-0-		-1936	-0-	140	1	779	3	Y	77	69	1			10
								85	9									
05	3038	X	1159	-0-		-1879	-0-	180	1	945	3	Y	31	41	1			-0-
								34	9									
06	2940	X	2179	-0-		-761	-0-	486	1	1683	3	Y	9	5	1			4
								10	9									
07	991	X	991	-0-		-0-	-0-	196	1	778	3	Y	15	16	1			3
								17	9									
08	2356	X	957	-0-		-1399	-0-	189	1	747	3	Y	19	14	1			8
								21	9									
09	2190	X	2048	-0-		-142	-0-	446	1	1569	3	Y	30	26	1			12
								33	9									
10	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	528	1	1795	3	Y	31	27	1			16
								34	9									
11	2190	X	942	-0-		-1248	-0-	171	1	642	3	Y	117	66	1			67
								129	9									
12	2108	X	2025	-0-		-83	-0-	409	1	1444	3	Y	156	128	1			95
								172	9									

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	992	N	870	-0-		-122	-0-	556	1	296	3	Y	16	25	1			3
								18	9									
02	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	548	1	474	3	Y	21	19	1			5
								23	9									
03	992	N	736	-0-		-256	-0-	233	1	409	3	Y	85	62	1			28
								94	9									
04	1613	N	1613	-0-		-0-	-0-	820	1	723	3	Y	64	69	1			23
								70	9									
05	1816	N	1816	-0-		-0-	-0-	874	1	886	3	Y	51	53	1			21
								56	9									
06	1360	N	1360	-0-		-0-	-0-	634	1	657	3	Y	63	47	1			37
								69	9									
07	1301	N	1301	-0-		-0-	-0-	538	1	673	3	Y	82	87	1			32
								90	9									
08	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	658	1	861	3	Y	97	97	1			32
								107	9									
09	1050	N	996	-0-		-54	-0-	635	1	311	3	Y	45	54	1			23
								50	9									
10	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	266	1	1266	3	Y	75	46	1			52
								83	9									
11	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	206	1	1004	3	Y	128	168	1			12
								141	9									
12	1406	N	1406	-0-		-0-	-0-	189	1	1141	3	Y	69	68	1			13
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 15,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 796

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	3272	3			N	-0-					92
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					92
03	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	3471	3			N	-0-					92
04	4740	X	4708	-0-	-32	-0-	4708	3			N	-0-					92
05	4898	X	4051	-0-	-847	-0-	4051	3			N	-0-					92
06	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	3			N	-0-					92
07	4898	X	4191	-0-	-707	-0-	4191	3			N	-0-					92
08	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	3			N	-0-					92
09	4710	X	3547	-0-	-1163	-0-	3547	3			N	-0-					92
10	4433	X	4126	-0-	-307	-0-	4126	3			N	-0-					92
11	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	4150	3			N	-0-					92
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 48,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	100	1	434	3	Y	36	25	1			42
							40	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	121	1	564	3	Y	55	51	1			46
							61	9									
03	837	N	666	-0-	-171	-0-	67	1	507	3	Y	84	130	1			-0-
							92	9									
04	570	N	59	-0-	-511	-0-	8	1	43	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	837	N	667	-0-	-170	-0-	100	1	523	3	Y	40	25	1			16
							44	9									
06	630	X	357	-0-	-273	-0-	79	1	272	3	Y	5	7	1			14
							6	9									
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	72	1	286	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
08	682	X	135	-0-	-547	-0-	27	1	105	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	660	X	107	-0-	-553	-0-	23	1	80	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	682	X	366	-0-	-316	-0-	81	1	276	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	693	X	693	-0-	-0-	-0-	146	1	545	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	244	1	861	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1428	X	1083	-0-	-345	-0-	75	1	1008	3	Y	-0-					-0-
03	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	571	1	7380	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	596	1	8180	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	506	1	6567	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	5580	X	165	-0-	-5415	-0-	16	1	138	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	10	5	1			6
							11	9									
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					6
09	5580	X	2059	-0-	-3521	-0-	108	1	1951	3	Y	-0-					6
10	5766	X	3071	-0-	-2695	-0-	200	1	2871	3	Y	-0-					6
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	263	1	2505	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	2139	X	1879	-0-	-260	-0-	202	1	1677	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	683	1	2974	3	Y	57	31	1			60
							63	9									
02	4480	X	3546	-0-	-934	-0-	611	1	2843	3	Y	84	75	1			69
							92	9									
03	4681	X	2170	-0-	-2511	-0-	222	1	1682	3	Y	242	309	1			2
							266	9									
04	4530	X	3391	-0-	-1139	-0-	480	1	2660	3	Y	228	189	1			41
							251	9									
05	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	407	1	2133	3	Y	155	196	1			-0-
							171	9									
06	3810	X	1822	-0-	-1988	-0-	403	1	1395	3	Y	22	13	1			9
							24	9									
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	536	1	2121	3	Y	75	68	1			16
							83	9									
08	3503	X	2840	-0-	-663	-0-	561	1	2218	3	Y	55	45	1			26
							61	9									
09	3390	X	2377	-0-	-1013	-0-	512	1	1799	3	Y	60	59	1			27
							66	9									
10	2728	X	2535	-0-	-193	-0-	560	1	1902	3	Y	66	58	1			35
							73	9									
11	2760	X	2617	-0-	-143	-0-	532	1	1993	3	Y	84	72	1			47
							92	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	611	1	2158	3	Y	90	83	1			54
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 33,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	Y	20	13	1			14
							22	9									
02	9156	X	7342	-0-	-1814	-0-	508	1	6810	3	Y	22	25	1			11
							24	9									
03	10137	X	5042	-0-	-5095	-0-	360	1	4657	3	Y	23	33	1			1
							25	9									
04	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	852	1	11690	3	Y	26	14	1			13
							29	9									
05	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	716	1	9292	3	Y	9	14	1			8
							10	9									
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	600	1	5134	3	Y	11	16	1			3
							12	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	395	1	2773	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	172	1	3272	3	Y	-0-					8
09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	501	1	9028	3	Y	-0-					8
10	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	657	1	9421	3	Y	-0-					8
11	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	924	1	8787	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	806	1	6705	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	1498	-0-	-5218	-0-	108	1	1389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2800	N	5379	-0-	2579	2579	373	1	5003	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	4359	X	1780	-0-	-2579	-0-	128	1	1649	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3000	X	1671	-0-	-1329	-0-	113	1	1556	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	470	1	6094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	372	1	3181	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	241	1	1691	3	Y	34	16	1			18
							37	9									
08	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					18
09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	135	1	2438	3	Y	-0-					18
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	242	1	3469	3	Y	-0-					18
11	2460	X	1735	-0-	-725	-0-	165	1	1570	3	Y	-0-	15	1			3
12	2542	X	2060	-0-	-482	-0-	221	1	1839	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	855	-0-	-3330	-0-	152	1	662	3	Y	37	22	1			41
							41	9									
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	37	1			4
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	347	1	2623	3	Y	253	244	1			13
							278	9									
04	3390	X	1650	-0-	-1740	-0-	233	1	1292	3	Y	114	122	1			5
							125	9									
05	3503	X	1495	-0-	-2008	-0-	204	1	1069	3	Y	202	123	1			84
							222	9									
06	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	342	1	1184	3	Y	395	257	1			222
							435	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	332	1	1252	3	Y	985	999	1			208
							1084	9									
08	3255	X	1796	-0-	-1459	-0-	232	1	915	3	Y	590	509	1			289
							649	9									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	417	1	1466	3	Y	703	677	1			315
							773	9									
10	2666	X	2434	-0-	-232	-0-	371	1	1262	3	Y	728	654	1			389
							801	9									
11	2580	X	2283	-0-	-297	-0-	464	1	1739	3	Y	73	433	1			29
							80	9									
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	674	1	2382	3	Y	83	61	1			51
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 24,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,163

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6679	-0-	-141	-0-	6647	3	32	9	N	29					38
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6260	3	2	9	N	2	24	1			16
03	6820	X	4730	-0-	-2090	-0-	4730	3			N	-0-					16
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4595	3			N	-0-					16
05	6820	X	5887	-0-	-933	-0-	5887	3			N	-0-					16
06	6600	X	5257	-0-	-1343	-0-	5257	3			N	-0-					16
07	6820	X	3895	-0-	-2925	-0-	3895	3			N	-0-					16
08	5890	X	3869	-0-	-2021	-0-	3869	3			N	-0-					16
09	5700	X	4743	-0-	-957	-0-	4743	3			N	-0-					16
10	5890	X	5107	-0-	-783	-0-	5107	3			N	-0-					16
11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					16
12	4898	X	4871	-0-	-27	-0-	4871	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 62,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5509	X	3742	-0-	-1767	-0-	698	1	3038	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	496	1	3751	3	Y	60	57	1			3
							66	9									
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1031	1	5718	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1165	1	6100	3	Y	73	48	1			28
							80	9									
06	4170	X	3409	-0-	-761	-0-	762	1	2636	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1081	1	4282	3	Y	37	54	1			8
							41	9									
08	7347	X	5226	-0-	-2121	-0-	1048	1	4141	3	Y	34	26	1			16
							37	9									
09	7110	X	5801	-0-	-1309	-0-	1277	1	4489	3	Y	32	33	1			15
							35	9									
10	7347	X	5633	-0-	-1714	-0-	1271	1	4319	3	Y	39	34	1			20
							43	9									
11	5220	X	4236	-0-	-984	-0-	862	1	3229	3	Y	132	77	1			75
							145	9									
12	5983	X	4110	-0-	-1873	-0-	879	1	3106	3	Y	114	120	1			69
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 56,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

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	14B DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1	22
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-	20	1	2
03	4774	X	1276	-0-	-3498	-0-	130	1	986	3	Y	145	138	1	9
							160	9							
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	649	1	3598	3	Y	214	211	1	12
							235	9							
05	4774	X	3701	-0-	-1073	-0-	559	1	2929	3	Y	194	138	1	68
							213	9							
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1	61
							30	9							
07	DLQ G-10		3822	-0-	3822	3822	748	1	2963	3	Y	101	140	1	22
							111	9							
08	DLQ G-10		3473	-0-	3473	7295	686	1	2712	3	Y	68	57	1	33
							75	9							
09	DLQ G-10		2272	-0-	2272	9567	491	1	1725	3	Y	51	58	1	26
							56	9							
10	12068	X	2501	-0-	-9567	-0-	551	1	1871	3	Y	72	61	1	37
							79	9							
11	3690	X	2269	-0-	-1421	-0-	461	1	1728	3	Y	73	69	1	41
							80	9							
12	3813	X	2955	-0-	-858	-0-	632	1	2232	3	Y	83	74	1	50
							91	9							

TOTAL GAS PROD: 28,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,028

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

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	14B	DENY	-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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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		1717	-0-	1717	1717	194	1	1470	3	Y	48	45	1			3
							53	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2 EXT		8571	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1			50
							119	9									
06	13626	X	3338	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1			43
							17	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1042	1	4124	3	Y	54	85	1			12
							59	9									
08	8556	X	3610	-0-	-4946	-0-	720	1	2846	3	Y	40	33	1			19
							44	9									
09	8280	X	2854	-0-	-5426	-0-	626	1	2198	3	Y	27	32	1			14
							30	9									
10	8556	X	3625	-0-	-4931	-0-	815	1	2768	3	Y	38	32	1			20
							42	9									
11	5070	X	2889	-0-	-2181	-0-	590	1	2208	3	Y	83	56	1			47
							91	9									
12	5239	X	2939	-0-	-2300	-0-	631	1	2228	3	Y	73	76	1			44
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 34,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

01	5859	X	4746	-0-	-1113	-0-	4601	3	145	9	N	132					191
02	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8087	3	25	9	N	23	158	1			56
03	5859	X	3619	-0-	-2240	-0-	3619	3			N	-0-					56
04	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-					56
05	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-					56
06	5670	X	4151	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-					56
07	5859	X	3678	-0-	-2181	-0-	3678	3			N	-0-					56
08	5580	X	3990	-0-	-1590	-0-	3990	3			N	-0-					56
09	5400	X	4107	-0-	-1293	-0-	4107	3			N	-0-					56
10	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	3			N	-0-					56
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					56
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 57,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		3	-0-	3	3	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6851	-0-	6851	6854	328	1	6390	3	Y	121	72	1			49
							133	9									
04	14B2 EXT		1444	-0-	1444	8298	89	1	1324	3	Y	28	74	1			3
							31	9									
05	8344	X	46	-0-	-8298	-0-	2	1	29	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	59	33	1			32
							65	9									
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
09	1440	X	984	-0-	-456	-0-	92	1	831	3	Y	55	38	1			17
							61	9									
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	269	1	3936	3	Y	155	68	1			104
							171	9									
11	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	522	1	9292	3	Y	476	495	1			85
							524	9									
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	275	1	7263	3	Y	251	289	1			47
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	40	1	167	3	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	2	1	171	3	N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	12	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	68	-0-	-56	-0-	67	3	1	9	N	1	1	1			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	237	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	3	2	9	N	2	1	1			1
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	937	3	2	9	N	2	2	1			1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	3	3	9	N	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. 223295
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			121

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

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	0 X	-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: 1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					180
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1					181
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					184
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					184
05	279	N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					184
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					184
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					184
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	N	11					195
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					195
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					195
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					195
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	574	1	6170	3	Y	11	14	1			3
							571	4	12	9							
02	16296	X	15444	-0-	-852	-0-	800	1	13374	3	Y	40	37	1			6
							1226	4	44	9							
03	18042	X	15831	-0-	-2211	-0-	1002	1	13333	3	Y	52	49	1			9
							1439	4	57	9							
04	17460	X	15940	-0-	-1520	-0-	1014	1	13023	3	Y	57	51	1			15
							1840	4	63	9							
05	17112	X	10935	-0-	-6177	-0-	931	1	8690	3	Y	51	60	1			6
							1258	4	56	9							
06	16560	X	3028	-0-	-13532	-0-	214	1	2437	3	Y	8	13	1			1
							368	4	9	9							
07	DLQ G-10		6717	-0-	6717	6717	314	1	5927	3	Y	65	50	1			16
							404	4	72	9							
08	DLQ G-10		16270	-0-	16270	22987	620	1	15387	3	Y	185	193	1			8
							59	4	204	9							
09	DLQ G-10		10126	-0-	10126	33113	431	1	9565	3	Y	78	78	1			8
							44	4	86	9							
10	40798	X	7685	-0-	-33113	-0-	343	1	7269	3	Y	35	34	1			9
							34	4	39	9							
11	15750	X	139	-0-	-15611	-0-	9	1	129	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
12	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	32	1			-0-
02	2688	X	689	-0-	-1999	-0-	34	1	568	3	Y	32	27	1			5
							52	4	35	9							
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	Y	17	15	1			2
							347	4	19	9							
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	59	1	1117	3	Y	61	48	1			15
							76	4	67	9							
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2097	28	1	688	3	Y	54	67	1			2
							3	4	59	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2097					Y	-0-	2	1			-0-
10	2097	X	-0-	-0-	-2097	-0-					Y	-0-					-0-
11	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4339	3	Y	181	149	1			32
							7	4	199	9							
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 10,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		140	-0-	140	153	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	153	N	-0-	-0-	-153	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
02	1372	X	1284	-0-	-88	-0-	67	1	1115	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							120	4									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	1426	N	788	-0-	-638	-0-	67	1	630	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							93	4	3	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52	1			2
							14	4	59	9							
09	DLQ G-10		8978	-0-	8978	12912	382	1	8485	3	Y	65	60	1			7
							39	4	72	9							
10	DLQ G-10		1187	-0-	1187	14099	53	1	1125	3	Y	4	10	1			1
							5	4	4	9							
11	DLQ G-10		2906	-0-	2906	17005	195	1	2705	3	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17005					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	491	1	5277	3	Y	46	50	1			11
							488	4	51	9							
02	5488	X	3971	-0-	-1517	-0-	204	1	3411	3	Y	39	44	1			6
							313	4	43	9							
03	4898	X	4255	-0-	-643	-0-	266	1	3544	3	Y	56	52	1			10
							383	4	62	9							
04	6090	X	5316	-0-	-774	-0-	336	1	4316	3	Y	49	46	1			13
							610	4	54	9							
05	6293	X	4755	-0-	-1538	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76	1			8
							541	4	78	9							
06	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1			3
							492	4	32	9							
07	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	2311	109	1	2055	3	Y	6	8	1			1
							140	4	7	9							
08	DLQ	G-10	4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28	1			1
							18	4	31	9							
09	DLQ	G-10	3914	-0-	3914	11123	168	1	3725	3	Y	4	5	1			-0-
							17	4	4	9							
10	14701	X	3578	-0-	-11123	-0-	157	1	3318	3	Y	80	60	1			20
							15	4	88	9							
11	4740	X	4178	-0-	-562	-0-	262	1	3647	3	Y	239	216	1			43
							6	4	263	9							
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 47,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

01	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1916	3	220	9	N	200					477
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	1	373	1			105
03	1736	X	1392	-0-	-344	-0-	1236	3	156	9	N	142					247
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	192	1			55
05	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187					242
06	2070	X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70					312
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					312
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136					448
09	1830	X	1467	-0-	-363	-0-	1325	3	142	9	N	129	367	1			210
10	1891	X	509	-0-	-1382	-0-	452	3	57	9	N	52	183	1			79
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					79
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 10,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	91	1			-0-
02	11480	X	7970	-0-	-3510	-0-	396	1	6624	3	Y	312	263	1			49
							607	4	343	9							
03	12462	X	11162	-0-	-1300	-0-	687	1	9136	3	Y	321	314	1			56
							986	4	353	9							
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	606	1	7778	3	Y	452	388	1			120
							1099	4	497	9							
05	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265	1			19
							843	4	180	9							
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626	1			71
							930	4	746	9							
07	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	66	1	1254	3	Y	76	129	1			18
							85	4	84	9							
08	DLQ G-10		11112	-0-	11112	12601	416	1	10330	3	Y	296	302	1			12
							40	4	326	9							
09	DLQ G-10		4487	-0-	4487	17088	184	1	4082	3	Y	184	177	1			19
							19	4	202	9							
10	28475	X	11387	-0-	-17088	-0-	488	1	10328	3	Y	475	375	1			119
							48	4	523	9							
11	10740	X	8287	-0-	-2453	-0-	517	1	7184	3	Y	522	548	1			93
							12	4	574	9							
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 81,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
02	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	948	1	15859	3	Y	4	3	1			1
							1453	4	4	9							
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	569	1	7575	3	Y	18	16	1			3
							818	4	20	9							
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	305	1	3911	3	Y	15	14	1			4
							552	4	17	9							
05	20212	X	3	-0-	-20209	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	19560	X	5109	-0-	-14451	-0-	358	1	4083	3	Y	46	41	1			5
							617	4	51	9							
07	DLQ G-10		9206	-0-	9206	9206	429	1	8101	3	Y	113	91	1			27
							552	4	124	9							
08	DLQ G-10		20836	-0-	20836	30042	801	1	19874	3	Y	77	101	1			3
							76	4	85	9							
09	DLQ G-10		11366	-0-	11366	41408	485	1	10769	3	Y	56	53	1			6
							50	4	62	9							
10	50128	X	8720	-0-	-41408	-0-	391	1	8291	3	Y	-0-	6	1			-0-
							38	4									
11	20160	X	10532	-0-	-9628	-0-	696	1	9675	3	Y	132	108	1			24
							16	4	145	9							
12	20832	X	NO RPT	-0-	-20832	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 97,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	257	1	2758	3	Y	-0-	35	1			-0-
							255	4									
02	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	742	1	12404	3	Y	181	153	1			28
							1137	4	199	9							
03	10664	X	2379	-0-	-8285	-0-	151	1	2011	3	Y	-0-	28	1			-0-
							217	4									
04	10320	X	9090	-0-	-1230	-0-	579	1	7432	3	Y	26	19	1			7
							1050	4	29	9							
05	16027	X	10414	-0-	-5613	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41	1			4
							1199	4	42	9							
06	15510	X	6551	-0-	-8959	-0-	462	1	5272	3	Y	19	21	1			2
							796	4	21	9							
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	353	1	6679	3	Y	74	58	1			18
							455	4	81	9							
08	DLQ G-10		15369	-0-	15369	22937	567	1	14082	3	Y	605	598	1			25
							54	4	666	9							
09	DLQ G-10		15108	-0-	15108	38045	611	1	13581	3	Y	775	721	1			79
							63	4	853	9							
10	48757	X	10712	-0-	-38045	-0-	465	1	9858	3	Y	313	313	1			79
							45	4	344	9							
11	14880	X	6815	-0-	-8065	-0-	443	1	6161	3	Y	183	229	1			33
							10	4	201	9							
12	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 101,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,214

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	X	545	-0-	-0-	-0-	71	1	448	3	Y	24	68	1			8
							26	9									
02	5236	X	4895	-0-	-341	-0-	498	1	3939	3	Y	416	307	1			117
							458	9									
03	5394	X	939	-0-	-4455	-0-	123	1	755	3	Y	55	151	1			21
							61	9									
04	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	449	1	2924	3	Y	122	94	1			49
							134	9									
05	5425	X	1323	-0-	-4102	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135	1			37
							135	9									
06	5250	X	995	-0-	-4255	-0-	73	1	879	3	Y	39	61	1			15
							43	9									
07	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	453	1	2689	3	Y	217	160	1			72
							239	9									
08	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6769	255	1	2867	3	Y	242	259	1			55
							266	9									
09	DLQ G-10		2511	-0-	2511	9280	155	1	2097	3	Y	235	221	1			69
							259	9									
10	11605	X	2325	-0-	-9280	-0-	214	1	1959	3	Y	138	183	1			24
							152	9									
11	3270	X	1981	-0-	-1289	-0-	207	1	1639	3	Y	123	120	1			27
							135	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 25,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,734

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363	X	363	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	34	111	1			11
							37	9									
02	5740	X	3314	-0-	-2426	-0-	341	1	2699	3	Y	249	190	1			70
							274	9									
03	6355	X	4398	-0-	-1957	-0-	565	1	3473	3	Y	327	271	1			126
							360	9									
04	6150	X	1176	-0-	-4974	-0-	135	1	878	3	Y	148	214	1			60
							163	9									
05	5580	X	79	-0-	-5501	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60	1			-0-
06	3540	X	10	-0-	-3530	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	28	1	165	3	Y	14	9	1			5
							15	9									
08	DLQ G-10		37	-0-	37	245	2	1	25	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					-0-
11	1040	X	795	-0-	-245	-0-	89	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 781

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	1776	1	19096	3	Y	424	365	1			100
							1766	4	466	9							
02	20440	X	11543	-0-	-8897	-0-	585	1	9787	3	Y	249	310	1			39
							897	4	274	9							
03	21483	X	15367	-0-	-6116	-0-	949	1	12624	3	Y	392	363	1			68
							1363	4	431	9							
04	22350	X	14835	-0-	-7515	-0-	909	1	11669	3	Y	554	475	1			147
							1648	4	609	9							
05	23095	X	13292	-0-	-9803	-0-	1100	1	10260	3	Y	406	506	1			47
							1485	4	447	9							
06	22350	X	15685	-0-	-6665	-0-	1098	1	12524	3	Y	156	187	1			16
							1891	4	172	9							
07	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	551	1	10420	3	Y	403	322	1			97
							710	4	443	9							
08	DLQ G-10		15597	-0-	15597	27721	584	1	14483	3	Y	431	510	1			18
							56	4	474	9							
09	DLQ G-10		14690	-0-	14690	42411	615	1	13653	3	Y	326	311	1			33
							63	4	359	9							
10	DLQ G-10		15339	-0-	15339	57750	673	1	14248	3	Y	320	273	1			80
							66	4	352	9							
11	73637	X	15887	-0-	-57750	-0-	1046	1	14541	3	Y	251	286	1			45
							24	4	276	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 167,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 21H RRCID -> 291182 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9550 - 16817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26812	X	26812	-0-	-0-	-0-	2020	1	21720	3	Y	966	831	1			228
							2009	4	1063	9							
02	28672	X	18585	-0-	-10087	-0-	863	1	14443	3	Y	1778	1729	1			277
							1323	4	1956	9							
03	26846	X	19921	-0-	-6925	-0-	1206	1	16048	3	Y	850	979	1			148
							1732	4	935	9							
04	25950	X	17426	-0-	-8524	-0-	1059	1	13600	3	Y	769	713	1			204
							1921	4	846	9							
05	26815	X	14161	-0-	-12654	-0-	1153	1	10758	3	Y	630	761	1			73
							1557	4	693	9							
06	25950	X	15681	-0-	-10269	-0-	1078	1	12303	3	Y	402	433	1			42
							1858	4	442	9							
07	DLQ G-10		11056	-0-	11056	11056	500	1	9449	3	Y	421	362	1			101
							644	4	463	9							
08	DLQ G-10		11206	-0-	11206	22262	432	1	10709	3	Y	22	122	1			1
							41	4	24	9							
09	DLQ G-10		15099	-0-	15099	37361	646	1	14343	3	Y	40	37	1			4
							66	4	44	9							
10	DLQ G-10		14295	-0-	14295	51656	640	1	13561	3	Y	28	25	1			7
							63	4	31	9							
11	64164	X	12508	-0-	-51656	-0-	812	1	11289	3	Y	353	297	1			63
							19	4	388	9							
12	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 176,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,259

STS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 291911 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9765 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	2051	1	22047	3	Y	222	207	1			52
							2039	4	244	9							
02	22372	X	18140	-0-	-4232	-0-	929	1	15546	3	Y	218	236	1			34
							1425	4	240	9							
03	23219	X	17604	-0-	-5615	-0-	1103	1	14671	3	Y	224	219	1			39
							1584	4	246	9							
04	25530	X	16940	-0-	-8590	-0-	1064	1	13664	3	Y	256	227	1			68
							1930	4	282	9							
05	26381	X	14915	-0-	-11466	-0-	1253	1	11689	3	Y	256	294	1			30
							1691	4	282	9							
06	25530	X	16320	-0-	-9210	-0-	1139	1	12999	3	Y	199	208	1			21
							1963	4	219	9							
07	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	552	1	10433	3	Y	462	372	1			111
							711	4	508	9							
08	DLQ G-10		14119	-0-	14119	26323	530	1	13154	3	Y	350	447	1			14
							50	4	385	9							
09	DLQ G-10		13419	-0-	13419	39742	562	1	12489	3	Y	282	267	1			29
							58	4	310	9							
10	54197	X	14455	-0-	-39742	-0-	636	1	13471	3	Y	260	224	1			65
							62	4	286	9							
11	16320	X	12735	-0-	-3585	-0-	835	1	11608	3	Y	248	269	1			44
							19	4	273	9							
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 177,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 292295 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9470 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	1852	1	11683	3	Y	826	759	1			270
							909	9									
02	17220	X	13454	-0-	-3766	-0-	1418	1	11209	3	Y	752	811	1			211
							827	9									
03	16275	X	13574	-0-	-2701	-0-	1783	1	10953	3	Y	762	680	1			293
							838	9									
04	15750	X	11957	-0-	-3793	-0-	1469	1	9560	3	Y	844	795	1			342
							928	9									
05	16275	X	10090	-0-	-6185	-0-	994	1	8147	3	Y	863	945	1			260
							949	9									
06	14430	X	10797	-0-	-3633	-0-	770	1	9222	3	Y	732	709	1			283
							805	9									
07	DLQ G-10		9996	-0-	9996	9996	1321	1	7835	3	Y	764	793	1			254
							840	9									
08	DLQ G-10		10641	-0-	10641	20637	820	1	9199	3	Y	565	690	1			129
							622	9									
09	DLQ G-10		9667	-0-	9667	30304	622	1	8408	3	Y	579	537	1			171
							637	9									
10	39209	X	8905	-0-	-30304	-0-	812	1	7419	3	Y	613	676	1			108
							674	9									
11	10800	X	7192	-0-	-3608	-0-	723	1	5724	3	Y	677	638	1			147
							745	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 120,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,977

STS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293594 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9824 - 20703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31512	X	31512	-0-	-0-	-0-	2423	1	26054	3	Y	568	756	1			134
							2410	4	625	9							
02	38668	X	31058	-0-	-7610	-0-	1596	1	26690	3	Y	296	384	1			46
							2446	4	326	9							
03	40393	X	33748	-0-	-6645	-0-	2099	1	27924	3	Y	646	579	1			113
							3014	4	711	9							
04	38040	X	32789	-0-	-5251	-0-	2058	1	26427	3	Y	518	493	1			138
							3734	4	570	9							
05	34379	X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670	1			70
							3145	4	662	9							
06	33270	X	29873	-0-	-3397	-0-	2076	1	23685	3	Y	486	505	1			51
							3577	4	535	9							
07	DLQ G-10		20530	-0-	20530	20530	941	1	17786	3	Y	537	459	1			129
							1212	4	591	9							
08	DLQ G-10		27853	-0-	27853	48383	1051	1	26083	3	Y	563	669	1			23
							100	4	619	9							
09	DLQ G-10		26657	-0-	26657	75040	1119	1	24849	3	Y	522	492	1			53
							115	4	574	9							
10	104483	X	29443	-0-	-75040	-0-	1299	1	27527	3	Y	445	386	1			112
							127	4	490	9							
11	29880	X	24750	-0-	-5130	-0-	1618	1	22486	3	Y	554	567	1			99
							37	4	609	9							
12	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 316,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,737

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

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

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

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

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

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

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	29	-0-	-195	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 N	539	-0-	-50	-0-	539	2			Y	-0-					16
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					16
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					16
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					16
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					16
06	480 N	93	-0-	-387	-0-	93	2			Y	-0-					16
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					16
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					21
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	2	8	9	Y	7					28
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					28
11	690 N	631	-0-	-59	-0-	594	2	37	9	Y	34					62
12	589 N	268	-0-	-321	-0-	268	2			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	19	-0-		-260	-0-	19	2			Y	-0-					20
02	297	N	297	-0-		-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					21
03	239	N	239	-0-		-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					26
04	199	N	199	-0-		-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					29
05	310	N	99	-0-		-211	-0-	98	2	1	9	Y	1					30
06	240	N	123	-0-		-117	-0-	121	2	2	9	Y	2					32
07	217	N	159	-0-		-58	-0-	157	2	2	9	Y	2					34
08	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			8
09	204	N	204	-0-		-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					9
10	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-					9
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					9
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-		-0-	-0-	503	2	3	9	Y	3					67
02	461	N	461	-0-		-0-	-0-	457	2	4	9	Y	4					71
03	517	N	517	-0-		-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9					80
04	530	N	530	-0-		-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4					84
05	505	N	505	-0-		-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	426	-0-		-84	-0-	420	2	6	9	Y	5					93
07	558	N	382	-0-		-176	-0-	376	2	6	9	Y	5					98
08	496	N	420	-0-		-76	-0-	414	2	6	9	Y	5	79	1			24
09	420	N	418	-0-		-2	-0-	415	2	3	9	Y	3					27
10	372	N	234	-0-		-138	-0-	232	2	2	9	Y	2					29
11	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					29
12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-		-0-	-0-	521	2	2	9	Y	2					66
02	479	N	479	-0-		-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5					71
03	534	N	534	-0-		-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					80
04	548	N	548	-0-		-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					84
05	523	N	523	-0-		-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	440	-0-		-70	-0-	434	2	6	9	Y	5					93
07	558	N	393	-0-		-165	-0-	389	2	4	9	Y	4					97
08	527	N	436	-0-		-91	-0-	429	2	7	9	Y	6	79	1			24
09	450	N	433	-0-		-17	-0-	430	2	3	9	Y	3					27
10	403	N	242	-0-		-161	-0-	240	2	2	9	Y	2					29
11	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					29
12	434	N	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	83					N	-0-					2
03	0		2	-0-	2	85	2	2			N	-0-					2
04	0		4	-0-	4	89	4	2			N	-0-					2
05	0		3	-0-	3	92	3	2			N	-0-					2
06	0		-0-	-0-	-0-	92					N	-0-					2
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					2
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
GTG OPERATING, LLC 337080
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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
ATLAS OPERATING LLC 036587
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	1			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

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

ALTIZER (CANYON LOWER) //CONT.// 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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	#	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-

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

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	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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * 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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 8068 PERF. 8589 - 12571

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277692 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1B RRCID -> 279086 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7591 - 13958

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

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 284772 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8670 - 9050

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

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

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

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282801 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

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

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. //CONT.// 802633
STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	8	-0-	-271	-0-	8	1			N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-			-0-
05	248 N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N	-0-			-0-
10	310 N	76	-0-	-234	-0-	1	1	75	2	N	-0-			-0-
11	240 N	66	-0-	-174	-0-	3	1	63	2	N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

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

LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		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 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	Y	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					1
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-					1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-					1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-					1
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					1
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	155	1	172	3	Y	5			10
							6	9							
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	8	1	2	3	Y	-0-			10
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	1	48	3	Y	-0-			10
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-			10
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	-0-			10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	-0-			10
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-			10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			10
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			10
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	145	1	543	3	N	-0-			3
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	103	1	594	3	N	-0-			3
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-			3
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3	N	-0-			3
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3	N	-0-			3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-			3
07	806	N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566	3	N	-0-			3
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606	3	N	-0-			3
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	187	1	566	3	N	-0-			3
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	201	1	622	3	N	-0-			3
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	202	1	666	3	N	5			8
							6	9							
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 8,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-			2
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			2
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	Y	3			5
							3	9							
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-			5
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-			5
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-			5
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-			5
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-			5
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26	1	274	3	Y	-0-			5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					7
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	3			Y	-0-					7
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	2					9
							2	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					9
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					9
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					9
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					9
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					9
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					9
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					9
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					9
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					9
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			Y	-0-					9
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	347	1	1808	3	Y	2					11
							2	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-					11
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					11
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	Y	-0-					11
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-					11
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	Y	-0-					11
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	112	1	1277	3	Y	-0-					11
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	134	1	1251	3	Y	-0-					11
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	-0-					11
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

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

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					2
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	Y	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-					2
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	156	1	465	3	Y	-0-					2
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	92	1	280	3	Y	-0-					2
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	7	1	20	3	Y	-0-					2
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	25	1	82	3	Y	4					6
							4	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	101	1	377	3	Y	-0-					3
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	69	1	399	3	Y	-0-					3
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	3	Y	-0-					3
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	-0-					4
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	219	1	714	3	Y	-0-					4
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	232	1	692	3	Y	-0-					4
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	205	1	621	3	Y	-0-					4
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	190	1	588	3	Y	-0-					4
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	153	1	508	3	Y	4					8
							4	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	79	1	292	3	Y	-0-					2
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	64	1	368	3	Y	-0-					2
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					2
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-					2
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	Y	-0-					3
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	118	1	386	3	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	443	3	Y	-0-					3
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	130	1	392	3	Y	-0-					3
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	137	1	425	3	Y	-0-					3
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	144	1	476	3	Y	1					4
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	96	1	358	3	Y	-0-					1
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	64	1	370	3	Y	-0-					1
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	121	1	412	3	Y	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-					2
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-					2
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-					2
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	134	1	404	3	Y	-0-					2
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	3	Y	-0-					2
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	117	1	389	3	Y	5					7
							6	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					22
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					22
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					22
10	155	N	93	-0-	-62	-0-	9	1	84	3	N	-0-					22
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	1	1	5	3	N	-0-					22
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	117	1	405	3	Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	182	1	595	3	Y	-0-					1
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	3	Y	-0-					1
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	178	1	539	3	Y	-0-					1
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	165	1	512	3	Y	-0-					1
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	142	1	469	3	Y	3					4
							3	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VT KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	102	1	382	3	Y	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	86	1	493	3	Y	-0-					2
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	-0-					2
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-					2
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-					2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-					2
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	137	1	446	3	Y	-0-					2
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	3	Y	-0-					2
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	171	1	517	3	Y	-0-					2
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	192	1	596	3	Y	-0-					2
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	139	1	459	3	Y	1					3
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	92	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	3	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	53	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	48	1	503	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	56	1	91	2	Y	-0-					5
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					5
							72	3									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-					5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	-0-					5
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-					5
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					5
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	3	1	303	3	Y	5					10
							6	9									
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	24	1	270	3	Y	5					15
							6	9									
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	22	1	245	3	Y	19	23	1			11
							21	9									
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					11
11	300	N	206	-0-	-94	-0-	18	1	188	3	Y	-0-					11
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VT FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	95	1	157	2	Y	-0-					2
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	46	1	118	2	Y	-0-					2
							169	3									
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-					2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-					2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-					2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	1					3
							1	9									
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	2					5
							2	9									
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	436	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					4
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					4
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	131	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	49	1	130	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	38	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	39	1	449	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	48	1	442	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
VT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	134	1	501	3	Y	-0-			1
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-			1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-			1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-			1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-			1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-			1
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-			1
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-			1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	169	1	513	3	Y	-0-			1
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	172	1	534	3	Y	-0-			1
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	131	1	433	3	Y	1			2
							1	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 7,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	107	1	178	3	N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	202	1	238	3	N	-0-			-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-			-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-			-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	133	1	265	3	N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	187	1	276	3	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	3	Y	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-			-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	152	1	280	3	Y	-0-			-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	3	Y	-0-			-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	142	1	309	3	Y	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	84	1	123	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	2					2
							2	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	30	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

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

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

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	240	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	221	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	208	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	224	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	11	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	188	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	183	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	187	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	169	1	367	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	119	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	54	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	255	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	367	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	375	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	334	1	670	3	Y	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	320	1	696	3	Y	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	368	1	543	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	49	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	64	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	83	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	43	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	95	-0-	-91	-0-	30	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	40	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	114	1	135	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	170	1	368	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	220	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	220	1	364	3	N	-0-					12
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	275	1	324	3	N	-0-					12
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-					12
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-					12
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					12
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-					12
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-					12
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-					12
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	306	1	612	3	N	1	12	1			1
							1	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	253	1	549	3	N	-0-					1
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	334	1	492	3	N	1					2
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	N	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	156	1	259	3	N	-0-					8
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	162	1	190	3	N	-0-					8
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	119	1	235	3	N	-0-					8
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	171	1	263	3	N	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-					8
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-					8
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-					8
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	146	1	270	3	N	-0-					8
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	140	1	281	3	N	-0-					8
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	135	1	293	3	N	-0-					8
11	390	N	341	-0-	-49	-0-	138	1	203	3	N	-0-					8
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	187	1	309	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	213	1	251	3	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	166	1	255	3	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	141	1	282	3	N	-0-					-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	120	1	241	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	158	1	345	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	203	1	299	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	267	1	440	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	329	1	387	3	N	-0-					-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	298	1	589	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	424	1	654	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	336	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	334	1	726	3	N	-0-					-0-
11	960	N	949	-0-	-11	-0-	384	1	565	3	N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	29	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	13	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	5	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	93	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	97	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	109	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	90	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	140	-0-	-160	-0-	47	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	86	-0-	-193	-0-	27	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	31	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	53	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	343	1	405	3	Y	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	153	1	303	3	Y	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-			-0-
05	744	N	340	-0-	-404	-0-	90	1	250	3	Y	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	195	1	389	3	Y	-0-			-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	354	1	653	3	Y	-0-			-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	275	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	116	1	253	3	Y	-0-			-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	167	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	235 6	1 9	260	3	Y	5			25
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1266	1	355	3	Y	-0-			25
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	140	1	93	3	Y	-0-			25
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	425	1	1074	3	Y	-0-			25
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	538	1	1503	3	Y	-0-			25
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	473	1	1113	3	Y	-0-			25
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	491	1	981	3	Y	-0-			25
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	490	1	904	3	Y	-0-			25
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	420	1	840	3	Y	-0-			25
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	385	1	838	3	Y	-0-			25
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	462	1	680	3	Y	-0-			25
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	133	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3	Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	117	1	234	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	451	35	1	65	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		485	-0-	485	936	162	1	323	3	Y	-0-			-0-
10	1502	N	566	-0-	-936	-0-	178	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	95	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 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-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
STARR OPERATING COMPANY //CONT.// 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

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

BAKER (2500) 05122 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
EARL BAKER WELL #: 14W RRCID -> 287256 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 2598 PERF. 1718 - 2572

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

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

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

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 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	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

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) 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	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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 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	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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

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

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-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-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					-0-
10	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

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

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

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-			-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-			-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-			-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-			-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	-0-			-0-
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	88	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	89	1	1732	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	1			N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-			-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-			-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	N	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-			-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-			-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-			-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	806	N	70	-0-		-736	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	75	1	1532	2	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-		-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-		-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	58	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-					-0-
09	750	N	506	-0-		-244	-0-	27	1	479	2	N	-0-					-0-
10	806	N	594	-0-		-212	-0-	9	1	585	2	N	-0-					-0-
11	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	65	1	1302	2	N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	50	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 2-B SAND) 07516 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
CLAYTON HAMILTON WELL #: 1601 RRCID -> 285839 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2240 - 2243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	510	-0-	-389	-0-	510	2		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		N	-0-			-0-
09	960 N	901	-0-	-59	-0-	901	2		N	-0-			-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC 103834
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

MO	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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	261	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	34	1	280	3	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	N	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

MO	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	741	X	251	-0-	-490	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	24	1	159	3	N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	20	1	141	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-					-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

MO	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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	61	1	490	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	3	N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	35	1	247	3	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	70	1	565	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	551	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	60	1	558	3	N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-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-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	N	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-					-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192	3	N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	53	1	428	3	N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	53	1	492	3	N	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	43	1	343	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-					-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191	3	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	387	3	N	-0-					-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-		41	1	327	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-		35	1	280	3	N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-		37	1	288	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-		33	1	223	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-		30	1	217	3	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-		15	1	108	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-		31	1	249	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-		24	1	172	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-		26	1	210	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-		28	1	234	3	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-		15	1	139	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-		154	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	14B2	EXT	-0-	-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
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		393	-0-	393	393	43	1	350	3	N	-0-					-0-
02	14B DENY		475	-0-	475	868	53	1	422	3	N	-0-					-0-
03	1552	X	684	-0-	-868	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	3	N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	73	1	593	3	N	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	80	1	658	3	N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	64	1	591	3	N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	51	1	423	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	47	1	434	3	N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	3	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-			-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-			-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	3	N	-0-			-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	3	N	-0-			-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-			-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	7	1	60	3	N	-0-			-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	8	1	61	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-			-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	3	N	-0-			-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	3	N	-0-			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	N	-0-			-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	49	1	329	3	N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	N	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-			-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	3	N	-0-			-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	36	1	258	3	N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	65	1	530	3	N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	67	1	555	3	N	-0-			-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	52	1	480	3	N	-0-			-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		34	1	276	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-		28	1	221	3	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-		38	1	297	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-		26	1	175	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-		35	1	254	3	N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-		16	1	110	3	N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-		18	1	143	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-		28	1	198	3	N	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-		45	1	360	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-		35	1	291	3	N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-		13	1	116	3	N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-		129	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-		10	1	79	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
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) 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 771 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) 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
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) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	117	1	944	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	84	1	671	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	97	1	784	3	N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	3	N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	89	1	829	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	58	1	466	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	59	1	396	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	68	1	486	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	547	3	N	-0-					-0-
08	651	N	379	-0-	-272	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
09	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	116	1	934	3	N	-0-					-0-
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	88	1	698	3	N	-0-					-0-
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	3	N	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	91	1	611	3	N	-0-					-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	N	-0-					-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	3	N	-0-					-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	3	N	-0-					-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	3	N	-0-					-0-
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	103	1	832	3	N	-0-					-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	90	1	740	3	N	-0-					-0-
11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	82	1	755	3	N	-0-					-0-
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	N	-0-					-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	30	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310 N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
04	300 N	211	-0-	-89	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310 N	259	-0-	-51	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	N	-0-					-0-
10	310 N	172	-0-	-138	-0-	19	1	153	3	N	-0-					-0-
11	240 N	127	-0-	-113	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	248 N	127	-0-	-121	-0-	127	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
ELITEENERGYHOLDINGS LLC //CONT.// 103834
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	20	1	163	3	N	-0-			-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	17	1	134	3	N	-0-			-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-			-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	18	1	122	3	N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	20	1	140	3	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	3	N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	180	3	N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-			-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	3	N	-0-			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-			-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	3	N	-0-			-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-			-0-
11	150	N	51	-0-	-99	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	3	N	-0-			-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	N	-0-			-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	N	-0-			-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	3	N	-0-			-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	63	1	508	3	N	-0-			-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	N	-0-			-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

S.T.S. -E- WELL #: 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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2411	-0-	-379	-0-	2411	3			Y	-0-					25
02	2520	#	2480	-0-	-40	-0-	2480	3			Y	-0-					25
03	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					25
04	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					25
05	2759	#	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			Y	-0-					25
06	2670	#	1682	-0-	-988	-0-	1682	3			Y	-0-					25
07	2759	#	1864	-0-	-895	-0-	1864	3			Y	-0-					25
08	2697	#	1336	-0-	-1361	-0-	1336	3			Y	-0-					25
09	2550	#	336	-0-	-2214	-0-	336	3			Y	-0-					25
10	2449	#	122	-0-	-2327	-0-	122	3			Y	-0-					25
11	1800	#	182	-0-	-1618	-0-	182	3			Y	-0-					25
12	1550	#	693	-0-	-857	-0-	693	3			Y	-0-	25	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	#	815	-0-	-84	-0-	815	3			Y	-0-					11
02	784	#	738	-0-	-46	-0-	738	3			Y	-0-					11
03	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					11
04	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					11
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					11
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					11
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					11
08	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					11
09	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					11
10	885	R	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					11
11	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					11
12	930	#	823	-0-	-107	-0-	823	3			Y	-0-	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

01	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-					2
02	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					2
03	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					2
04	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					2
05	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
06	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					2
07	1643	#	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			Y	-0-					2
08	1581	#	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			Y	-0-					2
09	1530	#	1333	-0-	-197	-0-	1333	3			Y	-0-					2
10	1457	#	1254	-0-	-203	-0-	1254	3			Y	-0-					2
11	1470	#	1186	-0-	-284	-0-	1186	3			Y	-0-					2
12	1519	#	1281	-0-	-238	-0-	1281	3			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	1839	R	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			Y	-0-					4
02	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					4
03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					4
04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					4
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					4
06	1740	#	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			Y	-0-					4
07	1798	#	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			Y	-0-					4
08	1767	#	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			Y	-0-					4
09	1710	#	1463	-0-	-247	-0-	1463	3			Y	-0-					4
10	1674	#	1289	-0-	-385	-0-	1289	3			Y	-0-					4
11	1620	#	1294	-0-	-326	-0-	1294	3			Y	-0-					4
12	1674	#	1391	-0-	-283	-0-	1391	3			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

01	1307	R	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
09	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
10	1178	#	1025	-0-	-153	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
11	1140	#	818	-0-	-322	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	1333	#	789	-0-	-544	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					100

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

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	R	1718	-0-		-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
02	1432	R	1432	-0-		-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
03	1618	R	1618	-0-		-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1542	R	1542	-0-		-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1560	R	1560	-0-		-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1481	R	1481	-0-		-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
07	1537	R	1537	-0-		-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
08	1519	#	1492	-0-		-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
09	1470	#	1411	-0-		-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
10	1519	#	1376	-0-		-143	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
11	1470	#	1050	-0-		-420	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1550	#	1005	-0-		-545	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	R	133	-0-		-0-	-0-	133	3			N	-0-					31
02	112	#	111	-0-		-1	-0-	111	3			N	-0-					31
03	155	#	125	-0-		-30	-0-	125	3			N	-0-					31
04	150	#	135	-0-		-15	-0-	135	3			N	-0-					31
05	155	#	129	-0-		-26	-0-	129	3			N	-0-					31
06	120	R	120	-0-		-0-	-0-	120	3			N	-0-					31
07	155	#	118	-0-		-37	-0-	118	3			N	-0-					31
08	155	#	134	-0-		-21	-0-	134	3			N	-0-					31
09	150	#	120	-0-		-30	-0-	120	3			N	-0-					31
10	124	#	116	-0-		-8	-0-	116	3			N	-0-					31
11	120	#	105	-0-		-15	-0-	105	3			N	-0-					31
12	124	#	106	-0-		-18	-0-	106	3			N	-0-	31	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3307	-0-	207	207	199	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	697	N	490	-0-	-207	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	364	-0-	-1682	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
06	1980		277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
07	2046		351	-0-	-1695	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
08	2046		342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
09	480	#	168	-0-	-312	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
10	372	#	213	-0-	-159	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3					96
02	14B DENY	15	-0-	15	15	15	1			N	-0-					96
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					96
04	14B DENY	15	-0-	15	30	15	1			N	-0-					96
05	14B DENY	33	-0-	33	63	15	1	18	9	N	16					112
06	14B DENY	15	-0-	15	78	15	1			N	-0-					112
07	14B DENY	15	-0-	15	93	15	1			N	-0-					112
08	14B DENY	15	-0-	15	108	15	1			N	-0-					112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108					N	-0-					112
12	14B DENY	16	-0-	16	124	16	1			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	10	-0-	10	10	10	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	11	-0-	11	71	11	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

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

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	* * 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	1619	1	8912	3	Y	433	486	1			154		
							476	9											
02	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	1416	1	5858	3	Y	400	352	1			202		
							440	9											
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1655	1	6538	3	Y	522	559	1			165		
							574	9											
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	1476	1	8146	3	Y	478	421	1			222		
							526	9											
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	464	506	1			180		
							510	9											
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	436	482	1			134		
							480	9											
07	DLQ G-10		5589	-0-	5589	5589	1566	1	3526	3	Y	452	464	1			122		
							497	9											
08	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11164	1795	1	3410	3	Y	336	327	1			131		
							370	9											
09	16491	X	5327	-0-	-11164	-0-	1084	1	3863	3	Y	345	305	1			171		
							380	9											
10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	680	1	3773	3	Y	184	244	1			111		
							202	9											
11	7560	X	4510	-0-	-3050	-0-	591	1	3585	3	Y	304	344	1			71		
							334	9											
12	5580	X	4609	-0-	-971	-0-	725	1	3649	3	Y	214	190	1			95		
							235	9											

TOTAL GAS PROD: 85,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC //CONT.// 088581
JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	1406	1	7738	3	Y	440	501	1			158
							484	9									
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	1423	1	6025	3	Y	401	355	1			204
							441	9									
03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1549	1	6120	3	Y	512	553	1			163
							563	9									
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1451	1	8009	3	Y	485	424	1			224
							534	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	443	492	1			175
							487	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	457	494	1			138
							503	9									
07	DLQ G-10		5275	-0-	5275	5275	1465	1	3301	3	Y	463	476	1			125
							509	9									
08	DLQ G-10		4020	-0-	4020	9295	1268	1	2408	3	Y	313	313	1			125
							344	9									
09	18858	X	9563	-0-	-9295	-0-	1947	1	6936	3	Y	618	476	1			267
							680	9									
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	934	1	5180	3	Y	647	629	1			285
							712	9									
11	7950	X	7536	-0-	-414	-0-	980	1	5947	3	Y	554	696	1			143
							609	9									
12	8215	X	6609	-0-	-1606	-0-	991	1	4982	3	Y	578	481	1			240
							636	9									

TOTAL GAS PROD: 92,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,911

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

01	14B2 EXT		18930	-0-	18930	40356	18930	3			Y	-0-					-0-
02	56816	X	16460	-0-	-40356	-0-	16460	3			Y	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-					-0-
04	18810	X	13123	-0-	-5687	-0-	13123	3			Y	-0-					-0-
05	19437	X	13036	-0-	-6401	-0-	13036	3			Y	-0-					-0-
06	18330	X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14363	-0-	14363	14363	14363	3			Y	-0-					-0-
08	19983	X	5620	-0-	-14363	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-
09	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	3			Y	-0-					-0-
10	16368	X	12149	-0-	-4219	-0-	12149	3			Y	-0-					-0-
11	15840	X	10443	-0-	-5397	-0-	10443	3			Y	-0-					-0-
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	249	1	5	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	245	1	12	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	257	1	2	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	218	1	150	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	255	1	71	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113	107	0			6
							56	4	124	9							
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138	135	0			9
							70	4	152	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	Y	179	177	0			11
							2	4	197	9							
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	256	1	421	2	Y	192	195	0			8
							2	4	211	9							
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	277	1	384	2	Y	120	123	0			5
							132	9									
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	288	1	316	2	Y	94	93	0			6
							1	4	103	9							
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	257	1	264	2	Y	86	87	0			5
							95	9									
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	232	1	225	2	Y	112	111	0			6
							123	9									
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	241	1	222	2	Y	136	136	0			6
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	624	2	Y	78	91	0			22
							3	4	86	9							
02	1400	N	1266	-0-	-134	-0-	184	1	960	2	Y	109	75	0			56
							2	4	120	9							
03	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0			36
							12	4	185	9							
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154	160	0			30
							143	4	169	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163	163	0			30
							2	4	179	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	Y	159	155	0			34
							5	4	175	9							
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1499	2	Y	150	154	0			30
							12	4	165	9							
08	1829	N	373	-0-	-1456	-0-	36	1	298	2	Y	35	58	0			7
							39	9									
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	1891	N	-0-	-0-	-1891	-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: 11,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	222	1	82	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	193	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	239	1	217	2	Y	30	29	0			2
							38	4	33	9							
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	Y	44	43	0			3
							57	4	48	9							
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	414	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	229	1	402	2	Y	63	63	0			3
							2	4	69	9							
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	253	1	408	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	264	1	295	2	Y	49	49	0			3
							1	4	54	9							
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	235	1	354	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	217	1	358	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	217	1	257	2	Y	41	42	0			2
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					74
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	7					81
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	60					141
							66	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	68					209
							75	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	16	182	1			43
							18	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	53					96
							58	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	55					151
							61	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	644	2	N	38					189
							42	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	1					190
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	N	18	176	1			32
							20	9									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	81	1	1074	2	N	46					78
							51	9									
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	32					110
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

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-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

01	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	4	1	6260	2	Y	212	211	1						6
							58	4	233	9										
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	3	1	5054	2	Y	176	175	1						7
							14	4	194	9										
03	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	3	1	5225	2	Y	201	202	1						6
							26	4	221	9										
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	88	1	5090	2	Y	191	183	1						14
							65	4	210	9										
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	72	1	4808	2	Y	172	176	1						10
							49	4	189	9										
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	118	1	5306	2	Y	189	188	1						11
							32	4	208	9										
07	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	121	1	4441	2	Y	144	148	1						7
							13	4	158	9										
08	5642	X	4818	-0-	-824	-0-	119	1	4568	2	Y	119	119	1						7
							131	9												
09	5520	X	4928	-0-	-592	-0-	130	1	4675	2	Y	99	102	1						4
							14	4	109	9										
10	5704	X	5157	-0-	-547	-0-	117	1	4915	2	Y	114	110	1						8
							125	9												
11	5520	X	4850	-0-	-670	-0-	166	1	4549	2	Y	123	106	1						25
							135	9												
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	22	1	4956	2	Y	121	140	1						6
							1	4	133	9										

TOTAL GAS PROD: 63,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	199	1	36	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	183	1	42	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	209	1	142	2	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	216	1	220	2	Y	24	22	0			3
							26	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	214	1	237	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	218	1	446	2	Y	56	55	0			3
							2	4	62	9							
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	592	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	187	1	505	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	195	1	314	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	206	1	253	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	221	1	349	2	Y	43	42	0			4
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	37	38	0			4
							2	4	41	9							
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	165	1	231	2	Y	10	13	0			1
							11	9									
03	868	N	487	-0-	-381	-0-	164	1	305	2	Y	15	14	0			2
							1	4	17	9							
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	234	1	717	2	Y	68	59	0			11
							74	4	75	9							
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	258	1	835	2	Y	73	74	0			10
							2	4	80	9							
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	275	1	936	2	Y	83	83	0			10
							5	4	91	9							
07	3100	N	3230	-0-	130	130	272	1	2609	2	Y	284	237	0			57
							37	4	312	9							
08	2770	N	2640	-0-	-130	-0-	249	1	2113	2	Y	207	221	0			43
							50	4	228	9							
09	840	N	647	-0-	-193	-0-	207	1	401	2	Y	35	71	0			7
							39	9									
10	868	X	853	-0-	-15	-0-	269	1	536	2	Y	44	40	0			11
							48	9									
11	840	X	716	-0-	-124	-0-	264	1	405	2	Y	42	45	0			8
							1	4	46	9							
12	868	X	574	-0-	-294	-0-	187	1	338	2	Y	44	46	0			6
							1	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 14,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	256	1	347	2	Y	143	146	0			5
							157	9									
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	253	1	251	2	Y	110	109	0			6
							121	9									
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	275	1	519	2	Y	766	728	0			44
							1	4	843	9							
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	279	1	432	2	Y	696	700	0			40
							76	4	766	9							
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	266	1	848	2	Y	191	219	0			12
							156	4	210	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	266	1	932	2	Y	152	155	0			9
							4	4	167	9							
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	279	1	993	2	Y	163	165	0			7
							5	4	179	9							
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	259	1	842	2	Y	200	198	0			9
							1	4	220	9							
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	293	1	898	2	Y	223	218	0			14
							3	4	245	9							
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	277	1	877	2	Y	237	238	0			13
							1	4	261	9							
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	248	1	608	2	Y	163	168	0			8
							179	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	260	1	794	2	Y	184	184	0			8
							1	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 15,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	278	1	35	2	Y	25	33	0			1
							28	9									
02	2800	N	3557	-0-	757	757	192	1	1957	2	Y	1280	1172	0	3	8	106
							1408	9									
03	1289	N	532	-0-	-757	-0-	199	1	235	2	Y	89	186	0			9
							98	9									
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	215	1	54	2	Y	9	17	0			1
							3	4	10	9							
05	930	X	242	-0-	-688	-0-	213	1	22	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
06	900	X	499	-0-	-401	-0-	214	1	211	2	Y	67	63	0			5
							74	9									
07	930	X	605	-0-	-325	-0-	218	1	306	2	Y	72	73	0			4
							2	4	79	9							
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	171	1	373	2	Y	66	66	0			4
							73	9									
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	185	1	292	2	Y	58	58	0			4
							64	9									
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	194	1	132	2	Y	33	35	0			2
							36	9									
11	600	N	293	-0-	-307	-0-	203	1	69	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
12	558	N	314	-0-	-244	-0-	217	1	76	2	Y	19	18	0			2
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	227	1	631	2	Y	97	101	0			5
							2	4	107	9							
02	1288	N	865	-0-	-423	-0-	211	1	566	2	Y	80	78	0			7
							88	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	224	1	842	2	Y	104	101	0			10
							1	4	114	9							
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	658	2	Y	63	68	0			5
							34	4	69	9							
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	219	1	912	2	Y	140	130	0			15
							1	4	154	9							
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	219	1	1101	2	Y	173	174	0			14
							190	9									
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	221	1	917	2	Y	148	154	0			8
							5	4	163	9							
08	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	188	1	833	2	Y	132	132	0			8
							1	4	145	9							
09	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	189	1	858	2	Y	119	118	0			9
							131	9									
10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	200	1	1072	2	Y	175	172	0			12
							193	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	205	1	1062	2	Y	180	179	0			13
							198	9									
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	235	1	1091	2	Y	163	159	0			17
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,574

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	244	1	6	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	532	N	274	-0-	-258	-0-	255	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	257	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	250	1	15	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	250	1	154	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	273	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	217	1	312	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	216	1	316	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	228	1	383	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	239	1	350	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	267	1	220	2	Y	29	30	0			3
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	26	44	0			3
							29	9									
02	672	N	459	-0-	-213	-0-	14	1	348	2	Y	88	78	0			13
							97	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	479	1	758	2	Y	273	127	0	120	1	39
							1	4	300	9							
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	248	256	0			31
							2	4	273	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	245	248	0	1	5	26
							3	4	270	9			1	8			
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	Y	242	246	0			22
							1	4	266	9							
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	95	105	0			12
							105	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	109	110	0			11
							1	4	120	9							
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	275	1	428	2	Y	69	63	0	5	1	12
							1	4	76	9							
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	320	1	681	2	Y	104	75	0	23	1	18
							5	4	114	9							
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	330	1	628	2	Y	110	107	0	4	1	17
							1	4	121	9							
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	212	1	669	2	Y	141	118	0	22	1	18
							1	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	180	1	967	2	Y	144	144	0			15
							2	4	158	9							
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	191	1	1015	2	Y	126	124	0			17
							2	4	139	9							
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	295	1	1296	2	Y	164	157	0			24
							5	4	180	9							
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	294	1	1155	2	Y	83	94	0			13
							119	4	91	9							
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	280	1	1304	2	Y	82	84	0			11
							3	4	90	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	291	1	1614	2	Y	83	84	0			10
							9	4	91	9							
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	292	1	1321	2	Y	79	73	0			16
							19	4	87	9							
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	324	1	1411	2	Y	76	76	0			16
							33	4	84	9							
09	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	289	1	862	2	Y	56	61	0			11
							62	9									
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	367	1	894	2	Y	67	62	0			16
							74	9									
11	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	339	1	822	2	Y	73	76	0			13
							1	4	80	9							
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	312	1	955	2	Y	107	105	0			15
							2	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 18,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6485	-0-	-180	-0-	7	1	6232	2	Y	213	244	1			16
							12	4	234	9							
02	6104	X	2301	-0-	-3803	-0-	2	1	2176	2	Y	62	68	1			10
							55	4	68	9							
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	583	-0-	-5958	-0-	1	1	556	2	Y	16	12	1			4
							8	4	18	9							
06	6270	X	5392	-0-	-878	-0-	5	1	5197	2	Y	147	116	1			35
							28	4	162	9							
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	8	1	6018	2	Y	153	180	1			8
							10	4	168	9							
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	5554	2	Y	131	124	1			15
							3	4	144	9							
09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	19	1	5298	2	Y	128	122	1			21
							141	9									
10	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	14	1	5362	2	Y	128	122	1			27
							141	9									
11	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	17	1	5015	2	Y	143	69	1			101
							157	9									
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	11	1	5595	2	Y	194	227	1			68
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 48,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3455	-0-	355	732	282	1	2568	2	Y	548	556	0	1	8	20
							2	4	603	9							
02	3954	X	3222	-0-	-732	-0-	253	1	2375	2	Y	538	526	0	1	8	31
							2	4	592	9							
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	285	1	2808	2	Y	530	531	0			30
							4	4	583	9							
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	279	1	1933	2	Y	431	436	0	1	8	24
							338	4	474	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	264	1	2165	2	Y	479	471	0	1	8	31
							398	4	527	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	265	1	2236	2	Y	434	439	0			26
							10	4	477	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	Y	497	502	0			21
							13	4	547	9							
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	292	1	2953	2	Y	532	529	0			24
							3	4	585	9							
09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	286	1	2569	2	Y	466	462	0			28
							8	4	513	9							
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	273	1	2606	2	Y	685	675	0			38
							3	4	754	9							
11	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	244	1	2324	2	Y	686	690	0			34
							1	4	755	9							
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	259	1	1972	2	Y	548	559	0			23
							2	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 39,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,374

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3158	-0-	58	58	1193	1	1297	2	Y	606	590	0			28
							1	4	667	9							
02	2336	N	2278	-0-	-58	-0-	1328	1	583	2	Y	334	344	0	8	1	10
							367	9									
03	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	1039	1	855	2	Y	234	231	0			13
							1	4	257	9							
04	2460	X	1769	-0-	-691	-0-	923	1	432	2	Y	310	307	0			16
							73	4	341	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	2460	X	88	-0-	-2372	-0-	77	1	8	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2511	X	84	-0-	-2427	-0-	45	1	25	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2139	X	526	-0-	-1613	-0-	312	1	129	2	Y	76	73	0			3
							1	4	84	9							
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	1106	1	504	2	Y	146	139	0			10
							161	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1054	1	250	2	Y	27	36	0			1
							3	4	30	9							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1224	1	29	2	Y	54	52	0			3
							59	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	1815	1	248	9	Y	225	217	0			11

TOTAL GAS PROD: 16,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	1790	2	Y	199	200	0			7
							1	4	219	9							
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	10	1	1633	2	Y	185	183	0			9
							204	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	1915	2	Y	218	218	0			9
							240	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	208	207	0			10
							217	4	229	9							
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	11	1	2044	2	Y	211	210	0			11
							1	4	232	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	2	Y	171	171	0			11
							188	9									
07	2294	X	1989	-0-	-305	-0-	8	1	1774	2	Y	187	187	0			11
							1	4	206	9							
08	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	9	1	1861	2	Y	169	169	0			11
							186	9									
09	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	9	1	2015	2	Y	196	191	0			16
							216	9									
10	2294	X	1993	-0-	-301	-0-	8	1	1797	2	Y	171	175	0			12
							188	9									
11	1980	X	1825	-0-	-155	-0-	7	1	1619	2	Y	181	182	0			11
							199	9									
12	2325	X	1943	-0-	-382	-0-	8	1	1694	2	Y	218	214	0			15
							1	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 24,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4559	-0-	-184	-0-	21	1	3713	2	Y	749	754	0	1	8	25
							1	4	824	9							
02	4312	X	4054	-0-	-258	-0-	20	1	3345	2	Y	625	620	0	1	8	29
							1	4	688	9							
03	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	23	1	3874	2	Y	693	693	0			29
							762	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	23	1	3549	2	Y	637	635	0			31
							437	4	701	9							
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	23	1	4163	2	Y	661	657	0	1	8	34
							1	4	727	9							
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	18	1	3856	2	Y	627	622	0			39
							1	4	690	9							
07	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	18	1	3846	2	Y	652	654	0			37
							2	4	717	9							
08	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	18	1	3766	2	Y	578	579	0			36
							636	9									
09	4770	X	4167	-0-	-603	-0-	16	1	3513	2	Y	580	568	0			48
							638	9									
10	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	16	1	3534	2	Y	588	596	0			40
							647	9									
11	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	15	1	3359	2	Y	566	572	0			34
							623	9									
12	4588	X	4245	-0-	-343	-0-	16	1	3523	2	Y	639	629	0			44
							3	4	703	9							

TOTAL GAS PROD: 53,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	11	1	5986	2	Y	248	248	1			6
							17	4	273	9							
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	109	1	4719	2	Y	189	189	1	1	8	5
							13	4	208	9							
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	171	1	5971	2	Y	240	242	1	1	8	2
							39	4	264	9							
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	33	1	5603	2	Y	591	578	1	1	8	14
							31	4	650	9							
05	5022	X	2401	-0-	-2621	-0-	9	1	2106	2	Y	251	258	1	1	8	6
							10	4	276	9							
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	Y	543	531	1			18
							18	4	597	9							
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	26	1	6188	2	Y	709	717	1			10
							5	4	780	9							
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	16	1	6252	2	Y	399	401	1			8
							1	4	439	9							
09	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	13	1	6285	2	Y	233	236	1			5
							4	4	256	9							
10	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6233	2	252	9	Y	229	227	1			7
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	20	1	5958	2	Y	222	224	1			5
							2	4	244	9							
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6016	2	257	9	Y	234	232	1			7

TOTAL GAS PROD: 71,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,088

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	30	1	5116	2	Y	497	484	0			31
							2	4	547	9							
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	26	1	4634	2	Y	495	509	0			17
							5	4	545	9							
03	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	22	1	4436	2	Y	398	382	0			33
							1	4	438	9							
04	5490	X	4625	-0-	-865	-0-	22	1	3828	2	Y	342	348	0			27
							399	4	376	9							
05	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	23	1	3980	2	Y	374	382	0			19
							457	4	411	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	23	1	4673	2	Y	398	394	0			23
							1	4	438	9							
07	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	24	1	4554	2	Y	375	381	0			17
							19	4	413	9							
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	20	1	4486	2	Y	363	358	0			22
							399	9									
09	5130	X	4834	-0-	-296	-0-	19	1	4376	2	Y	399	395	0			26
							439	9									
10	5301	X	4947	-0-	-354	-0-	20	1	4468	2	Y	401	397	0			30
							18	4	441	9							
11	5130	X	4725	-0-	-405	-0-	18	1	4294	2	Y	369	371	0			28
							7	4	406	9							
12	5022	X	4750	-0-	-272	-0-	17	1	4308	2	Y	386	391	0			23
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 59,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,797

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5496	-0-	-549	-0-	22	1	5315	2	Y	144	128	1			24
							1	4	158	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	17	1	4963	2	Y	129	135	1			18
							15	4	142	9							
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	24	1	6583	2	Y	161	160	1			19
							177	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	2	Y	154	146	1			27
							34	4	169	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	21	1	6814	2	Y	152	164	1	1	8	14
							4	4	167	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	23	1	6752	2	Y	149	141	1			22
							164	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	12	1	7254	2	Y	189	184	1			27
							208	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	12	1	7346	2	Y	162	132	1			57
							178	9									
09	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7	1	6836	2	Y	161	191	1			27
							177	9									
10	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	10	1	6726	2	Y	148	159	1			16
							12	4	163	9							
11	6570	X	6042	-0-	-528	-0-	6	1	5937	2	Y	90	93	1			13
							99	9									
12	6789	X	6250	-0-	-539	-0-	5	1	6133	2	Y	102	102	1			13
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 79,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,741

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1072	-0-	-788	-0-	17 32	1 9	1023	2	Y	29	31	0			24
							19	1	1158	2			10	0			
02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	6	4	33	9	Y	30					44
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	27 3	1 4	2164 77	2 9	Y	70	53	0			61
04	1980	X	1797	-0-	-183	-0-	15 2	1 4	1726 54	2 9	Y	49	42	0			68
05	2046	X	1145	-0-	-901	-0-	19 1	1 4	1092 33	2 9	Y	30	65	0			33
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	29 2	1 4	2278 58	2 9	Y	53	40	0			46
07	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	17 1	1 4	856 12	2 9	Y	11	47	0			10
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	59 4	1 4	2853 51	2 9	Y	46	8	0			48
09	2370	X	1361	-0-	-1009	-0-	13 1	1 4	1314 33	2 9	Y	30	50	0			28
10	2449	X	1555	-0-	-894	-0-	19 1	1 4	1500 35	2 9	Y	32	33	0			27
11	2880	X	1580	-0-	-1300	-0-	17 2	1 4	1518 43	2 9	Y	39	27	0			39
12	2976	X	1733	-0-	-1243	-0-	20 4	1 4	1668 41	2 9	Y	37	50	0			26

TOTAL GAS PROD: 19,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2560	-0-	-29	-0-	221 1	1 4	1743 595	2 9	Y	541	550	0	1	8	20
02	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	271 2	1 4	1751 634	2 9	Y	576	562	0	1	8	33
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	289 3	1 4	1611 442	2 9	Y	402	412	0			23
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	294 244	1 4	1392 450	2 9	Y	409	408	0	1	8	23
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	250 250	1 4	1357 442	2 9	Y	402	399	0			26
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	279 9	1 4	2023 367	2 9	Y	334	340	0			20
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	292 12	1 4	2174 395	2 9	Y	359	364	0			15
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	307 2	1 4	2311 394	2 9	Y	358	357	0			16
09	3000	N	3611	-0-	611	611	318 9	1 4	2794 490	2 9	Y	445	434	0			27
10	3100	N	2961	-0-	-139	472	288 3	1 4	2222 448	2 9	Y	407	411	0			23
11	3000	N	2932	-0-	-68	404	251 1	1 4	2179 501	2 9	Y	455	455	0			23
12	3947	X	3543	-0-	-404	-0-	280 2	1 4	2634 627	2 9	Y	570	569	0			24

TOTAL GAS PROD: 33,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5595	2	Y	338	336	0			34
							13	4	372	9							
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	29	1	5156	2	Y	263	261	0			36
							9	4	289	9							
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	40	1	5320	2	Y	275	270	0			41
							19	4	303	9							
04	4800	X	2298	-0-	-2502	-0-	19	1	1941	2	Y	126	147	0			20
							199	4	139	9							
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	4800	X	1999	-0-	-2801	-0-	10	1	1856	2	Y	111	98	0			13
							11	4	122	9							
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	54	1	6059	2	Y	393	327	0			79
							85	4	432	9							
08	4960	X	591	-0-	-4369	-0-	5	1	541	2	Y	29	102	0			6
							13	4	32	9							
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
10	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	42	1	5886	2	Y	433	371	0			62
							12	4	476	9							

TOTAL GAS PROD: 35,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	50	1	3364	2	Y	351	347	0	1	8	30
							28	4	386	9							
02	3360	X	3255	-0-	-105	-0-	38	1	2884	2	Y	293	299	0	1	8	23
							11	4	322	9							
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	39	1	3185	2	Y	288	283	0	1	8	27
							4	4	317	9							
04	3690	X	3010	-0-	-680	-0-	41	1	2405	2	Y	255	261	0	1	8	20
							283	4	281	9							
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	34	1	2898	2	Y	300	291	0	1	8	28
							118	4	330	9							
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	32	1	2931	2	Y	276	276	0			28
							11	4	304	9							
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	34	1	2887	2	Y	236	231	0			33
							130	4	260	9							
08	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	35	1	3027	2	Y	231	221	0			43
							81	4	254	9							
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	34	1	3102	2	Y	224	237	0			30
							246	9									
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	37	1	3195	2	Y	245	255	0			20
							1	4	270	9							
11	3300	X	3181	-0-	-119	-0-	40	1	2862	2	Y	254	249	0			25
							279	9									
12	3503	X	2658	-0-	-845	-0-	77	1	2339	2	Y	220	224	0			21
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 39,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3443	-0-	-122	-0-	333	1	2814	2	Y	248	245	0	1	8	21
							23	4	273	9							
02	3220	X	3003	-0-	-217	-0-	302	1	2458	2	Y	212	215	0	1	8	17
							10	4	233	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	375	1	3276	2	Y	174	174	0			17
							4	4	191	9							
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	305	1	2567	2	Y	164	167	0	1	8	13
							302	4	180	9							
05	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	258	1	2844	2	Y	188	182	0	1	8	18
							116	4	207	9							
06	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	272	1	2981	2	Y	204	201	0			21
							11	4	224	9							
07	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	275	1	2906	2	Y	231	220	0			32
							130	4	254	9							
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	271	1	3250	2	Y	237	225	0			44
							87	4	261	9							
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	217	1	3125	2	Y	206	222	0			28
							227	9									
10	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	262	1	3193	2	Y	222	232	0			18
							1	4	244	9							
11	3750	X	3421	-0-	-329	-0-	238	1	2917	2	Y	242	236	0			24
							266	9									
12	3875	X	3450	-0-	-425	-0-	265	1	2907	2	Y	253	253	0			24
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 42,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	253	1	4002	2	Y	459	458	0	1	8	39
							33	4	505	9							
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	238	1	3637	2	Y	407	413	0	1	8	32
							14	4	448	9							
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	292	1	3881	2	Y	422	413	0	1	8	40
							5	4	464	9							
04	4050	X	4031	-0-	-19	-0-	238	1	2994	2	Y	405	411	0	2	8	32
							353	4	446	9							
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	218	1	3278	2	Y	448	437	0	1	8	42
							133	4	493	9							
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	212	1	3293	2	Y	395	397	0			40
							12	4	435	9							
07	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	198	1	3446	2	Y	341	334	0			47
							155	4	375	9							
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	189	1	3543	2	Y	332	317	0			62
							95	4	365	9							
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	Y	318	337	0			43
							350	9									
10	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	206	1	3532	2	Y	336	351	0			28
							1	4	370	9							
11	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	231	1	3316	2	Y	373	364	0			37
							410	9									
12	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	258	1	3183	2	Y	377	379	0			35
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 50,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-		-0-	256	1	2731	2	Y	438	448	0			16
								2	4	482	9							
02	2598	X	2598	-0-	-0-		-0-	275	1	1955	2	Y	333	330	0			19
								2	4	366	9							
03	3854	X	3854	-0-	-0-		-0-	331	1	3080	2	Y	398	394	0			23
								5	4	438	9							
04	3417	X	3417	-0-	-0-		-0-	346	1	2269	2	Y	368	370	0			21
								397	4	405	9							
05	3795	X	3795	-0-	-0-		-0-	307	1	2294	2	Y	702	677	0	1	8	45
								422	4	772	9							
06	3226	X	3226	-0-	-0-		-0-	320	1	2391	2	Y	458	475	0			28
								11	4	504	9							
07	3568	X	3568	-0-	-0-		-0-	333	1	2734	2	Y	442	451	0			19
								15	4	486	9							
08	4003	X	4003	-0-	-0-		-0-	299	1	3089	2	Y	556	550	0			25
								3	4	612	9							
09	3599	X	3599	-0-	-0-		-0-	317	1	2687	2	Y	533	526	0			32
								9	4	586	9							
10	3078	X	3078	-0-	-0-		-0-	260	1	2263	2	Y	502	506	0			28
								3	4	552	9							
11	3733	X	3733	-0-	-0-		-0-	257	1	2729	2	Y	678	672	0			34
								1	4	746	9							
12	3457	X	3457	-0-	-0-		-0-	276	1	2523	2	Y	596	605	0			25
								2	4	656	9							

TOTAL GAS PROD: 41,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,004

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-		-0-	311	1	1320	2	Y	340	346	0			13
								1	4	374	9							
02	1791	N	1791	-0-	-0-		-0-	265	1	1152	2	Y	339	332	0			20
								1	4	373	9							
03	3055	N	3055	-0-	-0-		-0-	294	1	2195	2	Y	512	503	0			29
								3	4	563	9							
04	2257	N	2257	-0-	-0-		-0-	291	1	1330	2	Y	366	374	0			21
								233	4	403	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-		-0-	264	1	1379	2	Y	390	386	0			25
								254	4	429	9							
06	2250	N	1835	-0-	-415		-0-	267	1	1222	2	Y	309	315	0			19
								6	4	340	9							
07	2325	N	1845	-0-	-480		-0-	272	1	1225	2	Y	310	316	0			13
								7	4	341	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-		-0-	294	1	1923	2	Y	421	415	0			19
								2	4	463	9							
09	2613	N	2613	-0-	-0-		-0-	311	1	1859	2	Y	397	392	0			24
								6	4	437	9							
10	2681	N	2681	-0-	-0-		-0-	284	1	1933	2	Y	420	421	0			23
								2	4	462	9							
11	2563	N	2563	-0-	-0-		-0-	257	1	1864	2	Y	402	405	0			20
								442	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-		-0-	268	1	1629	2	Y	392	396	0			16
								1	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 27,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		281	-0-	281	281	36 44	1 9	201	2	Y	40	38	0			2
04	14B2 EXT		85	-0-	85	366	13 9	1 4	50 13	2 9	Y	12	13	0			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
07	366	X	-0-	-0-	-366	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	340 185	1 9	3594	2	Y	168	173	1			29
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	307 164	1 9	3096	2	Y	149	156	1			22
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	338 161	1 9	3408	2	Y	146	145	1			23
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	330 337	1 4	2938 149	2 9	Y	135	145	1			13
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	368 50	1 4	3334 152	2 9	Y	138	134	1			17
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	364 2	1 4	3224 152	2 9	Y	138	138	1			17
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	407 39	1 4	3224 164	2 9	Y	149	142	1			24
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	432 3	1 4	3328 157	2 9	Y	143	143	1			24
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	365 156	1 9	2791	2	Y	142	142	1			24
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	385 169	1 9	2840	2	Y	154	155	1			23
11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	340 172	1 9	2915	2	Y	156	149	1			30
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	266 17	1 4	2927 177	2 9	Y	161	167	1			24

TOTAL GAS PROD: 44,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	313	1	2178	2	Y	632	605	0			74
							1	4	695	9							
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	274	1	2111	2	Y	630	641	0			63
							693	9									
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	285	1	2759	2	Y	651	681	0			33
							59	4	716	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	623	617	0			39
							396	4	685	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	285	1	2136	2	Y	649	635	0			53
							428	4	714	9							
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	255	1	2662	2	Y	654	671	0			36
							719	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	279	1	2611	2	Y	566	573	0			29
							623	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	253	1	2258	2	Y	523	515	0			37
							575	9									
09	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	269	1	2683	2	Y	631	624	0			44
							694	9									
10	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	265	1	2512	2	Y	601	591	0			54
							661	9									
11	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	262	1	2263	2	Y	565	559	0			60
							622	9									
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	323	1	2096	2	Y	529	536	0			53
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 40,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,254

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	253	1	1414	2	Y	1115	1035	0			130
							1227	9									
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1214	2	Y	985	1016	0			99
							1084	9									
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	217	1	1125	2	Y	957	1008	0			48
							24	4	1053	9							
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	257	1	1008	2	Y	685	690	0			43
							163	4	754	9							
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	1504	2	Y	518	519	0			42
							302	4	570	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	214	1	1654	2	Y	457	474	0			25
							503	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1540	2	Y	356	363	0			18
							392	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	217	1	1975	2	Y	370	362	0			26
							407	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	223	1	1903	2	Y	337	340	0			23
							371	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	213	1	1459	2	Y	461	443	0			41
							507	9									
11	2070	N	1868	-0-	-202	-0-	209	1	1150	2	Y	463	455	0			49
							509	9									
12	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	252	1	1161	2	Y	482	483	0			48
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 28,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3796	-0-	696		2279	349	1	2857	2	Y	535	530	0			62
								1	4	589	9							
02	2800	N	3216	-0-	416		2695	306	1	2401	2	Y	463	479	0			46
								509	9									
03	5505	X	2810	-0-	-2695		-0-	269	1	1990	2	Y	462	485	0			23
								43	4	508	9							
04	2689	X	2689	-0-	-0-		-0-	322	1	1545	2	Y	521	511	0			33
								249	4	573	9							
05	2789	X	2789	-0-	-0-		-0-	291	1	1566	2	Y	562	549	0			46
								314	4	618	9							
06	2929	X	2929	-0-	-0-		-0-	274	1	2147	2	Y	462	482	0			26
								508	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-		-0-	305	1	2213	2	Y	684	675	0			35
								752	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-		-0-	277	1	1989	2	Y	603	595	0			43
								663	9									
09	2665	X	2665	-0-	-0-		-0-	283	1	1806	2	Y	524	531	0			36
								576	9									
10	2880	X	2880	-0-	-0-		-0-	287	1	1988	2	Y	550	537	0			49
								605	9									
11	2793	X	2793	-0-	-0-		-0-	280	1	1939	2	Y	522	516	0			55
								574	9									
12	2406	X	2406	-0-	-0-		-0-	307	1	1615	2	Y	440	451	0			44
								484	9									

TOTAL GAS PROD: 35,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,328

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13386	X	13386	-0-	-0-		-0-	24	1	12854	2	Y	428	429	1			10
								37	4	471	9							
02	12880	X	4382	-0-	-8498		-0-	95	1	4129	2	Y	133	139	1	1	8	3
								12	4	146	9							
03	14260	X	-0-	-0-	-14260		-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14951	X	14951	-0-	-0-		-0-	85	1	14273	2	Y	466	454	1	1	8	11
								80	4	513	9							
05	14979	X	14979	-0-	-0-		-0-	62	1	14338	2	Y	466	465	1	1	8	11
								66	4	513	9							
06	12960	X	12431	-0-	-529		-0-	41	1	11939	2	Y	369	368	1			12
								45	4	406	9							
07	14260	X	13054	-0-	-1206		-0-	53	1	12567	2	Y	386	392	1			6
								9	4	425	9							
08	14260	X	12454	-0-	-1806		-0-	30	1	12035	2	Y	352	351	1			7
								2	4	387	9							
09	13800	X	12503	-0-	-1297		-0-	25	1	12087	2	Y	348	347	1			8
								8	4	383	9							
10	14260	X	11548	-0-	-2712		-0-	11197	2	351	9	Y	319	317	1			10
11	12630	X	12166	-0-	-464		-0-	40	1	11749	2	Y	340	342	1			8
								3	4	374	9							
12	13051	X	11893	-0-	-1158		-0-	11510	2	383	9	Y	348	345	1			11

TOTAL GAS PROD: 133,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4667	-0-	-1254	-0-	237	1	3833	2	Y	533	549	0	1	8	29
							11	4	586	9							
02	5236	X	4136	-0-	-1100	-0-	221	1	3438	2	Y	434	426	0	1	8	36
							477	9									
03	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	233	1	4446	2	Y	500	486	0	1	8	49
							6	4	550	9							
04	5610	X	3880	-0-	-1730	-0-	222	1	3201	2	Y	266	294	0	1	8	20
							164	4	293	9							
05	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	218	1	3898	2	Y	513	478	0	1	8	54
							6	4	564	9							
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	233	1	4119	2	Y	593	600	0			47
							652	9									
07	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	222	1	4017	2	Y	540	557	0			30
							22	4	594	9							
08	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	147	1	4201	2	Y	539	538	0			31
							5	4	593	9							
09	5010	X	4281	-0-	-729	-0-	184	1	3622	2	Y	432	432	0			31
							475	9									
10	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	210	1	4449	2	Y	515	509	0			37
							1	4	567	9							
11	5010	X	4757	-0-	-253	-0-	176	1	4003	2	Y	525	524	0			38
							578	9									
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	242	1	4574	2	Y	557	538	0			57
							613	9									

TOTAL GAS PROD: 57,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,947

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	192	1	1775	2	Y	1113	1106	0	1	8	113
							4	4	1224	9							
02	3108	X	3012	-0-	-96	-0-	195	1	1779	2	Y	941	925	0	1	8	128
							3	4	1035	9							
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	262	1	1876	2	Y	1006	984	0	1	8	149
							7	4	1107	9							
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	471	544	0			76
							262	4	518	9							
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	2	Y	262	303	0			35
							7	4	288	9							
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	113	1	3310	2	Y	257	261	0			31
							19	4	283	9							
07	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	168	1	2697	2	Y	277	252	0			56
							38	4	305	9							
08	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	159	1	1737	2	Y	161	183	0			34
							41	4	177	9							
09	3720	X	2052	-0-	-1668	-0-	166	1	1731	2	Y	141	147	0			28
							155	9									
10	3844	X	2775	-0-	-1069	-0-	169	1	2401	2	Y	185	169	0			44
							1	4	204	9							
11	3720	X	2359	-0-	-1361	-0-	142	1	2014	2	Y	182	193	0			33
							3	4	200	9							
12	3193	X	2197	-0-	-996	-0-	151	1	1835	2	Y	188	194	0			27
							4	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 34,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6	1	5964	2	Y	120	135	1			9
							12	4	132	9							
02	6216	X	5069	-0-	-1147	-0-	5	1	4844	2	Y	90	84	1			15
							121	4	99	9							
03	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	4	1	6357	2	Y	100	103	1			12
							143	4	110	9							
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	6	1	5855	2	Y	87	86	1			13
							29	4	96	9							
05	6107	X	5400	-0-	-707	-0-	10	1	5226	2	Y	82	73	1	1	8	21
							74	4	90	9							
06	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	6	1	6117	2	Y	88	88	1			21
							33	4	97	9							
07	6603	X	6171	-0-	-432	-0-	8	1	6070	2	Y	75	92	1			4
							10	4	83	9							
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	16	1	6281	2	Y	72	68	1			8
							4	4	79	9							
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	24	1	6533	2	Y	70	66	1			12
							77	9									
10	6448	X	5349	-0-	-1099	-0-	14	1	5272	2	Y	57	57	1			12
							63	9									
11	6240	X	480	-0-	-5760	-0-	2	1	471	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
12	6851	X	3677	-0-	-3174	-0-	7	1	3611	2	Y	54	39	1			19
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 64,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	10576	-0-	-336	-0-	11	1	10324	2	Y	201	237	1			15
							20	4	221	9							
02	11732	X	7195	-0-	-4537	-0-	7	1	6879	2	Y	124	118	1			21
							173	4	136	9							
03	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	9	1	12852	2	Y	241	233	1	1	8	28
							289	4	265	9							
04	12240	X	10788	-0-	-1452	-0-	11	1	10565	2	Y	145	151	1			22
							52	4	160	9							
05	12245	X	8981	-0-	-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1	1	8	35
							123	4	147	9							
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	11	1	10769	2	Y	129	133	1			31
							58	4	142	9							
07	12989	X	11270	-0-	-1719	-0-	14	1	11097	2	Y	127	151	1			7
							19	4	140	9							
08	12989	X	11737	-0-	-1252	-0-	30	1	11547	2	Y	139	130	1			16
							7	4	153	9							
09	10980	X	10830	-0-	-150	-0-	38	1	10645	2	Y	134	128	1			22
							147	9									
10	11346	X	5109	-0-	-6237	-0-	13	1	5023	2	Y	66	74	1			14
							73	9									
11	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
12	11749	X	1793	-0-	-9956	-0-	3	1	1756	2	Y	31	20	1			11
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 102,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	342	1	204	2	Y	96	117	0			11
							106	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	250	1	610	2	Y	350	161	0	139	1	60
							385	9					1	8			
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	372	1	549	2	Y	326	348	0			38
							359	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	243	1	512	2	Y	420	405	0	1	8	52
							33	4	462	9							
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0			34
							50	4	344	9							
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	397	1	814	2	Y	321	311	0			44
							3	4	353	9							
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	318	1	714	2	Y	269	279	0			34
							6	4	296	9							
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	139	1	901	2	Y	274	279	0			29
							1	4	301	9							
09	1560	N	1368	-0-	-192	-0-	255	1	908	2	Y	186	196	0			19
							205	9									
10	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	230	1	782	2	Y	187	190	0			16
							206	9									
11	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	235	1	832	2	Y	192	191	0			17
							211	9									
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	217	1	1033	2	Y	276	266	0			27
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 15,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,210

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4224	-0-	-1573	-0-	151	1	3616	2	Y	415	424	0	1	8	47
							457	9									
02	3780	X	2857	-0-	-923	-0-	132	1	2361	2	Y	330	171	0	148	1	57
							1	4	363	9			1	8			
03	4185	X	2991	-0-	-1194	-0-	125	1	2473	2	Y	357	372	0			42
							393	9									
04	4080	X	2968	-0-	-1112	-0-	144	1	2202	2	Y	438	425	0	1	8	54
							140	4	482	9							
05	4216	X	3744	-0-	-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0	1	8	52
							192	4	530	9							
06	4080	X	3493	-0-	-587	-0-	151	1	2844	2	Y	443	435	0			60
							11	4	487	9							
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	126	1	2751	2	Y	297	319	0			38
							24	4	327	9							
08	3751	X	2924	-0-	-827	-0-	118	1	2536	2	Y	244	256	0			26
							2	4	268	9							
09	3630	X	2514	-0-	-1116	-0-	111	1	2143	2	Y	236	238	0			24
							260	9									
10	3751	X	2911	-0-	-840	-0-	103	1	2356	2	Y	411	399	0			36
							452	9									
11	3480	X	3085	-0-	-395	-0-	98	1	2626	2	Y	328	335	0			29
							361	9									
12	3224	X	3160	-0-	-64	-0-	136	1	2677	2	Y	315	313	0			31
							347	9									

TOTAL GAS PROD: 38,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2479	-0-	-683	-0-	175	1	1893	2	Y	374	380	0	1	8	43
							411	9									
02	2408	X	2062	-0-	-346	-0-	116	1	1540	2	Y	368	186	0	161	1	63
							1	4	405	9			1	8			
03	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	117	1	1620	2	Y	403	419	0			47
							443	9									
04	2520	X	2106	-0-	-414	-0-	112	1	1385	2	Y	474	462	0	1	8	58
							88	4	521	9							
05	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	125	1	1523	2	Y	444	453	0	1	8	48
							103	4	488	9							
06	2400	X	2149	-0-	-251	-0-	134	1	1548	2	Y	419	410	0			57
							6	4	461	9							
07	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	117	1	1602	2	Y	438	439	0			56
							14	4	482	9							
08	2232	X	1609	-0-	-623	-0-	138	1	1148	2	Y	293	318	0			31
							1	4	322	9							
09	2160	X	1607	-0-	-553	-0-	108	1	1113	2	Y	351	346	0			36
							386	9									
10	2232	X	1944	-0-	-288	-0-	84	1	1396	2	Y	422	421	0			37
							464	9									
11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	88	1	1974	2	Y	406	408	0			35
							447	9									
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	91	1	2142	2	Y	384	381	0			38
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 25,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,776

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	437	-0-	-8646	-0-	2	1	424	2	Y	10	8	1			2
							11	9									
02	8204	X	3119	-0-	-5085	-0-	10	1	3028	2	Y	65	58	1			9
							9	4	72	9							
03	7533	X	3750	-0-	-3783	-0-	13	1	3651	2	Y	78	78	1			9
							86	9									
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	10	1	3351	2	Y	75	71	1			13
							17	4	83	9							
05	3441	X	2501	-0-	-940	-0-	8	1	2439	2	Y	48	57	1			4
							1	4	53	9							
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	15	1	4461	2	Y	69	63	1			10
							76	9									
07	3751	X	3583	-0-	-168	-0-	6	1	3524	2	Y	48	51	1			7
							53	9									
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	4560	X	1765	-0-	-2795	-0-	2	1	1738	2	Y	23	19	1			4
							25	9									
10	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	8	1	5133	2	Y	79	75	1			8
							9	4	87	9							
11	4560	X	4015	-0-	-545	-0-	4	1	3916	2	Y	86	82	1			12
							95	9									
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3	1	4011	2	Y	94	94	1			12
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 36,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7137	-0-		-1667		-0-	28	1	6978	2	Y	118	107	1			19
									1	4	130	9							
02	7728	X	6703	-0-		-1025		-0-	22	1	6519	2	Y	130	131	1			18
									19	4	143	9							
03	7936	X	7230	-0-		-706		-0-	26	1	7092	2	Y	102	108	1			12
									112	9									
04	7290	X	4210	-0-		-3080		-0-	12	1	4090	2	Y	79	77	1			14
									21	4	87	9							
05	7533	X	2164	-0-		-5369		-0-	7	1	2105	2	Y	46	56	1			4
									1	4	51	9							
06	7170	X	3056	-0-		-4114		-0-	10	1	2992	2	Y	49	46	1			7
									54	9									
07	7409	X	3083	-0-		-4326		-0-	5	1	3031	2	Y	43	44	1			6
									47	9									
08	7223	X	5053	-0-		-2170		-0-	8	1	4976	2	Y	63	47	1			22
									69	9									
09	7431	X	7431	-0-		-0-		-0-	7	1	7311	2	Y	103	108	1			17
									113	9									
10	7332	X	7332	-0-		-0-		-0-	11	1	7229	2	Y	72	81	1			8
									13	4	79	9							
11	6404	X	6404	-0-		-0-		-0-	6	1	6314	2	Y	76	73	1			11
									84	9									
12	7688	X	4907	-0-		-2781		-0-	4	1	4833	2	Y	64	67	1			8
									70	9									

TOTAL GAS PROD: 64,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5802	-0-		-429		-0-	31	1	5491	2	Y	250	256	0			7
									5	4	275	9							
02	5572	X	5188	-0-		-384		-0-	27	1	4900	2	Y	232	231	0			8
									6	4	255	9							
03	6107	X	4829	-0-		-1278		-0-	24	1	4553	2	Y	222	221	0			9
									8	4	244	9							
04	5880	X	5043	-0-		-837		-0-	24	1	4283	2	Y	206	207	0			8
									509	4	227	9							
05	5859	X	5162	-0-		-697		-0-	21	1	4567	2	Y	195	194	0			9
									359	4	215	9							
06	5610	X	5079	-0-		-531		-0-	19	1	4838	2	Y	197	198	0			8
									5	4	217	9							
07	5735	X	5248	-0-		-487		-0-	23	1	5016	2	Y	169	169	0			8
									23	4	186	9							
08	5243	X	5243	-0-		-0-		-0-	21	1	5030	2	Y	171	169	0			10
									4	4	188	9							
09	5070	X	5036	-0-		-34		-0-	19	1	4831	2	Y	168	167	0			11
									1	4	185	9							
10	5239	X	5076	-0-		-163		-0-	20	1	4860	2	Y	171	167	0			15
									8	4	188	9							
11	5070	X	4880	-0-		-190		-0-	19	1	4666	2	Y	175	174	0			16
									2	4	193	9							
12	5239	X	4896	-0-		-343		-0-	18	1	4699	2	Y	161	163	0			14
									2	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 61,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	44	1	7881	2	Y	480	489	0	1	8	14
							7	4	528	9							
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	39	1	6964	2	Y	441	438	0	1	8	16
							8	4	485	9							
03	8277	X	7794	-0-	-483	-0-	38	1	7257	2	Y	442	441	0			17
							13	4	486	9							
04	8010	X	7192	-0-	-818	-0-	33	1	5985	2	Y	420	419	0	1	8	17
							712	4	462	9							
05	8277	X	7436	-0-	-841	-0-	30	1	6449	2	Y	409	407	0			19
							507	4	450	9							
06	8010	X	7355	-0-	-655	-0-	26	1	6830	2	Y	446	448	0			17
							8	4	491	9							
07	8277	X	7684	-0-	-593	-0-	33	1	7133	2	Y	441	436	0			22
							33	4	485	9							
08	7781	X	7678	-0-	-103	-0-	30	1	7158	2	Y	440	436	0			26
							6	4	484	9							
09	7350	X	7245	-0-	-105	-0-	27	1	6729	2	Y	444	442	0			28
							1	4	488	9							
10	7688	X	7612	-0-	-76	-0-	28	1	7060	2	Y	465	453	0			40
							12	4	512	9							
11	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	28	1	6960	2	Y	484	479	0			45
							3	4	532	9							
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	28	1	7234	2	Y	473	478	0			40
							3	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 91,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,385

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4335	-0-	-253	-0-	22	1	3971	2	Y	307	314	0			9
							4	4	338	9							
02	3920	X	3841	-0-	-79	-0-	20	1	3507	2	Y	282	281	0			10
							4	4	310	9							
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	23	1	4435	2	Y	303	301	0			12
							8	4	333	9							
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	21	1	3886	2	Y	294	294	0			12
							462	4	323	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	2	Y	262	262	0			12
							298	4	288	9							
06	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	16	1	4247	2	Y	304	304	0			12
							5	4	334	9							
07	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	20	1	4249	2	Y	305	302	0			15
							20	4	336	9							
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	18	1	4251	2	Y	304	301	0			18
							3	4	334	9							
09	4680	X	4339	-0-	-341	-0-	16	1	3990	2	Y	302	301	0			19
							1	4	332	9							
10	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	17	1	4189	2	Y	301	294	0			26
							7	4	331	9							
11	4590	X	4536	-0-	-54	-0-	17	1	4153	2	Y	331	326	0			31
							2	4	364	9							
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	16	1	4307	2	Y	320	324	0			27
							2	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 53,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	322	1	1675	2	Y	128	130	0			11
							14	4	141	9							
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	289	1	1472	2	Y	88	92	0			7
							6	4	97	9							
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	Y	92	90	0			9
							2	4	101	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	Y	79	82	0			6
							166	4	87	9							
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	279	1	1622	2	Y	94	91	0			9
							66	4	103	9							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	263	1	1562	2	Y	90	90	0			9
							6	4	99	9							
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	254	1	1340	2	Y	81	79	0			11
							60	4	89	9							
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	252	1	1393	2	Y	80	76	0			15
							37	4	88	9							
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	223	1	1281	2	Y	68	74	0			9
							75	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	276	1	1330	2	Y	76	79	0			6
							84	9									
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	277	1	1152	2	Y	78	76	0			8
							86	9									
12	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	236	1	1101	2	Y	50	53	0			5
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 21,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,004

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1660	-0-	-3052	-0-	180	1	1185	2	Y	265	291	0			27
							3	4	292	9							
02	2800	X	1001	-0-	-1799	-0-	127	1	722	2	Y	137	145	0			19
							1	4	151	9							
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	197	1	532	2	Y	101	105	0			15
							2	4	111	9							
04	3000	X	991	-0-	-2009	-0-	196	1	571	2	Y	150	141	0			24
							59	4	165	9							
05	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	188	1	850	2	Y	68	83	0			9
							2	4	75	9							
06	1620	X	1319	-0-	-301	-0-	190	1	1015	2	Y	98	95	0			12
							6	4	108	9							
07	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	211	1	658	2	Y	118	106	0			24
							9	4	130	9							
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	196	1	1673	2	Y	268	236	0			56
							40	4	295	9							
09	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	210	1	6175	2	Y	872	757	0			171
							959	9									
10	1364	X	702	-0-	-662	-0-	185	1	451	2	Y	60	217	0			14
							66	9									
11	2130	X	563	-0-	-1567	-0-	156	1	350	2	Y	51	56	0			9
							1	4	56	9							
12	4712	X	160	-0-	-4552	-0-	114	1	39	2	Y	6	14	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	168	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	2	Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	827	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	169	1	755	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	152	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	158	1	952	2	Y	123	119	0			4
							7	4	135	9							
08	930	N	727	-0-	-203	-0-	145	1	513	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	157	1	832	2	Y	215	210	0			9
							237	9									
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	164	1	771	2	Y	336	326	0			19
							370	9									
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	161	1	748	2	Y	313	309	0			23
							344	9									
12	1271	N	1060	-0-	-211	-0-	161	1	629	2	Y	245	253	0			15
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 13,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4103	-0-	-20	-0-	244	1	3411	2	Y	406	400	0	1	8	17
							1	4	447	9							
02	3780	X	3241	-0-	-539	-0-	186	1	2701	2	Y	322	329	0	1	8	9
							354	9									
03	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	265	1	3187	2	Y	369	367	0			11
							13	4	406	9							
04	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	216	1	2916	2	Y	254	243	0	1	8	21
							78	4	279	9							
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	251	1	3586	2	Y	286	294	0			13
							2	4	315	9							
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	226	1	3042	2	Y	284	277	0			20
							312	9									
07	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	229	1	2977	2	Y	256	267	0			9
							23	4	282	9							
08	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	216	1	3348	2	Y	277	269	0			17
							305	9									
09	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	232	1	3133	2	Y	271	276	0			12
							298	9									
10	4154	X	3699	-0-	-455	-0-	243	1	3188	2	Y	244	242	0			14
							268	9									
11	3750	X	3466	-0-	-284	-0-	240	1	2984	2	Y	220	218	0			16
							242	9									
12	3875	X	3234	-0-	-641	-0-	237	1	2757	2	Y	218	221	0			13
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 43,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3440	-0-	-63	-0-	258	1	2799	2	Y	348	344	0	1	8	15
							383	9									
02	3304	X	2862	-0-	-442	-0-	209	1	2333	2	Y	291	296	0	1	8	9
							320	9									
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	290	1	2927	2	Y	353	351	0			11
							12	4	388	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	Y	327	310	0	1	8	27
							83	4	360	9							
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	264	1	3048	2	Y	334	346	0			15
							2	4	367	9							
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	245	1	2672	2	Y	268	264	0			19
							295	9									
07	3906	X	3018	-0-	-888	-0-	249	1	2474	2	Y	251	261	0			9
							19	4	276	9							
08	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	214	1	2732	2	Y	249	243	0			15
							274	9									
09	3780	X	2916	-0-	-864	-0-	226	1	2449	2	Y	219	225	0			9
							241	9									
10	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	239	1	2690	2	Y	263	257	0			15
							289	9									
11	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	217	1	2281	2	Y	217	216	0			16
							239	9									
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	195	1	3017	2	Y	278	277	0			17
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 39,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	151	1	2055	2	Y	211	214	0			17
							232	9									
02	2240	N	2110	-0-	-130	-0-	138	1	1792	2	Y	164	162	0			19
							180	9									
03	3100	N	3211	-0-	111	111	133	1	2638	2	Y	400	388	0			31
							440	9									
04	3000	N	3101	-0-	101	212	135	1	2312	2	Y	413	412	0			32
							200	4	454	9							
05	3053	N	2841	-0-	-212	-0-	131	1	2289	2	Y	376	395	0			13
							7	4	414	9							
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	368	367	0			14
							2	4	405	9							
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	141	1	2578	2	Y	485	477	0			22
							8	4	534	9							
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	323	330	0			15
							1	4	355	9							
09	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	153	1	2012	2	Y	303	299	0			19
							333	9									
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	160	1	2208	2	Y	289	282	0			26
							318	9									
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	154	1	2397	2	Y	308	301	0			33
							5	4	339	9							
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	164	1	2053	2	Y	274	277	0			30
							301	9									

TOTAL GAS PROD: 32,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,914

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6025	-0-	2925	2925	150	1	3568	2	Y	2097	2100	0	2	8	167
							2307	9									
02	2800	N	6739	-0-	3939	6864	137	1	4184	2	Y	2198	2112	0	2	8	251
							2418	9									
03	9000	X	2136	-0-	-6864	-0-	107	1	1316	2	Y	648	848	0			51
							713	9									
04	1200	X	955	-0-	-245	-0-	118	1	652	2	Y	117	159	0			9
							56	4	129	9							
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	131	1	2804	2	Y	462	455	0			16
							8	4	508	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	148	1	3756	2	Y	505	502	0			19
							3	4	556	9							
07	5549	X	2800	-0-	-2749	-0-	125	1	2448	2	Y	199	209	0			9
							8	4	219	9							
08	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	98	1	2105	2	Y	211	210	0			10
							1	4	232	9							
09	4470	X	1143	-0-	-3327	-0-	116	1	906	2	Y	110	113	0			7
							121	9									
10	4619	X	193	-0-	-4426	-0-	128	1	57	2	Y	7	13	0			1
							8	9									
11	4470	X	565	-0-	-3905	-0-	123	1	387	2	Y	49	45	0			5
							1	4	54	9							
12	2790	X	555	-0-	-2235	-0-	130	1	371	2	Y	49	49	0			5
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,652

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	191	1	2994	2	Y	346	338	0			28
							381	9									
02	3276	X	2677	-0-	-599	-0-	171	1	2251	2	Y	232	233	0			27
							255	9									
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	162	1	2657	2	Y	353	352	0			28
							388	9									
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	163	1	2286	2	Y	289	294	0			23
							198	4	318	9							
05	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	161	1	2416	2	Y	280	293	0			10
							7	4	308	9							
06	3450	X	2899	-0-	-551	-0-	172	1	2408	2	Y	288	287	0			11
							2	4	317	9							
07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	158	1	2608	2	Y	347	342	0			16
							8	4	382	9							
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	119	1	2729	2	Y	372	371	0			17
							2	4	409	9							
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	123	1	2586	2	Y	346	342	0			21
							381	9									
10	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	128	1	2554	2	Y	349	339	0			31
							384	9									
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	123	1	2749	2	Y	428	413	0			46
							6	4	471	9							
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	131	1	2729	2	Y	450	447	0			49
							495	9									

TOTAL GAS PROD: 37,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	225	1	4120	2	Y	539	532	0			43
							593	9									
02	3836	X	3504	-0-	-332	-0-	202	1	2926	2	Y	342	346	0			39
							376	9									
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	185	1	3453	2	Y	561	556	0			44
							617	9									
04	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	169	1	2769	2	Y	451	460	0			35
							240	4	496	9							
05	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	189	1	2890	2	Y	433	453	0			15
							9	4	476	9							
06	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	106	1	2614	2	Y	404	404	0			15
							2	4	444	9							
07	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	136	1	3048	2	Y	523	514	0			24
							9	4	575	9							
08	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	114	1	2969	2	Y	521	521	0			24
							2	4	573	9							
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	153	1	3007	2	Y	521	513	0			32
							573	9									
10	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	143	1	3108	2	Y	552	535	0			49
							607	9									
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	137	1	2937	2	Y	527	519	0			57
							6	4	580	9							
12	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	144	1	2941	2	Y	509	511	0			55
							560	9									

TOTAL GAS PROD: 45,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,883

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3717	-0-	-561	-0-	125	1	3225	2	Y	334	338	0			27
							367	9									
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	132	1	2977	2	Y	276	271	0			32
							304	9									
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	124	1	3394	2	Y	442	439	0			35
							486	9									
04	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	118	1	2920	2	Y	442	442	0			35
							253	4	486	9							
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	130	1	3492	2	Y	485	503	0			17
							11	4	534	9							
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	155	1	3226	2	Y	463	463	0			17
							3	4	509	9							
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	149	1	3426	2	Y	486	481	0			22
							11	4	535	9							
08	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	101	1	3058	2	Y	403	407	0			18
							2	4	443	9							
09	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	108	1	3398	2	Y	483	471	0			30
							531	9									
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	128	1	3439	2	Y	544	525	0			49
							598	9									
11	3990	X	3506	-0-	-484	-0-	111	1	2876	2	Y	466	465	0			50
							6	4	513	9							
12	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	120	1	3600	2	Y	574	562	0			62
							631	9									

TOTAL GAS PROD: 46,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4311	-0-		-711		-0-		238	1	3590	2	Y	439	455	0			35
										483	9									
02	4536	X	3588	-0-		-948		-0-		235	1	2993	2	Y	327	325	0			37
										360	9									
03	5022	X	4262	-0-		-760		-0-		216	1	3464	2	Y	529	525	0			41
										582	9									
04	4860	X	4292	-0-		-568		-0-		225	1	3032	2	Y	702	687	0	1	8	55
										263	4	772	9							
05	4743	X	4200	-0-		-543		-0-		228	1	3212	2	Y	682	712	0	1	8	24
										10	4	750	9							
06	4170	X	3772	-0-		-398		-0-		202	1	2919	2	Y	590	592	0			22
										2	4	649	9							
07	4278	X	3857	-0-		-421		-0-		154	1	3021	2	Y	612	606	0			28
										9	4	673	9							
08	4278	X	3857	-0-		-421		-0-		152	1	3086	2	Y	561	563	0			26
										2	4	617	9							
09	4140	X	3846	-0-		-294		-0-		137	1	3180	2	Y	481	477	0			30
										529	9									
10	4203	X	4203	-0-		-0-		-0-		139	1	3386	2	Y	616	591	0			55
										678	9									
11	4042	X	4042	-0-		-0-		-0-		138	1	3186	2	Y	646	631	0			70
										7	4	711	9							
12	3968	X	3756	-0-		-212		-0-		142	1	2936	2	Y	616	619	0			67
										678	9									

TOTAL GAS PROD: 47,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,801

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12399	-0-		-2233		-0-		49	1	12100	2	Y	225	200	1	1	8	37
										2	4	248	9							
02	13132	X	11285	-0-		-1847		-0-		37	1	10999	2	Y	196	205	1	1	8	27
										33	4	216	9							
03	11909	X	11909	-0-		-0-		-0-		42	1	11645	2	Y	202	205	1			24
										222	9									
04	12000	X	10814	-0-		-1186		-0-		31	1	10567	2	Y	146	144	1			26
										55	4	161	9							
05	12493	X	12282	-0-		-211		-0-		38	1	12064	2	Y	157	167	1	1	8	15
										7	4	173	9							
06	12912	X	12912	-0-		-0-		-0-		44	1	12583	2	Y	259	236	1			38
										285	9									
07	13113	X	13113	-0-		-0-		-0-		21	1	12803	2	Y	263	264	1			37
										289	9									
08	12463	X	12463	-0-		-0-		-0-		20	1	12228	2	Y	195	164	1			68
										215	9									
09	12900	X	11766	-0-		-1134		-0-		11	1	11560	2	Y	177	216	1			29
										195	9									
10	13330	X	11775	-0-		-1555		-0-		18	1	11499	2	Y	215	221	1			23
										21	4	237	9							
11	12900	X	10863	-0-		-2037		-0-		11	1	10600	2	Y	229	219	1			33
										252	9									
12	13113	X	10603	-0-		-2510		-0-		9	1	10328	2	Y	242	245	1			30
										266	9									

TOTAL GAS PROD: 142,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	280	1	832	2	Y	362	411	0			48
							1	4	398	9							
02	2100	N	1434	-0-	-666	-0-	245	1	814	2	Y	341	337	0			52
							375	9									
03	2108	N	1536	-0-	-572	-0-	258	1	861	2	Y	379	384	0			47
							417	9									
04	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	191	1	537	2	Y	304	317	0			34
							84	4	334	9							
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	Y	494	442	0			86
							27	4	543	9							
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	277	1	1062	2	Y	482	494	0			74
							1	4	530	9							
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1393	2	Y	541	534	0			81
							10	4	595	9							
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	326	1	1291	2	Y	553	560	0			74
							10	4	608	9							
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	377	1	1377	2	Y	533	533	0			74
							2	4	586	9							
10	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	239	1	1382	2	Y	580	566	0			88
							1	4	638	9							
11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	236	1	1269	2	Y	562	561	0			89
							618	9									
12	2418	N	2087	-0-	-331	-0-	254	1	1228	2	Y	550	547	0			92
							605	9									

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,681

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	12	1	6280	2	Y	282	282	1			7
							18	4	310	9							
02	5712	X	5324	-0-	-388	-0-	115	1	4958	2	Y	215	215	1	1	8	6
							14	4	237	9							
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	185	1	6454	2	Y	281	283	1	1	8	3
							42	4	309	9							
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	36	1	6040	2	Y	265	261	1	1	8	6
							34	4	292	9							
05	6324	X	2595	-0-	-3729	-0-	11	1	2455	2	Y	107	111	1			2
							11	4	118	9							
06	6120	X	5227	-0-	-893	-0-	17	1	4959	2	Y	211	206	1			7
							19	4	232	9							
07	6324	X	5326	-0-	-998	-0-	21	1	4942	2	Y	326	328	1			5
							4	4	359	9							
08	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	12	1	4849	2	Y	324	323	1			6
							1	4	356	9							
09	6120	X	4965	-0-	-1155	-0-	10	1	4609	2	Y	312	311	1			7
							3	4	343	9							
10	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	5086	2	278	9	Y	253	252	1			8
11	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	19	1	5479	2	Y	182	186	1			4
							1	4	200	9							
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5534	2	211	9	Y	192	190	1			6

TOTAL GAS PROD: 65,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,950

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7530	-0-		-313		-0-		14	1	7211	2	Y	258	260	1			6
										21	4	284	9							
02	8568	X	7678	-0-		-890		-0-		167	1	7216	2	Y	249	248	1	1	8	6
										21	4	274	9							
03	9486	X	8076	-0-		-1410		-0-		216	1	7512	2	Y	272	274	1	1	8	3
										49	4	299	9							
04	9180	X	8797	-0-		-383		-0-		49	1	8274	2	Y	389	382	1	1	8	9
										46	4	428	9							
05	9052	X	6782	-0-		-2270		-0-		28	1	6431	2	Y	266	268	1	1	8	6
										30	4	293	9							
06	8220	X	6980	-0-		-1240		-0-		23	1	6650	2	Y	256	253	1			9
										25	4	282	9							
07	9083	X	6649	-0-		-2434		-0-		27	1	6345	2	Y	247	252	1			4
										5	4	272	9							
08	9083	X	1333	-0-		-7750		-0-		3	1	1275	2	Y	50	53	1			1
										55	9									
09	8790	X	2723	-0-		-6067		-0-		5	1	2602	2	Y	104	103	1			2
										2	4	114	9							
10	9274	X	9274	-0-		-0-		-0-		8887	2	387	9	Y	352	343	1			11
11	8453	X	8453	-0-		-0-		-0-		28	1	8113	2	Y	282	286	1			7
										2	4	310	9							
12	6634	X	4049	-0-		-2585		-0-		3895	2	154	9	Y	140	143	1			4

TOTAL GAS PROD: 78,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,865

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3518	X	3518	-0-		-0-		-0-		263	1	2610	2	Y	586	582	0	1	8	25
										645	9									
02	2974	X	2974	-0-		-0-		-0-		188	1	2210	2	Y	524	533	0	1	8	15
										576	9									
03	3413	X	3413	-0-		-0-		-0-		287	1	2493	2	Y	566	563	0	1	8	17
										10	4	623	9							
04	3288	X	3288	-0-		-0-		-0-		192	1	2488	2	Y	492	467	0	1	8	41
										67	4	541	9							
05	3471	X	3471	-0-		-0-		-0-		265	1	2653	2	Y	501	518	0	1	8	23
										2	4	551	9							
06	3423	X	3423	-0-		-0-		-0-		241	1	2685	2	Y	452	443	0			32
										497	9									
07	3334	X	3334	-0-		-0-		-0-		244	1	2572	2	Y	453	469	0			16
										20	4	498	9							
08	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-		199	1	2750	2	Y	481	468	0			29
										529	9									
09	3326	X	3326	-0-		-0-		-0-		207	1	2614	2	Y	459	468	0			20
										505	9									
10	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-		221	1	2764	2	Y	476	469	0			27
										524	9									
11	3417	X	3417	-0-		-0-		-0-		220	1	2701	2	Y	451	445	0			33
										496	9									
12	3342	X	3342	-0-		-0-		-0-		215	1	2613	2	Y	467	472	0			28
										514	9									

TOTAL GAS PROD: 40,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,908

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4061	X	2808	-0-	-1253	-0-	283	1	2100	2	Y	386	385	0	1	8	17
							425	9									
02	3668	X	2654	-0-	-1014	-0-	177	1	2112	2	Y	332	338	0	1	8	10
							365	9									
03	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	326	1	2670	2	Y	433	429	0	1	8	13
							11	4	476	9							
04	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	152	1	2113	2	Y	309	295	0	1	8	26
							57	4	340	9							
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	389	396	0	1	8	18
							2	4	428	9							
06	3360	X	2662	-0-	-698	-0-	268	1	2062	2	Y	302	298	0			22
							332	9									
07	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	276	1	2385	2	Y	328	338	0			12
							18	4	361	9							
08	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	233	1	2664	2	Y	330	322	0			20
							363	9									
09	3270	X	2838	-0-	-432	-0-	254	1	2251	2	Y	303	310	0			13
							333	9									
10	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	264	1	2296	2	Y	335	329	0			19
							369	9									
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	274	1	2372	2	Y	335	329	0			25
							369	9									
12	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	290	1	2509	2	Y	368	371	0			22
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 35,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,150

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	265	1	2790	2	Y	532	518	0	1	8	23
							585	9									
02	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	197	1	2777	2	Y	513	520	0	1	8	15
							564	9									
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	293	1	2997	2	Y	529	527	0	1	8	16
							12	4	582	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2498	2	Y	384	367	0	1	8	32
							67	4	422	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3206	2	Y	451	461	0	1	8	21
							2	4	496	9							
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	444	433	0			32
							488	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	2939	2	Y	436	452	0			16
							22	4	480	9							
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	217	1	3194	2	Y	442	431	0			27
							486	9									
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	233	1	3203	2	Y	413	422	0			18
							454	9									
10	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	244	1	3111	2	Y	374	370	0			22
							411	9									
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	243	1	3027	2	Y	350	346	0			26
							385	9									
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	248	1	3717	2	Y	410	411	0			25
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	18	1	3296	2	Y	326	334	0			9
							3	4	359	9							
02	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	17	1	2977	2	Y	273	272	0			10
							4	4	300	9							
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	17	1	3304	2	Y	274	273	0			11
							6	4	301	9							
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	16	1	2840	2	Y	262	262	0			11
							338	4	288	9							
05	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	14	1	3003	2	Y	251	250	0			12
							236	4	276	9							
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	11	1	2801	2	Y	245	248	0			9
							3	4	270	9							
07	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	14	1	3025	2	Y	269	265	0			13
							14	4	296	9							
08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	13	1	3155	2	Y	302	297	0			18
							3	4	332	9							
09	3480	X	3389	-0-	-91	-0-	12	1	3056	2	Y	291	291	0			18
							1	4	320	9							
10	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	13	1	3163	2	Y	298	290	0			26
							5	4	328	9							
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	12	1	3065	2	Y	307	304	0			29
							1	4	338	9							
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	12	1	3235	2	Y	295	299	0			25
							1	4	325	9							

TOTAL GAS PROD: 41,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	33	32	0			3
							36	9									
02	196	N	63	-0-	-133	-0-	13	1	42	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	22	1	62	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	210	N	107	-0-	-103	-0-	18	1	58	2	Y	18	18	0			1
							11	4	20	9							
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	59	2	Y	26	25	0			2
							12	4	29	9							
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	Y	34	32	0			4
							15	4	37	9							
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	62	1	228	2	Y	67	65	0			6
							48	4	74	9							
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41	1	115	2	Y	35	37	0			4
							2	4	39	9							
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	62	1	208	2	Y	46	44	0			6
							51	9									
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	106	1	409	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	97	1	381	2	Y	82	79	0			8
							90	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	99	1	396	2	Y	80	81	0			7
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	255	1	1048	2	Y	492	516	0			65
							1	4	541	9							
02	1708	N	1284	-0-	-424	-0-	244	1	695	2	Y	314	331	0			48
							345	9									
03	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	281	1	887	2	Y	431	425	0			54
							474	9									
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	301	1	822	2	Y	534	527	0	1	8	60
							128	4	587	9							
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	334	1	874	2	Y	411	399	0			72
							19	4	452	9							
06	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	284	1	810	2	Y	421	428	0			65
							1	4	463	9							
07	1891	N	1442	-0-	-449	-0-	257	1	701	2	Y	435	435	0			65
							5	4	479	9							
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	293	1	1201	2	Y	407	418	0			54
							9	4	448	9							
09	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	279	1	1252	2	Y	405	403	0			56
							2	4	446	9							
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	282	1	1212	2	Y	447	435	0			68
							1	4	492	9							
11	1830	N	1071	-0-	-759	-0-	169	1	639	2	Y	239	269	0			38
							263	9									
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	307	1	1150	2	Y	454	416	0			76
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 20,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,990

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	112	1	11662	2	Y	536	432	1			104
							590	9									
12	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	96	1	11141	2	Y	513	540	1			77
							66	4	564	9							

TOTAL GAS PROD: 24,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	66	1	7055	2	Y	385	398	1			66
							424	9									
02	7308	X	6736	-0-	-572	-0-	57	1	6296	2	Y	348	363	1			51
							383	9									
03	8091	X	7311	-0-	-780	-0-	57	1	6898	2	Y	324	324	1			51
							356	9									
04	7680	X	6325	-0-	-1355	-0-	47	1	5377	2	Y	259	286	1			24
							616	4	285	9							
05	7936	X	6890	-0-	-1046	-0-	46	1	6438	2	Y	282	271	1			35
							96	4	310	9							
06	7290	X	5957	-0-	-1333	-0-	51	1	5638	2	Y	241	247	1			29
							3	4	265	9							
07	7471	X	7180	-0-	-291	-0-	63	1	6698	2	Y	307	287	1			49
							81	4	338	9							
08	7316	X	7249	-0-	-67	-0-	66	1	6863	2	Y	285	286	1			48
							6	4	314	9							
09	6660	X	5620	-0-	-1040	-0-	60	1	5311	2	Y	226	236	1			38
							249	9									
10	7192	X	5539	-0-	-1653	-0-	60	1	5222	2	Y	234	237	1			35
							257	9									
11	7020	X	2927	-0-	-4093	-0-	26	1	2766	2	Y	123	134	1			24
							135	9									
12	7254	X	5019	-0-	-2235	-0-	41	1	4715	2	Y	214	206	1			32
							28	4	235	9							

TOTAL GAS PROD: 74,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4155	-0-		-1828		-0-	57	1	3716	2	Y	346	341	0			21
									1	4	381	9							
02	5404	X	4020	-0-		-1384		-0-	41	1	3571	2	Y	367	375	0			13
									4	4	404	9							
03	5983	X	4723	-0-		-1260		-0-	71	1	4168	2	Y	439	415	0			37
									1	4	483	9							
04	5790	X	4439	-0-		-1351		-0-	123	1	3503	2	Y	407	412	0			32
									365	4	448	9							
05	5177	X	4819	-0-		-358		-0-	66	1	3795	2	Y	475	483	0			24
									435	4	523	9							
06	5073	X	5073	-0-		-0-		-0-	74	1	4459	2	Y	490	485	0			29
									1	4	539	9							
07	5135	X	5135	-0-		-0-		-0-	90	1	4511	2	Y	468	476	0			21
									19	4	515	9							
08	5114	X	5114	-0-		-0-		-0-	69	1	4503	2	Y	493	484	0			30
									542	9									
09	5290	X	5290	-0-		-0-		-0-	68	1	4761	2	Y	419	421	0			28
									461	9									
10	5797	X	5797	-0-		-0-		-0-	76	1	5198	2	Y	456	450	0			34
									21	4	502	9							
11	6359	X	6359	-0-		-0-		-0-	67	1	5755	2	Y	480	477	0			37
									9	4	528	9							
12	5936	X	5936	-0-		-0-		-0-	66	1	5358	2	Y	465	474	0			28
									512	9									

TOTAL GAS PROD: 60,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,305

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4821	-0-		-201		-0-	25	1	4229	2	Y	514	502	0			32
									2	4	565	9							
02	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-	24	1	4163	2	Y	557	570	0			19
									5	4	613	9							
03	5302	X	5302	-0-		-0-		-0-	23	1	4709	2	Y	517	493	0			43
									1	4	569	9							
04	4770	X	4726	-0-		-44		-0-	23	1	3843	2	Y	417	427	0			33
									401	4	459	9							
05	5332	X	5183	-0-		-149		-0-	24	1	4158	2	Y	476	485	0			24
									477	4	524	9							
06	5160	X	4974	-0-		-186		-0-	22	1	4431	2	Y	473	469	0			28
									1	4	520	9							
07	5332	X	4850	-0-		-482		-0-	23	1	4279	2	Y	482	489	0			21
									18	4	530	9							
08	5301	X	5093	-0-		-208		-0-	20	1	4544	2	Y	481	473	0			29
									529	9									
09	5010	X	4638	-0-		-372		-0-	18	1	4171	2	Y	408	410	0			27
									449	9									
10	5177	X	4606	-0-		-571		-0-	18	1	4123	2	Y	407	404	0			30
									17	4	448	9							
11	4980	X	4374	-0-		-606		-0-	17	1	3938	2	Y	375	376	0			29
									6	4	413	9							
12	5084	X	4786	-0-		-298		-0-	17	1	4265	2	Y	458	459	0			28
									504	9									

TOTAL GAS PROD: 58,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	82	68	0			14
							8	4	90	9							
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	N	5	-0-	-119	-0-	1	1	3	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	8756	-0-	-3737	-0-	9	1	8575	2	Y	141	162	1			11
							17	4	155	9							
02	11284	X	8602	-0-	-2682	-0-	8	1	8219	2	Y	154	138	1	1	8	26
							206	4	169	9							
03	12493	X	8342	-0-	-4151	-0-	5	1	8000	2	Y	143	152	1			17
							180	4	157	9							
04	11640	X	8991	-0-	-2649	-0-	9	1	8785	2	Y	139	135	1			21
							44	4	153	9							
05	9517	X	8187	-0-	-1330	-0-	14	1	7909	2	Y	138	122	1	1	8	36
							112	4	152	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	10	1	9437	2	Y	156	155	1			37
							51	4	172	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	14	1	11253	2	Y	163	191	1			9
							19	4	179	9							
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	27	1	10581	2	Y	97	95	1			11
							6	4	107	9							
09	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	36	1	9897	2	Y	96	91	1			16
							106	9									
10	11470	X	6733	-0-	-4737	-0-	17	1	6643	2	Y	66	68	1			14
							73	9									
11	11100	X	470	-0-	-10630	-0-	2	1	462	2	Y	5	15	1			4
							6	9									
12	11470	X	4393	-0-	-7077	-0-	8	1	4309	2	Y	69	49	1			24
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 96,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,367

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	183	1	2028	2	N	51	187	1			127
							56	9									
02	2884	X	2340	-0-	-544	-0-	38	1	2246	2	N	51					178
							56	9									
03	3193	X	1876	-0-	-1317	-0-	144	1	1691	2	N	37					215
							41	9									
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	52	1	2411	2	N	38	178	1			75
							42	9									
05	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	21	1	1128	2	N	24					99
							26	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	48	1	2914	2	N	50					149
							55	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	43					192
							47	9									
08	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	49	1	2256	2	N	43					235
							47	9									
09	3030	X	2414	-0-	-616	-0-	44	1	2325	2	N	41	177	1			99
							45	9									
10	3131	X	2618	-0-	-513	-0-	110	1	2453	2	N	50					149
							55	9									
11	3030	X	2519	-0-	-511	-0-	172	1	2293	2	N	49					198
							54	9									
12	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	138	1	2014	2	N	48					246
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 27,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	13	1	2230	2	Y	165	165	0			17
							5	4	182	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	11	1	1903	2	Y	118	119	0			16
							3	4	130	9							
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	Y	151	145	0			22
							9	4	166	9							
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	Y	169	164	0			27
							213	4	186	9							
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2406	2	Y	145	153	0			19
							5	4	160	9							
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	2	Y	161	161	0			19
							15	4	177	9							
07	2573	X	1850	-0-	-723	-0-	15	1	1672	2	Y	126	120	0			25
							24	4	139	9							
08	2573	X	1207	-0-	-1366	-0-	10	1	1091	2	Y	73	83	0			15
							26	4	80	9							
09	2820	X	2176	-0-	-644	-0-	19	1	2026	2	Y	119	111	0			23
							131	9									
10	2914	X	2322	-0-	-592	-0-	16	1	2171	2	Y	122	116	0			29
							1	4	134	9							
11	2820	X	2164	-0-	-656	-0-	17	1	1991	2	Y	139	143	0			25
							3	4	153	9							
12	2263	X	1864	-0-	-399	-0-	12	1	1680	2	Y	154	157	0			22
							3	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 26,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4046	-0-		-46	-0-	284	1	3297	2	Y	422	414	0			26
								1	4	464	9							
02	3959	X	3959	-0-		-0-	-0-	275	1	3188	2	Y	447	457	0			16
								4	4	492	9							
03	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-	342	1	3670	2	Y	464	441	0			39
								510	9									
04	4110	X	3785	-0-		-325	-0-	184	1	2891	2	Y	371	381	0			29
								302	4	408	9							
05	4247	X	4068	-0-		-179	-0-	233	1	3035	2	Y	411	420	0			20
								348	4	452	9							
06	4110	X	4032	-0-		-78	-0-	314	1	3267	2	Y	409	405	0			24
								1	4	450	9							
07	4247	X	4133	-0-		-114	-0-	401	1	3272	2	Y	405	411	0			18
								14	4	446	9							
08	4247	X	4079	-0-		-168	-0-	302	1	3363	2	Y	376	371	0			23
								414	9									
09	4020	X	3937	-0-		-83	-0-	292	1	3239	2	Y	369	368	0			24
								406	9									
10	4154	X	3972	-0-		-182	-0-	328	1	3187	2	Y	404	398	0			30
								13	4	444	9							
11	4020	X	3661	-0-		-359	-0-	277	1	2957	2	Y	384	385	0			29
								5	4	422	9							
12	4123	X	3967	-0-		-156	-0-	276	1	3211	2	Y	436	439	0			26
								480	9									

TOTAL GAS PROD: 48,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,898

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	181	1	4420	2	Y	533	533	0			52
								9	4	586	9							
02	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	141	1	3309	2	Y	402	390	0			64
								21	4	442	9							
03	3866	X	3866	-0-		-0-	-0-	182	1	3137	2	Y	480	483	0			61
								19	4	528	9							
04	3660	X	611	-0-		-3049	-0-	61	1	410	2	Y	75	113	0			23
								57	4	83	9							
05	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	3660	X	-0-	-0-		-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					Y	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-		-3782	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	107	-0-		-493	-0-	10	1	84	2	Y	11	9	0			2
								1	4	12	9							
10	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	392	1	2071	2	Y	393	311	0			84
								60	4	432	9							
11	1918	X	1918	-0-		-0-	-0-	377	1	1114	2	Y	388	376	0			96
								427	9									
12	1753	X	1753	-0-		-0-	-0-	362	1	1007	2	Y	349	380	0			65
								384	9									

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	40	1	2690	2	Y	186	183	0			16
							22	4	205	9							
02	2884	X	2532	-0-	-352	-0-	31	1	2320	2	Y	156	160	0			12
							9	4	172	9							
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	35	1	2849	2	Y	213	205	0			20
							3	4	234	9							
04	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	33	1	2223	2	Y	165	171	0	1	8	13
							262	4	182	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	Y	199	192	0	1	8	19
							107	4	219	9							
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	28	1	2536	2	Y	184	184	0			19
							9	4	202	9							
07	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	29	1	2477	2	Y	172	167	0			24
							111	4	189	9							
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	30	1	2580	2	Y	167	160	0			31
							69	4	184	9							
09	2880	X	2877	-0-	-3	-0-	29	1	2666	2	Y	165	174	0			22
							182	9									
10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	32	1	2790	2	Y	183	190	0			15
							1	4	201	9							
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	36	1	2554	2	Y	200	195	0			20
							220	9									
12	2976	X	2655	-0-	-321	-0-	35	1	2370	2	Y	227	226	0			21
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	264	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	319	-0-	-297	-0-	241	1	76	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	284	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	290	1	32	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	255	1	193	2	Y	46	42	0			4
							51	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	1			Y	-0-	4	0			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	250	1	63	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	246	1	166	2	Y	43	41	0			3
							47	9									
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	258	1	163	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	274	1	96	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	304	1	32	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	419	1	1070	2	Y	179	175	0			11
							197	9									
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	290	1	1525	2	Y	202	206	0			7
							2	4	222	9							
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	345	1	1874	2	Y	221	210	0			18
							243	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	323	1	1720	2	Y	204	206	0			16
							179	4	224	9							
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	1609	2	Y	200	206	0			10
							185	4	220	9							
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	345	1	1753	2	Y	189	188	0			11
							208	9									
07	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	405	1	1625	2	Y	216	217	0			10
							7	4	238	9							
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	323	1	1782	2	Y	218	215	0			13
							240	9									
09	2310	N	2179	-0-	-131	-0-	312	1	1652	2	Y	195	195	0			13
							215	9									
10	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	350	1	1608	2	Y	193	192	0			14
							7	4	212	9							
11	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	297	1	1517	2	Y	175	176	0			13
							2	4	193	9							
12	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	293	1	1523	2	Y	184	186	0			11
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 26,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5138	-0-	-380	-0-	337	1	4235	2	Y	513	496	0			32
							2	4	564	9							
02	4060	X	3271	-0-	-789	-0-	280	1	2639	2	Y	317	338	0			11
							3	4	349	9							
03	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	339	1	3312	2	Y	422	398	0			35
							464	9									
04	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	308	1	3395	2	Y	443	443	0			35
							354	4	487	9							
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	274	1	3309	2	Y	410	425	0			20
							380	4	451	9							
06	4980	X	3887	-0-	-1093	-0-	325	1	3203	2	Y	325	326	0			19
							1	4	358	9							
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	316	1	3927	2	Y	454	453	0			20
							16	4	499	9							
08	4681	X	3806	-0-	-875	-0-	269	1	3151	2	Y	351	350	0			21
							386	9									
09	4530	X	4281	-0-	-249	-0-	296	1	3564	2	Y	383	379	0			25
							421	9									
10	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	326	1	3061	2	Y	337	337	0			25
							12	4	371	9							
11	4590	X	2918	-0-	-1672	-0-	278	1	2346	2	Y	264	269	0			20
							4	4	290	9							
12	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	284	1	3735	2	Y	445	438	0			27
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 49,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	417	1	12	2	Y	4	8	0			-0-
							4	9									
02	672	N	289	-0-	-383	-0-	173	1	84	2	Y	29	13	0	11	1	5
							32	9									
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	200	173	0			27
							2	4	220	9							
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	256	1	519	2	Y	199	201	0			25
							5	4	219	9							
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	218	1	386	2	Y	126	138	0			13
							139	9									
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	275	1	540	2	Y	89	93	0			9
							98	9									
10	992	N	776	-0-	-216	-0-	261	1	405	2	Y	100	100	0			9
							110	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	275	1	508	2	Y	93	94	0			8
							102	9									
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	278	1	465	2	Y	80	80	0			8
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 6,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	317	1	116	2	Y	53	65	0			6
							58	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	187	1	188	2	Y	105	50	0	43	1	18
							116	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	245	1	93	2	Y	27	42	0			3
							30	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	55	2	Y	86	78	0			11
							4	4	95	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	259	1	91	2	Y	119	117	0			13
							6	4	131	9							
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	297	1	134	2	Y	163	154	0			22
							1	4	179	9							
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	241	1	90	2	Y	110	118	0			14
							1	4	121	9							
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	184	1	148	2	Y	162	159	0			17
							178	9									
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	221	215	0			23
							243	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	242	1	415	2	Y	115	128	0			10
							127	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	258	1	461	2	Y	93	95	0			8
							102	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	272	1	369	2	Y	70	71	0			7
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	255	1	401	2	Y	174	173	0			20
							191	9									
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	164	1	359	2	Y	190	95	0	82	1	33
							209	9									
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	202	1	426	2	Y	200	210	0			23
							220	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	184	1	419	2	Y	104	114	0			13
							27	4	114	9							
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	217	1	469	2	Y	98	100	0			11
							32	4	108	9							
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	Y	115	110	0			16
							2	4	127	9							
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	211	1	446	2	Y	75	81	0			10
							4	4	83	9							
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	200	1	576	2	Y	128	124	0			14
							141	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	276	1	708	2	Y	154	152	0			16
							169	9									
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	267	1	472	2	Y	106	113	0			9
							117	9									
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	279	1	501	2	Y	82	84	0			7
							90	9									
12	1178	N	839	-0-	-339	-0-	281	1	478	2	Y	73	73	0			7
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 10,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	10	1	1805	2	Y	128	128	0			13
							4	4	141	9							
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	10	1	1743	2	Y	104	103	0			14
							3	4	114	9							
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	14	1	1903	2	Y	116	113	0			17
							7	4	128	9							
04	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	14	1	1454	2	Y	123	120	0			20
							149	4	135	9							
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	10	1	1720	2	Y	134	136	0			18
							4	4	147	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2006	2	Y	154	153	0			19
							12	4	169	9							
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	14	1	1617	2	Y	79	82	0			16
							23	4	87	9							
08	1891	N	331	-0-	-1560	-0-	3	1	307	2	Y	13	26	0			3
							7	4	14	9							
09	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
10	1736	N	409	-0-	-1327	-0-	3	1	392	2	Y	13	10	0			3
							14	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	430	2	Y	19	19	0			3
							1	4	21	9							
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	397	2	Y	23	23	0			3
							1	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1324	-0-	-1466		-0-		32	1	710	2	Y	528	517	0			62
									1	4	581	9							
02	2128	X	1993	-0-	-135		-0-		42	1	1060	2	Y	809	754	0	2	8	115
									1	4	890	9							
03	2356	X	2049	-0-	-307		-0-		366	1	1003	2	Y	617	330	0	312	1	89
									1	4	679	9			1	8			
04	1950	X	1751	-0-	-199		-0-		29	1	1052	2	Y	606	618	0	1	8	76
									3	4	667	9							
05	2201	X	1544	-0-	-657		-0-		26	1	1003	2	Y	465	490	0	1	5	49
									3	4	512	9			1	8			
06	2130	X	414	-0-	-1716		-0-		6	1	262	2	Y	133	170	0			12
									146	9									
07	1798	N	198	-0-	-1600		-0-		2	1	121	2	Y	68	72	0			8
									75	9									
08	1550	N	1199	-0-	-351		-0-		85	1	637	2	Y	433	397	0			44
									1	4	476	9							
09	896	N	896	-0-	-0-		-0-		174	1	422	2	Y	272	249	0	20	1	47
									1	4	299	9							
10	786	N	786	-0-	-0-		-0-		149	1	379	2	Y	232	182	0	57	1	40
									3	4	255	9							
11	1170	N	791	-0-	-379		-0-		191	1	354	2	Y	223	220	0	8	1	35
									1	4	245	9							
12	1105	N	1105	-0-	-0-		-0-		210	1	523	2	Y	337	276	0	52	1	44
									1	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	677	-0-	-2113		-0-		122	1	421	2	Y	122	117	0			12
									134	9									
02	2324	X	327	-0-	-1997		-0-		57	1	186	2	Y	76	77	0			11
									84	9									
03	2511	X	890	-0-	-1621		-0-		171	1	490	2	Y	208	201	0			18
									229	9									
04	2430	X	297	-0-	-2133		-0-		46	1	146	2	Y	70	83	0			5
									28	4	77	9							
05	682	X	634	-0-	-48		-0-		122	1	290	2	Y	150	142	0			13
									57	4	165	9							
06	1043	X	1043	-0-	-0-		-0-		168	1	554	2	Y	216	201	0			28
									83	4	238	9							
07	1230	N	1230	-0-	-0-		-0-		180	1	663	2	Y	224	232	0			20
									141	4	246	9							
08	1504	N	1504	-0-	-0-		-0-		305	1	852	2	Y	300	290	0			30
									17	4	330	9							
09	1429	N	1429	-0-	-0-		-0-		260	1	873	2	Y	269	265	0			34
									296	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69		-0-		200	1	770	2	Y	183	206	0			11
									201	9									
11	1470	N	803	-0-	-667		-0-		133	1	524	2	Y	133	130	0			14
									146	9									
12	1488	N	901	-0-	-587		-0-		152	1	608	2	Y	128	131	0			11
									141	9									

TOTAL GAS PROD: 10,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	35	1	780	2	Y	341	334	0			40
							2	4	375	9							
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	32	1	813	2	Y	309	304	0	1	8	44
							1	4	340	9							
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	Y	401	199	0	188	1	58
							1	4	441	9							
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	16	1	692	2	Y	311	330	0			39
							2	4	342	9							
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	22	1	887	2	Y	293	299	0	1	5	31
							3	4	322	9			1	8			
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	344	343	0			32
							1	4	378	9							
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	14	1	738	2	Y	300	295	0			37
							330	9									
08	1240	N	905	-0-	-335	-0-	14	1	578	2	Y	284	292	0			29
							1	4	312	9							
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	40	1	1061	2	Y	376	315	0	25	1	65
							2	4	414	9							
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	1201	2	Y	392	296	0	93	1	68
							9	4	431	9							
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	27	1	1021	2	Y	341	343	0	12	1	54
							2	4	375	9							
12	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	17	1	947	2	Y	324	283	0	53	1	42
							2	4	356	9							

TOTAL GAS PROD: 15,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1635	-0-	-628	-0-	37	1	1448	2	Y	136	147	0	27
							150	9							
02	2044	X	986	-0-	-1058	-0-	21	1	830	2	Y	123	130	0	20
							135	9							
03	2449	X	380	-0-	-2069	-0-	8	1	310	2	Y	56	56	0	20
							62	9							
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	Y	283	259	0	44
							1	4	311	9					
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	2	Y	222	236	0	30
							43	4	244	9					
06	3000	N	3207	-0-	207	207	19	1	2881	2	Y	276	249	0	57
							3	4	304	9					
07	3100	N	5066	-0-	1966	2173	35	1	4831	2	Y	176	196	0	37
							6	4	194	9					
08	3100	N	1683	-0-	-1417	756	8	1	1629	2	Y	42	69	0	10
							46	9							
09	2370	X	80	-0-	-2290	-0-	1	1	76	2	Y	3	12	0	1
							3	9							
10	2449	X	43	-0-	-2406	-0-	40	2	3	9	Y	3	3	0	1
11	2370	X	146	-0-	-2224	-0-	1	1	134	2	Y	10	8	0	3
							11	9							
12	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	23	1	2909	2	Y	321	212	0	112
							353	9							

TOTAL GAS PROD: 20,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	58	1	169	2	Y	88	111	0	31
							97	9							
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	159	1	94	9	Y	85	73	0	43
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	Y	277	208	0	112
							1	4	305	9					
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	248	308	0	52
							273	9							
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	Y	143	163	0	32
							1	4	157	9					
06	750	N	394	-0-	-356	-0-	80	1	141	2	Y	157	131	0	58
							173	9							
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	212	1	442	2	Y	216	213	0	61
							238	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	404	2	Y	261	232	0	90
							287	9							
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	199	1	430	2	Y	199	216	0	73
							219	9							
10	899	N	741	-0-	-158	-0-	131	1	368	2	Y	220	240	0	53
							242	9							
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	231	1	414	2	Y	198	203	0	48
							218	9							
12	868	N	578	-0-	-290	-0-	179	1	282	2	Y	106	126	0	28
							117	9							

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	397	387	0			47
							3	4	437	9							
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	361	356	0	1	8	51
							1	4	397	9							
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	373	190	0	180	1	54
							1	4	410	9							
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	31	1	1127	2	Y	320	334	0			40
							3	4	352	9							
05	1860	N	1261	-0-	-599	-0-	25	1	978	2	Y	232	247	0	1	5	24
							3	4	255	9							
06	2010	N	1129	-0-	-881	-0-	18	1	858	2	Y	229	232	0			21
							1	4	252	9							
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	33	1	1747	2	Y	208	203	0			26
							1	4	229	9							
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	114	1	2208	2	Y	206	211	0			21
							2	4	227	9							
09	3000	N	3291	-0-	291	291	333	1	2612	2	Y	309	256	0	20	1	54
							6	4	340	9							
10	2836	N	2545	-0-	-291	-0-	254	1	1959	2	Y	289	223	0	70	1	50
							14	4	318	9							
11	2100	N	1726	-0-	-374	-0-	355	1	1108	2	Y	237	241	0	9	1	37
							2	4	261	9							
12	2170	X	1547	-0-	-623	-0-	231	1	1046	2	Y	244	210	0	39	1	32
							2	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 23,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	Y	421	300	0			150
							463	9									
02	868	N	330	-0-	-538	-0-	189	1	141	9	Y	128	213	0			65
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	217	194	0			88
							1	4	239	9							
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	90	1	438	2	Y	546	520	0			114
							601	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	226	290	0			50
							1	4	249	9							
06	510	N	69	-0-	-441	-0-	35	1	13	2	Y	19	62	0			7
							21	9									
07	1178	N	304	-0-	-874	-0-	171	1	79	2	Y	49	42	0			14
							54	9									
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	162	1	28	2	Y	23	29	0			8
							25	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	135	1	188	2	Y	109	77	0			40
							120	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	146	1	312	2	Y	237	220	0			57
							261	9									
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	253	1	404	2	Y	245	243	0			59
							270	9									
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	246	1	287	2	Y	137	160	0			36
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	124	1	2180	2	Y	151	151	0			15
							5	4	166	9							
02	2548	X	2201	-0-	-347	-0-	97	1	1939	2	Y	139	132	0			22
							12	4	153	9							
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	265	253	0			34
							15	4	292	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	250	1	1739	2	Y	361	284	0	1	8	110
							240	4	397	9							
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	315	1	1763	2	Y	360	192	0			278
							186	4	396	9							
06	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	324	1	1446	2	Y	300	393	0			185
							5	4	330	9							
07	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	59	1	1444	2	Y	348	375	0			158
							108	4	383	9							
08	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	501	1	1616	2	Y	370	429	0			99
							57	4	407	9							
09	2640	X	2299	-0-	-341	-0-	248	1	1669	2	Y	337	365	0			71
							11	4	371	9							
10	2666	X	2525	-0-	-141	-0-	189	1	1896	2	Y	350	346	0			75
							55	4	385	9							
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	181	1	1956	2	Y	335	327	0			83
							369	9									
12	2573	X	2280	-0-	-293	-0-	179	1	1769	2	Y	302	328	0			57
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3038	-0-	-775	-0-	23	1	2783	2	Y	102	107	1			5
							120	4	112	9							
02	3444	X	1890	-0-	-1554	-0-	16	1	1765	2	Y	64	63	1			6
							39	4	70	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	28	1	3717	2	Y	115	113	1			8
							2	4	127	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	26	1	3231	2	Y	109	106	1			11
							11	4	120	9							
05	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	16	1	2247	2	Y	71	79	1			3
							5	4	78	9							
06	3750	X	1102	-0-	-2648	-0-	7	1	1050	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							
07	3875	X	2733	-0-	-1142	-0-	16	1	2606	2	Y	93	87	1			9
							9	4	102	9							
08	3875	X	615	-0-	-3260	-0-	4	1	588	2	Y	21	28	1			2
							23	9									
09	3390	X	764	-0-	-2626	-0-	4	1	730	2	Y	26	26	1			2
							1	4	29	9							
10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	3	1	2746	2	Y	82	74	1			10
							90	9									
11	2640	X	516	-0-	-2124	-0-	1	1	504	2	Y	10	18	1			2
							11	9									
12	2728	X	325	-0-	-2403	-0-	1	1	316	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 735

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-		-0-		-0-		29	1	1974	2	Y	143	144	0			12
										16	4	157	9							
02	2649	N	2649	-0-		-0-		-0-		32	1	2420	2	Y	170	169	0			13
										10	4	187	9							
03	2599	N	2599	-0-		-0-		-0-		30	1	2401	2	Y	150	149	0			14
										3	4	165	9							
04	2405	N	2405	-0-		-0-		-0-		30	1	1984	2	Y	143	145	0	1	8	11
										234	4	157	9							
05	2883	N	2538	-0-		-345		-0-		26	1	2236	2	Y	168	162	0	1	8	16
										91	4	185	9							
06	2520	N	2462	-0-		-58		-0-		24	1	2235	2	Y	177	175	0			18
										8	4	195	9							
07	2513	N	2513	-0-		-0-		-0-		26	1	2219	2	Y	153	150	0			21
										100	4	168	9							
08	2542	N	2459	-0-		-83		-0-		26	1	2216	2	Y	144	138	0			27
										59	4	158	9							
09	2554	N	2554	-0-		-0-		-0-		26	1	2368	2	Y	145	152	0			20
										160	9									
10	2583	N	2583	-0-		-0-		-0-		28	1	2386	2	Y	154	161	0			13
										169	9									
11	2380	N	2380	-0-		-0-		-0-		30	1	2171	2	Y	163	160	0			16
										179	9									
12	2635	N	2291	-0-		-344		-0-		30	1	2073	2	Y	171	171	0			16
										188	9									

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3209	X	3209	-0-		-0-		-0-		205	1	2385	2	Y	558	543	0			54
										5	4	614	9							
02	2744	X	2311	-0-		-433		-0-		167	1	1694	2	Y	399	389	0			64
										11	4	439	9							
03	3038	X	2634	-0-		-404		-0-		201	1	1962	2	Y	417	428	0			53
										12	4	459	9							
04	2940	X	2822	-0-		-118		-0-		312	1	1880	2	Y	337	286	0	1	8	103
										259	4	371	9							
05	3038	X	2925	-0-		-113		-0-		341	1	1990	2	Y	349	182	0			270
										210	4	384	9							
06	2940	X	2442	-0-		-498		-0-		355	1	1800	2	Y	255	368	0			157
										6	4	281	9							
07	2914	X	2152	-0-		-762		-0-		65	1	1708	2	Y	229	282	0			104
										127	4	252	9							
08	2914	X	2904	-0-		-10		-0-		476	1	2056	2	Y	273	304	0			73
										72	4	300	9							
09	3017	X	3017	-0-		-0-		-0-		471	1	2178	2	Y	321	326	0			68
										15	4	353	9							
10	2929	N	2929	-0-		-0-		-0-		346	1	2170	2	Y	318	318	0			68
										63	4	350	9							
11	3000	N	3243	-0-		243		243		429	1	2392	2	Y	384	357	0			95
										422	9									
12	4511	X	4268	-0-		-243		-0-		407	1	3283	2	Y	525	522	0			98
										578	9									

TOTAL GAS PROD: 34,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	181	1	866	2	Y	53	58	1			3
							394	4	58	9							
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	2	Y	58	57	1			4
							260	4	64	9							
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	Y	96	91	1			9
							2	4	106	9							
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1176	2	Y	66	69	1			6
							216	4	73	9							
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1640	2	Y	78	78	1			6
							7	4	86	9							
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	2	Y	56	54	1			8
							1	4	62	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	157	1	1520	2	Y	64	67	1			5
							4	4	70	9							
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	Y	58	56	1			7
							64	9									
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	132	1	1055	2	Y	44	48	1			3
							48	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1133	2	Y	44	42	1			5
							12	4	48	9							
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	191	1	1036	2	Y	43	42	1			6
							1	4	47	9							
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	207	1	901	2	Y	38	39	1			5
							3	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 18,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	142	1	1421	2	Y	121	131	1			8
							646	4	133	9							
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	142	1	2272	2	Y	172	168	1			12
							560	4	189	9							
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	2831	2	Y	181	176	1			17
							3	4	199	9							
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	1984	2	Y	142	146	1			13
							364	4	156	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	273	263	1	1	8	22
							17	4	300	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	97	1	3038	2	Y	220	209	1			33
							1	4	242	9							
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	137	1	2919	2	Y	204	222	1			15
							7	4	224	9							
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	113	1	2729	2	Y	213	204	1			24
							234	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	109	1	2744	2	Y	215	223	1			16
							237	9									
10	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	115	1	2407	2	Y	214	204	1			26
							24	4	235	9							
11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	145	1	2410	2	Y	220	214	1			32
							3	4	242	9							
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	171	1	2238	2	Y	207	213	1			26
							8	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 36,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4911	-0-	-49	-0-	37	1	4313	2	Y	510	482	0	1	8	79
							561	9									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	25	1	3974	2	Y	439	416	0			102
							483	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	32	1	4362	2	Y	487	514	0			75
							2	4	536	9							
04	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	84	1	3518	2	Y	450	454	0			71
							599	4	495	9							
05	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	195	1	3454	2	Y	461	449	0			83
							660	4	507	9							
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	Y	445	421	0			107
							490	9									
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	192	1	4323	2	Y	466	465	0			108
							5	4	513	9							
08	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	36	1	4352	2	Y	467	480	0			95
							514	9									
09	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	36	1	4041	2	Y	413	445	0			63
							454	9									
10	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	41	1	4300	2	Y	444	440	0			67
							488	9									
11	4860	X	4623	-0-	-237	-0-	37	1	4089	2	Y	451	441	0			77
							1	4	496	9							
12	5022	X	4898	-0-	-124	-0-	38	1	4314	2	Y	496	488	0			85
							546	9									

TOTAL GAS PROD: 57,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,529

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5143	-0-	-96	-0-	39	1	4583	2	Y	474	448	0	1	8	73
							521	9									
02	4648	X	4609	-0-	-39	-0-	26	1	4159	2	Y	385	368	0			90
							424	9									
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	34	1	4589	2	Y	432	455	0			67
							2	4	475	9							
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	91	1	3835	2	Y	418	419	0			66
							653	4	460	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	214	1	3786	2	Y	428	417	0			77
							723	4	471	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	214	1	4366	2	Y	386	370	0			93
							425	9									
07	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	201	1	4518	2	Y	385	389	0			89
							5	4	424	9							
08	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	38	1	4596	2	Y	392	401	0			80
							431	9									
09	5040	X	4954	-0-	-86	-0-	40	1	4492	2	Y	384	405	0			59
							422	9									
10	5208	X	5031	-0-	-177	-0-	43	1	4562	2	Y	387	388	0			58
							426	9									
11	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	39	1	4341	2	Y	380	373	0			65
							1	4	418	9							
12	5146	X	4948	-0-	-198	-0-	39	1	4469	2	Y	400	397	0			68
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 60,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	1175	1	851	2	Y	599	590	0			28
							1	4	659	9							
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	1410	1	360	2	Y	311	322	0	8	1	9
							342	9									
03	2387	N	1816	-0-	-571	-0-	998	1	565	2	Y	230	226	0			13
							253	9									
04	2400	N	1725	-0-	-675	-0-	1099	1	308	2	Y	242	243	0			12
							52	4	266	9							
05	2325	N	1410	-0-	-915	-0-	532	1	536	2	Y	307	306	0			13
							4	4	338	9							
06	1770	N	1352	-0-	-418	-0-	478	1	598	2	Y	251	253	0			11
							276	9									
07	1798	N	1391	-0-	-407	-0-	407	1	575	2	Y	368	366	0			13
							4	4	405	9							
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	461	1	438	2	Y	478	469	0			22
							2	4	526	9							
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	938	1	302	2	Y	197	205	0			14
							217	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1101	1	296	2	Y	179	184	0			9
							3	4	197	9							
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1345	1	95	2	Y	196	195	0			10
							216	9									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1698	1	138	9	Y	125	129	0			6

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7231	-0-	-302	-0-	7	1	7075	2	Y	123	143	1			9
							14	4	135	9							
02	6636	X	6455	-0-	-181	-0-	6	1	6175	2	Y	108	99	1			18
							155	4	119	9							
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	5	1	7888	2	Y	155	155	1			18
							177	4	171	9							
04	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9	1	9224	2	Y	141	138	1			21
							46	4	155	9							
05	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	14	1	7724	2	Y	129	115	1	1	8	34
							110	4	142	9							
06	7980	X	5867	-0-	-2113	-0-	6	1	5744	2	Y	78	93	1			19
							31	4	86	9							
07	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	8	1	6612	2	Y	79	94	1			4
							11	4	87	9							
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	25	1	9568	2	Y	118	108	1			14
							6	4	130	9							
09	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	35	1	9680	2	Y	123	116	1			21
							135	9									
10	7998	X	4777	-0-	-3221	-0-	12	1	4697	2	Y	62	70	1			13
							68	9									
11	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	8246	X	2799	-0-	-5447	-0-	5	1	2719	2	Y	68	44	1			24
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 79,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	6	1	5538	2	Y	115	139	1			9
							11	4	127	9							
02	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	12	1	12684	2	Y	218	190	1	1	8	36
							318	4	240	9							
03	17349	X	17349	-0-	-0-	-0-	11	1	16722	2	Y	218	228	1	1	8	25
							376	4	240	9							
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13	1	13230	2	Y	180	177	1	1	8	27
							66	4	198	9							
05	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	22	1	12068	2	Y	184	162	1	1	8	48
							171	4	202	9							
06	11858	X	11858	-0-	-0-	-0-	12	1	11604	2	Y	163	172	1			39
							63	4	179	9							
07	10974	X	9201	-0-	-1773	-0-	11	1	9050	2	Y	113	146	1			6
							16	4	124	9							
08	10974	X	8346	-0-	-2628	-0-	21	1	8209	2	Y	101	95	1			12
							5	4	111	9							
09	10620	X	7932	-0-	-2688	-0-	28	1	7794	2	Y	100	95	1			17
							110	9									
10	10974	X	5522	-0-	-5452	-0-	14	1	5442	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
11	10620	X	7	-0-	-10613	-0-	7	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	9207	X	2265	-0-	-6942	-0-	4	1	2226	2	Y	32	21	1			11
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 107,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11203	-0-	-546	-0-	20	1	10711	2	Y	401	401	1			10
							31	4	441	9							
02	12516	X	11061	-0-	-1455	-0-	240	1	10384	2	Y	370	369	1	2	8	9
							30	4	407	9							
03	13857	X	12723	-0-	-1134	-0-	341	1	11883	2	Y	384	388	1	1	8	4
							77	4	422	9							
04	11940	X	10368	-0-	-1572	-0-	59	1	9881	2	Y	339	334	1	1	8	8
							55	4	373	9							
05	12245	X	9240	-0-	-3005	-0-	38	1	8828	2	Y	303	303	1	1	8	7
							41	4	333	9							
06	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	41	1	12107	2	Y	396	390	1			13
							46	4	436	9							
07	12710	X	10508	-0-	-2202	-0-	43	1	10146	2	Y	284	293	1			4
							7	4	312	9							
08	12710	X	11250	-0-	-1460	-0-	27	1	10914	2	Y	279	277	1			6
							2	4	307	9							
09	12630	X	10120	-0-	-2510	-0-	20	1	9816	2	Y	252	252	1			6
							7	4	277	9							
10	13051	X	10804	-0-	-2247	-0-	10509	2	295	9	Y	268	265	1			9
11	12630	X	10344	-0-	-2286	-0-	34	1	10022	2	Y	259	262	1			6
							3	4	285	9							
12	11253	X	9923	-0-	-1330	-0-	9637	2	286	9	Y	260	258	1			8

TOTAL GAS PROD: 130,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	123	1	2340	2	Y	264	272	0			17
							49	4	290	9							
02	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2402	2	Y	436	423	0			30
							15	4	480	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	155	1	2888	2	Y	519	527	0			22
							17	4	571	9							
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	174	1	1882	2	Y	378	368	0			32
							144	4	416	9							
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	186	1	2978	2	Y	531	503	0			60
							29	4	584	9							
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2210	2	Y	421	463	0			18
							9	4	463	9							
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2160	2	Y	536	523	0			31
							16	4	590	9							
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	155	1	2131	2	Y	456	464	0			23
							1	4	502	9							
09	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	148	1	925	2	Y	195	205	0			13
							3	4	215	9							
10	1209	X	1172	-0-	-37	-0-	144	1	823	2	Y	179	177	0			15
							8	4	197	9							
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	168	1	928	2	Y	182	177	0			20
							3	4	200	9							
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	Y	232	236	0			16
							3	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 29,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,329

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. GAS LIFT (I)(L)	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	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	231	1	4250	2	Y	385	389	0			25
							89	4	424	9							
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	187	1	3111	2	Y	453	446	0			32
							19	4	498	9							
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	250	1	3591	2	Y	517	527	0			22
							22	4	569	9							
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	281	1	2438	2	Y	393	382	0			33
							186	4	432	9							
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	357	1	4136	2	Y	590	556	0			67
							41	4	649	9							
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	312	1	3247	2	Y	493	538	0			22
							13	4	542	9							
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	284	1	3173	2	Y	493	487	0			28
							23	4	542	9							
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	264	1	3210	2	Y	378	387	0			19
							2	4	416	9							
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	261	1	3070	2	Y	391	383	0			27
							10	4	430	9							
10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	239	1	3386	2	Y	449	439	0			37
							31	4	494	9							
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	166	1	3741	2	Y	459	445	0			51
							11	4	505	9							
12	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	132	1	3268	2	Y	469	488	0			32
							10	4	516	9							

TOTAL GAS PROD: 50,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,470

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1867	-0-	-520	-0-	99	1	1569	2	Y	151	154	0			10
							33	4	166	9							
02	2156	X	1987	-0-	-169	-0-	143	1	1569	2	Y	241	234	0			17
							10	4	265	9							
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	112	1	3115	2	Y	473	470	0			20
							19	4	520	9							
04	2310	X	1520	-0-	-790	-0-	68	1	1149	2	Y	195	199	0			16
							88	4	215	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	291	274	0			33
							19	4	320	9							
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	1961	2	Y	367	384	0			16
							8	4	404	9							
07	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	116	1	1858	2	Y	298	297	0			17
							13	4	328	9							
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	131	1	2096	2	Y	294	296	0			15
							1	4	323	9							
09	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	124	1	1962	2	Y	306	300	0			21
							6	4	337	9							
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	130	1	2019	2	Y	262	262	0			21
							19	4	288	9							
11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	135	1	2072	2	Y	261	253	0			29
							6	4	287	9							
12	2387	N	2058	-0-	-329	-0-	109	1	1660	2	Y	258	269	0			18
							5	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,397

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	112	1	3483	2	Y	687	696	1			80
							756	9									
02	3836	X	3556	-0-	-280	-0-	103	1	2804	2	Y	589	612	1			57
							1	4	648	9							
03	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	86	1	3238	2	Y	561	536	1			82
							617	9									
04	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	109	1	2807	2	Y	539	534	1			87
							414	4	593	9							
05	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	117	1	3089	2	Y	432	465	1			54
							74	4	475	9							
06	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	110	1	3158	2	Y	439	447	1			46
							14	4	483	9							
07	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	99	1	3149	2	Y	423	437	1			32
							43	4	465	9							
08	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	86	1	3349	2	Y	400	384	1			48
							6	4	440	9							
09	3930	X	3777	-0-	-153	-0-	94	1	3303	2	Y	345	371	1			22
							380	9									
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	79	1	3554	2	Y	507	459	1			70
							558	9									
11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	91	1	3611	2	Y	447	420	1			97
							492	9									
12	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	73	1	3499	2	Y	413	471	1			39
							454	9									

TOTAL GAS PROD: 47,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	17	-0-	-11515	-0-	16	2	1	9	Y	1	23	1			-0-
02	8848	X	745	-0-	-8103	-0-	1	1	717	2	Y	8	7	1			1
							18	4	9	9							
03	9393	X	182	-0-	-9211	-0-	176	2	4	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	9090	X	2921	-0-	-6169	-0-	3	1	2869	2	Y	32	27	1			5
							14	4	35	9							
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	16	1	8493	2	Y	103	80	1	1	8	27
							120	4	113	9							
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	13	1	12612	2	Y	139	133	1			33
							68	4	153	9							
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	14	1	11071	2	Y	111	138	1			6
							19	4	122	9							
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	24	1	9345	2	Y	88	84	1			10
							6	4	97	9							
09	11160	X	8587	-0-	-2573	-0-	30	1	8472	2	Y	77	74	1			13
							85	9									
10	11532	X	7267	-0-	-4265	-0-	19	1	7165	2	Y	75	72	1			16
							83	9									
11	11160	X	7705	-0-	-3455	-0-	25	1	7593	2	Y	79	39	1			56
							87	9									
12	11222	X	9295	-0-	-1927	-0-	18	1	9149	2	Y	116	132	1			40
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 79,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	1071	1	963	2	Y	641	625	0			30
							1	4	705	9							
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1338	1	652	2	Y	669	663	0	16	1	19
							736	9					1	8			
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1212	1	1625	2	Y	1053	1013	0	1	8	58
							1	4	1158	9							
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1426	1	782	2	Y	674	697	0	1	8	34
							131	4	741	9							
05	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	794	1	1220	2	Y	751	752	0	1	8	32
							9	4	826	9							
06	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	705	1	1430	2	Y	543	551	0			24
							1	4	597	9							
07	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	699	1	1731	2	Y	586	589	0			21
							12	4	645	9							
08	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	780	1	1774	2	Y	845	828	0			38
							8	4	930	9							
09	3090	X	2567	-0-	-523	-0-	1140	1	1089	2	Y	307	323	0			22
							338	9									
10	3100	X	2551	-0-	-549	-0-	1282	1	965	2	Y	266	274	0			14
							11	4	293	9							
11	3390	X	2063	-0-	-1327	-0-	1426	1	270	2	Y	334	330	0			18
							367	9									
12	3503	X	1989	-0-	-1514	-0-	1668	1	321	9	Y	292	296	0			14

TOTAL GAS PROD: 33,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,961

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	23 535	1 9	3546	2	Y	486	475	0			47
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	17 383	1 9	2839	2	Y	348	359	0			36
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	3246 403	2 9	Y	366	369	0			33
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	23 316	1 4	2831 358	2 9	Y	325	322	0			36
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27 462	1 4	2744 416	2 9	Y	378	371	0			43
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	3080 377	2 9	Y	343	364	0			22
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	22 12	1 4	3357 404	2 9	Y	367	355	0			34
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	23 1	1 4	3559 393	2 9	Y	357	362	0			29
09	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	22 393	1 9	3367	2	Y	357	356	0			30
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	25 411	1 9	3421	2	Y	374	372	0			32
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	23 386	1 9	3160	2	Y	351	354	0			29
12	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	25 380	1 9	3212	2	Y	345	339	0			35

TOTAL GAS PROD: 44,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920	X	8348	-0-	-1572	-0-	65 332	1 4	7702 249	2 9	Y	226	240	1			12
02	9576	X	7889	-0-	-1687	-0-	66 164	1 4	7439 220	2 9	Y	200	192	1			20
03	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	79 5	1 4	10462 261	2 9	Y	237	240	1			17
04	9510	X	8543	-0-	-967	-0-	66 28	1 4	8250 199	2 9	Y	181	180	1			18
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	66 20	1 4	9186 211	2 9	Y	192	202	1			8
06	10470	X	9377	-0-	-1093	-0-	60 54	1 4	9050 213	2 9	Y	194	188	1			14
07	10819	X	9304	-0-	-1515	-0-	54 30	1 4	9003 217	2 9	Y	197	192	1			19
08	10819	X	7997	-0-	-2822	-0-	47 158	1 9	7792	2	Y	144	152	1			11
09	9390	X	4955	-0-	-4435	-0-	26 5	1 4	4824 100	2 9	Y	91	95	1			7
10	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	12 243	1 9	11167	2	Y	221	200	1			28
11	9390	X	5823	-0-	-3567	-0-	9 3	1 4	5698 113	2 9	Y	103	111	1			20
12	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	18 202	1 9	9196	2	Y	184	187	1			17

TOTAL GAS PROD: 103,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	68	1	2676	2	Y	199	200	0			40
							219	9									
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2502	2	Y	150	166	0			24
							165	9									
03	3844	X	2561	-0-	-1283	-0-	63	1	2406	2	Y	84	78	0			30
							92	9									
04	3720	X	1503	-0-	-2217	-0-	24	1	1303	2	Y	159	164	0			25
							1	4	175	9							
05	3844	X	1506	-0-	-2338	-0-	17	1	1323	2	Y	121	130	0			16
							33	4	133	9							
06	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	15	1	2210	2	Y	143	130	0			29
							2	4	157	9							
07	3007	X	1868	-0-	-1139	-0-	13	1	1752	2	Y	92	102	0			19
							2	4	101	9							
08	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	12	1	2282	2	Y	150	134	0			35
							165	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	18	1	2718	2	Y	153	135	0			53
							168	9									
10	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	22	1	2340	2	Y	172	153	0			72
							1	4	189	9							
11	2370	X	1468	-0-	-902	-0-	11	1	1336	2	Y	110	146	0			36
							121	9									
12	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	22	1	2790	2	Y	204	169	0			71
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

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) 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	2542	X	1061	-0-	-1481	-0-	81	1	896	2	Y	76	73	0			19
							84	9									
02	2296	X	1065	-0-	-1231	-0-	89	1	884	2	Y	81	74	0			26
							3	4	89	9							
03	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	20	1	207	2	Y	19	38	0			7
							21	9									
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	3	1	37	2	Y	5	11	0			1
							6	9									
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	148	112	0			37
							15	4	163	9							
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	Y	108	120	0			25
							3	4	119	9							
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	98	102	0			21
							6	4	108	9							
08	1674	X	1038	-0-	-636	-0-	60	1	874	2	Y	93	80	0			34
							2	4	102	9							
09	1620	X	1447	-0-	-173	-0-	59	1	1228	2	Y	142	132	0			44
							4	4	156	9							
10	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	54	1	1311	2	Y	154	161	0			37
							32	4	169	9							
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	Y	150	148	0			39
							165	9									
12	1488	X	1375	-0-	-113	-0-	76	1	1144	2	Y	141	121	0			59
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 13,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	136	1	384	2	Y	268	283	0			35
							295	9									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	141	1	531	2	Y	358	338	0			55
							394	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	157	1	571	2	Y	391	397	0			49
							430	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	156	1	361	2	Y	295	311	0			33
							56	4	325	9							
05	1147	N	892	-0-	-255	-0-	176	1	427	2	Y	254	243	0			44
							10	4	279	9							
06	1110	N	868	-0-	-242	-0-	185	1	396	2	Y	261	265	0			40
							287	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	193	1	577	2	Y	283	281	0			42
							4	4	311	9							
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	205	1	732	2	Y	256	264	0			34
							5	4	282	9							
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	192	1	668	2	Y	251	250	0			35
							1	4	276	9							
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	199	1	641	2	Y	251	248	0			38
							276	9									
11	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	203	1	566	2	Y	242	242	0			38
							266	9									
12	1147	N	993	-0-	-154	-0-	289	1	455	2	Y	226	226	0			38
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 12,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,336

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	274	1	649	2	Y	248	268	0			33
							1	4	273	9							
02	1092	N	857	-0-	-235	-0-	250	1	433	2	Y	158	167	0			24
							174	9									
03	1457	N	393	-0-	-1064	-0-	237	1	109	2	Y	43	62	0			5
							47	9									
04	1170	N	266	-0-	-904	-0-	266	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	357	1	855	2	Y	253	209	0			44
							19	4	278	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	304	1	792	2	Y	261	265	0			40
							1	4	287	9							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	292	1	901	2	Y	293	289	0			44
							6	4	322	9							
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	295	1	824	2	Y	246	257	0			33
							6	4	271	9							
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	285	1	953	2	Y	265	261	0			37
							2	4	292	9							
10	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	286	1	775	2	Y	264	261	0			40
							1	4	290	9							
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	278	1	732	2	Y	289	283	0			46
							318	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	312	1	828	2	Y	369	353	0			62
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8089	-0-	-529	-0-	42	1	7489	2	Y	501	512	0	1	8	14
							7	4	551	9							
02	7728	X	7196	-0-	-532	-0-	37	1	6606	2	Y	495	491	0	1	8	17
							8	4	545	9							
03	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	30	1	5837	2	Y	400	401	0			16
							10	4	440	9							
04	8130	X	6803	-0-	-1327	-0-	31	1	5624	2	Y	435	432	0	1	8	18
							669	4	479	9							
05	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	30	1	6416	2	Y	373	374	0			17
							504	4	410	9							
06	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	25	1	6534	2	Y	404	405	0			16
							7	4	444	9							
07	7967	X	7205	-0-	-762	-0-	31	1	6658	2	Y	441	435	0			22
							31	4	485	9							
08	7347	X	7181	-0-	-166	-0-	28	1	6664	2	Y	440	436	0			26
							5	4	484	9							
09	7110	X	7040	-0-	-70	-0-	26	1	6517	2	Y	451	448	0			29
							1	4	496	9							
10	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	28	1	6879	2	Y	470	458	0			41
							12	4	517	9							
11	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	27	1	6729	2	Y	488	483	0			46
							3	4	537	9							
12	7285	X	7075	-0-	-210	-0-	25	1	6553	2	Y	450	458	0			38
							2	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 86,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,348

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	203	1	1298	2	Y	547	562	0	1	8	72
							1	4	602	9							
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	229	1	1614	2	Y	636	611	0			97
							700	9									
03	3100	N	3796	-0-	696	696	292	1	2610	2	Y	813	808	0			102
							894	9									
04	3000	N	3615	-0-	615	1311	335	1	2210	2	Y	659	685	0	1	8	75
							345	4	725	9							
05	3100	N	3152	-0-	52	1363	315	1	2252	2	Y	486	476	0			85
							50	4	535	9							
06	4206	X	2843	-0-	-1363	-0-	205	1	2088	2	Y	498	507	0			76
							2	4	548	9							
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	221	1	2808	2	Y	512	512	0			76
							20	4	563	9							
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	295	1	2705	2	Y	487	498	0			65
							20	4	536	9							
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	334	1	2312	2	Y	447	450	0			62
							4	4	492	9							
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	307	1	2171	2	Y	497	484	0			75
							1	4	547	9							
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	239	1	1880	2	Y	484	483	0			76
							532	9									
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	237	1	1472	2	Y	503	495	0			84
							553	9									

TOTAL GAS PROD: 36,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,569

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2629	-0-	-1215	-0-	20	1	2416	2	Y	81	88	1			4
							104	4	89	9							
02	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	42	1	4757	2	Y	170	157	1			17
							105	4	187	9							
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	40	1	5330	2	Y	163	168	1			12
							3	4	179	9							
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	35	1	4400	2	Y	129	128	1			13
							15	4	142	9							
05	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	27	1	3810	2	Y	107	115	1			5
							8	4	118	9							
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	33	1	4878	2	Y	126	122	1			9
							29	4	139	9							
07	5642	X	4914	-0-	-728	-0-	28	1	4726	2	Y	131	127	1			13
							16	4	144	9							
08	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	30	1	4956	2	Y	132	135	1			10
							145	9									
09	5070	X	4864	-0-	-206	-0-	26	1	4690	2	Y	130	130	1			10
							5	4	143	9							
10	5239	X	4710	-0-	-529	-0-	5	1	4555	2	Y	136	129	1			17
							150	9									
11	5070	X	3919	-0-	-1151	-0-	6	1	3803	2	Y	98	96	1			19
							2	4	108	9							
12	5146	X	442	-0-	-4704	-0-	1	1	428	2	Y	12	30	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 50,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5332	X	4989	-0-	-343	-0-	103	1	4578	2	Y	272	273	0			26
							9	4	299	9							
02	4872	X	4170	-0-	-702	-0-	54	1	3838	2	Y	231	220	0			37
							24	4	254	9							
03	5394	X	4309	-0-	-1085	-0-	60	1	3884	2	Y	311	308	0			40
							23	4	342	9							
04	5160	X	24	-0-	-5136	-0-	2	1	18	2	Y	2	41	0			1
							2	4	2	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 13,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	105	1	4060	2	Y	671	672	0	1	8	65
							8	4	738	9							
02	4284	X	3812	-0-	-472	-0-	82	1	3136	2	Y	522	503	0	1	8	83
							20	4	574	9							
03	5115	X	3916	-0-	-1199	-0-	99	1	3409	2	Y	353	391	0			45
							20	4	388	9							
04	4950	X	212	-0-	-4738	-0-	19	1	151	2	Y	19	58	0			6
							21	4	21	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-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: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	166	1	2207	2	Y	325	327	0			31
							5	4	358	9							
02	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	136	1	1179	2	Y	176	179	0			28
							7	4	194	9							
03	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	172	1	1449	2	Y	180	185	0			23
							9	4	198	9							
04	2610	N	345	-0-	-2265	-0-	44	1	223	2	Y	43	53	0			13
							31	4	47	9							
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 6,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	148	1	2161	2	Y	123	125	0			10
							135	9									
02	2464	X	2201	-0-	-263	-0-	140	1	1953	2	Y	98	97	0			11
							108	9									
03	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	131	1	2375	2	Y	168	166	0			13
							185	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	163	163	0			13
							188	4	179	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	163	170	0			6
							7	4	179	9							
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	138	1	2208	2	Y	157	157	0			6
							2	4	173	9							
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2396	2	Y	279	272	0			13
							7	4	307	9							
08	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	119	1	2250	2	Y	312	311	0			14
							2	4	343	9							
09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2242	2	Y	307	302	0			19
							338	9									
10	2852	X	2796	-0-	-56	-0-	129	1	2313	2	Y	322	312	0			29
							354	9									
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	121	1	2338	2	Y	327	321	0			35
							5	4	360	9							
12	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	131	1	2179	2	Y	300	303	0			32
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 31,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	99	1	1099	2	Y	69	65	0			17
							1	4	76	9							
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	122	1	1210	2	Y	79	71	0			25
							5	4	87	9							
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	122	102	0			45
							3	4	134	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	108	1	1283	2	Y	116	141	0			20
							5	4	128	9							
05	1581	N	836	-0-	-745	-0-	69	1	693	2	Y	60	65	0			15
							8	4	66	9							
06	1770	N	801	-0-	-969	-0-	60	1	682	2	Y	52	55	0			12
							2	4	57	9							
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	2	Y	178	152	0			38
							10	4	196	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1377	2	Y	147	131	0			54
							4	4	162	9							
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	66	1	1368	2	Y	141	151	0			44
							5	4	155	9							
10	2108	N	1777	-0-	-331	-0-	62	1	1515	2	Y	148	157	0			35
							37	4	163	9							
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1396	2	Y	129	131	0			33
							142	9									
12	1643	N	278	-0-	-1365	-0-	19	1	233	2	Y	24	47	0			10
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 16,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,265

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3370	-0-	270	369	99	1	2911	2	Y	322	321	0			31
							6	4	354	9							
02	2800	N	4343	-0-	1543	1912	87	1	3769	2	Y	421	385	0			67
							24	4	463	9							
03	5381	X	3469	-0-	-1912	-0-	96	1	2926	2	Y	391	408	0			50
							17	4	430	9							
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	941	2	Y	163	163	0			50
							130	4	179	9							
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	354	1	997	2	Y	169	88	0			131
							105	4	186	9							
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0			80
							3	4	143	9							
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	159	167	0			72
							91	4	175	9							
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	179	203	0			48
							45	4	197	9							
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	201	1	1184	2	Y	190	198	0			40
							8	4	209	9							
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	2	Y	164	169	0			35
							33	4	180	9							
11	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	140	1	1048	2	Y	153	150	0			38
							168	9									
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	132	1	838	2	Y	121	136	0			23
							133	9									

TOTAL GAS PROD: 24,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,562

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	201	1	1549	2	Y	425	421	0			56
							2	4	468	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	179	1	1238	2	Y	328	334	0			50
							361	9									
03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	246	1	1432	2	Y	408	407	0			51
							449	9									
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	255	1	692	2	Y	263	284	0			30
							108	4	289	9							
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	244	1	1139	2	Y	314	289	0			55
							25	4	345	9							
06	2070	N	1717	-0-	-353	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0			45
							1	4	326	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	2	Y	327	323	0			49
							9	4	360	9							
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	327	1	1445	2	Y	404	399	0			54
							11	4	444	9							
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	309	1	1363	2	Y	370	373	0			51
							2	4	407	9							
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	315	1	1231	2	Y	363	359	0			55
							1	4	399	9							
11	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	300	1	1093	2	Y	363	361	0			57
							399	9									
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	337	1	1257	2	Y	392	384	0			65
							431	9									

TOTAL GAS PROD: 22,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	34	1	4046	2	Y	526	498	0	1	8	81
							579	9									
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	23	1	3631	2	Y	422	405	0			98
							464	9									
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	29	1	3958	2	Y	483	506	0			75
							2	4	531	9							
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	79	1	3311	2	Y	460	462	0			73
							564	4	506	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	Y	462	452	0			83
							626	4	508	9							
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	183	1	3728	2	Y	451	425	0			109
							496	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	175	1	3940	2	Y	449	454	0			104
							4	4	494	9							
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	33	1	4038	2	Y	451	463	0			92
							496	9									
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	34	1	3878	2	Y	419	447	0			64
							461	9									
10	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	38	1	4007	2	Y	451	447	0			68
							496	9									
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	35	1	3857	2	Y	453	443	0			78
							1	4	498	9							
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	35	1	3912	2	Y	485	480	0			83
							534	9									

TOTAL GAS PROD: 53,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,512

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1136	1	297	2	Y	407	396	0			19
							448	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	1502	1	227	2	Y	383	382	0	9	1	11
							421	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1066	1	442	2	Y	411	399	0			23
							452	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1020	1	246	2	Y	520	516	0	1	8	26
							41	4	572	9							
05	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	658	1	827	2	Y	1271	1242	0	1	8	54
							6	4	1398	9							
06	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	558	1	663	2	Y	431	466	0			19
							474	9									
07	2387	X	2043	-0-	-344	-0-	566	1	988	2	Y	438	441	0			16
							7	4	482	9							
08	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	690	1	1113	2	Y	706	690	0			32
							5	4	777	9							
09	2790	X	1958	-0-	-832	-0-	1142	1	597	2	Y	199	217	0			14
							219	9									
10	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	1224	1	563	2	Y	196	200	0			10
							6	4	216	9							
11	2490	X	1664	-0-	-826	-0-	1360	1	118	2	Y	169	170	0			9
							186	9									
12	2573	X	2089	-0-	-484	-0-	1857	1	232	9	Y	211	210	0			10

TOTAL GAS PROD: 24,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	93	1	2467	2	Y	194	200	0			19
							5	4	213	9							
02	3892	X	2115	-0-	-1777	-0-	58	1	1881	2	Y	149	144	0			24
							12	4	164	9							
03	4309	X	2965	-0-	-1344	-0-	67	1	2641	2	Y	219	215	0			28
							16	4	241	9							
04	4170	X	1660	-0-	-2510	-0-	172	1	1186	2	Y	125	115	0			38
							164	4	138	9							
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	38	0			-0-
06	2880	X	231	-0-	-2649	-0-	58	1	158	2	Y	13	5	0			8
							1	4	14	9							
07	2976	X	827	-0-	-2149	-0-	51	1	668	2	Y	53	37	0			24
							50	4	58	9							
08	2976	X	1194	-0-	-1782	-0-	405	1	703	2	Y	55	64	0			15
							25	4	61	9							
09	1650	X	1093	-0-	-557	-0-	248	1	700	2	Y	127	115	0			27
							5	4	140	9							
10	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	182	1	760	2	Y	299	262	0			64
							22	4	329	9							
11	1170	X	964	-0-	-206	-0-	107	1	590	2	Y	243	247	0			60
							267	9									
12	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	194	1	706	2	Y	290	296	0			54
							319	9									

TOTAL GAS PROD: 16,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	151	1	2969	2	Y	306	307	0			30
							6	4	337	9							
02	3416	X	3258	-0-	-158	-0-	123	1	2882	2	Y	214	210	0			34
							18	4	235	9							
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	153	1	3012	2	Y	268	268	0			34
							18	4	295	9							
04	3600	X	1373	-0-	-2227	-0-	139	1	952	2	Y	137	129	0			42
							131	4	151	9							
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
06	3480	X	1550	-0-	-1930	-0-	359	1	1056	2	Y	120	46	0			74
							3	4	132	9							
07	3596	X	1617	-0-	-1979	-0-	73	1	1293	2	Y	141	151	0			64
							96	4	155	9							
08	3472	X	2095	-0-	-1377	-0-	580	1	1314	2	Y	141	167	0			38
							46	4	155	9							
09	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	483	1	1213	2	Y	127	138	0			27
							8	4	140	9							
10	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	412	1	1250	2	Y	125	125	0			27
							36	4	138	9							
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	448	1	1132	2	Y	165	151	0			41
							182	9									
12	2108	X	1534	-0-	-574	-0-	450	1	935	2	Y	135	151	0			25
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 23,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	144	1	2654	2	Y	189	188	0			18
							5	4	208	9							
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	109	1	2854	2	Y	163	155	0			26
							18	4	179	9							
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	138	1	2709	2	Y	197	198	0			25
							16	4	217	9							
04	3000	X	1279	-0-	-1721	-0-	124	1	892	2	Y	127	113	0			39
							123	4	140	9							
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	39	0			-0-
06	3390	X	2265	-0-	-1125	-0-	236	1	1802	2	Y	201	77	0			124
							6	4	221	9							
07	3503	X	2640	-0-	-863	-0-	69	1	2157	2	Y	230	250	0			104
							161	4	253	9							
08	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	357	1	1971	2	Y	187	241	0			50
							69	4	206	9							
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2030	2	Y	191	201	0			40
							14	4	210	9							
10	2635	X	2589	-0-	-46	-0-	195	1	2118	2	Y	195	193	0			42
							61	4	215	9							
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	167	1	2240	2	Y	215	204	0			53
							237	9									
12	2635	X	2388	-0-	-247	-0-	171	1	2005	2	Y	193	210	0			36
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,088

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	1	1	3822	2	Y	225	223	0			38
							248	9									
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	1	1	3371	2	Y	188	191	0			35
							207	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1	1	3669	2	Y	199	203	0			31
							219	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	2	Y	264	246	0			49
							12	4	290	9							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	1	3570	2	Y	277	277	0			49
							305	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	75	1	3802	2	Y	276	262	0			63
							17	4	304	9							
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	68	1	3714	2	Y	289	296	0			56
							30	4	318	9							
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	59	1	3706	2	Y	300	305	0			51
							10	4	330	9							
09	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	65	1	3687	2	Y	301	295	0			57
							6	4	331	9							
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	61	1	3657	2	Y	271	283	0			45
							1	4	298	9							
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	59	1	3499	2	Y	297	298	0			44
							327	9									
12	2852	X	2660	-0-	-192	-0-	41	1	2431	2	Y	171	182	0			33
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 45,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	1	1	3555	2	Y	134	133	0			23
							147	9									
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	1	1	3194	2	Y	196	182	0			37
							216	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3543	2	Y	200	206	0			31
							220	9									
04	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	1	1	2833	2	Y	160	162	0			29
							12	4	176	9							
05	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	8	1	3525	2	Y	157	158	0			28
							173	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	68	1	3462	2	Y	141	137	0			32
							16	4	155	9							
07	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	64	1	3497	2	Y	154	156	0			30
							28	4	169	9							
08	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	54	1	3375	2	Y	147	152	0			25
							9	4	162	9							
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	56	1	3167	2	Y	136	135	0			26
							6	4	150	9							
10	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	54	1	3256	2	Y	142	144	0			24
							156	9									
11	3690	X	3138	-0-	-552	-0-	49	1	2928	2	Y	146	148	0			22
							161	9									
12	3751	X	2447	-0-	-1304	-0-	38	1	2280	2	Y	117	116	0			23
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 41,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,830

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1550	X	1465	-0-	-85	-0-	1333	2	132	9	Y	120	114	0			20
02	2184	X	1223	-0-	-961	-0-	1140	2	83	9	Y	75	81	0			14
03	2418	X	1358	-0-	-1060	-0-	1314	2	44	9	Y	40	48	0			6
04	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	1223	2	5	4	Y	37	36	0			7
							41	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	7	1	3219	2	Y	80	73	0			14
							88	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2391	2	Y	54	56	0			12
							11	4	59	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	54	1	2942	2	Y	22	30	0			4
							24	4	24	9							
08	3317	X	1926	-0-	-1391	-0-	30	1	1867	2	Y	22	22	0			4
							5	4	24	9							
09	3210	X	1810	-0-	-1400	-0-	31	1	1743	2	Y	30	28	0			6
							3	4	33	9							
10	3317	X	2265	-0-	-1052	-0-	36	1	2188	2	Y	37	37	0			6
							41	9									
11	2940	X	1071	-0-	-1869	-0-	17	1	1000	2	Y	49	48	0			7
							54	9									
12	3038	X	1278	-0-	-1760	-0-	20	1	1201	2	Y	52	49	0			10
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	919	2	Y	88	90	0			7
							97	9									
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	198	1	1073	2	Y	90	87	0			10
							99	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	212	1	1810	2	Y	215	208	0			17
							237	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	198	1	1637	2	Y	205	206	0			16
							142	4	226	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	213	1	1702	2	Y	196	205	0			7
							5	4	216	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1484	2	Y	177	177	0			7
							1	4	195	9							
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	196	1	1671	2	Y	220	217	0			10
							5	4	242	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	Y	239	238	0			11
							1	4	263	9							
09	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	215	1	1499	2	Y	157	158	0			10
							173	9									
10	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	225	1	1452	2	Y	126	125	0			11
							139	9									
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	215	1	1369	2	Y	114	113	0			12
							3	4	125	9							
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	228	1	1218	2	Y	110	110	0			12
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,937

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	955	-0-	-285	-0-	220	1	695	2	Y	36	37	0			3
							40	9									
02	1036	X	781	-0-	-255	-0-	210	1	542	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
03	1116	X	986	-0-	-130	-0-	189	1	743	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
04	990	X	976	-0-	-14	-0-	171	1	692	2	Y	48	48	0			4
							60	4	53	9							
05	992	X	833	-0-	-159	-0-	111	1	674	2	Y	42	45	0			1
							2	4	46	9							
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	157	1	771	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	840	2	Y	62	61	0			3
							3	4	68	9							
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	189	1	877	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
09	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	199	1	768	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
10	1085	X	1041	-0-	-44	-0-	208	1	732	2	Y	92	89	0			8
							101	9									
11	1110	X	1066	-0-	-44	-0-	199	1	741	2	Y	113	109	0			12
							2	4	124	9							
12	1147	X	958	-0-	-189	-0-	211	1	628	2	Y	108	108	0			12
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

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

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55 70	1 9	607	2	N	64					394
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	11 66	1 9	670	2	N	60	178	1			276
03	899	N	721	-0-	-178	-0-	51 73	1 9	597	2	N	66					342
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17 86	1 9	778	2	N	78	180	1			240
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	10 31	1 9	555	2	N	28					268
06	690	N	397	-0-	-293	-0-	6 22	1 9	369	2	N	20					288
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					288
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	30 94	1 9	1374	2	N	85	177	1			196
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	15 84	1 9	811	2	N	76					272
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	36 76	1 9	799	2	N	69					341
11	1020	N	879	-0-	-141	-0-	57 56	1 9	766	2	N	51	168	1			224
12	930	N	672	-0-	-258	-0-	38 79	1 9	555	2	N	72					296

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	23 465	1 9	3585	2	Y	423	416	0			41
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	20 451	1 9	3323	2	Y	410	409	0			42
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21 1	1 4	3861 439	2 9	Y	399	405	0			36
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	28 376	1 4	3369 381	2 9	Y	346	344	0			38
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	32 547	1 4	3250 441	2 9	Y	401	393	0			46
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	25 2	1 4	4058 439	2 9	Y	399	419	0			26
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	28 16	1 4	4236 496	2 9	Y	451	435	0			42
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	27 1	1 4	4210 458	2 9	Y	416	425	0			33
09	4500	X	3934	-0-	-566	-0-	23 405	1 9	3506	2	Y	368	370	0			31
10	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	27 420	1 9	3777	2	Y	382	380	0			33
11	4500	X	3928	-0-	-572	-0-	25 452	1 9	3451	2	Y	411	410	0			34
12	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	27 468	1 9	3452	2	Y	425	416	0			43

TOTAL GAS PROD: 50,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,831

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	20 530	1 9	3021	2	Y	482	472	0			47
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	16 502	1 9	2703	2	Y	456	456	0			47
03	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	17 1	1 4	3043 535	2 9	Y	486	489	0			44
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	23 306	1 4	2743 493	2 9	Y	448	443	0			49
05	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	52 430	1 4	2556 448	2 9	Y	407	410	0			46
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	3100 439	2 9	Y	399	419	0			26
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	21 12	1 4	3222 496	2 9	Y	451	435	0			42
08	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	20 1	1 4	3085 410	2 9	Y	373	385	0			30
09	3570	X	3385	-0-	-185	-0-	20 367	1 9	2998	2	Y	334	336	0			28
10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	23 403	1 9	3240	2	Y	366	362	0			32
11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	22 399	1 9	2954	2	Y	363	365	0			30
12	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	22 397	1 9	2865	2	Y	361	355	0			36

TOTAL GAS PROD: 41,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	26	1	4008	2	Y	427	420	0			41
							470	9									
02	4648	X	4165	-0-	-483	-0-	22	1	3685	2	Y	416	414	0			43
							458	9									
03	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	24	1	4322	2	Y	499	497	0			45
							1	4	549	9							
04	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	31	1	3771	2	Y	457	452	0			50
							420	4	503	9							
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	35	1	3567	2	Y	520	511	0			59
							600	4	572	9							
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	25	1	4019	2	Y	451	481	0			29
							2	4	496	9							
07	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	27	1	4200	2	Y	467	452	0			44
							16	4	514	9							
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	29	1	4401	2	Y	444	452	0			36
							1	4	488	9							
09	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	28	1	4258	2	Y	442	441	0			37
							486	9									
10	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	30	1	4229	2	Y	438	437	0			38
							482	9									
11	4770	X	4573	-0-	-197	-0-	30	1	4083	2	Y	418	421	0			35
							460	9									
12	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	33	1	4248	2	Y	427	419	0			43
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 56,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,406

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4901	-0-	-586	-0-	29	1	4465	2	Y	370	363	0			36
							407	9									
02	4928	X	4481	-0-	-447	-0-	24	1	4066	2	Y	355	355	0			36
							391	9									
03	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	24	1	4466	2	Y	385	386	0			35
							1	4	424	9							
04	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	32	1	3877	2	Y	337	335	0			37
							432	4	371	9							
05	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	37	1	3827	2	Y	402	393	0			46
							644	4	442	9							
06	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	27	1	4265	2	Y	360	383	0			23
							2	4	396	9							
07	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	27	1	4113	2	Y	362	351	0			34
							15	4	398	9							
08	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	27	1	4210	2	Y	339	346	0			27
							1	4	373	9							
09	4800	X	4618	-0-	-182	-0-	28	1	4199	2	Y	355	352	0			30
							391	9									
10	4960	X	4637	-0-	-323	-0-	30	1	4226	2	Y	346	346	0			30
							381	9									
11	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	30	1	4051	2	Y	345	346	0			29
							380	9									
12	4774	X	4511	-0-	-263	-0-	32	1	4072	2	Y	370	362	0			37
							407	9									

TOTAL GAS PROD: 56,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5664	-0-	-195	-0-	33	1	5096	2	Y	486	475	0			47
							535	9									
02	5292	X	5258	-0-	-34	-0-	29	1	4820	2	Y	372	381	0			38
							409	9									
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	26	1	4806	2	Y	379	383	0			34
							1	4	417	9							
04	5490	X	4616	-0-	-874	-0-	31	1	3798	2	Y	331	329	0			36
							423	4	364	9							
05	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	39	1	4000	2	Y	377	370	0			43
							673	4	415	9							
06	5640	X	5174	-0-	-466	-0-	30	1	4777	2	Y	332	353	0			22
							2	4	365	9							
07	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	32	1	4899	2	Y	370	357	0			35
							18	4	407	9							
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	33	1	5020	2	Y	351	358	0			28
							1	4	386	9							
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	32	1	4844	2	Y	354	352	0			30
							389	9									
10	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	35	1	4886	2	Y	367	365	0			32
							404	9									
11	5250	X	5178	-0-	-72	-0-	35	1	4748	2	Y	359	361	0			30
							395	9									
12	5456	X	5369	-0-	-87	-0-	38	1	4928	2	Y	366	359	0			37
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 63,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,444

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4944	-0-	-202	-0-	307	1	4201	2	Y	316	322	0			20
							88	4	348	9							
02	4648	X	4524	-0-	-124	-0-	249	1	3753	2	Y	454	442	0			32
							23	4	499	9							
03	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	260	1	3786	2	Y	452	465	0			19
							23	4	497	9							
04	4980	X	3576	-0-	-1404	-0-	322	1	2676	2	Y	340	331	0			28
							204	4	374	9							
05	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	360	1	3999	2	Y	317	309	0			36
							39	4	349	9							
06	4860	X	3719	-0-	-1141	-0-	312	1	3118	2	Y	252	277	0			11
							12	4	277	9							
07	5022	X	3710	-0-	-1312	-0-	284	1	3051	2	Y	321	314	0			18
							22	4	353	9							
08	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	308	1	3158	2	Y	325	327	0			16
							2	4	358	9							
09	4590	X	3483	-0-	-1107	-0-	306	1	2814	2	Y	322	316	0			22
							9	4	354	9							
10	4743	X	3378	-0-	-1365	-0-	292	1	2754	2	Y	279	278	0			23
							25	4	307	9							
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	297	1	3608	2	Y	364	347	0			40
							11	4	400	9							
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	247	1	3143	2	Y	424	435	0			29
							10	4	466	9							

TOTAL GAS PROD: 48,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-		1	1	4995	2	Y	362	357	0			61
								398	9									
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-		1	1	4531	2	Y	317	319	0			59
								349	9									
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-		1	1	5116	2	Y	341	347	0			53
								375	9									
04	4950	X	4416	-0-	-534	-0-		1	1	4075	2	Y	294	293	0			54
								17	4	323	9							
05	5115	X	5055	-0-	-60	-0-		11	1	4725	2	Y	290	293	0			51
								319	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-		93	1	4744	2	Y	266	256	0			61
								22	4	293	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-		89	1	4875	2	Y	257	268	0			50
								40	4	283	9							
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-		76	1	4744	2	Y	260	266	0			44
								13	4	286	9							
09	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-		83	1	4719	2	Y	264	258	0			50
								8	4	290	9							
10	5115	X	5052	-0-	-63	-0-		78	1	4684	2	Y	263	269	0			44
								1	4	289	9							
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-		78	1	4624	2	Y	301	300	0			45
								331	9									
12	5115	X	4946	-0-	-169	-0-		77	1	4594	2	Y	250	246	0			49
								275	9									

TOTAL GAS PROD: 60,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,465

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-		17	1	959	2	Y	191	205	1			12
								436	4	210	9							
02	1204	N	551	-0-	-653	-0-		61	1	340	2	Y	60	68	1			4
								84	4	66	9							
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-		191	1	1956	2	Y	276	254	1			26
								2	4	304	9							
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		171	1	1055	2	Y	135	149	1			12
								194	4	149	9							
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-		172	1	1605	2	Y	144	144	1			12
								7	4	158	9							
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		143	1	1719	2	Y	141	132	1			21
								1	4	155	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-		159	1	1862	2	Y	163	172	1			12
								5	4	179	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		156	1	1868	2	Y	164	157	1			19
								180	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-		133	1	1632	2	Y	140	149	1			10
								154	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		146	1	1749	2	Y	139	132	1			17
								18	4	153	9							
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-		191	1	1585	2	Y	129	127	1			19
								2	4	142	9							
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-		177	1	1336	2	Y	110	115	1			14
								5	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 22,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6840	-0-	-197	-0-	35	1	6289	2	Y	464	474	0	1	8	13
							6	4	510	9							
02	6328	X	6219	-0-	-109	-0-	32	1	5687	2	Y	448	444	0	1	8	16
							7	4	493	9							
03	7006	X	6559	-0-	-447	-0-	32	1	6041	2	Y	432	431	0			17
							11	4	475	9							
04	6780	X	6284	-0-	-496	-0-	29	1	5189	2	Y	408	407	0	1	8	17
							617	4	449	9							
05	6913	X	6526	-0-	-387	-0-	26	1	5610	2	Y	408	406	0			19
							441	4	449	9							
06	6660	X	6107	-0-	-553	-0-	22	1	5660	2	Y	381	385	0			15
							6	4	419	9							
07	6882	X	6268	-0-	-614	-0-	27	1	5745	2	Y	426	420	0			21
							27	4	469	9							
08	6572	X	6371	-0-	-201	-0-	24	1	5880	2	Y	420	416	0			25
							5	4	462	9							
09	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	22	1	5566	2	Y	437	434	0			28
							1	4	481	9							
10	6541	X	6163	-0-	-378	-0-	23	1	5609	2	Y	474	461	0			41
							10	4	521	9							
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	24	1	5917	2	Y	495	490	0			46
							2	4	545	9							
12	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	23	1	6043	2	Y	457	464	0			39
							2	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 76,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	29	1	4924	2	Y	450	439	0			28
							2	4	495	9							
02	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	25	1	4474	2	Y	451	463	0			16
							5	4	496	9							
03	5518	X	5259	-0-	-259	-0-	23	1	4745	2	Y	445	424	0			37
							1	4	490	9							
04	5340	X	4897	-0-	-443	-0-	24	1	4058	2	Y	356	365	0			28
							423	4	392	9							
05	5549	X	5397	-0-	-152	-0-	26	1	4424	2	Y	399	407	0			20
							508	4	439	9							
06	5370	X	5031	-0-	-339	-0-	22	1	4593	2	Y	377	375	0			22
							1	4	415	9							
07	5549	X	5146	-0-	-403	-0-	25	1	4644	2	Y	416	420	0			18
							19	4	458	9							
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	22	1	5103	2	Y	372	368	0			22
							409	9									
09	5220	X	4063	-0-	-1157	-0-	16	1	3717	2	Y	300	302	0			20
							330	9									
10	5394	X	4978	-0-	-416	-0-	20	1	4511	2	Y	390	381	0			29
							18	4	429	9							
11	5370	X	4962	-0-	-408	-0-	19	1	4499	2	Y	397	396	0			30
							7	4	437	9							
12	5549	X	4692	-0-	-857	-0-	17	1	4228	2	Y	406	412	0			24
							447	9									

TOTAL GAS PROD: 60,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,759

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2546	-0-	-709	-0-	198	1	1453	2	Y	213	228	1			14
							661	4	234	9							
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	193	1	1983	2	Y	258	253	1	1	8	18
							489	4	284	9							
03	3131	X	2698	-0-	-433	-0-	199	1	2222	2	Y	250	244	1			24
							2	4	275	9							
04	3000	X	2895	-0-	-105	-0-	177	1	2061	2	Y	254	254	1	1	8	23
							378	4	279	9							
05	3255	X	2251	-0-	-1004	-0-	174	1	1885	2	Y	167	177	1			13
							8	4	184	9							
06	3150	X	2762	-0-	-388	-0-	140	1	2416	2	Y	186	171	1			28
							1	4	205	9							
07	3255	X	2681	-0-	-574	-0-	161	1	2341	2	Y	157	173	1			12
							6	4	173	9							
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	156	1	2919	2	Y	188	179	1			21
							207	9									
09	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	138	1	3019	2	Y	263	265	1			19
							289	9									
10	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	148	1	2980	2	Y	212	205	1			26
							30	4	233	9							
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	196	1	3150	2	Y	237	229	1			34
							4	4	261	9							
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	222	1	3117	2	Y	247	250	1			31
							11	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 36,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,632

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2409	-0-	-2458	-0-	162	1	2104	2	Y	130	152	1	1	8	44
							143	9									
02	3948	X	2781	-0-	-1167	-0-	109	1	2481	2	Y	174	170	1			48
							191	9									
03	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	154	1	3677	2	Y	244	241	1			51
							268	9									
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	2	Y	165	165	1	1	8	50
							1052	4	182	9							
05	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	78	1	2551	2	Y	185	178	1			57
							204	9									
06	3960	X	2888	-0-	-1072	-0-	71	1	2627	2	Y	173	169	1			61
							190	9									
07	4092	X	3155	-0-	-937	-0-	73	1	2863	2	Y	169	198	1			32
							33	4	186	9							
08	4092	X	3220	-0-	-872	-0-	71	1	2986	2	Y	148	125	1			55
							163	9									
09	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	104	1	3172	2	Y	143	166	1			32
							157	9									
10	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	126	1	2662	2	Y	149	118	1			63
							164	9									
11	3120	X	421	-0-	-2699	-0-	118	1	284	2	Y	17	49	1			31
							19	9									
12	3534	X	1275	-0-	-2259	-0-	65	1	1068	2	Y	128	95	1			64
							1	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 32,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	32	-0-	-1425	-0-	30	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	56	-0-	-700	-0-	53	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	370	1	2129	2	Y	235	126	1			109
							259	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	243	1	1619	2	Y	185	223	1			71
							73	4	204	9							
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	161	1	1945	2	Y	126	149	1			48
							23	4	139	9							
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	394	1	1821	2	Y	155	116	1			87
							4	4	171	9							
07	2759	X	798	-0-	-1961	-0-	215	1	529	2	Y	49	117	1			19
							54	9									
08	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	313	1	1837	2	Y	151	69	1			101
							1	4	166	9							
09	2400	X	138	-0-	-2262	-0-	138	1			Y	-0-	101	1			-0-
10	2480	X	2102	-0-	-378	-0-	92	1	1855	2	Y	140	77	1			63
							1	4	154	9							
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	292	1	2590	2	Y	247	203	1			107
							272	9									
12	2325	X	2144	-0-	-181	-0-	253	1	1712	2	Y	163	160	1			110
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 20,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	173	1	1921	2	N	68					185
							75	9									
02	2128	N	2006	-0-	-122	-0-	32	1	1909	2	N	59					244
							65	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	139	1	1631	2	N	43					287
							47	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2326	2	N	52	176	1			163
							57	9									
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	31	1	1658	2	N	34					197
							37	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2064	2	N	58					255
							64	9									
07	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	71	1	2020	2	N	55	167	1			143
							61	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	2	N	50					193
							55	9									
09	2160	N	1991	-0-	-169	-0-	36	1	1897	2	N	53					246
							58	9									
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2042	2	N	51	177	1			120
							56	9									
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1914	2	N	55					175
							61	9									
12	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	120	1	1758	2	N	57					232
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 24,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	2	N	65					241
							72	9									
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	30	1	1761	2	N	73	179	1			135
							80	9									
03	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	136	1	1592	2	N	62					197
							68	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	N	64	178	1			83
							70	9									
05	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	31	1	1664	2	N	71					154
							78	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	27	1	1638	2	N	68					222
							75	9									
07	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	59	1	1679	2	N	64	178	1			108
							70	9									
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	35	1	1621	2	N	51					159
							56	9									
09	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	30	1	1577	2	N	57					216
							63	9									
10	1798	N	981	-0-	-817	-0-	40	1	884	2	N	52	178	1			90
							57	9									
11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	18					108
12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	101	1	1474	2	N	66					174
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	375	1	4149	2	Y	237	202	0			60
							2	4	261	9							
02	3304	X	2952	-0-	-352	-0-	255	1	2524	2	Y	148	161	0			47
							10	4	163	9							
03	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	210	1	2124	2	Y	125	126	0			46
							4	4	138	9							
04	4080	X	2513	-0-	-1567	-0-	179	1	2132	2	Y	176	192	0			30
							8	4	194	9							
05	4216	X	2336	-0-	-1880	-0-	194	1	1946	2	Y	158	148	0			40
							22	4	174	9							
06	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	248	1	2817	2	Y	193	188	0			45
							7	4	212	9							
07	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	141	1	2612	2	Y	187	192	0			40
							14	4	206	9							
08	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	138	1	2015	2	Y	136	126	0			50
							5	4	150	9							
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	133	1	2759	2	Y	198	186	0			62
							10	4	218	9							
10	3379	X	2963	-0-	-416	-0-	106	1	2587	2	Y	187	204	0			45
							64	4	206	9							
11	3270	X	2612	-0-	-658	-0-	114	1	2323	2	Y	159	163	0			41
							175	9									
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	150	1	2531	2	Y	192	153	0			80
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 35,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	510	2	Y	215	218	0			22
							237	9									
02	812	N	547	-0-	-265	-0-	72	1	377	2	Y	89	100	0			11
							98	9									
03	899	N	241	-0-	-658	-0-	34	1	143	2	Y	58	60	0	1	8	8
							64	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	83	78	0	1	8	12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	134	127	0			19
							45	4	147	9							
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	235	2	Y	78	83	0			14
							7	4	86	9							
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	Y	27	37	0			4
							2	4	30	9							
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	45	1	184	2	Y	57	53	0			8
							3	4	63	9							
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	49	1	210	2	Y	102	98	0			12
							1	4	112	9							
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	216	2	Y	125	117	0			20
							3	4	138	9							
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	214	2	Y	131	133	0			18
							144	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	56	1	196	2	Y	109	109	0			18
							1	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	438	2	Y	114	100	0			14
							125	9									
03	1023	N	130	-0-	-893	-0-	18	1	75	2	Y	34	43	0			5
							37	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	136	0	2	8	23
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	100	1	293	2	Y	132	136	0			19
							40	4	145	9							
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	252	2	Y	93	95	0			17
							8	4	102	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80	1	310	2	Y	134	133	0			18
							10	4	147	9							
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	79	1	324	2	Y	112	114	0			16
							5	4	123	9							
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	54	1	229	2	Y	120	122	0			14
							1	4	132	9							
10	558	N	338	-0-	-220	-0-	45	1	187	2	Y	94	93	0			15
							3	4	103	9							
11	510	N	389	-0-	-121	-0-	43	1	186	2	Y	145	140	0			20
							160	9									
12	434	N	172	-0-	-262	-0-	23	1	81	2	Y	62	72	0			10
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	80	1	447	2	Y	448	426	0			46
							493	9									
02	840	N	9	-0-	-831	-0-	1	1	5	2	Y	3	49	0			-0-
							3	9									
03	930	N	26	-0-	-904	-0-	3	1	11	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	97	84	0	1	8	14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	218	201	0			31
							30	4	240	9							
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	125	1	406	2	Y	326	298	0			59
							12	4	359	9							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	390	396	0			53
							14	4	429	9							
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	203	227	0			29
							7	4	223	9							
09	900	N	261	-0-	-639	-0-	42	1	178	2	Y	36	61	0			4
							1	4	40	9							
10	930	N	299	-0-	-631	-0-	49	1	205	2	Y	38	36	0			6
							3	4	42	9							
11	750	N	664	-0-	-86	-0-	69	1	299	2	Y	269	238	0			37
							296	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	133	1	463	2	Y	319	304	0			52
							2	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	158	1	1749	2	Y	115	111	0			29
							1	4	127	9							
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	152	1	1504	2	Y	97	95	0			31
							6	4	107	9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	212	1	2148	2	Y	148	124	0			55
							4	4	163	9							
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	2	Y	146	176	0			25
							7	4	161	9							
05	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	154	1	1543	2	Y	138	128	0			35
							17	4	152	9							
06	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	154	1	1747	2	Y	155	154	0			36
							4	4	171	9							
07	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	101	1	1863	2	Y	178	176	0			38
							10	4	196	9							
08	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	92	1	1343	2	Y	123	116	0			45
							4	4	135	9							
09	2160	X	1833	-0-	-327	-0-	75	1	1557	2	Y	177	167	0			55
							6	4	195	9							
10	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	62	1	1517	2	Y	186	197	0			44
							37	4	205	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	102	1	2079	2	Y	241	223	0			62
							265	9									
12	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	115	1	1889	2	Y	241	203	0			100
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	50	1	5917	2	Y	166	181	1			9
							255	4	183	9							
02	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	52	1	5853	2	Y	193	183	1			19
							129	4	212	9							
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	56	1	7376	2	Y	219	222	1			16
							4	4	241	9							
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	61	1	7605	2	Y	181	179	1			18
							25	4	199	9							
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	60	1	8341	2	Y	190	200	1			8
							18	4	209	9							
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	28	1	4220	2	Y	98	99	1			7
							25	4	108	9							
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	34	1	5597	2	Y	144	137	1			14
							19	4	158	9							
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	49	1	8109	2	Y	201	200	1			15
							221	9									
09	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	44	1	7953	2	Y	202	202	1			15
							8	4	222	9							
10	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	8	1	7028	2	Y	167	161	1			21
							184	9									
11	5010	X	341	-0-	-4669	-0-	1	1	333	2	Y	6	26	1			1
							7	9									
12	5177	X	95	-0-	-5082	-0-	93	2	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2957	-0-	-1910	-0-	23	1	2719	2	Y	89	84	1			5
							117	4	98	9							
02	4508	X	2947	-0-	-1561	-0-	24	1	2773	2	Y	81	78	1			8
							61	4	89	9							
03	4991	X	1363	-0-	-3628	-0-	10	1	1319	2	Y	30	36	1			2
							1	4	33	9							
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	638	-0-	-2512	-0-	4	1	616	2	Y	13	12	1			1
							4	4	14	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	38	1	6311	2	Y	142	129	1			14
							21	4	156	9							
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	2	Y	37	34	1			3
							2	4	41	9							
10	6541	X	3121	-0-	-3420	-0-	3	1	3042	2	Y	69	63	1			9
							76	9									
11	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	8	1	5167	2	Y	103	92	1			20
							3	4	113	9							
12	6541	X	3486	-0-	-3055	-0-	7	1	3395	2	Y	76	89	1			7
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 28,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	32	1	3766	2	Y	116	124	1			6
							162	4	128	9							
02	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	34	1	3902	2	Y	110	105	1			11
							86	4	121	9							
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	31	1	4066	2	Y	89	94	1			6
							2	4	98	9							
04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	33	1	4077	2	Y	106	102	1			10
							14	4	117	9							
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	32	1	4522	2	Y	112	117	1			5
							10	4	123	9							
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	33	1	4966	2	Y	125	121	1			9
							29	4	138	9							
07	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	26	1	4409	2	Y	103	102	1			10
							15	4	113	9							
08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	26	1	4275	2	Y	114	115	1			9
							125	9									
09	5160	X	4239	-0-	-921	-0-	22	1	4089	2	Y	113	113	1			9
							4	4	124	9							
10	5332	X	3940	-0-	-1392	-0-	4	1	3815	2	Y	110	105	1			14
							121	9									
11	5160	X	1808	-0-	-3352	-0-	3	1	1753	2	Y	46	51	1			9
							1	4	51	9							
12	4557	X	2806	-0-	-1751	-0-	5	1	2714	2	Y	79	81	1			7
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 48,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	166	1	184	2	Y	134	139	0	13
							147	9							
02	420	N	251	-0-	-169	-0-	128	1	68	2	Y	50	55	0	8
							55	9							
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	194	1	100	2	Y	95	91	0	12
							1	4	105	9					
04	480	N	95	-0-	-385	-0-	23	1	23	2	Y	42	41	0	13
							3	4	46	9					
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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: 1,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2990	-0-	-327	-0-	143	1	2203	2	Y	581	589	0	56
							5	4	639	9					
02	2996	X	2575	-0-	-421	-0-	114	1	1895	2	Y	504	480	0	80
							12	4	554	9					
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	149	1	2232	2	Y	417	444	0	53
							13	4	459	9					
04	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	178	1	1130	2	Y	176	175	0	54
							156	4	194	9					
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	54	0	-0-
06	2880	X	210	-0-	-2670	-0-	147	1	55	2	Y	7	3	0	4
							8	9							
07	2852	X	1359	-0-	-1493	-0-	58	1	1081	2	Y	126	73	0	57
							81	4	139	9					
08	2852	X	1400	-0-	-1452	-0-	376	1	872	2	Y	110	138	0	29
							31	4	121	9					
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	316	1	229	2	Y	51	69	0	11
							2	4	56	9					
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	329	1	1087	2	Y	178	151	0	38
							32	4	196	9					
11	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	349	1	840	2	Y	88	104	0	22
							97	9							
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	349	1	623	2	Y	64	74	0	12
							70	9							

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	151	1	1666	2	Y	213	177	0			54
							1	4	234	9							
02	1736	X	785	-0-	-951	-0-	64	1	630	2	Y	81	109	0			26
							2	4	89	9							
03	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			Y	-0-	26	0			-0-
04	1980	X	1412	-0-	-568	-0-	98	1	1164	2	Y	132	109	0			23
							5	4	145	9							
05	2046	X	1561	-0-	-485	-0-	127	1	1275	2	Y	132	122	0			33
							14	4	145	9							
06	1980	X	1488	-0-	-492	-0-	110	1	1248	2	Y	115	121	0			27
							3	4	127	9							
07	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	56	1	1041	2	Y	112	115	0			24
							6	4	123	9							
08	3100	N	6662	-0-	3562	3562	385	1	5626	2	Y	578	389	0			213
							15	4	636	9							
09	3000	N	452	-0-	-2548	1014	19	1	386	2	Y	42	242	0			13
							1	4	46	9							
10	1770	N	756	-0-	-1014	-0-	26	1	635	2	Y	72	68	0			17
							16	4	79	9							
11	2880	X	657	-0-	-2223	-0-	28	1	562	2	Y	61	62	0			16
							67	9									
12	2976	X	328	-0-	-2648	-0-	25	1	248	2	Y	50	45	0			21
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 17,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,588

WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5697	-0-	-2611	-0-	10	1	5322	2	Y	165	165	1			6
							183	4	182	9							
02	7336	X	6555	-0-	-781	-0-	27	1	6309	2	Y	199	196	1	1	8	8
							219	9									
03	8804	X	7455	-0-	-1349	-0-	90	1	7093	2	Y	216	218	1			6
							34	4	238	9							
04	8520	X	6010	-0-	-2510	-0-	26	1	5685	2	Y	219	208	1	1	8	16
							58	4	241	9							
05	8804	X	6846	-0-	-1958	-0-	61	1	6484	2	Y	241	241	1	1	8	15
							36	4	265	9							
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	42	1	7796	2	Y	249	250	1			14
							44	4	274	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	38	1	7178	2	Y	216	220	1			10
							12	4	238	9							
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	43	1	7455	2	Y	175	181	1			4
							193	9									
09	8160	X	6666	-0-	-1494	-0-	61	1	6445	2	Y	141	137	1			8
							5	4	155	9							
10	8432	X	6324	-0-	-2108	-0-	70	1	6068	2	Y	169	159	1			18
							186	9									
11	8160	X	7110	-0-	-1050	-0-	78	1	6772	2	Y	236	225	1			29
							260	9									
12	7688	X	6832	-0-	-856	-0-	140	1	6515	2	Y	160	181	1			8
							1	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 82,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	5	1	2775	2	Y	81	80	1			3
							96	4	89	9							
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	11	1	2674	2	Y	77	77	1			3
							85	9									
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	42	1	3290	2	Y	93	93	1			3
							16	4	102	9							
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	2	Y	36	36	1			3
							37	4	40	9							
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	29	1	3152	2	Y	18	20	1			1
							18	4	20	9							
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	2	Y	29	28	1			2
							28	4	32	9							
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	23	1	4270	2	Y	50	50	1			2
							7	4	55	9							
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	21	1	3641	2	Y	79	79	1			2
							87	9									
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	30	1	3203	2	Y	64	62	1			4
							3	4	70	9							
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	31	1	2739	2	Y	56	54	1			6
							62	9									
11	2280	X	1347	-0-	-933	-0-	15	1	1296	2	Y	33	35	1			4
							36	9									
12	2356	X	1852	-0-	-504	-0-	38	1	1778	2	Y	33	35	1			2
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 38,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1599	-0-	-1501	-0-	138	1	829	2	Y	573	600	0			55
							2	4	630	9							
02	2632	X	1959	-0-	-673	-0-	110	1	1041	2	Y	728	666	0	1	8	116
							7	4	801	9							
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	137	1	2489	2	Y	907	908	0			115
							15	4	998	9							
04	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	209	1	1539	2	Y	420	406	0	1	8	128
							212	4	462	9							
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	1			Y	-0-	128	0			-0-
06	3000	X	878	-0-	-2122	-0-	176	1	566	2	Y	122	47	0			75
							2	4	134	9							
07	3100	X	438	-0-	-2662	-0-	36	1	309	2	Y	64	110	0			29
							23	4	70	9							
08	3100	X	478	-0-	-2622	-0-	340	1	106	2	Y	25	47	0			7
							4	4	28	9							
09	2430	X	502	-0-	-1928	-0-	350	1	119	2	Y	29	30	0			6
							1	4	32	9							
10	899	X	277	-0-	-622	-0-	228	1	38	2	Y	9	13	0			2
							1	4	10	9							
11	870	X	415	-0-	-455	-0-	367	1	38	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	316	1	2	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	110	1	328	2	Y	194	201	0			69
							213	9									
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	414	1	275	9	Y	250	192	0	1	8	126
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	66	1	291	2	Y	242	270	0			98
							1	4	266	9							
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	450	2	Y	500	494	0			104
							550	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	73	1	348	2	Y	291	330	0	1	8	64
							1	4	320	9							
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	160	1	358	2	Y	455	351	0			168
							501	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	242	1	706	2	Y	389	448	0			109
							428	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	224	1	434	2	Y	395	368	0			136
							435	9									
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	179	1	189	2	Y	511	459	0			188
							562	9									
10	1364	N	757	-0-	-607	-0-	135	1	128	2	Y	449	529	0			108
							494	9									
11	1050	N	747	-0-	-303	-0-	73	1	165	2	Y	463	459	0			112
							509	9									
12	961	N	779	-0-	-182	-0-	189	1	172	2	Y	380	392	0			100
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 10,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,519

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2690	-0-	-1681	-0-	1	1	2463	2	Y	205	199	0			35
							226	9									
02	3836	X	3093	-0-	-743	-0-	1	1	2935	2	Y	143	151	0			27
							157	9									
03	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	1	1	3224	2	Y	180	179	0			28
							198	9									
04	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	1	1	2551	2	Y	161	159	0			30
							10	4	177	9							
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	7	1	3117	2	Y	130	137	0			23
							143	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	2	Y	187	167	0			43
							16	4	206	9							
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	79	1	4339	2	Y	255	248	0			50
							35	4	281	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	127	1	7936	2	Y	484	452	0			82
							22	4	532	9							
09	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	109	1	6218	2	Y	378	389	0			71
							11	4	416	9							
10	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	5681	2	Y	343	357	0			57
							1	4	377	9							
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	84	1	4982	2	Y	344	350	0			51
							378	9									
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	94	1	5564	2	Y	341	326	0			66
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 56,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	8370	X	8370	-0-		-0-		-0-		15	1	7991	2	Y	310	310	1			7
										23	4	341	9							
02	6627	X	6627	-0-		-0-		-0-		143	1	6189	2	Y	252	252	1	1	8	6
										18	4	277	9							
03	9102	X	9102	-0-		-0-		-0-		241	1	8399	2	Y	371	373	1	1	8	3
										54	4	408	9							
04	7617	X	7617	-0-		-0-		-0-		43	1	7182	2	Y	320	315	1	1	8	7
										40	4	352	9							
05	8516	X	8516	-0-		-0-		-0-		35	1	8050	2	Y	358	356	1	1	8	8
										37	4	394	9							
06	7789	X	7789	-0-		-0-		-0-		25	1	7391	2	Y	314	311	1			11
										28	4	345	9							
07	8092	X	8092	-0-		-0-		-0-		33	1	7725	2	Y	298	305	1			4
										6	4	328	9							
08	7877	X	7877	-0-		-0-		-0-		19	1	7567	2	Y	264	263	1			5
										1	4	290	9							
09	7492	X	7492	-0-		-0-		-0-		15	1	7191	2	Y	255	254	1			6
										5	4	281	9							
10	7254	X	5966	-0-		-1288		-0-		5743	2	223	9	Y	203	203	1			6
11	7020	X	6161	-0-		-859		-0-		20	1	5905	2	Y	213	214	1			5
										2	4	234	9							
12	7757	X	7757	-0-		-0-		-0-		7450	2	307	9	Y	279	276	1			8

TOTAL GAS PROD: 91,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,437

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. GAS LIFT	(I) (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	2306	N	2306	-0-		-0-		-0-		88	1	1955	2	Y	235	230	0			28
										4	4	259	9							
02	2239	N	2239	-0-		-0-		-0-		76	1	1929	2	Y	211	208	0	1	8	30
										2	4	232	9							
03	2633	N	2633	-0-		-0-		-0-		383	1	2017	2	Y	210	108	0	102	1	30
										2	4	231	9							
04	2220	N	1905	-0-		-315		-0-		43	1	1661	2	Y	179	187	0			22
										4	4	197	9							
05	2480	N	1666	-0-		-814		-0-		36	1	1439	2	Y	170	173	0	1	5	18
										4	4	187	9							
06	2490	N	1869	-0-		-621		-0-		34	1	1606	2	Y	207	206	0			19
										1	4	228	9							
07	2635	X	1476	-0-		-1159		-0-		25	1	1312	2	Y	125	129	0			15
										1	4	138	9							
08	2635	X	1394	-0-		-1241		-0-		83	1	1161	2	Y	135	136	0			14
										1	4	149	9							
09	1920	X	1733	-0-		-187		-0-		287	1	1288	2	Y	141	121	0	9	1	25
										3	4	155	9							
10	1922	X	1740	-0-		-182		-0-		279	1	1302	2	Y	136	104	0	33	1	24
										9	4	150	9							
11	1860	X	1632	-0-		-228		-0-		317	1	1175	2	Y	125	125	0	4	1	20
										2	4	138	9							
12	1798	X	1123	-0-		-675		-0-		209	1	761	2	Y	138	118	0	22	1	18
										1	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	219	1	11526	2	Y	519	508	0			33
							242	4	571	9							
02	7840	X	7443	-0-	-397	-0-	116	1	6747	2	Y	489	488	0			34
							42	4	538	9							
03	8680	X	8196	-0-	-484	-0-	134	1	7432	2	Y	532	544	0			22
							45	4	585	9							
04	8400	X	5900	-0-	-2500	-0-	164	1	4925	2	Y	395	384	0			33
							376	4	435	9							
05	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	135	1	8995	2	Y	639	599	0			73
							89	4	703	9							
06	8400	X	7327	-0-	-1073	-0-	100	1	6526	2	Y	614	660	0			27
							26	4	675	9							
07	8246	X	7209	-0-	-1037	-0-	133	1	6404	2	Y	569	563	0			33
							46	4	626	9							
08	8184	X	7478	-0-	-706	-0-	176	1	6783	2	Y	469	479	0			23
							3	4	516	9							
09	8400	X	7050	-0-	-1350	-0-	159	1	6351	2	Y	473	464	0			32
							20	4	520	9							
10	8680	X	7253	-0-	-1427	-0-	151	1	6507	2	Y	486	478	0			40
							60	4	535	9							
11	7320	X	6704	-0-	-616	-0-	178	1	6055	2	Y	412	406	0			46
							18	4	453	9							
12	7471	X	6663	-0-	-808	-0-	202	1	5790	2	Y	594	599	0			41
							18	4	653	9							

TOTAL GAS PROD: 93,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,191

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	69	1	203	2	Y	355	300	0			126
							391	9									
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	186	1	364	9	Y	331	289	0	1	8	167
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	Y	518	476	0			209
							1	4	570	9							
04	630	N	543	-0-	-87	-0-	24	1	113	2	Y	369	501	0			77
							406	9									
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	381	2	Y	940	807	0	2	8	208
							1	4	1034	9							
06	810	N	355	-0-	-455	-0-	37	1	62	2	Y	233	355	0			86
							256	9									
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	171	1	297	2	Y	481	432	0			135
							529	9									
08	1302	N	670	-0-	-632	-0-	84	1	173	2	Y	375	381	0			129
							413	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	75	1	129	2	Y	199	255	0			73
							219	9									
10	992	N	688	-0-	-304	-0-	76	1	192	2	Y	382	363	0			92
							420	9									
11	660	N	497	-0-	-163	-0-	64	1	157	2	Y	251	282	0			61
							276	9									
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	166	1	572	2	Y	720	591	0			190
							792	9									

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	259	-0-	-857	-0-	3	1	230	2	Y	22	27	0			2
							2	4	24	9							
02	979	X	979	-0-	-0-	-0-	12	1	877	2	Y	79	75	0			6
							3	4	87	9							
03	1054	X	86	-0-	-968	-0-	1	1	77	2	Y	7	12	0			1
							8	9									
04	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	14	1	901	2	Y	92	86	0			7
							106	4	101	9							
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	28	1	2392	2	Y	219	204	0	1	8	21
							97	4	241	9							
06	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	24	1	2152	2	Y	168	172	0			17
							8	4	185	9							
07	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	13	1	1113	2	Y	76	83	0			10
							50	4	84	9							
08	2759	X	1990	-0-	-769	-0-	21	1	1794	2	Y	115	104	0			21
							48	4	127	9							
09	2670	X	2596	-0-	-74	-0-	26	1	2351	2	Y	199	193	0			27
							219	9									
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	33	1	2830	2	Y	271	276	0			22
							1	4	298	9							
11	2370	X	1562	-0-	-808	-0-	19	1	1371	2	Y	156	163	0			15
							172	9									
12	2697	X	1830	-0-	-867	-0-	23	1	1596	2	Y	192	189	0			18
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 19,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	189	1	2235	2	Y	318	320	0			34
							350	9									
02	2604	X	1880	-0-	-724	-0-	262	1	1396	2	Y	201	196	0			39
							1	4	221	9							
03	2883	X	1872	-0-	-1011	-0-	284	1	1366	2	Y	202	222	0			19
							222	9									
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	190	1	1580	2	Y	291	280	0			30
							16	4	320	9							
05	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	254	1	1647	2	Y	287	298	0			19
							1	4	316	9							
06	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	385	1	1799	2	Y	302	296	0			25
							14	4	332	9							
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	482	1	1639	2	Y	270	267	0			28
							15	4	297	9							
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	266	273	0			21
							1	4	293	9							
09	2520	X	1962	-0-	-558	-0-	353	1	1392	2	Y	197	198	0			20
							217	9									
10	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	364	1	1251	2	Y	175	177	0			18
							193	9									
11	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	273	1	2006	2	Y	284	272	0			30
							1	4	312	9							
12	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	261	1	2036	2	Y	299	306	0			23
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 27,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	130	1	2885	2	Y	277	269	0			33
							6	4	305	9							
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	90	1	2298	2	Y	223	223	0	1	8	32
							2	4	245	9							
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	312	1	2572	2	Y	285	142	0	134	1	41
							2	4	314	9							
04	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	52	1	2081	2	Y	253	262	0			32
							5	4	278	9							
05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	48	1	1902	2	Y	220	228	0	1	5	23
							6	4	242	9							
06	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	44	1	2103	2	Y	282	279	0			26
							2	4	310	9							
07	3193	X	1936	-0-	-1257	-0-	31	1	1638	2	Y	242	238	0			30
							1	4	266	9							
08	3193	X	1897	-0-	-1296	-0-	80	1	1519	2	Y	270	273	0			27
							1	4	297	9							
09	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	256	1	1663	2	Y	282	241	0	19	1	49
							4	4	310	9							
10	2542	X	2451	-0-	-91	-0-	297	1	1849	2	Y	265	204	0	64	1	46
							13	4	292	9							
11	2460	X	2281	-0-	-179	-0-	287	1	1735	2	Y	233	234	0	8	1	37
							3	4	256	9							
12	2294	X	2273	-0-	-21	-0-	179	1	1815	2	Y	250	214	0	40	1	33
							4	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 29,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2544	-0-	-308	-0-	159	1	2196	2	Y	172	89	1			142
							189	9									
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	273	1	2200	2	Y	165	213	1	1	8	93
							2	4	182	9							
03	3782	X	1334	-0-	-2448	-0-	284	1	956	2	Y	85	139	1			39
							94	9									
04	3540	X	220	-0-	-3320	-0-	93	1	110	2	Y	11	46	1			4
							5	4	12	9							
05	2945	X	194	-0-	-2751	-0-	21	1	162	2	Y	8	9	1			3
							2	4	9	9							
06	2850	X	618	-0-	-2232	-0-	213	1	376	2	Y	25	14	1			14
							1	4	28	9							
07	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	290	1	1778	2	Y	131	95	1			50
							144	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	256	1	1439	2	Y	94	81	1			63
							1	4	103	9							
09	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	252	1	2616	2	Y	123	112	1			74
							11	4	135	9							
10	2201	X	969	-0-	-1232	-0-	43	1	868	2	Y	53	103	1			24
							58	9									
11	2130	X	403	-0-	-1727	-0-	137	1	246	2	Y	18	34	1			8
							20	9									
12	3100	X	263	-0-	-2837	-0-	125	1	127	2	Y	10	11	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 16,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1427	-0-	-1239	-0-	295	1	884	2	Y	225	279	0			80
							248	9									
02	2604	X	29	-0-	-2575	-0-	22	1	7	9	Y	6	83	0			3
03	2883	X	260	-0-	-2623	-0-	33	1	163	2	Y	57	37	0			23
							1	4	63	9							
04	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	152	1	788	2	Y	377	321	0			79
							415	9									
05	2542	X	1277	-0-	-1265	-0-	164	1	796	2	Y	286	301	0	1	8	63
							2	4	315	9							
06	1380	X	689	-0-	-691	-0-	140	1	343	2	Y	187	181	0			69
							206	9									
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	236	1	1261	2	Y	299	284	0			84
							329	9									
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	303	1	910	2	Y	287	272	0			99
							316	9									
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	335	1	1284	2	Y	288	281	0			106
							317	9									
10	1829	X	1588	-0-	-241	-0-	231	1	1028	2	Y	298	332	0			72
							1	4	328	9							
11	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	375	1	1462	2	Y	340	330	0			82
							374	9									
12	2015	X	1232	-0-	-783	-0-	183	1	873	2	Y	160	200	0			42
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 15,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,810

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	95	1	190	2	Y	31	28	0			3
							34	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	150	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	207	1	957	2	Y	151	144	0			8
							2	4	166	9							
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	332	1	918	2	Y	143	142	0			9
							3	4	157	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	348	1	1116	2	Y	172	169	0			12
							1	4	189	9							
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	2	Y	176	181	0			7
							2	4	194	9							
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	130	1	1011	2	Y	141	141	0			7
							1	4	155	9							
09	1650	N	1066	-0-	-584	-0-	79	1	831	2	Y	141	140	0			8
							1	4	155	9							
10	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	159	1	1109	2	Y	212	211	0			9
							233	9									
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	169	1	1191	2	Y	219	212	0			16
							241	9									
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	987	2	Y	192	196	0			12
							1	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	60	1	1322	2	Y	590	573	0			70
							3	4	649	9							
02	1848	N	1032	-0-	-816	-0-	26	1	671	2	Y	304	330	0	1	8	43
							1	4	334	9							
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1203	2	Y	619	294	0	278	1	89
							1	4	681	9			1	8			
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	Y	684	686	0	1	8	86
							3	4	752	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	382	426	0	1	5	40
							2	4	420	9			1	8			
06	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	18	1	842	2	Y	460	457	0			43
							1	4	506	9							
07	2139	X	872	-0-	-1267	-0-	10	1	519	2	Y	312	316	0			39
							343	9									
08	2139	X	911	-0-	-1228	-0-	29	1	491	2	Y	355	358	0			36
							391	9									
09	2070	X	999	-0-	-1071	-0-	111	1	504	2	Y	348	300	0	24	1	60
							1	4	383	9							
10	1426	X	1057	-0-	-369	-0-	109	1	549	2	Y	359	272	0	85	1	62
							4	4	395	9							
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	283	1	719	2	Y	483	453	0	16	1	76
							1	4	531	9							
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	187	1	746	2	Y	542	461	0	86	1	71
							1	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 16,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2393	-0-	-56	-0-	183 182	1 9	2028	2	N	165	166	1			194
02	2324	X	2179	-0-	-145	-0-	33 165	1 9	1981	2	N	150	171	1			173
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	158 146	1 9	1854	2	N	133					306
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	33 99	1 9	1530	2	N	90	175	1			221
05	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	45 168	1 9	2420	2	N	153	177	1			197
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	37 185	1 9	2257	2	N	168	177	1			188
07	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	71 162	1 9	2032	2	N	147	177	1			158
08	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	46 167	1 9	2092	2	N	152					310
09	2550	X	2414	-0-	-136	-0-	42 163	1 9	2209	2	N	148	177	1			281
10	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	107 171	1 9	2378	2	N	155	172	1			264
11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	175 171	1 9	2331	2	N	155	179	1			240
12	2480	X	2209	-0-	-271	-0-	130 178	1 9	1901	2	N	162	180	1			222

TOTAL GAS PROD: 28,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	55 1	1 4	3318 326	2 9	Y	296	282	0	1	8	13
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	43 2	1 4	3310 341	2 9	Y	310	316	0	1	8	6
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	39 3	1 4	3207 326	2 9	Y	296	298	0			4
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	35 89	1 4	2765 257	2 9	Y	234	232	0	1	8	5
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	52 25	1 4	2895 248	2 9	Y	225	225	0	1	8	4
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	39 8	1 4	3084 276	2 9	Y	251	250	0			5
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	42 26	1 4	3187 308	2 9	Y	280	278	0			7
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	53 2	1 4	3201 285	2 9	Y	259	260	0			6
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	52 1	1 4	2989 251	2 9	Y	228	229	0			5
10	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	34 1	1 4	2340 231	2 9	Y	210	211	0			4
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,589

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	38	1	2306	2	Y	145	138	0	1	8	6
							1	4	160	9							
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	32	1	2458	2	Y	162	165	0			3
							2	4	178	9							
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2587	2	Y	173	174	0			2
							2	4	190	9							
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	27	1	2176	2	Y	166	164	0			4
							70	4	183	9							
05	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	37	1	2055	2	Y	159	160	0			3
							18	4	175	9							
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	32	1	2539	2	Y	185	184	0			4
							7	4	204	9							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	36	1	2750	2	Y	207	206	0			5
							23	4	228	9							
08	2821	X	1336	-0-	-1485	-0-	20	1	1230	2	Y	77	80	0			2
							1	4	85	9							
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	45	1	2587	2	Y	149	147	0			4
							1	4	164	9							
10	3038	X	2192	-0-	-846	-0-	29	1	2015	2	Y	134	135	0			3
							1	4	147	9							
11	2940	X	880	-0-	-2060	-0-	20	1	805	2	Y	50	51	0			2
							55	9									
12	3038	X	2177	-0-	-861	-0-	26	1	2001	2	Y	132	131	0			3
							5	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	36	1	2198	2	Y	168	160	0	1	8	7
							1	4	185	9							
02	2800	N	2827	-0-	27	27	33	1	2565	2	Y	206	209	0			4
							2	4	227	9							
03	2920	N	2893	-0-	-27	-0-	32	1	2625	2	Y	213	214	0			3
							2	4	234	9							
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	28	1	2202	2	Y	201	199	0	1	8	4
							71	4	221	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	45	1	2503	2	Y	216	215	0	1	8	4
							22	4	238	9							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	47	1	3713	2	Y	252	251	0			5
							10	4	277	9							
07	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	22	1	1669	2	Y	124	126	0			3
							14	4	136	9							
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	9	-0-	-2511	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	5	1	2598	2	Y	39	39	1			1
							90	4	43	9							
02	3024	X	2270	-0-	-754	-0-	9	1	2222	2	Y	35	35	1			1
							39	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	42	1	3313	2	Y	70	69	1			2
							16	4	77	9							
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	2	Y	92	87	1			7
							34	4	101	9							
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	89	91	1			5
							18	4	98	9							
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	18	1	3298	2	Y	89	89	1			5
							19	4	98	9							
07	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	17	1	3211	2	Y	80	81	1			4
							6	4	88	9							
08	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	16	1	2761	2	Y	56	59	1			1
							62	9									
09	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	24	1	2554	2	Y	52	50	1			3
							2	4	57	9							
10	3534	X	2764	-0-	-770	-0-	31	1	2668	2	Y	59	56	1			6
							65	9									
11	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	31	1	2719	2	Y	76	73	1			9
							84	9									
12	3317	X	2914	-0-	-403	-0-	60	1	2792	2	Y	56	62	1			3
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 36,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	143	1	2222	2	Y	129	122	1			107
							142	9									
02	2324	X	2021	-0-	-303	-0-	211	1	1703	2	Y	95	148	1			54
							2	4	105	9							
03	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	255	1	1390	2	Y	92	103	1			43
							101	9									
04	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	28	1	54	2	Y	3	45	1			1
							2	4	3	9							
05	3100	X	61	-0-	-3039	-0-	5	1	52	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	2430	X	256	-0-	-2174	-0-	84	1	163	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
07	2232	X	100	-0-	-2132	-0-	36	1	61	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	1736	X	21	-0-	-1715	-0-	8	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	270	X	103	-0-	-167	-0-	27	1	73	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	279	X	78	-0-	-201	-0-	4	1	72	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	1			Y	-0-	1	1			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	107	2	Y	21	37	1			18
							23	9									
02	924	N	166	-0-	-758	-0-	166	1			Y	-0-	18	1			-0-
03	713	N	315	-0-	-398	-0-	234	1	64	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	150	1	343	2	Y	81	57	1			31
							15	4	89	9							
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	29	49	1			11
							3	4	32	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	218	1	203	2	Y	36	27	1			20
							40	9									
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	160	1	187	2	Y	36	42	1			14
							40	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	191	1	579	2	Y	99	47	1			66
							109	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	196	1	1491	2	Y	182	138	1			110
							6	4	200	9							
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	484	2	Y	75	151	1			34
							83	9									
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	151	1	691	2	Y	137	112	1			59
							151	9									
12	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	136	1	51	2	Y	11	63	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	50	1	3016	2	Y	306	304	0	1	8	13
							1	4	337	9							
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	35	1	2687	2	Y	287	294	0	1	8	5
							2	4	316	9							
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	40	1	3318	2	Y	192	194	0			3
							3	4	211	9							
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	38	1	2981	2	Y	194	192	0	1	8	4
							96	4	213	9							
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	74	1	4109	2	Y	253	251	0	1	8	5
							35	4	278	9							
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	51	1	4057	2	Y	228	228	0			5
							11	4	251	9							
07	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	36	1	2741	2	Y	204	204	0			5
							23	4	224	9							
08	3751	X	576	-0-	-3175	-0-	9	1	523	2	Y	40	44	0			1
							44	9									
09	3630	X	2148	-0-	-1482	-0-	34	1	1957	2	Y	142	140	0			3
							1	4	156	9							
10	3751	X	3572	-0-	-179	-0-	48	1	3304	2	Y	199	198	0			4
							1	4	219	9							
11	3630	X	37	-0-	-3593	-0-	1	1	34	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	45	1	3451	2	Y	207	203	0			4
							9	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 35,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	40	1	2435	2	Y	153	151	0	1	8	7
							1	4	168	9							
02	2436	N	2431	-0-	-5	-0-	29	1	2238	2	Y	147	151	0			3
							2	4	162	9							
03	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	28	1	2324	2	Y	81	83	0			1
							2	4	89	9							
04	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	26	1	2054	2	Y	79	78	0			2
							66	4	87	9							
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	45	1	2507	2	Y	91	91	0			2
							22	4	100	9							
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	33	1	2644	2	Y	65	66	0			1
							7	4	72	9							
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	26	1	1979	2	Y	107	105	0			3
							16	4	118	9							
08	2666	N	1579	-0-	-1087	-0-	24	1	1442	2	Y	102	103	0			2
							1	4	112	9							
09	3000	N	4291	-0-	1291	1291	68	1	3932	2	Y	264	260	0			6
							1	4	290	9							
10	3100	N	2919	-0-	-181	1110	38	1	2653	2	Y	206	208	0			4
							1	4	227	9							
11	2232	N	1122	-0-	-1110	-0-	25	1	1017	2	Y	73	75	0			2
							80	9									
12	3069	X	3053	-0-	-16	-0-	36	1	2776	2	Y	213	211	0			4
							7	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 30,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	Y	189	188	0			14
							208	9									
02	1316	N	1152	-0-	-164	-0-	132	1	812	2	Y	189	187	0			16
							208	9									
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	134	1	928	2	Y	202	206	0			12
							1	4	222	9							
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	182	1	880	2	Y	177	180	0			9
							2	4	195	9							
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	265	1	1551	2	Y	289	280	0			18
							5	4	318	9							
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	76	1	653	2	Y	121	130	0			9
							133	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	310	306	0			13
							2	4	341	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	155	1	1809	2	Y	300	298	0			15
							3	4	330	9							
09	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	135	1	1576	2	Y	328	324	0			19
							3	4	361	9							
10	2232	N	1500	-0-	-732	-0-	133	1	1063	2	Y	276	283	0			12
							304	9									
11	2220	N	1090	-0-	-1130	-0-	124	1	757	2	Y	190	188	0			14
							209	9									
12	2139	N	1028	-0-	-1111	-0-	135	1	691	2	Y	183	185	0			12
							1	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 17,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	23	1	3917	2	Y	503	491	0			31
							1	4	553	9							
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	20	1	3560	2	Y	505	518	0			18
							4	4	556	9							
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	2	Y	435	417	0			36
							1	4	479	9							
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	21	1	3631	2	Y	382	388	0			30
							379	4	420	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	397	407	0			20
							435	4	437	9							
06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	19	1	3914	2	Y	397	394	0			23
							1	4	437	9							
07	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	21	1	3974	2	Y	455	458	0			20
							17	4	501	9							
08	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	17	1	3848	2	Y	410	405	0			25
							451	9									
09	4530	X	4288	-0-	-242	-0-	17	1	3822	2	Y	408	406	0			27
							449	9									
10	4681	X	4227	-0-	-454	-0-	16	1	3721	2	Y	432	427	0			32
							15	4	475	9							
11	4380	X	3989	-0-	-391	-0-	15	1	3535	2	Y	394	396	0			30
							6	4	433	9							
12	4526	X	4096	-0-	-430	-0-	15	1	3619	2	Y	420	425	0			25
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 52,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,138

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4172	2	Y	501	487	0			31
							2	4	551	9							
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	21	1	3681	2	Y	487	501	0			17
							4	4	536	9							
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	22	1	4461	2	Y	483	460	0			40
							1	4	531	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4011	2	Y	438	444	0			34
							418	4	482	9							
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	21	1	3637	2	Y	365	381	0			18
							417	4	402	9							
06	4470	X	3814	-0-	-656	-0-	17	1	3426	2	Y	336	334	0			20
							1	4	370	9							
07	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	19	1	3571	2	Y	375	378	0			17
							15	4	413	9							
08	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	16	1	3600	2	Y	343	339	0			21
							377	9									
09	4470	X	3914	-0-	-556	-0-	16	1	3547	2	Y	319	319	0			21
							351	9									
10	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	16	1	3658	2	Y	321	318	0			24
							15	4	353	9							
11	3900	X	3894	-0-	-6	-0-	15	1	3526	2	Y	315	315	0			24
							6	4	347	9							
12	4030	X	4027	-0-	-3	-0-	15	1	3649	2	Y	330	334	0			20
							363	9									

TOTAL GAS PROD: 51,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	158	1	857	2	Y	432	431	0			31
							475	9									
02	1792	N	992	-0-	-800	-0-	98	1	597	2	Y	270	277	0	1	8	23
							297	9									
03	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	95	1	528	2	Y	223	232	0			14
							245	9									
04	1440	N	772	-0-	-668	-0-	199	1	401	2	Y	155	161	0			8
							1	4	171	9							
05	1085	N	767	-0-	-318	-0-	234	1	381	2	Y	137	137	0			8
							1	4	151	9							
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	226	1	444	2	Y	158	155	0			11
							174	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	503	2	Y	173	177	0			7
							1	4	190	9							
08	775	N	139	-0-	-636	-0-	28	1	82	2	Y	26	32	0			1
							29	9									
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	126	1	435	2	Y	171	162	0			10
							1	4	188	9							
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	199	1	720	2	Y	317	313	0			14
							349	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	187	1	631	2	Y	267	262	0			19
							294	9									
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	126	1	416	2	Y	187	194	0			12
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 10,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	676	-0-	-4811	-0-	5	1	626	2	Y	16	25	1			1
							27	4	18	9							
02	4956	X	2050	-0-	-2906	-0-	17	1	1942	2	Y	44	41	1			4
							43	4	48	9							
03	4650	X	3226	-0-	-1424	-0-	24	1	3137	2	Y	57	57	1			4
							2	4	63	9							
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	51	1	6293	2	Y	110	103	1			11
							21	4	121	9							
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	45	1	6269	2	Y	103	110	1			4
							14	4	113	9							
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	40	1	6053	2	Y	109	105	1			8
							36	4	120	9							
07	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	38	1	6351	2	Y	130	125	1			13
							21	4	143	9							
08	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	39	1	6393	2	Y	119	123	1			9
							131	9									
09	6480	X	6417	-0-	-63	-0-	34	1	6247	2	Y	118	118	1			9
							6	4	130	9							
10	6541	X	5618	-0-	-923	-0-	6	1	5492	2	Y	109	104	1			14
							120	9									
11	6360	X	1071	-0-	-5289	-0-	2	1	1047	2	Y	19	29	1			4
							1	4	21	9							
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	17	1	8430	2	Y	169	157	1			16
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 59,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	43	1	5057	2	Y	269	286	1			14
							218	4	296	9							
02	8120	X	5484	-0-	-2636	-0-	45	1	5057	2	Y	245	235	1			24
							112	4	270	9							
03	8990	X	6127	-0-	-2863	-0-	44	1	5834	2	Y	224	232	1			16
							3	4	246	9							
04	8700	X	5295	-0-	-3405	-0-	40	1	5033	2	Y	186	184	1			18
							17	4	205	9							
05	6510	X	5614	-0-	-896	-0-	38	1	5355	2	Y	190	200	1			8
							12	4	209	9							
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	35	1	5222	2	Y	151	148	1			11
							31	4	166	9							
07	6138	X	4054	-0-	-2084	-0-	23	1	3907	2	Y	101	102	1			10
							13	4	111	9							
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	5460	X	2839	-0-	-2621	-0-	15	1	2745	2	Y	69	64	1			5
							3	4	76	9							
10	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	7	1	6138	2	Y	165	149	1			21
							182	9									
11	5460	X	1044	-0-	-4416	-0-	2	1	1013	2	Y	25	41	1			5
							1	4	28	9							
12	4061	X	3533	-0-	-528	-0-	7	1	3424	2	Y	93	89	1			9
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 51,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1462	-0-	-119	-0-	255	1	987	2	Y	200	198	0			9
							220	9									
02	1568	X	1353	-0-	-215	-0-	210	1	935	2	Y	189	192	0			6
							208	9									
03	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	289	1	1196	2	Y	210	210	0			6
							5	4	231	9							
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	Y	189	179	0			16
							34	4	208	9							
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	2	Y	214	220	0			10
							1	4	235	9							
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	244	1	1307	2	Y	232	225	0			17
							255	9									
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	249	1	1133	2	Y	188	198	0			7
							9	4	207	9							
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	235	1	1384	2	Y	213	207	0			13
							234	9									
09	1800	N	1642	-0-	-158	-0-	252	1	1175	2	Y	195	200	0			8
							215	9									
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	266	1	1278	2	Y	223	218	0			13
							245	9									
11	1800	N	1618	-0-	-182	-0-	260	1	1150	2	Y	189	188	0			14
							208	9									
12	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	257	1	1167	2	Y	190	193	0			11
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 20,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5613	-0-	-990	-0-	44	1	5210	2	Y	122	125	1			6
							225	4	134	9							
02	5712	X	4028	-0-	-1684	-0-	34	1	3820	2	Y	82	80	1			8
							84	4	90	9							
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	38	1	5053	2	Y	132	131	1			9
							3	4	145	9							
04	5430	X	3918	-0-	-1512	-0-	30	1	3764	2	Y	101	100	1			10
							13	4	111	9							
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	39	1	5440	2	Y	138	142	1			6
							12	4	152	9							
06	5430	X	4180	-0-	-1250	-0-	27	1	4013	2	Y	105	103	1			8
							24	4	116	9							
07	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	29	1	4849	2	Y	121	117	1			12
							16	4	133	9							
08	5642	X	4456	-0-	-1186	-0-	26	1	4333	2	Y	88	93	1			7
							97	9									
09	5460	X	1641	-0-	-3819	-0-	9	1	1595	2	Y	32	37	1			2
							2	4	35	9							
10	5642	X	927	-0-	-4715	-0-	1	1	904	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
11	4860	X	1877	-0-	-2983	-0-	3	1	1832	2	Y	37	32	1			7
							1	4	41	9							
12	5022	X	15	-0-	-5007	-0-	15	2			Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	221	1	121	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	165	1	166	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	259	1	253	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	206	1	206	2	Y	29	28	0			2
							6	4	32	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	239	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	216	1	245	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	379	2	Y	34	36	0			1
							3	4	37	9							
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	514	2	Y	47	45	0			3
							52	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	228	1	470	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	236	1	153	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	229	1	90	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	232	1	173	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4188	-0-	-834	-0-	96	1	3817	2	Y	250	245	0			50
							275	9									
02	4788	X	4051	-0-	-737	-0-	92	1	3708	2	Y	228	240	0	1	8	37
							251	9									
03	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	116	1	4435	2	Y	145	131	0			51
							160	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5092	2	Y	241	255	0			37
							4	4	265	9							
05	4588	X	4235	-0-	-353	-0-	49	1	3739	2	Y	323	317	0			43
							92	4	355	9							
06	4560	X	4039	-0-	-521	-0-	25	1	3721	2	Y	263	252	0			54
							4	4	289	9							
07	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	28	1	3832	2	Y	220	228	0			46
							5	4	242	9							
08	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	22	1	4330	2	Y	313	285	0			74
							344	9									
09	5460	X	3773	-0-	-1687	-0-	23	1	3451	2	Y	272	251	0			95
							299	9									
10	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	39	1	4238	2	Y	249	240	0			104
							2	4	274	9							
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	40	1	4740	2	Y	309	312	0			101
							340	9									
12	4681	X	4462	-0-	-219	-0-	33	1	4164	2	Y	241	258	0			84
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 53,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,054

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5509	-0-	-629	-0-	43	1	5071	2	Y	160	168	1			8
							219	4	176	9							
02	5572	X	4568	-0-	-1004	-0-	38	1	4299	2	Y	124	120	1			12
							95	4	136	9							
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1			15
							3	4	226	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	48	1	5948	2	Y	186	183	1			18
							20	4	205	9							
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	47	1	6510	2	Y	196	206	1			8
							14	4	216	9							
06	6720	X	6577	-0-	-143	-0-	42	1	6285	2	Y	194	188	1			14
							37	4	213	9							
07	7006	X	6534	-0-	-472	-0-	38	1	6292	2	Y	166	164	1			16
							21	4	183	9							
08	7006	X	6137	-0-	-869	-0-	36	1	5956	2	Y	132	138	1			10
							145	9									
09	6570	X	6333	-0-	-237	-0-	34	1	6148	2	Y	132	132	1			10
							6	4	145	9							
10	6789	X	6781	-0-	-8	-0-	7	1	6616	2	Y	144	136	1			18
							158	9									
11	6570	X	2347	-0-	-4223	-0-	3	1	2292	2	Y	46	55	1			9
							1	4	51	9							
12	6541	X	8	-0-	-6533	-0-	8	2			Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	311	1	2039	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	237	1	2026	2	Y	168	170	0			5
							185	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	364	1	2174	2	Y	204	203	0			6
							9	4	224	9							
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	257	1	1920	2	Y	164	156	0			14
							52	4	180	9							
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	1928	2	Y	169	175	0			8
							1	4	186	9							
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3039	2	Y	293	280	0			21
							322	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	269	1	1818	2	Y	176	191	0			6
							14	4	194	9							
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	254	1	1734	2	Y	180	175	0			11
							198	9									
09	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	276	1	1777	2	Y	162	166	0			7
							178	9									
10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	291	1	1854	2	Y	172	169	0			10
							189	9									
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	284	1	1563	2	Y	167	165	0			12
							184	9									
12	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	284	1	1538	2	Y	183	184	0			11
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 29,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,207

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1152	2	Y	187	81	1			154
							206	9									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	223	1	881	2	Y	138	214	1			78
							1	4	152	9							
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	219	195	1			102
							241	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	234	1	1145	2	Y	217	236	1			83
							52	4	239	9							
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1143	2	Y	124	160	1			47
							14	4	136	9							
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	335	1	931	2	Y	132	105	1			74
							2	4	145	9							
07	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	249	1	852	2	Y	130	154	1			50
							143	9									
08	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	228	1	812	2	Y	110	86	1			74
							1	4	121	9							
09	1680	X	1278	-0-	-402	-0-	115	1	1047	2	Y	102	115	1			61
							4	4	112	9							
10	1457	X	1122	-0-	-335	-0-	47	1	945	2	Y	118	126	1			53
							130	9									
11	1410	X	1084	-0-	-326	-0-	207	1	747	2	Y	118	120	1			51
							130	9									
12	1333	X	1228	-0-	-105	-0-	233	1	846	2	Y	135	95	1			91
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2095	-0-	-633	-0-	292	1	1539	2	Y	240	232	0			28
							264	9									
02	2744	X	2297	-0-	-447	-0-	266	1	1725	2	Y	278	278	0			28
							306	9									
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	266	1	1976	2	Y	337	348	0			17
							42	4	371	9							
04	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	307	1	1452	2	Y	327	324	0			20
							234	4	360	9							
05	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	267	1	1393	2	Y	370	360	0			30
							279	4	407	9							
06	2580	X	2126	-0-	-454	-0-	244	1	1498	2	Y	349	360	0			19
							384	9									
07	2666	X	1797	-0-	-869	-0-	258	1	1194	2	Y	314	317	0			16
							345	9									
08	2666	X	1916	-0-	-750	-0-	225	1	1335	2	Y	324	317	0			23
							356	9									
09	2340	X	2041	-0-	-299	-0-	241	1	1437	2	Y	330	330	0			23
							363	9									
10	2356	X	2089	-0-	-267	-0-	242	1	1474	2	Y	339	332	0			30
							373	9									
11	2130	X	1791	-0-	-339	-0-	240	1	1228	2	Y	294	293	0			31
							323	9									
12	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	286	1	1195	2	Y	288	290	0			29
							317	9									

TOTAL GAS PROD: 25,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,790

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	24	1	4202	2	Y	211	217	1	1	8	47
							232	9									
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	19	1	3720	2	Y	178	201	1			24
							196	9									
03	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	24	1	3979	2	Y	199	158	1			65
							219	9									
04	4950	X	4052	-0-	-898	-0-	32	1	3298	2	Y	214	227	1			52
							487	4	235	9							
05	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	35	1	3911	2	Y	212	237	1			27
							2	4	233	9							
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	34	1	3717	2	Y	198	169	1			56
							218	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	37	1	3575	2	Y	168	173	1			51
							56	4	185	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	32	1	3639	2	Y	166	188	1			29
							12	4	183	9							
09	3660	X	3318	-0-	-342	-0-	20	1	3145	2	Y	139	150	1			18
							153	9									
10	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	32	1	3641	2	Y	158	140	1			36
							17	4	174	9							
11	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	15	1	3551	2	Y	172	158	1			50
							189	9									
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	22	1	3685	2	Y	184	162	1			72
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 47,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3695	-0-	-893	-0-	20	1	3433	2	Y	220	226	1	1	8	49
							242	9									
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	15	1	3039	2	Y	176	201	1			24
							194	9									
03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	21	1	3471	2	Y	192	153	1			63
							211	9									
04	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	27	1	2856	2	Y	149	176	1			36
							422	4	164	9							
05	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	30	1	3425	2	Y	150	167	1			19
							2	4	165	9							
06	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	29	1	3215	2	Y	145	123	1			41
							160	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	33	1	3142	2	Y	173	161	1			53
							50	4	190	9							
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	29	1	3310	2	Y	181	203	1			31
							11	4	199	9							
09	3270	X	2943	-0-	-327	-0-	18	1	2781	2	Y	131	145	1			17
							144	9									
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	29	1	3266	2	Y	186	161	1			42
							16	4	205	9							
11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	13	1	3039	2	Y	191	178	1			55
							210	9									
12	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	19	1	3086	2	Y	195	174	1			76
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 41,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	27	1	4592	2	Y	269	272	1	1	8	60
							296	9									
02	4648	X	4463	-0-	-185	-0-	21	1	4190	2	Y	229	258	1			31
							252	9									
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	27	1	4461	2	Y	229	185	1			75
							252	9									
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	34	1	3561	2	Y	226	246	1			55
							526	4	249	9							
05	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	38	1	4280	2	Y	226	252	1			29
							2	4	249	9							
06	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	38	1	4238	2	Y	207	177	1			59
							228	9									
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	46	1	4446	2	Y	217	210	1			66
							70	4	239	9							
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	39	1	4461	2	Y	203	234	1			35
							15	4	223	9							
09	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	27	1	4160	2	Y	182	193	1			24
							200	9									
10	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	39	1	4475	2	Y	209	185	1			48
							21	4	230	9							
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	18	1	4173	2	Y	223	206	1			65
							245	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	25	1	4150	2	Y	225	202	1			88
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 55,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	41	1	123	2	Y	85	58	0			30
							94	9									
02	280	N	100	-0-	-180	-0-	56	1	44	9	Y	40	50	0			20
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	100	80	0			40
							110	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	169	2	Y	221	215	0			46
							243	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	107	129	0			24
							118	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	76	2	Y	114	96	0			42
							125	9									
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	174	1	140	2	Y	90	107	0			25
							99	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	165	1	57	2	Y	50	58	0			17
							55	9									
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	175	1	194	2	Y	119	92	0			44
							131	9									
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	125	1	124	2	Y	98	118	0			24
							108	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	227	1	275	2	Y	174	156	0			42
							191	9									
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	236	1	468	2	Y	235	215	0			62
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	Y	65	34	1			54
							72	9									
02	1064	N	932	-0-	-132	-0-	135	1	596	2	Y	182	132	1	1	8	103
							1	4	200	9							
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	113	1	170	2	Y	71	141	1			33
							78	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	94	1	230	2	Y	100	95	1			38
							10	4	110	9							
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	790	2	Y	197	160	1			75
							9	4	217	9							
06	360	N	165	-0-	-195	-0-	46	1	88	2	Y	28	87	1			16
							31	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	235	1	376	2	Y	131	97	1			50
							144	9									
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	263	1	208	2	Y	66	72	1			44
							73	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	209	1	160	2	Y	36	58	1			22
							1	4	40	9							
10	744	N	440	-0-	-304	-0-	17	1	321	2	Y	93	73	1			42
							102	9									
11	540	N	393	-0-	-147	-0-	243	1	107	2	Y	39	64	1			17
							43	9									
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	230	1	101	2	Y	37	29	1			25
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	319	1	3579	2	Y	363	341	0			42
							1	4	399	9							
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	260	1	3324	2	Y	348	355	0			35
							383	9									
03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	296	1	4903	2	Y	490	500	0			25
							105	4	539	9							
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	309	1	3360	2	Y	435	433	0			27
							542	4	479	9							
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	265	1	2982	2	Y	474	462	0			39
							598	4	521	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	Y	480	492	0			27
							528	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	255	1	3344	2	Y	453	457	0			23
							498	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	241	1	3471	2	Y	449	440	0			32
							494	9									
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	251	1	3399	2	Y	375	381	0			26
							413	9									
10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	255	1	3464	2	Y	445	431	0			40
							490	9									
11	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	256	1	3547	2	Y	467	458	0			49
							514	9									
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	341	1	3446	2	Y	446	450	0			45
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 52,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2298	-0-	-461	-0-	312	1	1657	2	Y	299	287	0			35
							329	9									
02	2492	X	1574	-0-	-918	-0-	269	1	1084	2	Y	201	216	0			20
							221	9									
03	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	269	1	1247	2	Y	351	353	0			18
							27	4	386	9							
04	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	314	1	954	2	Y	351	347	0			22
							154	4	386	9							
05	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	271	1	1026	2	Y	444	430	0			36
							206	4	488	9							
06	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	257	1	1494	2	Y	401	415	0			22
							441	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	282	1	1654	2	Y	321	327	0			16
							353	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	261	1	1747	2	Y	314	308	0			22
							345	9									
09	2190	N	1729	-0-	-461	-0-	259	1	1177	2	Y	266	270	0			18
							293	9									
10	2294	N	1847	-0-	-447	-0-	256	1	1241	2	Y	318	308	0			28
							350	9									
11	2280	N	1481	-0-	-799	-0-	252	1	944	2	Y	259	260	0			27
							285	9									
12	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	282	1	1081	2	Y	300	297	0			30
							330	9									

TOTAL GAS PROD: 23,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					89
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3547	-0-	-297	-0-	15	1	3250	2	Y	255	247	0			15
							1	4	281	9							
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3558	2	Y	248	257	0			6
							2	4	273	9							
03	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	14	1	3434	2	Y	265	265	0	1	8	5
							1	4	292	9							
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	14	1	3228	2	Y	254	252	0	1	8	6
							93	4	279	9							
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	15	1	3591	2	Y	269	266	0			9
							37	4	296	9							
06	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	11	1	3362	2	Y	222	226	0			5
							4	4	244	9							
07	4371	X	3563	-0-	-808	-0-	10	1	3292	2	Y	231	229	0			7
							7	4	254	9							
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	10	1	3407	2	Y	252	251	0			8
							1	4	277	9							
09	3810	X	3690	-0-	-120	-0-	9	1	3406	2	Y	249	247	0			10
							1	4	274	9							
10	3937	X	3346	-0-	-591	-0-	9	1	3079	2	Y	234	231	0			13
							1	4	257	9							
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	10	1	3128	2	Y	261	264	0			10
							287	9									
12	3813	X	3209	-0-	-604	-0-	11	1	2910	2	Y	262	261	0			11
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	22	1	4591	2	Y	269	260	0			16
							2	4	296	9							
02	4396	X	4371	-0-	-25	-0-	18	1	4090	2	Y	236	247	0			5
							3	4	260	9							
03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	16	1	4012	2	Y	255	254	0	1	8	5
							1	4	281	9							
04	4920	X	3977	-0-	-943	-0-	16	1	3616	2	Y	218	218	0			5
							105	4	240	9							
05	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	17	1	4045	2	Y	242	239	0			8
							41	4	266	9							
06	4920	X	4170	-0-	-750	-0-	13	1	3910	2	Y	221	224	0			5
							4	4	243	9							
07	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	11	1	3954	2	Y	239	237	0			7
							9	4	263	9							
08	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	12	1	3944	2	Y	248	247	0			8
							1	4	273	9							
09	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	11	1	4084	2	Y	246	244	0			10
							1	4	271	9							
10	4371	X	4227	-0-	-144	-0-	11	1	3945	2	Y	245	241	0			14
							1	4	270	9							
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	12	1	3927	2	Y	243	248	0			9
							267	9									
12	4526	X	3779	-0-	-747	-0-	13	1	3495	2	Y	246	245	0			10
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 51,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,908

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2148	-0-	-115	-0-	132	1	1564	2	Y	409	423	1			41
							2	4	450	9							
02	2072	X	1777	-0-	-295	-0-	196	1	1199	2	Y	347	356	1			32
							382	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	Y	446	411	1			67
							1	4	491	9							
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	239	1	1012	2	Y	391	391	1			67
							195	4	430	9							
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	113	1	1394	2	Y	368	372	1			63
							30	4	405	9							
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	93	1	1393	2	Y	333	354	1			42
							5	4	366	9							
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	80	1	1337	2	Y	273	262	1			53
							300	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	353	374	1			32
							1	4	388	9							
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	377	348	1			61
							1	4	415	9							
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	135	1	1527	2	Y	326	356	1			31
							28	4	359	9							
11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	121	1	1551	2	Y	383	328	1			86
							58	4	421	9							
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	126	1	1677	2	Y	312	329	1			69
							4	4	343	9							

TOTAL GAS PROD: 23,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4483	-0-	-849	-0-	263	1	4069	2	Y	137	142	1			23
							151	9									
02	4788	X	3852	-0-	-936	-0-	229	1	3454	2	Y	154	154	1			23
							169	9									
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	273	1	4195	2	Y	153	152	1			24
							168	9									
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	251	1	3777	2	Y	135	146	1			13
							433	4	149	9							
05	4836	X	3566	-0-	-1270	-0-	104	1	3296	2	Y	106	106	1			13
							49	4	117	9							
06	4500	X	3496	-0-	-1004	-0-	95	1	3286	2	Y	103	104	1			12
							2	4	113	9							
07	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	111	1	3616	2	Y	141	131	1			22
							44	4	155	9							
08	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	118	1	3793	2	Y	133	133	1			22
							3	4	146	9							
09	4620	X	4016	-0-	-604	-0-	110	1	3776	2	Y	118	120	1			20
							130	9									
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	106	1	3801	2	Y	118	120	1			18
							130	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	81	1	4183	2	Y	149	138	1			29
							164	9									
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	75	1	4175	2	Y	155	161	1			23
							25	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 49,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	266	1	2025	2	Y	231	211	1			39
							254	9									
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	248	1	1830	2	Y	203	212	1			30
							223	9									
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	285	1	2020	2	Y	212	209	1			33
							233	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	267	1	1777	2	Y	196	211	1			18
							203	4	216	9							
05	2542	X	2331	-0-	-211	-0-	304	1	1799	2	Y	183	178	1			23
							27	4	201	9							
06	2460	X	2220	-0-	-240	-0-	307	1	1717	2	Y	177	179	1			21
							1	4	195	9							
07	2542	X	1859	-0-	-683	-0-	324	1	1333	2	Y	169	163	1			27
							16	4	186	9							
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	288	1	2001	2	Y	167	166	1			28
							2	4	184	9							
09	2460	X	2332	-0-	-128	-0-	282	1	1808	2	Y	220	211	1			37
							242	9									
10	2325	X	2233	-0-	-92	-0-	319	1	1710	2	Y	185	194	1			28
							204	9									
11	2400	X	2175	-0-	-225	-0-	293	1	1680	2	Y	184	176	1			36
							202	9									
12	2480	X	2212	-0-	-268	-0-	353	1	1667	2	Y	165	176	1			25
							10	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	36	1	3882	2	Y	278	283	1			47
							306	9									
02	4732	X	3656	-0-	-1076	-0-	31	1	3362	2	Y	239	251	1			35
							263	9									
03	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	34	1	4070	2	Y	223	223	1			35
							245	9									
04	4860	X	4073	-0-	-787	-0-	30	1	3444	2	Y	186	204	1			17
							394	4	205	9							
05	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	30	1	4145	2	Y	204	196	1			25
							62	4	224	9							
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	35	1	3907	2	Y	194	196	1			23
							2	4	213	9							
07	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	35	1	3645	2	Y	208	198	1			33
							44	4	229	9							
08	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	39	1	4035	2	Y	213	210	1			36
							4	4	234	9							
09	4320	X	4205	-0-	-115	-0-	45	1	3960	2	Y	182	187	1			31
							200	9									
10	4464	X	4383	-0-	-81	-0-	47	1	4080	2	Y	233	229	1			35
							256	9									
11	4170	X	3896	-0-	-274	-0-	35	1	3650	2	Y	192	190	1			37
							211	9									
12	4340	X	3560	-0-	-780	-0-	28	1	3315	2	Y	179	189	1			27
							20	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 49,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,531

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	118	1	784	4	Y	41					66
							45	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	73	1	380	2	Y	28	32	1			62
							48	4	31	9							
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	59	1	181	2	Y	9	33	1			38
							5	4	10	9							
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	249	1	893	2	Y	27					65
							588	4	30	9							
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	137	1	204	2	Y	19	38	1			46
							440	4	21	9							
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	150	1	371	2	Y	15					61
							11	4	17	9							
07	1829	X	440	-0-	-1389	-0-	134	1	234	2	Y	12	37	1			36
							59	4	13	9							
08	1829	X	510	-0-	-1319	-0-	139	1	352	2	Y	17					53
							19	9									
09	1770	X	438	-0-	-1332	-0-	80	1	257	2	Y	14	26	1			41
							86	4	15	9							
10	806	X	435	-0-	-371	-0-	83	1	323	2	Y	19	27	1			33
							8	4	21	9							
11	540	X	182	-0-	-358	-0-	38	1	116	2	Y	8	23	1			18
							19	4	9	9							
12	496	X	94	-0-	-402	-0-	23	1	64	2	Y	5					23
							1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	124	131	0			18
							136	9									
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	452	1	156	2	Y	119	122	0			15
							131	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	530	1	262	2	Y	169	165	0			19
							186	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	442	1	295	2	Y	149	138	0			30
							36	4	164	9							
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	73	1	404	2	Y	138	143	0			25
							152	9									
06	960	N	482	-0-	-478	-0-	22	1	306	2	Y	140	131	0			34
							154	9									
07	961	N	528	-0-	-433	-0-	55	1	276	2	Y	167	164	0			37
							13	4	184	9							
08	620	N	37	-0-	-583	-0-	22	1	7	2	Y	7	43	0			1
							8	9									
09	480	N	185	-0-	-295	-0-	4	1	102	2	Y	72	55	0			18
							79	9									
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	106	1	177	2	Y	171	156	0			33
							188	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	283	1	78	2	Y	34	62	0			5
							37	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	385	1	175	2	Y	35	34	0			6
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	221	1	1493	2	Y	117	117	1			20
							129	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	195	1	1519	2	Y	115	118	1			17
							127	9									
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	211	195	1			33
							232	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	144	1	1402	2	Y	227	239	1			21
							161	4	250	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	161	1	1504	2	Y	220	214	1			27
							23	4	242	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	Y	189	193	1			23
							1	4	208	9							
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	177	1	1485	2	Y	125	128	1			20
							18	4	138	9							
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	170	1	1638	2	Y	124	123	1			21
							1	4	136	9							
09	1800	N	1695	-0-	-105	-0-	158	1	1424	2	Y	103	107	1			17
							113	9									
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	172	1	1692	2	Y	126	124	1			19
							139	9									
11	1800	N	1796	-0-	-4	-0-	189	1	1496	2	Y	101	100	1			20
							111	9									
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	222	1	1519	2	Y	113	116	1			17
							9	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 22,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	287 439	1 9	1859	2	Y	399	390	0	1	8	17
02	2800	N	3454	-0-	654	654	229 624	1 9	2601	2	Y	567	566	0	1	8	17
03	2378	N	1724	-0-	-654	-0-	313 5	1 4	1141 265	2 9	Y	241	251	0			7
04	2490	N	1519	-0-	-971	-0-	207 29	1 4	1065 218	2 9	Y	198	189	0			16
05	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	237 1	1 4	1656 259	2 9	Y	235	240	0			11
06	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	229 233	1 9	1578	2	Y	212	208	0			15
07	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	234 11	1 4	1505 213	2 9	Y	194	202	0			7
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	222 223	1 9	1832	2	Y	203	198	0			12
09	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	238 266	1 9	1608	2	Y	242	244	0			10
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	251 235	1 9	1700	2	Y	214	212	0			12
11	2190	X	1823	-0-	-367	-0-	244 191	1 9	1388	2	Y	174	173	0			13
12	2263	X	1911	-0-	-352	-0-	244 242	1 9	1425	2	Y	220	220	0			13

TOTAL GAS PROD: 25,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	279 33	1 9	115	2	Y	30	31	0			1
02	504	N	391	-0-	-113	-0-	207 42	1 9	142	2	Y	38	38	0			1
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	314 1	1 4	254 72	2 9	Y	65	64	0			2
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255 9	1 4	350 91	2 9	Y	83	78	0			7
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	289 120	1 9	646	2	Y	109	111	0			5
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	258 109	1 9	872	2	Y	99	97	0			7
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	264 4	1 4	530 84	2 9	Y	76	80	0			3
08	1054	N	856	-0-	-198	-0-	249 77	1 9	530	2	Y	70	69	0			4
09	1050	N	577	-0-	-473	-0-	266 55	1 9	256	2	Y	50	52	0			2
10	868	N	499	-0-	-369	-0-	276 42	1 9	181	2	Y	38	38	0			2
11	840	N	566	-0-	-274	-0-	273 73	1 9	220	2	Y	66	63	0			5
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	276 108	1 9	461	2	Y	98	97	0			6

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	260	1	323	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
02	1512	N	698	-0-	-814	-0-	213	1	435	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	342	1	814	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	276	1	760	2	Y	75	71	0			6
							20	4	83	9							
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	306	1	240	2	Y	94	96	0			4
							103	9									
06	1200	N	803	-0-	-397	-0-	273	1	444	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
07	1178	N	880	-0-	-298	-0-	282	1	510	2	Y	76	79	0			3
							4	4	84	9							
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	431	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
09	810	N	706	-0-	-104	-0-	267	1	369	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	279	1	524	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	272	1	339	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	275	1	417	2	Y	81	80	0			5
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 9,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	216	1	1534	2	Y	470	476	0			62
							2	4	517	9							
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	232	1	1419	2	Y	419	417	0			64
							461	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1441	2	Y	457	464	0			57
							503	9									
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	247	1	1161	2	Y	493	493	0	1	8	56
							181	4	542	9							
05	2325	N	1299	-0-	-1026	-0-	231	1	695	2	Y	325	324	0			57
							15	4	358	9							
06	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	218	1	792	2	Y	331	337	0			51
							1	4	364	9							
07	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	228	1	1262	2	Y	353	351	0			53
							9	4	388	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	2	Y	392	393	0			52
							9	4	431	9							
09	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	214	1	1082	2	Y	365	367	0			50
							2	4	402	9							
10	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	218	1	991	2	Y	359	355	0			54
							1	4	395	9							
11	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	213	1	1025	2	Y	349	348	0			55
							384	9									
12	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	265	1	916	2	Y	325	326	0			54
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 21,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	301	1	34	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
02	504	N	358	-0-	-146	-0-	237	1	102	2	Y	17	15	0			3
							19	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	323	1	82	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	1	14	2	Y	6	7	0			1
							2	4	7	9							
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	398	1	328	2	Y	97	81	0			17
							7	4	107	9							
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	335	1	286	2	Y	94	97	0			14
							103	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	341	1	341	2	Y	111	109	0			16
							2	4	122	9							
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	359	1	437	2	Y	116	117	0			15
							3	4	128	9							
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	337	1	465	2	Y	114	113	0			16
							1	4	125	9							
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	333	1	298	2	Y	105	105	0			16
							116	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	330	1	307	2	Y	119	116	0			19
							131	9									
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	356	1	325	2	Y	103	105	0			17
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 904

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	1922	2	Y	266	267	0			35
							2	4	293	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	239	1	1658	2	Y	227	227	0			35
							250	9									
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	265	1	1829	2	Y	268	269	0			34
							295	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	282	1	1588	2	Y	310	309	0			35
							248	4	341	9							
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	289	1	1372	2	Y	195	196	0			34
							30	4	215	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	275	1	1776	2	Y	232	230	0			36
							1	4	255	9							
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	269	1	2114	2	Y	256	254	0			38
							15	4	282	9							
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	262	1	1830	2	Y	268	270	0			36
							14	4	295	9							
09	2310	N	2283	-0-	-27	-0-	246	1	1746	2	Y	262	262	0			36
							3	4	288	9							
10	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	255	1	1678	2	Y	243	242	0			37
							1	4	267	9							
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	271	1	1823	2	Y	254	251	0			40
							279	9									
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	289	1	1789	2	Y	263	259	0			44
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 27,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2179	-0-	-828	-0-	105	1	1905	2	Y	153	148	0			9
							1	4	168	9							
02	2632	X	2282	-0-	-350	-0-	179	1	1933	2	Y	154	159	0			4
							1	4	169	9							
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	210	1	1682	2	Y	144	145	0			3
							1	4	158	9							
04	2580	X	1541	-0-	-1039	-0-	152	1	1233	2	Y	109	109	0			3
							36	4	120	9							
05	2573	X	940	-0-	-1633	-0-	94	1	715	2	Y	113	112	0			4
							7	4	124	9							
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	153	1	1490	2	Y	302	300	0			6
							2	4	332	9							
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	203	1	1577	2	Y	157	158	0			5
							3	4	173	9							
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	161	1	1257	2	Y	118	119	0			4
							130	9									
09	1980	N	1115	-0-	-865	-0-	150	1	876	2	Y	81	82	0			3
							89	9									
10	1953	N	1410	-0-	-543	-0-	160	1	1129	2	Y	110	107	0			6
							121	9									
11	1500	N	636	-0-	-864	-0-	89	1	494	2	Y	48	52	0			2
							53	9									
12	1147	N	792	-0-	-355	-0-	174	1	555	2	Y	57	57	0			2
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4151	-0-	-933	-0-	51	1	3769	2	Y	300	292	0			18
							1	4	330	9							
02	4564	X	3981	-0-	-583	-0-	60	1	3608	2	Y	283	295	0			6
							2	4	311	9							
03	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	17	1	4147	2	Y	400	397	0	1	8	8
							1	4	440	9							
04	4980	X	4653	-0-	-327	-0-	18	1	4090	2	Y	388	386	0	1	8	9
							118	4	427	9							
05	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	18	1	4280	2	Y	399	395	0			13
							44	4	439	9							
06	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	14	1	4091	2	Y	360	365	0			8
							5	4	396	9							
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	12	1	4049	2	Y	380	377	0			11
							9	4	418	9							
08	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	13	1	4129	2	Y	385	383	0			13
							1	4	424	9							
09	4650	X	4631	-0-	-19	-0-	22	1	4187	2	Y	383	381	0			15
							1	4	421	9							
10	4774	X	4332	-0-	-442	-0-	80	1	3805	2	Y	405	398	0			22
							1	4	446	9							
11	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	82	1	3769	2	Y	416	422	0			16
							458	9									
12	4774	X	4007	-0-	-767	-0-	86	1	3472	2	Y	408	407	0			17
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 53,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	134	1	3382	2	Y	331	323	0			20
							1	4	364	9							
02	4060	X	3848	-0-	-212	-0-	222	1	3277	2	Y	315	328	0			7
							2	4	347	9							
03	5766	X	4162	-0-	-1604	-0-	265	1	3499	2	Y	361	360	0	1	8	7
							1	4	397	9							
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	234	1	3421	2	Y	343	341	0	1	8	8
							99	4	377	9							
05	5766	X	4200	-0-	-1566	-0-	280	1	3504	2	Y	345	341	0			12
							36	4	380	9							
06	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	294	1	3389	2	Y	301	307	0			6
							4	4	331	9							
07	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	277	1	3529	2	Y	323	319	0			10
							8	4	355	9							
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	237	1	3708	2	Y	336	335	0			11
							1	4	370	9							
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	276	1	3814	2	Y	340	338	0			13
							1	4	374	9							
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	292	1	3702	2	Y	346	340	0			19
							1	4	381	9							
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	295	1	3684	2	Y	344	350	0			13
							378	9									
12	4619	X	3947	-0-	-672	-0-	302	1	3285	2	Y	327	327	0			13
							360	9									

TOTAL GAS PROD: 49,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,012

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2914	X	1335	-0-	-1579	-0-	104	1	1099	2	Y	120	116	0			7
							132	9									
02	2296	X	1854	-0-	-442	-0-	166	1	1508	2	Y	163	166	0			4
							1	4	179	9							
03	2542	X	1569	-0-	-973	-0-	186	1	1254	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
04	2250	X	1825	-0-	-425	-0-	198	1	1444	2	Y	128	127	0			3
							42	4	141	9							
05	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	266	1	1261	2	Y	123	122	0			4
							13	4	135	9							
06	2040	X	1599	-0-	-441	-0-	280	1	1149	2	Y	154	155	0			3
							1	4	169	9							
07	2108	X	1589	-0-	-519	-0-	268	1	1135	2	Y	167	165	0			5
							2	4	184	9							
08	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	253	1	1290	2	Y	192	191	0			6
							211	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	269	1	1544	2	Y	188	187	0			7
							207	9									
10	1674	X	1475	-0-	-199	-0-	269	1	1057	2	Y	135	135	0			7
							149	9									
11	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	263	1	1353	2	Y	213	212	0			8
							234	9									
12	2077	X	1625	-0-	-452	-0-	288	1	1121	2	Y	196	196	0			8
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,896

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	X	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	39	1	2353	2	Y	89	77	0			49
							98	9									
02	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	28	1	2193	2	Y	82	80	0			51
							20	4	90	9							
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	35	1	2604	2	Y	115	114	0			52
							127	9									
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	95	75	0			72
							94	4	105	9							
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2418	2	Y	106	109	0			69
							194	4	117	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	40	1	2529	2	Y	80	95	0			54
							11	4	88	9							
07	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	32	1	2450	2	Y	67	68	0			53
							48	4	74	9							
08	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	30	1	2469	2	Y	77	68	0			62
							11	4	85	9							
09	2670	X	2414	-0-	-256	-0-	30	1	2315	2	Y	61	84	0			39
							2	4	67	9							
10	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	32	1	2393	2	Y	71	63	0			47
							18	4	78	9							
11	2670	X	2520	-0-	-150	-0-	33	1	2394	2	Y	84	65	0			66
							1	4	92	9							
12	2604	X	2522	-0-	-82	-0-	38	1	2364	2	Y	106	91	0			81
							3	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 30,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	75 254	1 9	4495	2	Y	231	303	0	1	8	128
02	5908	X	4088	-0-	-1820	-0-	48 34	1 4	3791 215	2 9	Y	195	202	0	1	8	120
03	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	57 222	1 9	4314	2	Y	202	230	0	1	8	91
04	6330	X	4085	-0-	-2245	-0-	71 157	1 4	3666 191	2 9	Y	174	133	0			132
05	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	65 306	1 4	3808 204	2 9	Y	185	196	0	1	8	120
06	4680	X	4147	-0-	-533	-0-	61 16	1 4	3859 211	2 9	Y	192	183	0			129
07	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	51 76	1 4	3861 199	2 9	Y	181	166	0			144
08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	48 17	1 4	3914 200	2 9	Y	182	178	0			148
09	4230	X	3960	-0-	-270	-0-	47 4	1 4	3720 189	2 9	Y	172	210	0			110
10	4371	X	3989	-0-	-382	-0-	49 29	1 4	3712 199	2 9	Y	181	171	0			120
11	4140	X	3711	-0-	-429	-0-	48 1	1 4	3474 188	2 9	Y	171	157	0			134
12	4185	X	3912	-0-	-273	-0-	59 4	1 4	3658 191	2 9	Y	174	175	0			133

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,240

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43 162	1 9	537 575	2 2	Y	147	146	0			5
02	840	X	840	-0-	-0-	-0-	76 3	1 4	186	9	Y	169	160	0			14
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	107 2	1 4	628 169	2 9	Y	154	137	0	11	8	20
04	720	X	524	-0-	-196	-0-	18 19	1 4	400 87	2 9	Y	79	97	0	1	8	1
05	930	X	786	-0-	-144	-0-	16 2	1 4	623 145	2 9	Y	132	132	0			1
06	900	X	308	-0-	-592	-0-	7 45	1 9	256	2	Y	41	42	0			-0-
07	930	X	327	-0-	-603	-0-	7 32	1 9	288	2	Y	29	29	0			-0-
08	899	X	332	-0-	-567	-0-	7 33	1 9	292	2	Y	30	30	0			-0-
09	750	X	225	-0-	-525	-0-	4 32	1 9	189	2	Y	29	29	0			-0-
10	775	X	235	-0-	-540	-0-	4 34	1 9	197	2	Y	31	31	0			-0-
11	330	X	314	-0-	-16	-0-	6 35	1 9	273	2	Y	32	32	0			-0-
12	341	X	302	-0-	-39	-0-	8 36	1 9	258	2	Y	33	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	30	1	5093	2	Y	366	357	0			23
							2	4	403	9							
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	26	1	4585	2	Y	363	373	0			13
							5	4	399	9							
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	24	1	4849	2	Y	362	345	0			30
							1	4	398	9							
04	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	23	1	3942	2	Y	304	310	0			24
							411	4	334	9							
05	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	27	1	4573	2	Y	371	377	0			18
							525	4	408	9							
06	5370	X	4983	-0-	-387	-0-	22	1	4561	2	Y	363	360	0			21
							1	4	399	9							
07	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	25	1	4651	2	Y	406	409	0			18
							19	4	447	9							
08	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	20	1	4662	2	Y	354	351	0			21
							389	9									
09	5340	X	4865	-0-	-475	-0-	20	1	4497	2	Y	316	316	0			21
							348	9									
10	5518	X	5010	-0-	-508	-0-	20	1	4609	2	Y	329	326	0			24
							19	4	362	9							
11	4980	X	4607	-0-	-373	-0-	18	1	4246	2	Y	305	306	0			23
							7	4	336	9							
12	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	18	1	4363	2	Y	366	367	0			22
							403	9									

TOTAL GAS PROD: 60,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4935	-0-	-893	-0-	26	1	4479	2	Y	389	380	0			24
							2	4	428	9							
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	33	1	5806	2	Y	555	560	0			19
							7	4	611	9							
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	27	1	5588	2	Y	498	476	0			41
							1	4	548	9							
04	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	26	1	4448	2	Y	407	416	0			32
							464	4	448	9							
05	6076	X	4142	-0-	-1934	-0-	20	1	3377	2	Y	325	341	0			16
							387	4	358	9							
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	25	1	5219	2	Y	459	448	0			27
							1	4	505	9							
07	6076	X	5706	-0-	-370	-0-	28	1	5209	2	Y	406	415	0			18
							22	4	447	9							
08	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	23	1	5137	2	Y	389	384	0			23
							428	9									
09	5760	X	5444	-0-	-316	-0-	22	1	5006	2	Y	378	376	0			25
							416	9									
10	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	22	1	5046	2	Y	389	385	0			29
							20	4	428	9							
11	5760	X	5332	-0-	-428	-0-	21	1	4904	2	Y	363	364	0			28
							8	4	399	9							
12	5704	X	5345	-0-	-359	-0-	20	1	4909	2	Y	378	383	0			23
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 65,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	21	1	3543	2	Y	386	376	0			24
							1	4	425	9							
02	3584	X	3472	-0-	-112	-0-	17	1	3064	2	Y	352	364	0			12
							4	4	387	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	18	1	3603	2	Y	369	350	0			31
							406	9									
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	17	1	2919	2	Y	304	311	0			24
							305	4	334	9							
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	19	1	3225	2	Y	354	360	0			18
							370	4	389	9							
06	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	16	1	3355	2	Y	351	348	0			21
							1	4	386	9							
07	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	18	1	3447	2	Y	373	377	0			17
							14	4	410	9							
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16	1	3631	2	Y	351	347	0			21
							386	9									
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	16	1	3640	2	Y	360	357	0			24
							396	9									
10	3999	X	3939	-0-	-60	-0-	16	1	3540	2	Y	335	334	0			25
							14	4	369	9							
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	15	1	3570	2	Y	313	314	0			24
							6	4	344	9							
12	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	15	1	3613	2	Y	345	348	0			21
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 46,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5139	-0-	-503	-0-	421	1	4384	2	Y	302	295	0			19
							2	4	332	9							
02	4872	X	3736	-0-	-1136	-0-	272	1	3171	2	Y	263	273	0			9
							4	4	289	9							
03	5394	X	4118	-0-	-1276	-0-	339	1	3480	2	Y	272	258	0			23
							299	9									
04	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	295	1	3182	2	Y	254	257	0			20
							332	4	279	9							
05	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	288	1	3305	2	Y	279	285	0			14
							379	4	307	9							
06	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	310	1	3470	2	Y	275	273	0			16
							1	4	303	9							
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3558	2	Y	315	317	0			14
							15	4	347	9							
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	307	1	3944	2	Y	281	278	0			17
							309	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	298	1	3829	2	Y	262	262	0			17
							288	9									
10	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	321	1	3880	2	Y	288	284	0			21
							16	4	317	9							
11	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	282	1	3687	2	Y	264	265	0			20
							6	4	290	9							
12	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	279	1	3614	2	Y	270	274	0			16
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 51,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,325

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	24	1	4101	2	Y	374	365	0			23
							1	4	411	9							
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	22	1	3814	2	Y	383	393	0			13
							5	4	421	9							
03	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	19	1	3917	2	Y	365	348	0			30
							1	4	402	9							
04	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	20	1	3381	2	Y	321	326	0			25
							353	4	353	9							
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	21	1	3677	2	Y	359	366	0			18
							422	4	395	9							
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	19	1	3875	2	Y	326	325	0			19
							1	4	359	9							
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	21	1	3951	2	Y	383	385	0			17
							16	4	421	9							
08	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	17	1	3825	2	Y	334	331	0			20
							367	9									
09	4380	X	4139	-0-	-241	-0-	17	1	3767	2	Y	323	322	0			21
							355	9									
10	4526	X	4153	-0-	-373	-0-	17	1	3757	2	Y	331	328	0			24
							15	4	364	9							
11	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	16	1	3737	2	Y	338	336	0			26
							6	4	372	9							
12	4402	X	4199	-0-	-203	-0-	15	1	3789	2	Y	359	363	0			22
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 51,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2213	-0-	-1941	-0-	267	1	1663	2	Y	257	258	0			6
							283	9									
02	3752	X	1325	-0-	-2427	-0-	155	1	1016	2	Y	112	113	0	1	1	3
							31	4	123	9			1	8			
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	319	1	828	2	Y	99	99	0	1	8	2
							10	4	109	9							
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	240	1	1979	2	Y	315	309	0	1	8	7
							3	4	347	9							
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	654	1	1828	2	Y	82	88	0			1
							16	4	90	9							
06	2130	X	1543	-0-	-587	-0-	265	1	1040	2	Y	198	196	0			3
							20	4	218	9							
07	2666	X	1642	-0-	-1024	-0-	236	1	1170	2	Y	204	205	0			2
							12	4	224	9							
08	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	236	1	1318	2	Y	206	205	0			3
							19	4	227	9							
09	2130	X	1242	-0-	-888	-0-	232	1	853	2	Y	143	144	0			2
							157	9									
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	228	1	1267	2	Y	207	205	0			4
							3	4	228	9							
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	270	1	1208	2	Y	207	205	0			6
							228	9									
12	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	106	1	1262	2	Y	205	204	0	2	1	5
							1	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 21,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,235

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	372	1	1139	2	Y	201	199	0			5
							221	9									
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	199	1	989	2	Y	127	126	0	1	1	4
							31	4	140	9			1	8			
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	444	1	1005	2	Y	139	139	0	1	8	3
							12	4	153	9							
04	1680	N	912	-0-	-768	-0-	181	1	674	2	Y	51	53	0			1
							1	4	56	9							
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	375	1	776	2	Y	76	76	0			1
							7	4	84	9							
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	294	1	1060	2	Y	78	78	0			1
							21	4	86	9							
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	326	1	1495	2	Y	101	101	0			1
							16	4	111	9							
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1503	2	Y	91	91	0			1
							22	4	100	9							
09	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	206	1	1060	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
10	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	174	1	1566	2	Y	99	98	0			2
							3	4	109	9							
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	215	1	1514	2	Y	101	100	0			3
							111	9									
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	99	1	1581	2	Y	100	99	0	1	1	3
							1	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 18,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	17	1	3776	2	Y	186	185	0			57
							205	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	18	1	3638	2	Y	177	189	0	1	8	44
							195	9									
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	9	1	3034	2	Y	84	102	0			26
							92	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	2	Y	90	86	0			30
							9	4	99	9							
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	17	1	2218	2	Y	92	96	0			26
							92	4	101	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	2	Y	106	109	0			23
							4	4	117	9							
07	2573	X	1167	-0-	-1406	-0-	2	1	1131	2	Y	30	40	0			13
							1	4	33	9							
08	2573	X	1802	-0-	-771	-0-	9	1	1715	2	Y	60	59	0			14
							12	4	66	9							
09	2490	X	829	-0-	-1661	-0-	3	1	797	2	Y	23	23	0			14
							4	4	25	9							
10	2573	X	1303	-0-	-1270	-0-	5	1	1222	2	Y	46	47	0			13
							25	4	51	9							
11	2490	X	1282	-0-	-1208	-0-	7	1	1212	2	Y	57	53	0			17
							63	9									
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	10	1	1234	2	Y	47	38	0			26
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 26,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	9	1	1891	2	Y	52	53	0			16
							57	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	8	1	1750	2	Y	70	69	0			17
							77	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	2	Y	49	51	0			15
							54	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	2	Y	69	61	0			23
							7	4	76	9							
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	2	Y	71	74	0			20
							75	4	78	9							
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	2	Y	64	70	0			14
							3	4	70	9							
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	3	1	1933	2	Y	42	37	0			19
							2	4	46	9							
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	2	Y	53	59	0			13
							13	4	58	9							
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	1779	2	Y	50	32	0			31
							9	4	55	9							
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	6	1	1421	2	Y	53	69	0			15
							29	4	58	9							
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	11	1	1807	2	Y	75	67	0			23
							83	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1450	2	Y	56	48	0			31
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 22,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2153	-0-		-420		-0-	9	1	1970	2	Y	158	165	0			48
									174	9									
02	2380	X	1845	-0-		-535		-0-	8	1	1649	2	Y	171	176	0	1	8	42
									188	9									
03	2635	X	2318	-0-		-317		-0-	6	1	2198	2	Y	104	114	0			32
									114	9									
04	2520	X	1990	-0-		-530		-0-	5	1	1848	2	Y	118	111	0			39
									7	4	130	9							
05	2511	X	2318	-0-		-193		-0-	16	1	2000	2	Y	199	182	0			56
									83	4	219	9							
06	2435	X	2435	-0-		-0-		-0-	6	1	2182	2	Y	222	229	0			49
									3	4	244	9							
07	2915	X	2915	-0-		-0-		-0-	4	1	2676	2	Y	211	166	0			94
									3	4	232	9							
08	3091	X	3091	-0-		-0-		-0-	14	1	2751	2	Y	279	307	0			66
									19	4	307	9							
09	2448	X	2448	-0-		-0-		-0-	9	1	2223	2	Y	186	137	0			115
									11	4	205	9							
10	2914	X	1906	-0-		-1008		-0-	7	1	1704	2	Y	145	219	0			41
									35	4	160	9							
11	3000	X	1701	-0-		-1299		-0-	9	1	1552	2	Y	127	129	0			39
									140	9									
12	3100	X	2002	-0-		-1098		-0-	15	1	1840	2	Y	134	99	0			74
									147	9									

TOTAL GAS PROD: 27,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,054

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3777	X	3777	-0-		-0-		-0-	92	1	3626	2	Y	54	51	0			11
									59	9									
02	3264	X	3264	-0-		-0-		-0-	77	1	3091	2	Y	87	84	0			14
									96	9									
03	2846	X	2846	-0-		-0-		-0-	71	1	2723	2	Y	47	44	0			17
									52	9									
04	4991	X	4991	-0-		-0-		-0-	89	1	4791	2	Y	97	99	0			15
									4	4	107	9							
05	2478	X	2478	-0-		-0-		-0-	30	1	2317	2	Y	67	73	0			9
									57	4	74	9							
06	2917	X	2917	-0-		-0-		-0-	19	1	2827	2	Y	62	58	0			13
									3	4	68	9							
07	2875	X	2875	-0-		-0-		-0-	20	1	2798	2	Y	49	52	0			10
									3	4	54	9							
08	3104	X	3104	-0-		-0-		-0-	16	1	3013	2	Y	68	62	0			16
									75	9									
09	2075	X	2075	-0-		-0-		-0-	13	1	2001	2	Y	55	52	0			19
									61	9									
10	2917	X	2917	-0-		-0-		-0-	26	1	2805	2	Y	77	64	0			32
									1	4	85	9							
11	2418	X	2418	-0-		-0-		-0-	20	1	2343	2	Y	50	66	0			16
									55	9									
12	2754	X	2754	-0-		-0-		-0-	21	1	2688	2	Y	41	43	0			14
									45	9									

TOTAL GAS PROD: 36,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	52	1	2046	2	Y	52	51	0			10
							57	9									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	57	1	2276	2	Y	156	141	0			25
							172	9									
03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	61	1	2347	2	Y	110	96	0			39
							121	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2123	2	Y	143	160	0			22
							2	4	157	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	24	1	1849	2	Y	148	150	0			20
							46	4	163	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	2	Y	129	122	0			27
							2	4	142	9							
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	14	1	1855	2	Y	117	120	0			24
							2	4	129	9							
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	2	Y	176	159	0			41
							194	9									
09	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	14	1	2112	2	Y	135	129	0			47
							149	9									
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	18	1	1965	2	Y	88	98	0			37
							1	4	97	9							
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	15	1	1745	2	Y	102	106	0			33
							112	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	18	1	2288	2	Y	132	119	0			46
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	42	1	1676	2	Y	170	167	0			34
							187	9									
02	1848	N	1698	-0-	-150	-0-	38	1	1527	2	Y	121	135	0			20
							133	9									
03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	45	1	1716	2	Y	70	65	0			25
							77	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	41	1	2191	2	Y	103	112	0			16
							2	4	113	9							
05	3100	N	4744	-0-	1644	1644	58	1	4413	2	Y	149	145	0			20
							109	4	164	9							
06	3000	N	3318	-0-	318	1962	21	1	3164	2	Y	118	114	0			24
							3	4	130	9							
07	3100	N	1297	-0-	-1803	159	9	1	1202	2	Y	77	85	0			16
							1	4	85	9							
08	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	7	1	1422	2	Y	115	104	0			27
							127	9									
09	2460	X	1126	-0-	-1334	-0-	7	1	1031	2	Y	80	79	0			28
							88	9									
10	2542	X	1530	-0-	-1012	-0-	13	1	1447	2	Y	63	65	0			26
							1	4	69	9							
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	4	1	418	2	Y	20	40	0			6
							22	9									
12	1550	X	1427	-0-	-123	-0-	11	1	1346	2	Y	64	48	0			22
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 23,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2832	-0-	-826	-0-	12	1	2718	2	Y	93	96	0			28
							102	9									
02	3220	X	2339	-0-	-881	-0-	11	1	2233	2	Y	86	92	0	1	8	21
							95	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	8	1	2807	2	Y	77	74	0			24
							85	9									
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	8	1	2731	2	Y	106	95	0			35
							10	4	117	9							
05	3162	X	2541	-0-	-621	-0-	18	1	2310	2	Y	107	112	0			30
							95	4	118	9							
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	8	1	2840	2	Y	136	136	0			30
							4	4	150	9							
07	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	4	1	2559	2	Y	86	78	0			38
							3	4	95	9							
08	2976	X	1281	-0-	-1695	-0-	6	1	1208	2	Y	54	79	0			13
							8	4	59	9							
09	3000	X	1092	-0-	-1908	-0-	4	1	1042	2	Y	37	27	0			23
							5	4	41	9							
10	3100	X	1454	-0-	-1646	-0-	6	1	1363	2	Y	52	60	0			15
							28	4	57	9							
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	19	1	3146	2	Y	131	106	0			40
							144	9									
12	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	21	1	2641	2	Y	100	85	0			55
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 29,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	2	Y	111	109	0			22
							122	9									
02	3052	X	2989	-0-	-63	-0-	69	1	2785	2	Y	123	125	0			20
							135	9									
03	3410	X	2422	-0-	-988	-0-	60	1	2294	2	Y	62	60	0			22
							68	9									
04	3300	X	1650	-0-	-1650	-0-	29	1	1569	2	Y	46	61	0			7
							1	4	51	9							
05	3410	X	2679	-0-	-731	-0-	33	1	2526	2	Y	53	53	0			7
							62	4	58	9							
06	3210	X	2510	-0-	-700	-0-	16	1	2434	2	Y	53	49	0			11
							2	4	58	9							
07	3317	X	2428	-0-	-889	-0-	17	1	2358	2	Y	45	47	0			9
							3	4	50	9							
08	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	12	1	2257	2	Y	55	51	0			13
							61	9									
09	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	23	1	3393	2	Y	73	61	0			25
							80	9									
10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	25	1	2678	2	Y	85	75	0			35
							1	4	94	9							
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	27	1	3244	2	Y	126	120	0			41
							139	9									
12	3627	X	3619	-0-	-8	-0-	28	1	3489	2	Y	93	102	0			32
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 33,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1457	-0-	-2449	-0-	34	1	1329	2	Y	85	92	0			17
							94	9									
02	3332	X	2411	-0-	-921	-0-	56	1	2234	2	Y	110	109	0			18
							121	9									
03	3689	X	2692	-0-	-997	-0-	67	1	2553	2	Y	65	60	0			23
							72	9									
04	3210	X	2568	-0-	-642	-0-	45	1	2430	2	Y	83	93	0			13
							2	4	91	9							
05	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	24	1	1836	2	Y	84	86	0			11
							45	4	92	9							
06	2610	X	1466	-0-	-1144	-0-	9	1	1392	2	Y	58	57	0			12
							1	4	64	9							
07	2697	X	1391	-0-	-1306	-0-	10	1	1331	2	Y	44	47	0			9
							2	4	48	9							
08	2697	X	1857	-0-	-840	-0-	9	1	1767	2	Y	74	66	0			17
							81	9									
09	2580	X	2499	-0-	-81	-0-	16	1	2447	2	Y	33	39	0			11
							36	9									
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	24	1	2562	2	Y	34	31	0			14
							1	4	37	9							
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	25	1	2951	2	Y	138	107	0			45
							152	9									
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	20	1	2496	2	Y	106	114	0			37
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1460	-0-	-710	-0-	6	1	1385	2	Y	63	65	0			19
							69	9									
02	2576	X	1319	-0-	-1257	-0-	6	1	1257	2	Y	51	57	0			13
							56	9									
03	2852	X	1315	-0-	-1537	-0-	4	1	1277	2	Y	31	34	0			10
							34	9									
04	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	3	1	1207	2	Y	43	39	0			14
							4	4	47	9							
05	1581	X	1246	-0-	-335	-0-	9	1	1136	2	Y	49	49	0			14
							47	4	54	9							
06	1410	X	1365	-0-	-45	-0-	3	1	1295	2	Y	59	60	0			13
							2	4	65	9							
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	2	1	1365	2	Y	49	40	0			22
							2	4	54	9							
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	6	1	1185	2	Y	55	64	0			13
							8	4	61	9							
09	1380	N	921	-0-	-459	-0-	3	1	876	2	Y	34	26	0			21
							5	4	37	9							
10	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	5	1	1072	2	Y	43	52	0			12
							22	4	47	9							
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	9	1	1607	2	Y	69	60	0			21
							76	9									
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	9	1	1139	2	Y	66	50	0			37
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		80	1	993	2	Y	140	137	0			5
								154	9									
02	616	N	219	-0-	-397	-0-		22	1	168	2	Y	25	28	0			2
								1	4	28	9							
03	682	N	339	-0-	-343	-0-		44	1	259	2	Y	32	28	0	2	8	4
								1	4	35	9							
04	1200	N	467	-0-	-733	-0-		18	1	387	2	Y	40	43	0	1	8	-0-
								18	4	44	9							
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-		11	1	415	2	Y	45	45	0			-0-
								1	4	50	9							
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-		10	1	400	2	Y	48	48	0			-0-
								53	9									
07	496	N	331	-0-	-165	-0-		6	1	259	2	Y	60	60	0			-0-
								66	9									
08	465	N	292	-0-	-173	-0-		5	1	211	2	Y	69	69	0			-0-
								76	9									
09	450	N	236	-0-	-214	-0-		4	1	157	2	Y	68	67	0			1
								75	9									
10	341	N	201	-0-	-140	-0-		3	1	135	2	Y	57	58	0			-0-
								63	9									
11	270	N	256	-0-	-14	-0-		4	1	191	2	Y	55	54	0			1
								61	9									
12	248	N	238	-0-	-10	-0-		5	1	175	2	Y	53	52	0			2
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

STUMBERG RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266719 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8066 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-		34	1	420	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
02	1148	N	595	-0-	-553	-0-		65	1	488	2	Y	35	33	0			3
								3	4	39	9							
03	1209	N	644	-0-	-565	-0-		88	1	520	2	Y	31	28	0	2	8	4
								2	4	34	9							
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-		29	1	644	2	Y	32	35	0	1	8	-0-
								31	4	35	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		29	1	1144	2	Y	59	59	0			-0-
								3	4	65	9							
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		23	1	902	2	Y	72	71	0			1
								79	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-		17	1	716	2	Y	66	66	0	1	1	-0-
								73	9									
08	1240	N	703	-0-	-537	-0-		15	1	604	2	Y	76	76	0			-0-
								84	9									
09	990	N	388	-0-	-602	-0-		7	1	312	2	Y	63	62	0			1
								69	9									
10	806	N	458	-0-	-348	-0-		8	1	364	2	Y	78	78	0			1
								86	9									
11	690	N	547	-0-	-143	-0-		11	1	459	2	Y	70	70	0			1
								77	9									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-		12	1	430	2	Y	69	68	0			2
								76	9									

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	7943	-0-	-1264	-0-	64	1	7531	2	Y	316	313	0			49
							348	9									
02	8316	X	7090	-0-	-1226	-0-	42	1	6761	2	Y	261	249	0			61
							287	9									
03	9207	X	7834	-0-	-1373	-0-	55	1	7446	2	Y	299	314	0			46
							4	4	329	9							
04	8790	X	7972	-0-	-818	-0-	152	1	6413	2	Y	286	287	0			45
							1092	4	315	9							
05	8773	X	8672	-0-	-101	-0-	378	1	6677	2	Y	310	299	0			56
							1276	4	341	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	377	1	7695	2	Y	283	271	0			68
							311	9									
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	364	1	8200	2	Y	294	294	0			68
							9	4	323	9							
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	72	1	8798	2	Y	294	302	0			60
							323	9									
09	10179	X	10179	-0-	-0-	-0-	86	1	9731	2	Y	329	339	0			50
							362	9									
10	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	93	1	9795	2	Y	328	329	0			49
							361	9									
11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	83	1	9220	2	Y	325	318	0			56
							3	4	358	9							
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	87	1	9900	2	Y	388	378	0			66
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 106,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,713

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-		36	1	4221	2	Y	290	275	0			45
								319	9									
02	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-		24	1	3801	2	Y	240	229	0			56
								264	9									
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-		30	1	4035	2	Y	256	272	0			40
								2	4	282	9							
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-		66	1	2796	2	Y	203	211	0			32
								476	4	223	9							
05	4247	X	3137	-0-	-1110	-0-		135	1	2382	2	Y	150	155	0			27
								455	4	165	9							
06	4110	X	2935	-0-	-1175	-0-		129	1	2642	2	Y	149	140	0			36
								164	9									
07	4526	X	2853	-0-	-1673	-0-		115	1	2588	2	Y	134	139	0			31
								3	4	147	9							
08	4340	X	2353	-0-	-1987	-0-		18	1	2201	2	Y	122	128	0			25
								134	9									
09	3570	X	4	-0-	-3566	-0-		4	2			Y	-0-	25	0			-0-
10	3131	X	9	-0-	-3122	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-						Y	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4696	-0-	-233	-0-		36	1	4330	2	Y	130	136	1			7
								187	4	143	9							
02	4704	X	3014	-0-	-1690	-0-		25	1	2840	2	Y	78	77	1			8
								63	4	86	9							
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-		45	1	5913	2	Y	135	133	1			10
								3	4	149	9							
04	4920	X	3912	-0-	-1008	-0-		30	1	3772	2	Y	88	89	1			9
								13	4	97	9							
05	4681	X	3887	-0-	-794	-0-		27	1	3760	2	Y	84	89	1			4
								8	4	92	9							
06	5910	X	3628	-0-	-2282	-0-		23	1	3506	2	Y	71	70	1			5
								21	4	78	9							
07	6107	X	3678	-0-	-2429	-0-		21	1	3561	2	Y	76	74	1			7
								12	4	84	9							
08	6107	X	3748	-0-	-2359	-0-		22	1	3661	2	Y	59	62	1			4
								65	9									
09	3900	X	3768	-0-	-132	-0-		20	1	3679	2	Y	59	59	1			4
								4	4	65	9							
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-		4	1	3809	2	Y	64	60	1			8
								70	9									
11	3630	X	1002	-0-	-2628	-0-		1	1	983	2	Y	15	20	1			3
								1	4	17	9							
12	3906	X	129	-0-	-3777	-0-		127	2	2	9	Y	2	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	43 169	1 9	2560	2	Y	154	173	0			86
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	23 17	1 4	1834 129	2 9	Y	117	130	0			73
03	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	27 112	1 9	2044	2	Y	102	129	0			46
04	2490	N	1806	-0-	-684	-0-	31 69	1 4	1606 100	2 9	Y	91	68	0			69
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	29 138	1 4	1711 108	2 9	Y	98	103	0			64
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	29 8	1 4	1853 94	2 9	Y	85	92	0			57
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	24 36	1 4	1853 105	2 9	Y	95	77	0			75
08	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	22 8	1 4	1812 83	2 9	Y	75	89	0			61
09	1980	X	1834	-0-	-146	-0-	22 2	1 4	1722 88	2 9	Y	80	90	0			51
10	2046	X	1858	-0-	-188	-0-	23 13	1 4	1731 91	2 9	Y	83	79	0			55
11	1980	X	1698	-0-	-282	-0-	22 91	1 9	1585	2	Y	83	73	0			65
12	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	26 2	1 4	1595 97	2 9	Y	88	86	0			67

TOTAL GAS PROD: 23,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	78 90	1 9	302	2	Y	82	93	1			20
02	392	N	112	-0-	-280	-0-	16 19	1 9	77	2	Y	17	31	1			6
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	114 4	1 4	425 127	2 9	Y	115	88	1			33
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	163 64	1 4	374 122	2 9	Y	111	115	1			29
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	183 116	1 9	384	2	Y	105	113	1			21
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	197 136	1 9	418	2	Y	124	97	1			48
07	744	N	607	-0-	-137	-0-	210 9	1 4	314 74	2 9	Y	67	93	1			22
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	215 91	1 9	300	2	Y	83	79	1			26
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	244 78	1 9	520	2	Y	71	79	1			18
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	324 130	1 9	464	2	Y	118	112	1			24
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	220 105	1 9	412	2	Y	95	85	1			34
12	868	N	846	-0-	-22	-0-	253 134	1 9	459	2	Y	122	121	1			35

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1674	X	821	-0-	-853	-0-	239	1	453	2	Y	117	94	1			29
							129	9									
02	1512	X	476	-0-	-1036	-0-	262	1	173	2	Y	37	52	1			14
							41	9									
03	775	X	345	-0-	-430	-0-	234	1	86	2	Y	22	30	1			6
							1	4	24	9							
04	780	X	254	-0-	-526	-0-	220	1	22	2	Y	7	11	1			2
							4	4	8	9							
05	806	X	234	-0-	-572	-0-	229	1	4	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-	247	1	15	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-	2	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	277	1	38	2	Y	61	42	1			19
							67	9									
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	309	1	200	2	Y	234	193	1			60
							257	9									
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	1	1	2	Y	1	61	1			-0-
							1	9									
11	360	N	250	-0-	-110	-0-	247	1	1	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	620	N	261	-0-	-359	-0-	254	1	5	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2108	X	1723	-0-	-385	-0-	7	1	1625	2	Y	83	85	0			25
							91	9									
02	1904	X	1575	-0-	-329	-0-	7	1	1485	2	Y	75	81	0			19
							83	9									
03	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	5	1	1640	2	Y	49	53	0			15
							54	9									
04	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	5	1	1697	2	Y	79	68	0			26
							6	4	87	9							
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	14	1	1842	2	Y	108	104	0			30
							76	4	119	9							
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	Y	120	124	0			26
							3	4	132	9							
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	3	1	1886	2	Y	93	78	0			41
							2	4	102	9							
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	2	Y	122	134	0			29
							13	4	134	9							
09	2040	X	1826	-0-	-214	-0-	7	1	1712	2	Y	89	63	0			55
							9	4	98	9							
10	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	7	1	1725	2	Y	95	123	0			27
							36	4	105	9							
11	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	1935	2	Y	112	105	0			34
							123	9									
12	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	16	1	2081	2	Y	109	83	0			60
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 22,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	291	1	2434	2	Y	89	83	0			16
							98	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	270	1	3296	2	Y	121	113	0			24
							133	9									
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	292	1	3304	2	Y	128	132	0			20
							141	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	256	1	2600	2	Y	96	98	0			18
							285	4	106	9							
05	4092	X	2837	-0-	-1255	-0-	281	1	2166	2	Y	118	111	0			25
							260	4	130	9							
06	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	309	1	2816	2	Y	118	122	0			21
							1	4	130	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3661	2	Y	167	167	0			21
							16	4	184	9							
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	311	1	3121	2	Y	112	113	0			20
							6	4	123	9							
09	3270	X	3073	-0-	-197	-0-	288	1	2665	2	Y	106	104	0			22
							3	4	117	9							
10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	327	1	3641	2	Y	160	155	0			27
							176	9									
11	3690	X	3600	-0-	-90	-0-	314	1	3131	2	Y	141	146	0			22
							155	9									
12	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	295	1	2576	2	Y	109	114	0			17
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 41,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,465

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2143	-0-	-1267	-0-	233	1	1747	2	Y	148	142	0			26
							163	9									
02	3108	X	1155	-0-	-1953	-0-	210	1	865	2	Y	73	85	0			14
							80	9									
03	3441	X	2390	-0-	-1051	-0-	234	1	1977	2	Y	163	151	0			26
							179	9									
04	3330	X	2135	-0-	-1195	-0-	208	1	1659	2	Y	78	89	0			15
							182	4	86	9							
05	2511	X	1488	-0-	-1023	-0-	225	1	1071	2	Y	57	60	0			12
							129	4	63	9							
06	2310	X	399	-0-	-1911	-0-	251	1	141	2	Y	6	17	0			1
							7	9									
07	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	294	1	996	2	Y	46	41	0			6
							4	4	51	9							
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	308	1	2203	2	Y	62	57	0			11
							4	4	68	9							
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	287	1	1933	2	Y	57	56	0			12
							2	4	63	9							
10	1333	N	759	-0-	-574	-0-	343	1	403	2	Y	12	22	0			2
							13	9									
11	2490	N	368	-0-	-2122	-0-	343	1	24	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	2356	N	339	-0-	-2017	-0-	250	1	87	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3008	-0-	-1053	-0-	288	1	2546	2	Y	158	151	0			28
							174	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	274	1	4026	2	Y	249	228	0			49
							274	9									
03	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	293	1	3487	2	Y	225	238	0			36
							248	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	264	1	3516	2	Y	195	194	0			37
							385	4	215	9							
05	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	288	1	2841	2	Y	184	182	0			39
							341	4	202	9							
06	4890	X	4418	-0-	-472	-0-	250	1	3904	2	Y	238	234	0			43
							2	4	262	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	241	1	5606	2	Y	381	376	0			48
							25	4	419	9							
08	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	237	1	2947	2	Y	212	222	0			38
							6	4	233	9							
09	4410	X	3749	-0-	-661	-0-	244	1	3338	2	Y	148	155	0			31
							4	4	163	9							
10	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	290	1	5386	2	Y	226	219	0			38
							249	9									
11	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	283	1	5841	2	Y	251	250	0			39
							276	9									
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	263	1	5344	2	Y	214	220	0			33
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 55,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,681

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	390	2	Y	17	16	0			3
							19	9									
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	2	1	327	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	11	11	0			2
							55	4	12	9							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	10	10	0			2
							58	4	11	9							
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	15	1	313	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	15	1	339	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	3	1	319	2	Y	15	16	0			3
							17	9									
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	2	1	257	2	Y	24	23	0			4
							26	9									
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	3	1	277	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	3	1	288	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	366	2	Y	14	15	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

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	-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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	244	1	490	2	Y	50	47	0			9
							55	9									
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	223	1	595	2	Y	60	57	0			12
							66	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	243	1	742	2	Y	76	76	0			12
							84	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	213	1	730	2	Y	65	65	0			12
							80	4	72	9							
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	235	1	580	2	Y	60	59	0			13
							70	4	66	9							
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	260	1	681	2	Y	49	53	0			9
							54	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	259	1	836	2	Y	63	64	0			8
							4	4	69	9							
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	Y	78	72	0			14
							2	4	86	9							
09	990	N	885	-0-	-105	-0-	267	1	560	2	Y	52	55	0			11
							1	4	57	9							
10	1178	N	815	-0-	-363	-0-	311	1	453	2	Y	46	49	0			8
							51	9									
11	1200	N	696	-0-	-504	-0-	304	1	351	2	Y	37	39	0			6
							41	9									
12	930	N	699	-0-	-231	-0-	284	1	374	2	Y	37	37	0			6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 11,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	282	1	907	2	Y	55	52	0			10
							61	9									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	257	1	1080	2	Y	66	63	0			13
							73	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	280	1	1296	2	Y	83	83	0			13
							91	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	246	1	1041	2	Y	64	65	0			12
							114	4	70	9							
05	1550	N	990	-0-	-560	-0-	270	1	597	2	Y	46	48	0			10
							72	4	51	9							
06	1620	N	905	-0-	-715	-0-	298	1	559	2	Y	44	46	0			8
							48	9									
07	1519	N	973	-0-	-546	-0-	296	1	615	2	Y	54	55	0			7
							3	4	59	9							
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	302	1	705	2	Y	54	51	0			10
							1	4	59	9							
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	280	1	624	2	Y	53	52	0			11
							1	4	58	9							
10	961	N	880	-0-	-81	-0-	311	1	516	2	Y	48	51	0			8
							53	9									
11	1020	N	778	-0-	-242	-0-	303	1	432	2	Y	39	41	0			6
							43	9									
12	992	N	827	-0-	-165	-0-	286	1	506	2	Y	32	33	0			5
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 13,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	242	1	272	2	Y	64	66	0			11
							70	9									
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	219	1	211	2	Y	50	51	0			10
							55	9									
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	238	1	253	2	Y	63	63	0			10
							69	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	213	1	471	2	Y	111	100	0			21
							52	4	122	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	461	2	Y	115	112	0			24
							55	4	127	9							
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	261	1	461	2	Y	62	75	0			11
							68	9									
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	258	1	486	2	Y	72	74	0			9
							2	4	79	9							
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	Y	87	80	0			16
							1	4	96	9							
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	272	1	866	2	Y	39	47	0			8
							1	4	43	9							
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	312	1	723	2	Y	28	31	0			5
							31	9									
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	303	1	543	2	Y	20	22	0			3
							22	9									
12	1209	N	688	-0-	-521	-0-	283	1	390	2	Y	14	15	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	2644	-0-	-1665	-0-	21	1	2462	2	Y	50	53	1			3
							106	4	55	9							
02	3892	X	1369	-0-	-2523	-0-	12	1	1303	2	Y	23	24	1			2
							29	4	25	9							
03	3999	X	685	-0-	-3314	-0-	5	1	669	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3300	X	1	-0-	-3299	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-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: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	7730	-0-	-82	-0-		30	1	7495	2	Y	185	166	1			30
								1	4	204	9							
02	7364	X	6985	-0-	-379	-0-		22	1	6687	2	Y	233	230	1	1	8	32
								20	4	256	9							
03	8153	X	7855	-0-	-298	-0-		28	1	7600	2	Y	206	214	1			24
								227	9									
04	7650	X	7227	-0-	-423	-0-		21	1	7018	2	Y	138	138	1			24
								36	4	152	9							
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-		24	1	7546	2	Y	141	151	1	1	8	13
								4	4	155	9							
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-		26	1	7535	2	Y	118	114	1			17
								130	9									
07	7843	X	7603	-0-	-240	-0-		12	1	7474	2	Y	106	108	1			15
								117	9									
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-		13	1	7826	2	Y	99	79	1			35
								109	9									
09	7680	X	7614	-0-	-66	-0-		7	1	7489	2	Y	107	124	1			18
								118	9									
10	7936	X	7440	-0-	-496	-0-		11	1	7303	2	Y	103	110	1			11
								13	4	113	9							
11	7680	X	6146	-0-	-1534	-0-		6	1	6032	2	Y	98	95	1			14
								108	9									
12	7936	X	6033	-0-	-1903	-0-		5	1	5912	2	Y	105	106	1			13
								116	9									

TOTAL GAS PROD: 88,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-		44	1	7790	2	Y	333	339	0			9
								7	4	366	9							
02	7000	X	6329	-0-	-671	-0-		33	1	5991	2	Y	271	270	0			10
								7	4	298	9							
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-		38	1	7316	2	Y	302	300	0			12
								13	4	332	9							
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-		38	1	6842	2	Y	319	318	0			13
								814	4	351	9							
05	8215	X	8079	-0-	-136	-0-		33	1	7152	2	Y	302	301	0			14
								562	4	332	9							
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-		31	1	8168	2	Y	331	332	0			13
								9	4	364	9							
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-		39	1	8329	2	Y	258	258	0			13
								38	4	284	9							
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-		34	1	8302	2	Y	315	309	0			19
								7	4	347	9							
09	8580	X	8548	-0-	-32	-0-		33	1	8171	2	Y	311	310	0			20
								2	4	342	9							
10	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-		34	1	8558	2	Y	366	354	0			32
								15	4	403	9							
11	8580	X	8019	-0-	-561	-0-		30	1	7610	2	Y	342	342	0			32
								3	4	376	9							
12	8835	X	7060	-0-	-1775	-0-		26	1	6732	2	Y	272	281	0			23
								3	4	299	9							

TOTAL GAS PROD: 96,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	9	1	1645	2	Y	94	95	0			3
							2	4	103	9							
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	7	1	1262	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	6	1	1186	2	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
04	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	6	1	1177	2	Y	48	48	0			2
							140	4	53	9							
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	7	1	1524	2	Y	50	50	0			2
							120	4	55	9							
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1474	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1488	X	1464	-0-	-24	-0-	7	1	1399	2	Y	47	47	0			2
							6	4	52	9							
08	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	6	1	1376	2	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							
09	1650	X	1351	-0-	-299	-0-	5	1	1298	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
10	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	6	1	1493	2	Y	46	45	0			4
							3	4	51	9							
11	1530	X	1348	-0-	-182	-0-	5	1	1283	2	Y	54	53	0			5
							1	4	59	9							
12	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	5	1	1266	2	Y	58	58	0			5
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 17,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1517	-0-	-1769	-0-	8	1	1414	2	Y	85	93	0			2
							1	4	94	9							
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	16	1	2894	2	Y	182	178	0			6
							4	4	200	9							
03	3534	X	1100	-0-	-2434	-0-	5	1	1028	2	Y	59	63	0			2
							2	4	65	9							
04	3330	X	16	-0-	-3314	-0-	13	2	2	4	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3	-0-	-3438	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	81	-0-	-3249	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	3162	X	221	-0-	-2941	-0-	1	1	204	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	1085	X	25	-0-	-1060	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1351	2	Y	98	89	0			9
							1	4	108	9							
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	10	1	2556	2	Y	188	181	0			16
							1	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 10,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4020	-0-		-227		-0-		329 121	1 9	3570	2	Y	110					270
02	4228	X	4020	-0-		-208		-0-		71 113	1 9	3836	2	Y	103	181	1			192
03	4960	X	4108	-0-		-852		-0-		322 97	1 9	3689	2	Y	88	179	1			101
04	4800	X	4300	-0-		-500		-0-		96 100	1 9	4104	2	Y	91					192
05	4960	X	3625	-0-		-1335		-0-		70 85	1 9	3470	2	Y	77					269
06	4320	X	3502	-0-		-818		-0-		56 81	1 9	3365	2	Y	74	172	1			171
07	4464	X	3934	-0-		-530		-0-		130 95	1 9	3709	2	Y	86					257
08	4433	X	3880	-0-		-553		-0-		81 85	1 9	3714	2	Y	77	182	1			152
09	4290	X	3514	-0-		-776		-0-		64 85	1 9	3365	2	Y	77					229
10	3937	X	3779	-0-		-158		-0-		159 78	1 9	3542	2	Y	71	178	1			122
11	4283	X	4283	-0-		-0-		-0-		292 100	1 9	3891	2	Y	91					213
12	3937	X	3273	-0-		-664		-0-		203 100	1 9	2970	2	Y	91	180	1			124

TOTAL GAS PROD: 46,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2112	-0-		-771		-0-		147 1	1 4	1590 374	2 9	Y	340	338	0			31
02	2660	X	1682	-0-		-978		-0-		152 5	1 4	1258 267	2 9	Y	243	236	0			38
03	2945	X	1494	-0-		-1451		-0-		222 8	1 4	1020 244	2 9	Y	222	225	0	2	8	33
04	2550	X	2301	-0-		-249		-0-		210 236	1 4	1488 367	2 9	Y	334	319	0	2	8	46
05	2399	X	2399	-0-		-0-		-0-		237 307	1 4	1494 361	2 9	Y	328	340	0			34
06	2613	X	2613	-0-		-0-		-0-		257 404	1 9	1952	2	Y	367	364	0			37
07	3060	X	3060	-0-		-0-		-0-		267 56	1 4	2274 463	2 9	Y	421	404	0			54
08	3245	X	3245	-0-		-0-		-0-		269 1	1 4	2513 462	2 9	Y	420	434	0			40
09	2909	X	2909	-0-		-0-		-0-		294 473	1 9	2142	2	Y	430	414	0			56
10	3072	X	3072	-0-		-0-		-0-		272 435	1 9	2365	2	Y	395	414	0			37
11	3150	X	2794	-0-		-356		-0-		262 1	1 4	2065 466	2 9	Y	424	401	0			60
12	3255	X	2531	-0-		-724		-0-		267 406	1 9	1858	2	Y	369	374	0			55

TOTAL GAS PROD: 30,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	487	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	2	1	440	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	29	29	0			1
							52	4	32	9							
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	492	2	Y	48	47	0			2
							39	4	53	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	579	2	Y	72	70	0			4
							3	4	79	9							
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	618	2	Y	96	94	0			6
							1	4	106	9							
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	616	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	2	1	577	2	Y	59	60	0			5
							1	4	65	9							
11	690	N	355	-0-	-335	-0-	1	1	315	2	Y	35	37	0			3
							39	9									
12	744	N	576	-0-	-168	-0-	2	1	517	2	Y	52	51	0			4
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2608	-0-	-275	-0-	149	1	2138	2	Y	291	281	0			26
							1	4	320	9							
02	2520	X	2500	-0-	-20	-0-	146	1	2065	2	Y	255	241	0			40
							8	4	281	9							
03	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	158	1	1874	2	Y	250	250	0	3	8	37
							15	4	275	9							
04	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	106	1	1399	2	Y	208	215	0	1	8	29
							222	4	229	9							
05	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	153	1	1759	2	Y	261	263	0			27
							361	4	287	9							
06	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	131	1	1938	2	Y	247	249	0			25
							272	9									
07	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	133	1	1404	2	Y	216	213	0			28
							34	4	238	9							
08	2573	X	1460	-0-	-1113	-0-	146	1	1144	2	Y	154	167	0			15
							1	4	169	9							
09	2490	X	1403	-0-	-1087	-0-	169	1	1056	2	Y	162	156	0			21
							178	9									
10	2573	X	1499	-0-	-1074	-0-	155	1	1178	2	Y	151	158	0			14
							166	9									
11	2340	X	1734	-0-	-606	-0-	156	1	1359	2	Y	198	184	0			28
							1	4	218	9							
12	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	181	1	1440	2	Y	221	216	0			33
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 24,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	128	1	1994	2	Y	385	371	0			35
							1	4	424	9							
02	2520	X	1635	-0-	-885	-0-	126	1	1261	2	Y	221	221	0			35
							5	4	243	9							
03	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	166	1	1420	2	Y	268	261	0	3	8	39
							11	4	295	9							
04	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	156	1	1521	2	Y	321	314	0	2	8	44
							242	4	353	9							
05	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	148	1	1389	2	Y	292	306	0			30
							285	4	321	9							
06	2460	X	2070	-0-	-390	-0-	127	1	1621	2	Y	293	293	0			30
							322	9									
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	129	1	1775	2	Y	306	297	0			39
							43	4	337	9							
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	1953	2	Y	285	297	0			27
							1	4	314	9							
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	136	1	1863	2	Y	301	289	0			39
							331	9									
10	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	148	1	1917	2	Y	258	273	0			24
							284	9									
11	2310	N	2125	-0-	-185	-0-	141	1	1639	2	Y	313	293	0			44
							1	4	344	9							
12	2418	N	2144	-0-	-274	-0-	145	1	1696	2	Y	275	278	0			41
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 26,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,518

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	2	Y	101	105	0			3
							1	4	111	9							
02	1680	N	1392	-0-	-288	-0-	7	1	1265	2	Y	107	106	0			4
							2	4	118	9							
03	1829	N	1123	-0-	-706	-0-	5	1	1029	2	Y	79	80	0			3
							2	4	87	9							
04	1320	N	810	-0-	-510	-0-	4	1	664	2	Y	57	58	0			2
							79	4	63	9							
05	1550	N	742	-0-	-808	-0-	3	1	630	2	Y	54	54	0			2
							50	4	59	9							
06	1080	N	756	-0-	-324	-0-	3	1	663	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
07	1550	X	761	-0-	-789	-0-	3	1	660	2	Y	86	85	0			4
							3	4	95	9							
08	1116	X	1001	-0-	-115	-0-	4	1	893	2	Y	94	92	0			6
							1	4	103	9							
09	810	X	773	-0-	-37	-0-	3	1	691	2	Y	72	73	0			5
							79	9									
10	775	X	770	-0-	-5	-0-	3	1	688	2	Y	71	70	0			6
							1	4	78	9							
11	960	X	877	-0-	-83	-0-	3	1	778	2	Y	87	85	0			8
							96	9									
12	992	X	779	-0-	-213	-0-	3	1	698	2	Y	71	73	0			6
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	4	1	723	2	Y	62	64	0			2
							1	4	68	9							
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	5	1	923	2	Y	82	81	0			3
							1	4	90	9							
03	1054	N	860	-0-	-194	-0-	4	1	785	2	Y	64	64	0			3
							1	4	70	9							
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	5	1	921	2	Y	83	83	0			3
							109	4	91	9							
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	5	1	1115	2	Y	68	68	0			3
							88	4	75	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1295	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1298	2	Y	68	68	0			3
							6	4	75	9							
08	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	5	1	1280	2	Y	65	64	0			4
							1	4	72	9							
09	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	5	1	1326	2	Y	46	47	0			3
							51	9									
10	1426	X	1420	-0-	-6	-0-	5	1	1361	2	Y	47	46	0			4
							2	4	52	9							
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1328	2	Y	49	48	0			5
							1	4	54	9							
12	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	5	1	1301	2	Y	43	44	0			4
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	24	1	3718	2	Y	342	335	0			33
							376	9									
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	20	1	3386	2	Y	329	328	0			34
							362	9									
03	4185	X	3579	-0-	-606	-0-	17	1	3177	2	Y	349	352	0			31
							1	4	384	9							
04	4050	X	3925	-0-	-125	-0-	27	1	3218	2	Y	292	291	0			32
							359	4	321	9							
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	35	1	3553	2	Y	388	376	0			44
							598	4	427	9							
06	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	24	1	3903	2	Y	361	382	0			23
							1	4	397	9							
07	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	23	1	3578	2	Y	344	335	0			32
							13	4	378	9							
08	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	24	1	3714	2	Y	332	337	0			27
							1	4	365	9							
09	4470	X	4131	-0-	-339	-0-	25	1	3720	2	Y	351	349	0			29
							386	9									
10	4619	X	4486	-0-	-133	-0-	29	1	4061	2	Y	360	358	0			31
							396	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	32	1	4341	2	Y	386	385	0			32
							425	9									
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	34	1	4386	2	Y	390	383	0			39
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 50,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4294	-0-	-1038	-0-	26	1	4027	2	Y	219	214	0			21
							241	9									
02	4816	X	3981	-0-	-835	-0-	22	1	3722	2	Y	215	214	0			22
							237	9									
03	5053	X	4856	-0-	-197	-0-	25	1	4557	2	Y	248	248	0			22
							1	4	273	9							
04	4440	X	3927	-0-	-513	-0-	27	1	3325	2	Y	185	187	0			20
							371	4	204	9							
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	36	1	3735	2	Y	231	225	0			26
							629	4	254	9							
06	4710	X	3958	-0-	-752	-0-	23	1	3735	2	Y	181	195	0			12
							1	4	199	9							
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	31	1	4702	2	Y	231	221	0			22
							17	4	254	9							
08	4867	X	4036	-0-	-831	-0-	25	1	3819	2	Y	174	182	0			14
							1	4	191	9							
09	4500	X	3770	-0-	-730	-0-	24	1	3558	2	Y	171	171	0			14
							188	9									
10	4991	X	3819	-0-	-1172	-0-	26	1	3589	2	Y	185	183	0			16
							204	9									
11	4830	X	2803	-0-	-2027	-0-	19	1	2621	2	Y	148	152	0			12
							163	9									
12	4991	X	3676	-0-	-1315	-0-	27	1	3438	2	Y	192	185	0			19
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 48,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,380

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	22	1	3411	2	Y	213	208	0			21
							234	9									
02	3528	X	3082	-0-	-446	-0-	17	1	2853	2	Y	193	194	0			20
							212	9									
03	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	17	1	3105	2	Y	184	187	0			17
							1	4	202	9							
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	23	1	2795	2	Y	142	143	0			16
							312	4	156	9							
05	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	26	1	2672	2	Y	163	160	0			19
							450	4	179	9							
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	20	1	3143	2	Y	119	130	0			8
							1	4	131	9							
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	20	1	3036	2	Y	117	114	0			11
							11	4	129	9							
08	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	21	1	3214	2	Y	115	117	0			9
							1	4	127	9							
09	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	21	1	3144	2	Y	120	119	0			10
							132	9									
10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	25	1	3421	2	Y	135	133	0			12
							149	9									
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	27	1	3686	2	Y	184	181	0			15
							202	9									
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	28	1	3555	2	Y	177	174	0			18
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 41,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	6	1	1949	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1778	2	Y	57	56	0			2
							1	4	63	9							
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	4	1	1820	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	4	1	1721	2	Y	95	95	0			3
							38	4	105	9							
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	4	1	1885	2	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2127	2	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	2158	2	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
09	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	2	Y	145	144	0			5
							1	4	160	9							
10	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	9	1	2295	2	Y	131	133	0			3
							1	4	144	9							
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	2	Y	121	120	0			4
							133	9									
12	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	6	1	2313	2	Y	126	124	0			6
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 25,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	8	1	2628	2	Y	193	193	0	1	8	4
							212	9									
02	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	6	1	2384	2	Y	182	179	0	1	8	6
							1	4	200	9							
03	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	5	1	2416	2	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
04	2760	N	2144	-0-	-616	-0-	5	1	1970	2	Y	114	116	0			3
							44	4	125	9							
05	2883	N	2625	-0-	-258	-0-	5	1	2466	2	Y	138	136	0			5
							2	4	152	9							
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1	2687	2	Y	146	147	0			4
							1	4	161	9							
07	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	6	1	2656	2	Y	161	160	0			5
							3	4	177	9							
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	5	1	2628	2	Y	165	165	0			5
							1	4	182	9							
09	2850	X	2792	-0-	-58	-0-	6	1	2605	2	Y	164	163	0			6
							1	4	180	9							
10	2945	X	2716	-0-	-229	-0-	10	1	2518	2	Y	170	172	0			4
							1	4	187	9							
11	2850	X	2683	-0-	-167	-0-	7	1	2485	2	Y	174	172	0			6
							191	9									
12	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	7	1	2444	2	Y	172	169	0			9
							189	9									

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

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

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) 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			21
02	644	N	496	-0-	-148	-0-	137 169	1 9	190	2	Y	154	173	0			2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	297 202	1 9	296	2	Y	184	185	0			1
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	252 11	1 4	360 143	2 9	Y	130	130	0			1
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	292 4	1 4	379 276	2 9	Y	251	250	0			2
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	270 2	1 4	743 342	2 9	Y	311	311	0			2
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	305 4	1 4	500 226	2 9	Y	205	206	0			1
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	264 164	1 9	394	2	Y	149	148	0			2
09	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	289 246	1 9	560	2	Y	224	223	0			3
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	283 1	1 4	819 277	2 9	Y	252	251	0			4
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	241 227	1 9	587	2	Y	206	206	0			4
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	296 233	1 9	557	2	Y	212	210	0			6

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	10	0			69
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	125	1	2340	2	Y	919	978	0			10
							2	4	1011	9							
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	245	1	2956	2	Y	902	906	0			6
							5	4	992	9							
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	352	356	0			2
							81	4	387	9							
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	229	1	3687	2	Y	639	637	0			4
							40	4	703	9							
06	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	205	1	3134	2	Y	398	399	0			3
							10	4	438	9							
07	4185	X	2985	-0-	-1200	-0-	138	1	2411	2	Y	376	376	0			3
							22	4	414	9							
08	4650	X	2605	-0-	-2045	-0-	134	1	2106	2	Y	329	327	0			5
							3	4	362	9							
09	4500	X	2503	-0-	-1997	-0-	138	1	2001	2	Y	331	331	0			5
							364	9									
10	4650	X	2958	-0-	-1692	-0-	132	1	2437	2	Y	352	351	0			6
							2	4	387	9							
11	3780	X	2880	-0-	-900	-0-	113	1	2444	2	Y	294	294	0			6
							323	9									
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	135	1	2438	2	Y	284	282	0			8
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 36,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,176

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	2	Y	229	213	0			32
							1	4	252	9							
02	1176	N	995	-0-	-181	-0-	7	1	853	2	Y	121	133	0			20
							2	4	133	9							
03	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	6	1	943	2	Y	74	87	0			7
							81	9									
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	6	1	727	2	Y	66	66	0			7
							90	4	73	9							
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	6	1	930	2	Y	113	109	0			11
							1	4	124	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	7	1	756	2	Y	88	89	0			11
							8	4	97	9							
08	1054	N	474	-0-	-580	-0-	9	1	410	2	Y	44	49	0			6
							7	4	48	9							
09	1050	N	655	-0-	-395	-0-	4	1	582	2	Y	63	60	0			9
							69	9									
10	868	N	669	-0-	-199	-0-	5	1	585	2	Y	67	68	0			8
							5	4	74	9							
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	3	1	444	2	Y	52	53	0			7
							57	9									
12	682	N	492	-0-	-190	-0-	4	1	450	2	Y	34	38	0			3
							1	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	100	1	3316	2	Y	197	184	0			28
							3	4	217	9							
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	28	1	3201	2	Y	284	265	0			47
							6	4	312	9							
03	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	21	1	3045	2	Y	327	344	0			30
							360	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	25	1	2993	2	Y	376	369	0			37
							369	4	414	9							
05	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	23	1	3511	2	Y	264	275	0			26
							4	4	290	9							
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	25	1	3346	2	Y	211	213	0			24
							3	4	232	9							
07	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	31	1	3451	2	Y	230	226	0			28
							34	4	253	9							
08	3937	X	1053	-0-	-2884	-0-	20	1	951	2	Y	59	79	0			8
							17	4	65	9							
09	3810	X	1351	-0-	-2459	-0-	9	1	1255	2	Y	79	76	0			11
							87	9									
10	3813	X	2934	-0-	-879	-0-	21	1	2693	2	Y	179	169	0			21
							23	4	197	9							
11	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	25	1	3298	2	Y	223	216	0			28
							245	9									
12	3782	X	3312	-0-	-470	-0-	30	1	3034	2	Y	222	231	0			19
							4	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 37,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,651

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	589	2	Y	83	77	0			12
							1	4	91	9							
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	594	2	Y	83	81	0			14
							1	4	91	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	54	1	2507	2	Y	240	232	0			22
							264	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	49	1	1888	2	Y	153	160	0			15
							233	4	168	9							
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	2	Y	181	178	0			18
							3	4	199	9							
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	2	Y	124	128	0			14
							2	4	136	9							
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	65	1	3299	2	Y	233	218	0			29
							33	4	256	9							
08	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	132	1	2099	2	Y	136	147	0			18
							38	4	150	9							
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	139	1	2557	2	Y	170	164	0			24
							187	9									
10	3658	X	2521	-0-	-1137	-0-	125	1	2208	2	Y	154	160	0			18
							19	4	169	9							
11	3540	X	2114	-0-	-1426	-0-	111	1	1858	2	Y	132	133	0			17
							145	9									
12	3658	X	2070	-0-	-1588	-0-	100	1	1824	2	Y	130	136	0			11
							3	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 26,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	24	1	3527	2	Y	320	320	0			19
							11	4	352	9							
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	20	1	2705	2	Y	248	244	0			23
							1	4	273	9							
03	3751	X	746	-0-	-3005	-0-	7	1	672	2	Y	61	79	0			5
							67	9									
04	3780	X	1680	-0-	-2100	-0-	16	1	1426	2	Y	122	117	0	1	8	9
							104	4	134	9							
05	3906	X	2437	-0-	-1469	-0-	20	1	1950	2	Y	161	155	0			15
							290	4	177	9							
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	20	1	2891	2	Y	187	186	0			16
							2	4	206	9							
07	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	19	1	2524	2	Y	190	193	0			13
							12	4	209	9							
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	23	1	3009	2	Y	271	260	0			24
							298	9									
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	26	1	3197	2	Y	246	248	0			22
							1	4	271	9							
10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	27	1	3366	2	Y	250	254	0			18
							2	4	275	9							
11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	36	1	3402	2	Y	278	273	0			23
							306	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	45	1	3547	2	Y	280	283	0			20
							3	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 35,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1285	-0-	-1195	-0-	8	1	1168	2	Y	95	96	0			6
							4	4	105	9							
02	2212	X	2100	-0-	-112	-0-	15	1	1971	2	Y	103	99	0			10
							1	4	113	9							
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	Y	141	139	0			12
							2	4	155	9							
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3413	2	Y	119	121	0	1	8	9
							250	4	131	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	35	1	3441	2	Y	114	112	0			11
							513	4	125	9							
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	25	1	3698	2	Y	111	112	0			10
							2	4	122	9							
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	29	1	3780	2	Y	130	131	0			9
							18	4	143	9							
08	4123	X	1375	-0-	-2748	-0-	10	1	1292	2	Y	66	69	0			6
							73	9									
09	3990	X	498	-0-	-3492	-0-	4	1	465	2	Y	26	30	0			2
							29	9									
10	4123	X	480	-0-	-3643	-0-	4	1	445	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
11	3840	X	220	-0-	-3620	-0-	2	1	203	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
12	3968	X	65	-0-	-3903	-0-	1	1	60	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	29	1	4205	2	Y	254	254	0			15
							13	4	279	9							
02	3696	X	3459	-0-	-237	-0-	24	1	3217	2	Y	197	194	0			18
							1	4	217	9							
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	9	1	876	2	Y	53	66	0			5
							58	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	1066	-0-	-2778	-0-	7	1	988	2	Y	60	56	0			4
							5	4	66	9							
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	27	1	3588	2	Y	190	177	0			17
							209	9									
09	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	30	1	3637	2	Y	181	182	0			16
							2	4	199	9							
10	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	30	1	3653	2	Y	181	184	0			13
							2	4	199	9							
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	40	1	3719	2	Y	196	193	0			16
							216	9									
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	53	1	4111	2	Y	209	210	0			15
							3	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 29,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	5	1	9679	2	Y	113	114	1			3
							89	4	124	9							
02	7364	X	5348	-0-	-2016	-0-	3	1	5260	2	Y	64	64	1			3
							15	4	70	9							
03	10106	X	7721	-0-	-2385	-0-	4	1	7493	2	Y	169	167	1			5
							38	4	186	9							
04	9780	X	5930	-0-	-3850	-0-	96	1	5552	2	Y	192	183	1			14
							71	4	211	9							
05	10106	X	6451	-0-	-3655	-0-	91	1	6079	2	Y	199	202	1			11
							62	4	219	9							
06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	231	1	10348	2	Y	284	278	1			17
							62	4	312	9							
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	296	1	10841	2	Y	221	227	1			11
							33	4	243	9							
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	268	1	10262	2	Y	193	192	1			12
							212	9									
09	10950	X	9701	-0-	-1249	-0-	258	1	9243	2	Y	156	161	1			7
							28	4	172	9							
10	11408	X	7012	-0-	-4396	-0-	160	1	6725	2	Y	115	114	1			8
							127	9									
11	11040	X	6408	-0-	-4632	-0-	220	1	6054	2	Y	122	105	1			25
							134	9									
12	11408	X	8032	-0-	-3376	-0-	35	1	7840	2	Y	141	159	1			7
							2	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 99,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	4	1	7159	2	Y	282	284	1			8
							66	4	310	9							
02	6244	X	5748	-0-	-496	-0-	4	1	5528	2	Y	182	183	1			7
							16	4	200	9							
03	7843	X	7174	-0-	-669	-0-	3	1	6854	2	Y	257	257	1			7
							34	4	283	9							
04	7590	X	6780	-0-	-810	-0-	109	1	6296	2	Y	268	256	1			19
							80	4	295	9							
05	7843	X	5685	-0-	-2158	-0-	79	1	5311	2	Y	219	226	1			12
							54	4	241	9							
06	7290	X	6915	-0-	-375	-0-	142	1	6383	2	Y	320	313	1			19
							38	4	352	9							
07	7161	X	6321	-0-	-840	-0-	161	1	5892	2	Y	227	234	1			12
							18	4	250	9							
08	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	162	1	6210	2	Y	121	126	1			7
							133	9									
09	6930	X	6821	-0-	-109	-0-	180	1	6459	2	Y	148	149	1			6
							19	4	163	9							
10	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	163	1	6879	2	Y	173	167	1			12
							190	9									
11	6930	X	5551	-0-	-1379	-0-	189	1	5194	2	Y	153	134	1			31
							168	9									
12	7037	X	3319	-0-	-3718	-0-	14	1	3210	2	Y	85	112	1			4
							1	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 75,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7017	-0-	-857	-0-	4	1	6663	2	Y	262	262	1			8
							62	4	288	9							
02	6776	X	6191	-0-	-585	-0-	4	1	5905	2	Y	241	239	1			10
							17	4	265	9							
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	3	1	7055	2	Y	283	285	1			8
							35	4	311	9							
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	114	1	6596	2	Y	237	228	1			17
							84	4	261	9							
05	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	89	1	5935	2	Y	205	210	1			12
							60	4	226	9							
06	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	144	1	6473	2	Y	213	212	1			13
							39	4	234	9							
07	7409	X	7221	-0-	-188	-0-	186	1	6799	2	Y	195	198	1			10
							21	4	215	9							
08	7409	X	6613	-0-	-796	-0-	164	1	6272	2	Y	161	161	1			10
							177	9									
09	7050	X	6858	-0-	-192	-0-	182	1	6514	2	Y	129	133	1			6
							20	4	142	9							
10	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	165	1	6956	2	Y	150	145	1			11
							165	9									
11	6990	X	6620	-0-	-370	-0-	226	1	6221	2	Y	157	136	1			32
							173	9									
12	7223	X	6955	-0-	-268	-0-	30	1	6755	2	Y	153	177	1			8
							2	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 82,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,386

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	4	1	6406	2	Y	137	136	1			4
							59	4	151	9							
02	5936	X	5810	-0-	-126	-0-	4	1	5654	2	Y	124	123	1			5
							16	4	136	9							
03	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	3	1	6125	2	Y	146	147	1			4
							31	4	161	9							
04	6420	X	6172	-0-	-248	-0-	101	1	5850	2	Y	134	128	1			10
							74	4	147	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	96	1	6405	2	Y	139	141	1			8
							65	4	153	9							
06	6420	X	6410	-0-	-10	-0-	136	1	6092	2	Y	132	132	1			8
							37	4	145	9							
07	6448	X	2992	-0-	-3456	-0-	77	1	2836	2	Y	64	69	1			3
							9	4	70	9							
08	6727	X	4291	-0-	-2436	-0-	107	1	4092	2	Y	84	82	1			5
							92	9									
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	181	1	6507	2	Y	124	124	1			5
							19	4	136	9							
10	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	156	1	6587	2	Y	139	134	1			10
							153	9									
11	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	222	1	6095	2	Y	150	129	1			31
							165	9									
12	7068	X	6777	-0-	-291	-0-	29	1	6588	2	Y	144	168	1			7
							2	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 72,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		44	-0-	44	44		1	1	41	2	Y	2	1	0			1
								2	9									
11	14B2 EXT		593	-0-	593	637		8	1	561	2	Y	22	6	0			17
								24	9									
12	14B2 EXT		320	-0-	320	957		5	1	302	2	Y	12	20	0			9
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-		29	1	1716	2	Y	66	84	0			37
								73	9									
02	1764	X	1531	-0-	-233	-0-		18	1	1439	2	Y	55	58	0			34
								13	4	61	9							
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-		29	1	2188	2	Y	77	76	0			35
								85	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		33	1	1716	2	Y	46	46	0			35
								73	4	51	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-		29	1	1699	2	Y	45	50	0			30
								137	4	50	9							
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-		31	1	1944	2	Y	53	47	0			36
								8	4	58	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-		25	1	1946	2	Y	63	49	0			50
								38	4	69	9							
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-		24	1	1924	2	Y	55	60	0			45
								8	4	61	9							
09	2040	N	1974	-0-	-66	-0-		24	1	1881	2	Y	61	67	0			39
								2	4	67	9							
10	2077	N	2006	-0-	-71	-0-		25	1	1894	2	Y	65	61	0			43
								15	4	72	9							
11	1950	N	1917	-0-	-33	-0-		25	1	1824	2	Y	62	57	0			48
								68	9									
12	2046	N	1897	-0-	-149	-0-		29	1	1791	2	Y	68	64	0			52
								2	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 23,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	85	1	1850	2	Y	270	274	0			2
							23	4	297	9							
02	2744	X	1053	-0-	-1691	-0-	132	1	735	2	Y	169	169	0	1	8	1
							186	9									
03	3565	X	2250	-0-	-1315	-0-	139	1	1691	2	Y	380	378	0	1	8	2
							2	4	418	9							
04	3450	X	2194	-0-	-1256	-0-	127	1	1740	2	Y	291	288	0	1	8	4
							7	4	320	9							
05	3565	X	2148	-0-	-1417	-0-	144	1	1743	2	Y	231	230	0	2	8	3
							7	4	254	9							
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	195	1	1953	2	Y	195	196	0			2
							7	4	215	9							
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	249	1	2558	2	Y	295	294	0			3
							3	4	325	9							
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	241	1	2262	2	Y	381	380	0			4
							2	4	419	9							
09	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	192	1	1899	2	Y	309	310	0			3
							1	4	340	9							
10	3131	X	2559	-0-	-572	-0-	212	1	1935	2	Y	374	374	0			3
							1	4	411	9							
11	3030	X	1562	-0-	-1468	-0-	211	1	876	2	Y	431	429	0			5
							1	4	474	9							
12	3131	X	1411	-0-	-1720	-0-	297	1	771	2	Y	311	314	0			2
							1	4	342	9							

TOTAL GAS PROD: 26,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,637

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	431	1	874	2	Y	271	275	0			6
							298	9									
02	1876	N	836	-0-	-1040	-0-	160	1	494	2	Y	152	151	0	1	1	4
							15	4	167	9			2	8			
03	2263	N	549	-0-	-1714	-0-	220	1	238	2	Y	80	81	0	1	8	2
							3	4	88	9							
04	1560	N	586	-0-	-974	-0-	209	1	269	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	829	1	465	2	Y	165	164	0	1	8	2
							4	4	182	9							
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	439	1	586	2	Y	155	155	0			2
							11	4	171	9							
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	445	1	558	2	Y	153	153	0			2
							6	4	168	9							
08	1488	N	935	-0-	-553	-0-	331	1	454	2	Y	130	130	0			2
							7	4	143	9							
09	1200	N	752	-0-	-448	-0-	349	1	301	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
10	1178	N	966	-0-	-212	-0-	356	1	458	2	Y	137	136	0			3
							1	4	151	9							
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	439	1	421	2	Y	132	131	0			4
							145	9									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	208	1	443	2	Y	131	131	0	1	1	3
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 11,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	59	1	3526	2	Y	244	278	0	1	8	135
							268	9									
02	3584	X	3546	-0-	-38	-0-	41	1	3232	2	Y	222	219	0	1	8	137
							29	4	244	9							
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	44	1	3283	2	Y	218	256	0	1	8	98
							240	9									
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	62	1	3184	2	Y	208	148	0			158
							136	4	229	9							
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	54	1	3182	2	Y	213	232	0	1	8	138
							256	4	234	9							
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	50	1	3185	2	Y	202	204	0			136
							13	4	222	9							
07	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	43	1	3275	2	Y	249	187	0			198
							64	4	274	9							
08	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	41	1	3338	2	Y	225	240	0			183
							15	4	248	9							
09	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	41	1	3240	2	Y	217	261	0			139
							3	4	239	9							
10	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	44	1	3362	2	Y	216	212	0			143
							26	4	238	9							
11	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	44	1	3191	2	Y	214	189	0			168
							1	4	235	9							
12	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	52	1	3208	2	Y	227	221	0			174
							4	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 43,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,655

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	16	1	2310	2	Y	104	105	0			6
							7	4	114	9							
02	2436	N	2120	-0-	-316	-0-	15	1	2002	2	Y	93	90	0			9
							1	4	102	9							
03	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	21	1	2112	2	Y	106	106	0			9
							1	4	117	9							
04	3000	N	3408	-0-	408	408	33	1	3005	2	Y	136	133	0	1	8	11
							220	4	150	9							
05	3100	N	3590	-0-	490	898	30	1	2967	2	Y	137	135	0			13
							442	4	151	9							
06	3000	N	3014	-0-	14	912	20	1	2886	2	Y	96	101	0			8
							2	4	106	9							
07	3982	X	3070	-0-	-912	-0-	22	1	2905	2	Y	117	117	0			8
							14	4	129	9							
08	3596	X	2451	-0-	-1145	-0-	17	1	2294	2	Y	127	124	0			11
							140	9									
09	3480	X	2306	-0-	-1174	-0-	18	1	2167	2	Y	109	110	0			10
							1	4	120	9							
10	3596	X	2438	-0-	-1158	-0-	19	1	2290	2	Y	116	117	0			9
							1	4	128	9							
11	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	22	1	2086	2	Y	108	108	0			9
							119	9									
12	3069	X	2353	-0-	-716	-0-	28	1	2205	2	Y	107	108	0			8
							2	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 31,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	498	2	Y	330	344	1			81
							363	9									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	469	2	Y	255	242	1			94
							281	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	126	1	435	2	Y	289	301	1			82
							5	4	318	9							
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	186	1	328	2	Y	241	260	1			63
							56	4	265	9							
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	193	1	408	2	Y	263	273	1			53
							289	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	260	212	1			101
							286	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	707	2	Y	266	279	1			88
							19	4	293	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	201	1	927	2	Y	265	270	1			83
							292	9									
09	930	N	637	-0-	-293	-0-	139	1	397	2	Y	92	151	1			24
							101	9									
10	1209	N	857	-0-	-352	-0-	226	1	422	2	Y	190	175	1			39
							209	9									
11	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	205	1	638	2	Y	225	183	1			81
							248	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	247	1	497	2	Y	219	237	1			63
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	158	1	891	2	Y	50	50	0			3
							3	4	55	9							
02	1148	N	1063	-0-	-85	-0-	165	1	846	2	Y	47	46	0			4
							52	9									
03	1209	N	262	-0-	-947	-0-	138	1	114	2	Y	9	12	0			1
							10	9									
04	1080	N	270	-0-	-810	-0-	190	1	73	2	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
05	1178	N	309	-0-	-869	-0-	231	1	58	2	Y	10	9	0			1
							9	4	11	9							
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	153	1	829	2	Y	121	112	0			10
							1	4	133	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	628	2	Y	61	67	0			4
							3	4	67	9							
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	182	1	662	2	Y	48	48	0			4
							53	9									
09	1110	N	863	-0-	-247	-0-	174	1	656	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
10	899	N	763	-0-	-136	-0-	134	1	600	2	Y	26	27	0			2
							29	9									
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	113	1	560	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
12	899	N	515	-0-	-384	-0-	136	1	359	2	Y	18	19	0			1
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 8,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3154	-0-	-101	-0-	20	1	2870	2	Y	232	232	0			14
							9	4	255	9							
02	2968	X	2606	-0-	-362	-0-	18	1	2375	2	Y	193	189	0			18
							1	4	212	9							
03	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	19	1	1954	2	Y	172	175	0			15
							1	4	189	9							
04	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	21	1	1933	2	Y	164	165	0	1	8	13
							142	4	180	9							
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	21	1	2074	2	Y	193	188	0			18
							309	4	212	9							
06	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	15	1	2240	2	Y	189	191	0			16
							1	4	208	9							
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	18	1	2360	2	Y	185	188	0			13
							11	4	204	9							
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	17	1	2261	2	Y	154	153	0			14
							169	9									
09	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	17	1	2106	2	Y	146	147	0			13
							1	4	161	9							
10	2604	X	2444	-0-	-160	-0-	18	1	2249	2	Y	160	161	0			12
							1	4	176	9							
11	2520	X	2499	-0-	-21	-0-	25	1	2291	2	Y	166	164	0			14
							183	9									
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	32	1	2503	2	Y	165	167	0			12
							2	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 30,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3399	-0-	-352	-0-		22	1	3134	2	Y	212	213	0			12
								10	4	233	9							
02	3388	X	2850	-0-	-538	-0-		20	1	2630	2	Y	181	176	0			17
								1	4	199	9							
03	3503	X	845	-0-	-2658	-0-		8	1	775	2	Y	56	68	0			5
								62	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-		35	1	3132	2	Y	231	216	0	2	8	18
								229	4	254	9							
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-		23	1	2332	2	Y	156	159	0			15
								347	4	172	9							
06	3300	X	2913	-0-	-387	-0-		19	1	2721	2	Y	155	157	0			13
								2	4	171	9							
07	3782	X	3025	-0-	-757	-0-		21	1	2829	2	Y	146	149	0			10
								14	4	161	9							
08	3782	X	2731	-0-	-1051	-0-		19	1	2558	2	Y	140	137	0			13
								154	9									
09	3660	X	2709	-0-	-951	-0-		20	1	2487	2	Y	183	180	0			16
								1	4	201	9							
10	3038	X	2813	-0-	-225	-0-		21	1	2579	2	Y	192	194	0			14
								2	4	211	9							
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-		30	1	2832	2	Y	233	228	0			19
								256	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		36	1	2787	2	Y	216	220	0			15
								2	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 33,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4088	-0-	-283	-0-		27	1	3839	2	Y	191	192	0			11
								12	4	210	9							
02	4004	X	3402	-0-	-602	-0-		24	1	3199	2	Y	162	158	0			15
								1	4	178	9							
03	4433	X	2732	-0-	-1701	-0-		51	1	2556	2	Y	113	118	0			10
								1	4	124	9							
04	4290	X	2889	-0-	-1401	-0-		85	1	2534	2	Y	76	79	0	1	8	6
								186	4	84	9							
05	4216	X	3305	-0-	-911	-0-		86	1	2713	2	Y	93	90	0			9
								404	4	102	9							
06	3960	X	3525	-0-	-435	-0-		54	1	3351	2	Y	107	107	0			9
								2	4	118	9							
07	3782	X	3684	-0-	-98	-0-		35	1	3490	2	Y	129	129	0			9
								17	4	142	9							
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		26	1	3472	2	Y	129	126	0			12
								142	9									
09	3540	X	3329	-0-	-211	-0-		26	1	3180	2	Y	111	113	0			10
								1	4	122	9							
10	3689	X	3403	-0-	-286	-0-		26	1	3250	2	Y	114	116	0			8
								2	4	125	9							
11	3570	X	3280	-0-	-290	-0-		33	1	3113	2	Y	122	120	0			10
								134	9									
12	3689	X	3241	-0-	-448	-0-		40	1	3075	2	Y	113	115	0			8
								2	4	124	9							

TOTAL GAS PROD: 40,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	17	1	2420	2	Y	200	200	0			12
							8	4	220	9							
02	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	16	1	2062	2	Y	182	177	0			17
							1	4	200	9							
03	2883	X	555	-0-	-2328	-0-	5	1	502	2	Y	44	57	0			4
							48	9									
04	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
05	2728	X	15	-0-	-2713	-0-	13	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2580	X	21	-0-	-2559	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	53	-0-	-2458	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	5	1	690	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	721	X	721	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	505	X	505	-0-	-0-	-0-	4	1	477	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
11	690	X	54	-0-	-636	-0-	1	1	50	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
12	744	X	20	-0-	-724	-0-	18	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	10	1	2222	2	Y	92	85	0			28
							101	9									
02	2436	X	1979	-0-	-457	-0-	9	1	1875	2	Y	86	92	0	1	8	21
							95	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	6	1	2044	2	Y	61	63	0			19
							67	9									
04	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	6	1	2089	2	Y	73	68	0			24
							8	4	80	9							
05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	16	1	1993	2	Y	60	67	0			17
							82	4	66	9							
06	2250	X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	Y	64	67	0			14
							3	4	70	9							
07	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	3	1	2064	2	Y	48	41	0			21
							3	4	53	9							
08	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	9	1	1742	2	Y	52	61	0			12
							12	4	57	9							
09	2220	X	1273	-0-	-947	-0-	5	1	1228	2	Y	31	24	0			19
							6	4	34	9							
10	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	9	1	2033	2	Y	53	57	0			15
							42	4	58	9							
11	2220	X	1511	-0-	-709	-0-	9	1	1448	2	Y	49	49	0			15
							54	9									
12	2108	X	2075	-0-	-33	-0-	16	1	1995	2	Y	58	41	0			32
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	261	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	172	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
03	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	9	1	2092	2	Y	109	78	0			31
							43	4	120	9							
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	8	1	1367	2	Y	105	104	0			32
							116	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	5	1	657	2	Y	36	48	0			20
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2548	-0-	-459	-0-	11	1	2450	2	Y	79	82	0			24
							87	9									
02	3080	X	2558	-0-	-522	-0-	12	1	2436	2	Y	100	98	0	1	8	25
							110	9									
03	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	7	1	2426	2	Y	62	68	0			19
							68	9									
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	7	1	2367	2	Y	70	66	0			23
							9	4	77	9							
05	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	18	1	2248	2	Y	49	58	0			14
							93	4	54	9							
06	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	Y	67	66	0			15
							4	4	74	9							
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	4	1	2798	2	Y	63	50	0			28
							3	4	69	9							
08	3100	N	3131	-0-	31	31	15	1	2998	2	Y	88	95	0			21
							21	4	97	9							
09	2897	N	2866	-0-	-31	-0-	11	1	2767	2	Y	67	46	0			42
							14	4	74	9							
10	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	11	1	2484	2	Y	66	89	0			19
							51	4	73	9							
11	2910	X	2355	-0-	-555	-0-	13	1	2267	2	Y	68	66	0			21
							75	9									
12	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	18	1	2232	2	Y	61	48	0			34
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 31,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	80	1	1725	2	Y	136	142	1			16
							150	9									
02	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	114	119	1			11
							1	4	125	9							
03	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	68	1	1785	2	Y	142	132	1			21
							156	9									
04	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	89	1	1314	2	Y	140	138	1			23
							194	4	154	9							
05	2046	X	1247	-0-	-799	-0-	84	1	1039	2	Y	90	102	1			11
							25	4	99	9							
06	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	66	1	716	2	Y	56	61	1			6
							3	4	62	9							
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	89	1	1512	2	Y	110	108	1			8
							20	4	121	9							
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	110	1	1491	2	Y	101	97	1			12
							3	4	111	9							
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1005	2	Y	47	56	1			3
							52	9									
10	1736	N	1363	-0-	-373	-0-	99	1	1179	2	Y	77	69	1			11
							85	9									
11	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	109	1	1385	2	Y	105	93	1			23
							116	9									
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	83	1	1402	2	Y	119	131	1			11
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 18,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	59	1	2199	2	Y	120	123	1			14
							132	9									
02	2380	X	1955	-0-	-425	-0-	50	1	1790	2	Y	104	108	1			10
							1	4	114	9							
03	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	44	1	1940	2	Y	124	116	1			18
							136	9									
04	2400	X	1757	-0-	-643	-0-	63	1	1351	2	Y	131	128	1			21
							199	4	144	9							
05	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	69	1	1681	2	Y	141	144	1			18
							40	4	155	9							
06	2310	X	1863	-0-	-447	-0-	65	1	1656	2	Y	123	128	1			13
							7	4	135	9							
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	Y	141	143	1			11
							24	4	155	9							
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	53	1	1837	2	Y	138	132	1			17
							3	4	152	9							
09	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	98	1	1433	2	Y	102	112	1			7
							112	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	83	1	1827	2	Y	180	162	1			25
							198	9									
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1837	2	Y	134	130	1			29
							147	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	56	1	1678	2	Y	126	143	1			12
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 23,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	182	1	1647	2	Y	373	392	1			37
							2	4	410	9							
02	2072	N	1876	-0-	-196	-0-	246	1	1334	2	Y	269	281	1			25
							296	9									
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	533	1	1903	2	Y	388	355	1			58
							1	4	427	9							
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	2	Y	350	348	1			60
							242	4	385	9							
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1524	2	Y	398	390	1			68
							33	4	438	9							
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	111	1	2011	2	Y	422	437	1			53
							7	4	464	9							
07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	93	1	1866	2	Y	393	369	1			77
							432	9									
08	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	101	1	2095	2	Y	432	469	1			40
							1	4	475	9							
09	2580	X	2495	-0-	-85	-0-	108	1	1959	2	Y	388	365	1			63
							1	4	427	9							
10	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	141	1	1556	2	Y	337	368	1			32
							29	4	371	9							
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	143	1	1885	2	Y	496	417	1			111
							70	4	546	9							
12	2666	X	1662	-0-	-1004	-0-	95	1	1227	2	Y	306	350	1			67
							3	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 27,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,552

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	211	1	1523	2	Y	339	352	1			34
							2	4	373	9							
02	1624	X	1172	-0-	-452	-0-	186	1	791	2	Y	177	195	1			16
							195	9									
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	344	1	1096	2	Y	274	249	1			41
							1	4	301	9							
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	314	1	1346	2	Y	294	285	1			50
							260	4	323	9							
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	147	1	1381	2	Y	231	242	1			39
							30	4	254	9							
06	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	120	1	1248	2	Y	216	228	1			27
							4	4	238	9							
07	2325	X	1820	-0-	-505	-0-	120	1	1391	2	Y	281	253	1			55
							309	9									
08	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	128	1	1394	2	Y	294	322	1			27
							323	9									
09	2250	X	1507	-0-	-743	-0-	125	1	1122	2	Y	235	224	1			38
							1	4	259	9							
10	1829	X	1651	-0-	-178	-0-	164	1	1231	2	Y	212	230	1			20
							23	4	233	9							
11	1800	X	1344	-0-	-456	-0-	150	1	918	2	Y	220	191	1			49
							34	4	242	9							
12	1860	X	1283	-0-	-577	-0-	162	1	842	2	Y	252	246	1			55
							2	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 20,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	2	Y	325	329	1			32
							3	4	358	9							
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	275	1	1356	2	Y	217	229	1			20
							239	9									
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	518	1	1621	2	Y	262	243	1			39
							1	4	288	9							
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	331	1	1510	2	Y	278	270	1			47
							292	4	306	9							
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	1840	2	Y	304	299	1			52
							39	4	334	9							
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	90	1	1433	2	Y	254	274	1			32
							5	4	279	9							
07	2511	X	1456	-0-	-1055	-0-	118	1	1078	2	Y	236	222	1			46
							260	9									
08	2511	X	1858	-0-	-653	-0-	115	1	1455	2	Y	262	284	1			24
							288	9									
09	2430	X	1789	-0-	-641	-0-	111	1	1406	2	Y	246	230	1			40
							1	4	271	9							
10	2356	X	758	-0-	-1598	-0-	69	1	550	2	Y	117	146	1			11
							10	4	129	9							
11	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	126	1	1316	2	Y	334	270	1			75
							49	4	367	9							
12	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	171	1	1408	2	Y	278	292	1			61
							4	4	306	9							

TOTAL GAS PROD: 22,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	7	1	2367	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
02	2296	N	2207	-0-	-89	-0-	5	1	2077	2	Y	113	112	0			4
							1	4	124	9							
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	5	1	2203	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
04	2430	N	2045	-0-	-385	-0-	5	1	1912	2	Y	78	80	0			2
							42	4	86	9							
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	4	1	2085	2	Y	89	88	0			3
							2	4	98	9							
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2178	2	Y	92	92	0			3
							1	4	101	9							
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	5	1	2231	2	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	5	1	2311	2	Y	135	134	0			4
							1	4	149	9							
09	2280	X	2252	-0-	-28	-0-	5	1	2146	2	Y	91	92	0			3
							1	4	100	9							
10	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	9	1	2272	2	Y	110	110	0			3
							1	4	121	9							
11	2400	X	2189	-0-	-211	-0-	5	1	2075	2	Y	99	99	0			3
							109	9									
12	2480	X	2328	-0-	-152	-0-	6	1	2206	2	Y	105	103	0			5
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 27,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7492	-0-	-3854	-0-	4	1	7265	2	Y	142	145	1			4
							67	4	156	9							
02	10248	X	8142	-0-	-2106	-0-	5	1	7934	2	Y	164	161	1			7
							23	4	180	9							
03	10912	X	9328	-0-	-1584	-0-	4	1	9020	2	Y	235	235	1			7
							45	4	259	9							
04	10020	X	10014	-0-	-6	-0-	164	1	9500	2	Y	208	200	1			15
							121	4	229	9							
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	158	1	10576	2	Y	221	224	1			12
							108	4	243	9							
06	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	228	1	10248	2	Y	214	213	1			13
							62	4	235	9							
07	10354	X	10310	-0-	-44	-0-	268	1	9815	2	Y	179	183	1			9
							30	4	197	9							
08	11098	X	10490	-0-	-608	-0-	262	1	10044	2	Y	167	166	1			10
							184	9									
09	10770	X	10375	-0-	-395	-0-	276	1	9905	2	Y	149	153	1			6
							30	4	164	9							
10	11129	X	9234	-0-	-1895	-0-	210	1	8850	2	Y	158	153	1			11
							174	9									
11	10770	X	9149	-0-	-1621	-0-	314	1	8637	2	Y	180	154	1			37
							198	9									
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	48	1	10769	2	Y	201	228	1			10
							2	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 117,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	1724	2	Y	262	261	0			9
							1	4	288	9							
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	232	1	1747	2	Y	286	271	0			24
							11	4	315	9							
03	2449	N	1437	-0-	-1012	-0-	185	1	1085	2	Y	148	142	0	11	8	19
							4	4	163	9							
04	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	58	1	1279	2	Y	142	157	0	3	8	1
							61	4	156	9							
05	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	40	1	1567	2	Y	184	184	0			1
							4	4	202	9							
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	1926	2	Y	181	181	0			1
							1	4	199	9							
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	43	1	1790	2	Y	181	180	0	1	1	1
							1	4	199	9							
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1743	2	Y	189	189	0			1
							208	9									
09	2190	X	1721	-0-	-469	-0-	35	1	1485	2	Y	183	182	0			2
							201	9									
10	2263	X	1823	-0-	-440	-0-	33	1	1542	2	Y	225	225	0			2
							248	9									
11	2190	X	2147	-0-	-43	-0-	43	1	1861	2	Y	221	221	0			2
							243	9									
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	56	1	1939	2	Y	257	251	0			8
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 23,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	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	7502	X	7453	-0-	-49	-0-	38	1	6823	2	Y	533	545	0	1	8	15
							6	4	586	9							
02	6776	X	6583	-0-	-193	-0-	34	1	6005	2	Y	488	485	0	1	8	17
							7	4	537	9							
03	7502	X	7237	-0-	-265	-0-	35	1	6651	2	Y	490	488	0			19
							12	4	539	9							
04	7260	X	7106	-0-	-154	-0-	32	1	5842	2	Y	488	486	0	1	8	20
							695	4	537	9							
05	7502	X	7249	-0-	-253	-0-	29	1	6215	2	Y	470	467	0	1	8	22
							488	4	517	9							
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	25	1	6452	2	Y	453	458	0			17
							7	4	498	9							
07	7347	X	6651	-0-	-696	-0-	29	1	6119	2	Y	432	428	0			21
							28	4	475	9							
08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	28	1	6677	2	Y	462	456	0			27
							5	4	508	9							
09	7110	X	6374	-0-	-736	-0-	24	1	5892	2	Y	415	416	0			26
							1	4	457	9							
10	7254	X	6172	-0-	-1082	-0-	23	1	5691	2	Y	407	398	0			35
							10	4	448	9							
11	6990	X	6638	-0-	-352	-0-	24	1	6095	2	Y	469	460	0			44
							3	4	516	9							
12	7223	X	6811	-0-	-412	-0-	24	1	6288	2	Y	452	458	0			38
							2	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 82,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,559

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4030	X	3934	-0-	-96	-0-	265	1	3291	2	Y	342	339	0			12
							2	4	376	9							
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	404	1	3034	2	Y	339	322	0			29
							18	4	373	9							
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	511	1	3006	2	Y	279	252	0	20	8	36
							12	4	307	9							
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	164	1	3618	2	Y	273	302	0	5	8	2
							173	4	300	9							
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	2	Y	335	334	0	1	8	2
							11	4	369	9							
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4273	2	Y	287	287	0			2
							2	4	316	9							
07	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	91	1	3776	2	Y	286	284	0	2	1	2
							1	4	315	9							
08	4650	X	4267	-0-	-383	-0-	94	1	3833	2	Y	308	308	0			2
							1	4	339	9							
09	4710	X	3660	-0-	-1050	-0-	76	1	3253	2	Y	301	300	0			3
							331	9									
10	4867	X	2907	-0-	-1960	-0-	55	1	2549	2	Y	275	276	0			2
							303	9									
11	4710	X	2932	-0-	-1778	-0-	60	1	2623	2	Y	226	226	0			2
							249	9									
12	4278	X	2780	-0-	-1498	-0-	71	1	2450	2	Y	235	230	0			7
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 45,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2126	-0-	-323	-0-	135	1	1680	2	Y	282	280	0			10
							1	4	310	9							
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	235	1	1765	2	Y	318	301	0			27
							11	4	350	9							
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	335	1	1968	2	Y	295	262	0	22	8	38
							8	4	325	9							
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	2	Y	258	289	0	5	8	2
							101	4	284	9							
05	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	55	1	2152	2	Y	279	278	0	1	8	2
							6	4	307	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	293	293	0			2
							1	4	322	9							
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2397	2	Y	288	286	0	2	1	2
							1	4	317	9							
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	55	1	2266	2	Y	316	316	0			2
							1	4	348	9							
09	2640	X	2210	-0-	-430	-0-	43	1	1837	2	Y	300	299	0			3
							330	9									
10	2759	X	1828	-0-	-931	-0-	32	1	1507	2	Y	263	264	0			2
							289	9									
11	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	46	1	2031	2	Y	252	252	0			2
							277	9									
12	2759	X	2622	-0-	-137	-0-	65	1	2232	2	Y	295	288	0			9
							325	9									

TOTAL GAS PROD: 29,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	Y	-0-	-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	X	-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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5397	-0-	-958	-0-	10	1	5071	2	Y	128	127	1			4
							175	4	141	9							
02	5740	X	3602	-0-	-2138	-0-	15	1	3488	2	Y	90	90	1			4
							99	9									
03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	78	1	6146	2	Y	152	152	1			4
							30	4	167	9							
04	5520	X	1578	-0-	-3942	-0-	7	1	1514	2	Y	38	39	1			3
							15	4	42	9							
05	5549	X	1667	-0-	-3882	-0-	15	1	1602	2	Y	37	38	1			2
							9	4	41	9							
06	6210	X	3661	-0-	-2549	-0-	19	1	3588	2	Y	31	31	1			2
							20	4	34	9							
07	6417	X	3347	-0-	-3070	-0-	17	1	3294	2	Y	27	28	1			1
							6	4	30	9							
08	6417	X	3462	-0-	-2955	-0-	20	1	3397	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
09	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	29	1	3069	2	Y	64	61	1			4
							3	4	70	9							
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	44	1	3819	2	Y	101	94	1			11
							111	9									
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	42	1	3641	2	Y	70	72	1			9
							77	9									
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	78	1	3619	2	Y	44	51	1			2
							1	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 43,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5285	-0-	-1659	-0-	9	1	4870	2	Y	216	214	1			7
							168	4	238	9							
02	6272	X	4057	-0-	-2215	-0-	16	1	3851	2	Y	173	173	1			7
							190	9									
03	6727	X	3368	-0-	-3359	-0-	40	1	3161	2	Y	138	141	1			4
							15	4	152	9							
04	6150	X	3203	-0-	-2947	-0-	14	1	3014	2	Y	131	125	1			10
							31	4	144	9							
05	5859	X	2527	-0-	-3332	-0-	22	1	2384	2	Y	98	102	1			6
							13	4	108	9							
06	5100	X	3130	-0-	-1970	-0-	16	1	2936	2	Y	146	144	1			8
							17	4	161	9							
07	4495	X	2128	-0-	-2367	-0-	11	1	2002	2	Y	102	105	1			5
							3	4	112	9							
08	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	12	1	2114	2	Y	82	85	1			2
							90	9									
09	3210	X	1956	-0-	-1254	-0-	18	1	1894	2	Y	38	38	1			2
							2	4	42	9							
10	3224	X	1058	-0-	-2166	-0-	12	1	1016	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
11	3120	X	844	-0-	-2276	-0-	9	1	806	2	Y	26	26	1			3
							29	9									
12	2201	X	157	-0-	-2044	-0-	3	1	151	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	992	X	449	-0-	-543	-0-	70	1	267	2	Y	99	99	0			1
							3	4	109	9							
02	896	X	241	-0-	-655	-0-	79	1	99	2	Y	57	58	0			-0-
							63	9									
03	744	X	617	-0-	-127	-0-	125	1	303	2	Y	172	170	0	1	8	1
							189	9									
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	148	1	373	2	Y	163	162	0			2
							1	4	179	9							
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	192	1	268	2	Y	289	285	0	2	8	4
							1	4	318	9							
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	198	1	289	2	Y	235	236	0			3
							1	4	259	9							
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	268	1	347	2	Y	323	323	0			3
							355	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	252	1	339	2	Y	463	462	0			4
							509	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	161	1	329	2	Y	435	435	0			4
							479	9									
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	219	1	324	2	Y	508	508	0			4
							559	9									
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	166	1	285	2	Y	430	429	0			5
							473	9									
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	219	1	539	2	Y	541	542	0			4
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 9,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,715

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1488	X	1014	-0-	-474	-0-	68	1	695	2	Y	220	223	0			1
							9	4	242	9							
02	1148	X	516	-0-	-632	-0-	98	1	269	2	Y	135	134	0	1	8	1
							149	9									
03	1457	X	1103	-0-	-354	-0-	92	1	657	2	Y	321	319	0	1	8	2
							1	4	353	9							
04	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	157	1	971	2	Y	352	349	0	1	8	4
							4	4	387	9							
05	1457	X	1205	-0-	-252	-0-	179	1	748	2	Y	250	248	0	2	8	4
							3	4	275	9							
06	1080	X	814	-0-	-266	-0-	213	1	432	2	Y	153	155	0			2
							1	4	168	9							
07	1581	N	1013	-0-	-568	-0-	263	1	517	2	Y	211	211	0			2
							1	4	232	9							
08	1209	N	955	-0-	-254	-0-	171	1	473	2	Y	283	282	0			3
							311	9									
09	810	N	610	-0-	-200	-0-	145	1	285	2	Y	164	166	0			1
							180	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	203	1	518	2	Y	356	354	0			3
							392	9									
11	930	N	688	-0-	-242	-0-	243	1	293	2	Y	138	139	0			2
							152	9									
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	241	1	498	2	Y	246	246	0			2
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	153	1	1027	2	Y	367	375	0			5
							4	4	404	9							
02	1484	N	601	-0-	-883	-0-	108	1	360	2	Y	120	123	0			2
							1	4	132	9							
03	2511	N	526	-0-	-1985	-0-	69	1	366	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	305	301	0			6
							1	4	336	9							
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	174	1	1074	2	Y	234	231	0			9
							9	4	257	9							
06	3000	N	3774	-0-	774	774	245	1	2882	2	Y	585	580	0			14
							3	4	644	9							
07	3972	X	3198	-0-	-774	-0-	231	1	2427	2	Y	490	492	0			12
							1	4	539	9							
08	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	182	1	1766	2	Y	406	411	0			7
							1	4	447	9							
09	3510	X	1697	-0-	-1813	-0-	159	1	1146	2	Y	355	354	0			8
							1	4	391	9							
10	3627	X	1372	-0-	-2255	-0-	157	1	894	2	Y	282	282	0			8
							11	4	310	9							
11	3510	X	1238	-0-	-2272	-0-	179	1	802	2	Y	230	228	0	4	1	6
							4	4	253	9							
12	3193	X	1227	-0-	-1966	-0-	181	1	836	2	Y	190	189	0			7
							1	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 20,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,646

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2633	-0-	-188	-0-	171	1	2127	2	Y	304	302	0			10
							1	4	334	9							
02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	276	1	2074	2	Y	319	302	0			27
							13	4	351	9							
03	3100	N	3296	-0-	196	196	426	1	2507	2	Y	321	283	0	24	8	41
							10	4	353	9							
04	3000	N	2850	-0-	-150	46	107	1	2360	2	Y	245	280	0	4	8	2
							113	4	270	9							
05	3065	N	3019	-0-	-46	-0-	67	1	2625	2	Y	291	290	0	1	8	2
							7	4	320	9							
06	2790	X	2565	-0-	-225	-0-	57	1	2215	2	Y	265	265	0			2
							1	4	292	9							
07	3286	X	2100	-0-	-1186	-0-	43	1	1790	2	Y	242	241	0	2	1	1
							1	4	266	9							
08	3286	X	2356	-0-	-930	-0-	48	1	1979	2	Y	299	298	0			2
							329	9									
09	2910	X	1859	-0-	-1051	-0-	36	1	1538	2	Y	259	259	0			2
							285	9									
10	3007	X	1629	-0-	-1378	-0-	28	1	1315	2	Y	260	260	0			2
							286	9									
11	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	33	1	1456	2	Y	207	207	0			2
							228	9									
12	2356	X	2086	-0-	-270	-0-	52	1	1779	2	Y	232	227	0			7
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 28,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1623	2	Y	345	340	0			12
							1	4	380	9							
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1	1343	2	Y	306	292	0			26
							8	4	337	9							
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	243	1	1426	2	Y	271	242	0	20	8	35
							5	4	298	9							
04	2070	N	2030	-0-	-40	-0-	73	1	1606	2	Y	249	277	0	5	8	2
							77	4	274	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	44	1	1734	2	Y	285	284	0	1	8	2
							5	4	314	9							
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	43	1	1654	2	Y	280	280	0			2
							1	4	308	9							
07	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	39	1	1617	2	Y	184	184	0	1	1	1
							1	4	202	9							
08	2108	X	1811	-0-	-297	-0-	38	1	1574	2	Y	181	181	0			1
							199	9									
09	2040	X	1779	-0-	-261	-0-	36	1	1549	2	Y	176	175	0			2
							194	9									
10	2108	X	1475	-0-	-633	-0-	27	1	1260	2	Y	171	172	0			1
							188	9									
11	2010	X	1513	-0-	-497	-0-	29	1	1288	2	Y	178	177	0			2
							196	9									
12	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	38	1	1323	2	Y	201	197	0			6
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 22,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	317	320	0			11
							1	4	349	9							
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	185	1	1388	2	Y	365	345	0			31
							8	4	402	9							
03	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	158	1	931	2	Y	204	194	0	15	8	26
							4	4	224	9							
04	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	55	1	1217	2	Y	217	237	0	4	8	2
							58	4	239	9							
05	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	35	1	1390	2	Y	263	262	0	1	8	2
							4	4	289	9							
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1	1436	2	Y	274	274	0			2
							1	4	301	9							
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	48	1	2008	2	Y	301	299	0	2	1	2
							1	4	331	9							
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	48	1	1961	2	Y	303	303	0			2
							333	9									
09	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	40	1	1704	2	Y	285	284	0			3
							314	9									
10	2387	X	1799	-0-	-588	-0-	32	1	1474	2	Y	266	267	0			2
							293	9									
11	2310	X	2140	-0-	-170	-0-	42	1	1833	2	Y	241	241	0			2
							265	9									
12	2387	X	2146	-0-	-241	-0-	52	1	1785	2	Y	281	275	0			8
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 22,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	27	1	4796	2	Y	292	296	0			8
							5	4	321	9							
02	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	3778	2	Y	253	252	0			9
							5	4	278	9							
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	21	1	4004	2	Y	221	221	0			9
							7	4	243	9							
04	4560	X	3590	-0-	-970	-0-	17	1	3039	2	Y	157	160	0			6
							361	4	173	9							
05	4712	X	3714	-0-	-998	-0-	15	1	3273	2	Y	154	153	0			7
							257	4	169	9							
06	4560	X	3137	-0-	-1423	-0-	11	1	2981	2	Y	129	131	0			5
							3	4	142	9							
07	4526	X	2764	-0-	-1762	-0-	12	1	2613	2	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
08	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	15	1	3588	2	Y	139	137	0			8
							3	4	153	9							
09	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	11	1	2718	2	Y	98	100	0			6
							1	4	108	9							
10	3720	X	3060	-0-	-660	-0-	12	1	2926	2	Y	106	103	0			9
							5	4	117	9							
11	3630	X	2172	-0-	-1458	-0-	8	1	2068	2	Y	86	87	0			8
							1	4	95	9							
12	3751	X	2601	-0-	-1150	-0-	9	1	2474	2	Y	106	105	0			9
							1	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,856

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	5790	-0-	-2115	-0-	30	1	5448	2	Y	279	289	0			8
							5	4	307	9							
02	6944	X	6438	-0-	-506	-0-	34	1	6064	2	Y	303	300	0			11
							7	4	333	9							
03	7347	X	7169	-0-	-178	-0-	36	1	6823	2	Y	271	271	0			11
							12	4	298	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	6188	2	Y	250	251	0			10
							736	4	275	9							
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	32	1	6808	2	Y	239	238	0			11
							535	4	263	9							
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	29	1	7660	2	Y	295	295	0			11
							9	4	325	9							
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	38	1	8155	2	Y	340	334	0			17
							38	4	374	9							
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	31	1	7485	2	Y	310	309	0			18
							6	4	341	9							
09	8010	X	6989	-0-	-1021	-0-	27	1	6652	2	Y	281	281	0			18
							1	4	309	9							
10	8618	X	6962	-0-	-1656	-0-	27	1	6618	2	Y	278	272	0			24
							11	4	306	9							
11	8340	X	7426	-0-	-914	-0-	28	1	7057	2	Y	307	302	0			29
							3	4	338	9							
12	8618	X	7102	-0-	-1516	-0-	26	1	6792	2	Y	255	262	0			22
							3	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 87,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,408

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3382	-0-		-307		-0-	18	1	3172	2	Y	172	176	0			5
									3	4	189	9							
02	3276	X	3000	-0-		-276		-0-	16	1	2831	2	Y	136	136	0			5
									3	4	150	9							
03	3627	X	3341	-0-		-286		-0-	17	1	3190	2	Y	116	116	0			5
									6	4	128	9							
04	3360	X	3116	-0-		-244		-0-	15	1	2668	2	Y	105	106	0			4
									317	4	116	9							
05	3636	X	3636	-0-		-0-		-0-	15	1	3241	2	Y	114	113	0			5
									255	4	125	9							
06	3270	X	3074	-0-		-196		-0-	11	1	2949	2	Y	101	102	0			4
									3	4	111	9							
07	3348	X	2559	-0-		-789		-0-	11	1	2442	2	Y	86	86	0			4
									11	4	95	9							
08	3833	X	3833	-0-		-0-		-0-	15	1	3672	2	Y	130	126	0			8
									3	4	143	9							
09	3510	X	3093	-0-		-417		-0-	12	1	2982	2	Y	89	91	0			6
									1	4	98	9							
10	3627	X	3053	-0-		-574		-0-	12	1	2949	2	Y	79	78	0			7
									5	4	87	9							
11	3720	X	2838	-0-		-882		-0-	11	1	2720	2	Y	96	94	0			9
									1	4	106	9							
12	3844	X	2887	-0-		-957		-0-	10	1	2754	2	Y	111	111	0			9
									1	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 37,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5678	-0-		-26		-0-	29	1	5194	2	Y	409	417	0	1	8	12
									5	4	450	9							
02	5152	X	4945	-0-		-207		-0-	25	1	4554	2	Y	327	326	0	1	8	12
									6	4	360	9							
03	5704	X	5161	-0-		-543		-0-	25	1	4810	2	Y	288	289	0			11
									9	4	317	9							
04	5520	X	5101	-0-		-419		-0-	23	1	4253	2	Y	290	289	0			12
									506	4	319	9							
05	5673	X	5126	-0-		-547		-0-	21	1	4455	2	Y	273	272	0			13
									350	4	300	9							
06	5490	X	4972	-0-		-518		-0-	18	1	4629	2	Y	291	293	0			11
									5	4	320	9							
07	5487	X	5262	-0-		-225		-0-	23	1	4834	2	Y	348	342	0			17
									22	4	383	9							
08	5316	X	5316	-0-		-0-		-0-	20	1	4904	2	Y	353	349	0			21
									4	4	388	9							
09	5100	X	4340	-0-		-760		-0-	16	1	4027	2	Y	269	273	0			17
									1	4	296	9							
10	5270	X	4627	-0-		-643		-0-	17	1	4295	2	Y	280	273	0			24
									7	4	308	9							
11	5130	X	4839	-0-		-291		-0-	18	1	4468	2	Y	319	313	0			30
									2	4	351	9							
12	5301	X	4873	-0-		-428		-0-	17	1	4520	2	Y	304	308	0			26
									2	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 60,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	16	1	2812	2	Y	145	149	0			4
							3	4	160	9							
02	2828	X	2711	-0-	-117	-0-	14	1	2548	2	Y	133	132	0			5
							3	4	146	9							
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	2	Y	124	124	0			5
							5	4	136	9							
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	2	Y	114	114	0			5
							310	4	125	9							
05	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	12	1	2639	2	Y	104	104	0			5
							207	4	114	9							
06	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	11	1	2877	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	12	1	2653	2	Y	121	120	0			6
							12	4	133	9							
08	3162	X	2441	-0-	-721	-0-	10	1	2313	2	Y	105	105	0			6
							2	4	116	9							
09	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	10	1	2614	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
10	3131	X	2500	-0-	-631	-0-	9	1	2357	2	Y	118	115	0			10
							4	4	130	9							
11	3030	X	1055	-0-	-1975	-0-	4	1	900	2	Y	137	134	0			13
							151	9									
12	2852	X	1071	-0-	-1781	-0-	4	1	926	2	Y	128	130	0			11
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,464

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8030	-0-	-960	-0-	14	1	7435	2	Y	295	292	1			10
							256	4	325	9							
02	8708	X	2106	-0-	-6602	-0-	8	1	2010	2	Y	80	87	1			3
							88	9									
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	2	Y	417	407	1	1	8	12
							56	4	459	9							
04	8640	X	8516	-0-	-124	-0-	37	1	8121	2	Y	250	243	1	1	8	18
							83	4	275	9							
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	80	1	8604	2	Y	252	254	1	1	8	15
							48	4	277	9							
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	42	1	7728	2	Y	221	224	1			12
							44	4	243	9							
07	12307	X	8650	-0-	-3657	-0-	44	1	8405	2	Y	169	173	1			8
							15	4	186	9							
08	12307	X	9095	-0-	-3212	-0-	52	1	8909	2	Y	122	127	1			3
							134	9									
09	8730	X	8391	-0-	-339	-0-	77	1	8201	2	Y	96	94	1			5
							7	4	106	9							
10	9021	X	7446	-0-	-1575	-0-	83	1	7242	2	Y	110	103	1			12
							121	9									
11	8790	X	7046	-0-	-1744	-0-	78	1	6826	2	Y	129	125	1			16
							142	9									
12	9083	X	6920	-0-	-2163	-0-	143	1	6678	2	Y	89	100	1			5
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 95,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5020	-0-	-1862	-0-	272	1	4164	2	Y	527	510	0	1	8	74
							4	4	580	9							
02	6216	X	2227	-0-	-3989	-0-	146	1	1825	2	Y	230	266	0			38
							3	4	253	9							
03	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	79	1	4807	2	Y	573	559	0			52
							1	4	630	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	145	1	5643	2	Y	694	677	0	1	8	68
							695	4	763	9							
05	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	148	1	6268	2	Y	721	716	0	1	8	72
							8	4	793	9							
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	134	1	5824	2	Y	582	588	0			66
							5	4	640	9							
07	7502	X	6083	-0-	-1419	-0-	172	1	5305	2	Y	503	507	0			62
							53	4	553	9							
08	7502	X	1022	-0-	-6480	-0-	44	1	879	2	Y	75	127	0			10
							16	4	83	9							
09	7260	X	3146	-0-	-4114	-0-	214	1	2675	2	Y	234	211	0			33
							257	9									
10	7223	X	3572	-0-	-3651	-0-	267	1	2980	2	Y	273	274	0			32
							25	4	300	9							
11	6600	X	3310	-0-	-3290	-0-	249	1	2775	2	Y	260	259	0			33
							286	9									
12	6076	X	3501	-0-	-2575	-0-	141	1	3011	2	Y	314	320	0			27
							4	4	345	9							

TOTAL GAS PROD: 54,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,986

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	315	1	5490	2	Y	614	566	0	1	8	86
							5	4	675	9							
02	5488	X	5262	-0-	-226	-0-	179	1	4517	2	Y	507	508	0	1	8	84
							8	4	558	9							
03	5952	X	4996	-0-	-956	-0-	253	1	4300	2	Y	402	449	0			37
							1	4	442	9							
04	6270	X	4317	-0-	-1953	-0-	257	1	3282	2	Y	340	344	0			33
							404	4	374	9							
05	6479	X	4625	-0-	-1854	-0-	256	1	3928	2	Y	396	390	0			39
							5	4	436	9							
06	6270	X	4344	-0-	-1926	-0-	219	1	3730	2	Y	356	355	0			40
							3	4	392	9							
07	5828	X	4425	-0-	-1403	-0-	285	1	3714	2	Y	354	351	0			43
							37	4	389	9							
08	4991	X	3619	-0-	-1372	-0-	326	1	2954	2	Y	260	268	0			35
							53	4	286	9							
09	4470	X	3850	-0-	-620	-0-	238	1	3289	2	Y	294	287	0			42
							323	9									
10	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	273	1	3545	2	Y	331	334	0			39
							30	4	364	9							
11	4350	X	3868	-0-	-482	-0-	252	1	3272	2	Y	313	312	0			40
							344	9									
12	4433	X	3696	-0-	-737	-0-	178	1	3155	2	Y	325	337	0			28
							5	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 53,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4430	-0-	-96	-0-	252	1	3750	2	Y	386	375	0			54
							3	4	425	9							
02	4340	X	3278	-0-	-1062	-0-	163	1	2792	2	Y	289	295	0			48
							5	4	318	9							
03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	249	1	4481	2	Y	455	462	0			41
							1	4	501	9							
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	269	1	4344	2	Y	520	509	0	1	8	51
							535	4	572	9							
05	5301	X	4781	-0-	-520	-0-	229	1	4090	2	Y	415	425	0			41
							5	4	457	9							
06	5070	X	4508	-0-	-562	-0-	201	1	3928	2	Y	341	343	0			39
							4	4	375	9							
07	5828	X	3804	-0-	-2024	-0-	200	1	3267	2	Y	277	282	0			34
							32	4	305	9							
08	5828	X	5669	-0-	-159	-0-	324	1	4843	2	Y	377	361	0			50
							87	4	415	9							
09	5640	X	4793	-0-	-847	-0-	237	1	4190	2	Y	333	336	0			47
							366	9									
10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	170	1	4250	2	Y	354	359	0			42
							36	4	389	9							
11	5490	X	4366	-0-	-1124	-0-	170	1	3818	2	Y	344	342	0			44
							378	9									
12	5673	X	3913	-0-	-1760	-0-	111	1	3398	2	Y	363	376	0			31
							5	4	399	9							

TOTAL GAS PROD: 55,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,454

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	246	-0-	-2498	-0-	3	1	229	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3038	X	232	-0-	-2806	-0-	3	1	215	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1830	X	84	-0-	-1746	-0-	1	1	75	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	20	20	0			-0-
							3	4	22	9							
06	270	X	231	-0-	-39	-0-	3	1	212	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	1	1	33	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	2	1	98	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	308	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	4	3	0			1
							3	4	4	9							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	Y	134	143	0			20
							147	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	434	1	1111	2	Y	322	301	0	1	8	40
							354	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	578	1	1134	2	Y	322	326	0			36
							354	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	359	1	430	2	Y	147	153	0			30
							52	4	162	9							
05	2108	N	862	-0-	-1246	-0-	90	1	607	2	Y	150	152	0			28
							165	9									
06	2010	N	950	-0-	-1060	-0-	41	1	726	2	Y	166	153	0			41
							183	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	905	2	Y	183	184	0			40
							43	4	201	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	279	279	0			40
							307	9									
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	2	Y	272	244	0			68
							299	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	136	1	1042	2	Y	224	249	0			43
							1	4	246	9							
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	319	1	1205	2	Y	286	286	0			43
							315	9									
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	479	1	1287	2	Y	244	245	0			42
							3	4	268	9							

TOTAL GAS PROD: 16,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,729

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	149	1	12	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	1	19	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	Y	2	2	0		-0-
							2	4	2	9						
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	27	1	18	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	21	1	1252	2	Y	67	65	0		3
							74	9								
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	29	1	2257	2	Y	128	129	0		2
							2	4	141	9						
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	29	1	2429	2	Y	142	142	0		2
							2	4	156	9						
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	31	1	2456	2	Y	104	104	0		2
							79	4	114	9						
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	48	1	2659	2	Y	128	128	0		2
							23	4	141	9						
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	34	1	2661	2	Y	141	140	0		3
							7	4	155	9						
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	35	1	2602	2	Y	134	134	0		3
							22	4	147	9						
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	64	1	3895	2	Y	185	184	0		4
							2	4	204	9						
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	47	1	2720	2	Y	337	333	0		8
							1	4	371	9						
10	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	35	1	2450	2	Y	197	201	0		4
							1	4	217	9						
11	4020	X	2769	-0-	-1251	-0-	61	1	2502	2	Y	187	185	0		6
							206	9								
12	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	35	1	2680	2	Y	214	216	0		4
							7	4	235	9						

TOTAL GAS PROD: 33,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	61	1	3681	2	Y	290	277	0	1	8	13
							1	4	319	9							
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	42	1	3221	2	Y	266	274	0			5
							2	4	293	9							
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	38	1	3178	2	Y	269	270	0			4
							3	4	296	9							
04	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	32	1	2566	2	Y	224	222	0	1	8	5
							83	4	246	9							
05	4061	X	2979	-0-	-1082	-0-	48	1	2675	2	Y	212	212	0	1	8	4
							23	4	233	9							
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	36	1	2871	2	Y	235	234	0			5
							8	4	259	9							
07	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	38	1	2877	2	Y	241	240	0			6
							24	4	265	9							
08	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	50	1	3039	2	Y	171	173	0			4
							2	4	188	9							
09	3180	X	2811	-0-	-369	-0-	45	1	2598	2	Y	152	152	0			4
							1	4	167	9							
10	3286	X	2715	-0-	-571	-0-	36	1	2490	2	Y	171	172	0			3
							1	4	188	9							
11	3180	X	2427	-0-	-753	-0-	54	1	2217	2	Y	142	141	0			4
							156	9									
12	3286	X	2179	-0-	-1107	-0-	26	1	1997	2	Y	137	138	0			3
							5	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 36,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	63	1	3817	2	Y	217	208	0	1	8	9
							1	4	239	9							
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	51	1	3929	2	Y	235	240	0			4
							3	4	259	9							
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	59	1	4878	2	Y	305	305	0			4
							4	4	336	9							
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	47	1	3738	2	Y	208	207	0	1	8	4
							121	4	229	9							
05	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	73	1	4035	2	Y	181	182	0			3
							35	4	199	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	53	1	4173	2	Y	184	183	0			4
							11	4	202	9							
07	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	57	1	4297	2	Y	200	199	0			5
							36	4	220	9							
08	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	68	1	4124	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							
09	4440	X	4078	-0-	-362	-0-	66	1	3839	2	Y	156	156	0			4
							1	4	172	9							
10	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	66	1	4542	2	Y	206	206	0			4
							2	4	227	9							
11	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	107	1	4413	2	Y	186	184	0			6
							205	9									
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	59	1	4532	2	Y	255	256	0			5
							12	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 54,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		296	-0-	296	296	1	1	291	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-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.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		22	-0-	22	24	21	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	T. A.		20	-0-	20	44	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	70	X	26	-0-	-44	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	29	X	29	-0-	-0-	-0-	27	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	2	-0-	-1558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	3067	2	Y	54	54	1			2
							106	4	59	9							
02	1932	X	1647	-0-	-285	-0-	7	1	1609	2	Y	28	29	1			1
							31	9									
03	3875	X	2142	-0-	-1733	-0-	26	1	2066	2	Y	36	36	1			1
							10	4	40	9							
04	3750	X	1521	-0-	-2229	-0-	7	1	1442	2	Y	52	49	1			4
							15	4	57	9							
05	3875	X	1636	-0-	-2239	-0-	14	1	1540	2	Y	66	66	1			4
							9	4	73	9							
06	3120	X	1142	-0-	-1978	-0-	6	1	1089	2	Y	37	39	1			2
							6	4	41	9							
07	2139	X	614	-0-	-1525	-0-	3	1	591	2	Y	17	18	1			1
							1	4	19	9							
08	2139	X	238	-0-	-1901	-0-	1	1	230	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	22	1	2342	2	Y	68	64	1			4
							2	4	75	9							
10	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	111	1	9663	2	Y	105	98	1			11
							116	9									
11	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	108	1	9360	2	Y	111	108	1			14
							122	9									
12	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	186	1	8704	2	Y	72	82	1			4
							1	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 43,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	312	1	1426	2	Y	332	314	0			46
							365	9									
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	282	1	1588	2	Y	353	350	0			49
							388	9									
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	311	1	1471	2	Y	244	259	0			34
							268	9									
04	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	312	1	1226	2	Y	178	190	0			22
							200	4	196	9							
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	318	1	1312	2	Y	216	208	0			30
							238	9									
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	285	1	1318	2	Y	211	210	0			31
							1	4	232	9							
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	294	1	1397	2	Y	213	209	0			35
							9	4	234	9							
08	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	257	1	1369	2	Y	201	206	0			30
							221	9									
09	1920	X	1635	-0-	-285	-0-	285	1	1167	2	Y	166	173	0			23
							183	9									
10	1922	X	1503	-0-	-419	-0-	306	1	1032	2	Y	150	153	0			20
							165	9									
11	1860	X	1409	-0-	-451	-0-	295	1	951	2	Y	146	151	0			15
							2	4	161	9							
12	1922	X	1496	-0-	-426	-0-	297	1	1011	2	Y	171	168	0			18
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 21,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	270	-0-	-2303	-0-	270	1			Y	-0-	18	0			-0-
02	2324	X	266	-0-	-2058	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	300	-0-	-2118	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
04	2040	X	290	-0-	-1750	-0-	287	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	296	-0-	-1285	-0-	291	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	282	1	244	2	Y	26	22	0			4
							29	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	302	1	238	2	Y	25	26	0			3
							28	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	289	1	109	2	Y	11	13	0			1
							12	9									
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	291	1			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	583	-0-	-2393	-0-	190	1	353	2	Y	36	45	0			5
							40	9									
02	2688	X	558	-0-	-2130	-0-	172	1	349	2	Y	34	34	0			5
							37	9									
03	2976	X	537	-0-	-2439	-0-	189	1	314	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
04	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	183	1	351	2	Y	43	42	0			5
							57	4	47	9							
05	1674	X	759	-0-	-915	-0-	194	1	500	2	Y	59	56	0			8
							65	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	177	1	538	2	Y	61	60	0			9
							67	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	182	1	598	2	Y	65	63	0			11
							4	4	72	9							
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	607	2	Y	64	65	0			10
							70	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	179	1	783	2	Y	34	39	0			5
							37	9									
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	191	1	658	2	Y	22	24	0			3
							24	9									
11	810	N	575	-0-	-235	-0-	168	1	386	2	Y	18	19	0			2
							1	4	20	9							
12	1023	N	742	-0-	-281	-0-	182	1	532	2	Y	25	24	0			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 8,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3085	-0-	-1596	-0-	263	1	2618	2	Y	185	178	0			25
							204	9									
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	275	1	5896	2	Y	400	369	0			56
							1	4	440	9							
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	284	1	7749	2	Y	539	519	0			76
							593	9									
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	301	1	6171	2	Y	348	381	0			43
							1007	4	383	9							
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	327	1	7741	2	Y	285	288	0			40
							3	4	314	9							
06	8340	X	8156	-0-	-184	-0-	249	1	7605	2	Y	270	271	0			39
							5	4	297	9							
07	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	254	1	7699	2	Y	282	275	0			46
							51	4	310	9							
08	8618	X	7845	-0-	-773	-0-	225	1	7331	2	Y	263	269	0			40
							289	9									
09	8160	X	7907	-0-	-253	-0-	240	1	7372	2	Y	267	270	0			37
							1	4	294	9							
10	8432	X	7764	-0-	-668	-0-	274	1	7183	2	Y	279	279	0			37
							307	9									
11	8160	X	7850	-0-	-310	-0-	268	1	7263	2	Y	279	287	0			29
							12	4	307	9							
12	8308	X	8291	-0-	-17	-0-	269	1	7733	2	Y	263	264	0			28
							289	9									

TOTAL GAS PROD: 90,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	224	1	6	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	208	1	42	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	215	1	38	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	188	1	38	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	210	1	27	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	224	1	4	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	1			Y	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	652	-0-	-1766	-0-	251	1	336	2	Y	59	72	0			8
							65	9									
02	2604	X	526	-0-	-2078	-0-	226	1	253	2	Y	43	45	0			6
							47	9									
03	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	246	1	1452	2	Y	250	221	0			35
							275	9									
04	2790	X	582	-0-	-2208	-0-	253	1	236	2	Y	50	79	0			6
							38	4	55	9							
05	1581	X	622	-0-	-959	-0-	222	1	326	2	Y	67	64	0			9
							74	9									
06	1920	X	1116	-0-	-804	-0-	156	1	791	2	Y	153	140	0			22
							1	4	168	9							
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	255	1	1936	2	Y	340	307	0			55
							13	4	374	9							
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	222	1	1749	2	Y	317	324	0			48
							349	9									
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	218	1	1632	2	Y	325	328	0			45
							358	9									
10	2573	X	2369	-0-	-204	-0-	274	1	1700	2	Y	359	356	0			48
							395	9									
11	2490	X	2271	-0-	-219	-0-	257	1	1639	2	Y	338	351	0			35
							3	4	372	9							
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2304	2	Y	488	471	0			52
							537	9									

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	191	1	1612	2	Y	454	439	0			33
							499	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	2	Y	284	292	0	1	8	24
							312	9									
03	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0			15
							1	4	265	9							
04	2220	X	1992	-0-	-228	-0-	219	1	1474	2	Y	269	270	0			14
							3	4	296	9							
05	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	260	1	1624	2	Y	274	271	0			17
							5	4	301	9							
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0			23
							1	4	358	9							
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	2	Y	319	329	0			13
							3	4	351	9							
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1907	2	Y	287	286	0			14
							3	4	316	9							
09	2550	X	2321	-0-	-229	-0-	139	1	1856	2	Y	294	291	0			17
							3	4	323	9							
10	2635	X	2353	-0-	-282	-0-	146	1	1890	2	Y	287	291	0			13
							1	4	316	9							
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	170	1	3306	2	Y	419	402	0			30
							1	4	461	9							
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	176	1	3235	2	Y	338	346	0			22
							2	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 29,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	440	-0-	-1637	-0-	180	1	164	2	Y	87	83	0			6
							96	9									
02	1876	X	1629	-0-	-247	-0-	176	1	580	2	Y	794	731	0	2	8	67
							873	9									
03	2077	X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0	1	8	52
							1	4	936	9							
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	259	1	782	2	Y	922	925	0	1	8	48
							1	4	1014	9							
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	Y	1637	1582	0	2	8	101
							5	4	1801	9							
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0			111
							1	4	1716	9							
07	3100	N	3421	-0-	321	321	182	1	1506	2	Y	1574	1622	0			63
							2	4	1731	9							
08	5553	X	5232	-0-	-321	-0-	203	1	2425	2	Y	2364	2311	0			116
							4	4	2600	9							
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	200	1	2411	2	Y	1373	1411	0			78
							4	4	1510	9							
10	2914	X	2027	-0-	-887	-0-	190	1	1508	2	Y	298	363	0			13
							1	4	328	9							
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	Y	482	460	0			35
							1	4	530	9							
12	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	267	1	7361	2	Y	1481	1421	0			95
							5	4	1629	9							

TOTAL GAS PROD: 40,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,423

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1370	-0-	-428	-0-		170	1	699	2	Y	455	429	0			33
								501	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-		186	1	914	2	Y	683	657	0	1	8	58
								751	9									
03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-		190	1	1004	2	Y	702	717	0			43
								1	4	772	9							
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-		258	1	740	2	Y	276	305	0			14
								1	4	304	9							
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-		278	1	810	2	Y	233	233	0			14
								3	4	256	9							
06	1980	X	1442	-0-	-538	-0-		256	1	902	2	Y	257	253	0			18
								1	4	283	9							
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-		168	1	862	2	Y	238	246	0			10
								1	4	262	9							
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-		122	1	853	2	Y	219	218	0			11
								1	4	241	9							
09	1440	N	1126	-0-	-314	-0-		108	1	756	2	Y	237	234	0			14
								1	4	261	9							
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-		135	1	889	2	Y	313	313	0			14
								344	9									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		179	1	910	2	Y	294	287	0			21
								323	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-		162	1	1096	2	Y	373	370	0			24
								1	4	410	9							

TOTAL GAS PROD: 17,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,280

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3431	-0-	-320	-0-		280	1	3099	2	N	47					230
								52	9									
02	3556	X	3148	-0-	-408	-0-		51	1	3054	2	N	39	179	1			90
								43	9									
03	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-		228	1	2670	2	N	20					110
								22	9									
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-		66	1	3041	2	N	21					131
								23	9									
05	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-		46	1	2451	2	N	13					144
								14	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-		59	1	3584	2	N	38					182
								42	9									
07	3472	X	2434	-0-	-1038	-0-		82	1	2333	2	N	17					199
								19	9									
08	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-		46	1	2090	2	N	9					208
								10	9									
09	3690	X	2529	-0-	-1161	-0-		47	1	2474	2	N	7					215
								8	9									
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-		165	1	3667	2	N	39	169	1			85
								43	9									
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-		260	1	3468	2	N	38					123
								42	9									
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-		180	1	2632	2	N	27					150
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	7440	X	7244	-0-		-196		-0-		928	1	6194	4	Y	111					301
										122	9									
02	6720	X	6621	-0-		-99		-0-		944	1	4920	2	Y	122	146	1			277
										623	4	134	9							
03	6107	X	6098	-0-		-9		-0-		1454	1	4433	2	Y	70	146	1			201
										134	4	77	9							
04	7138	X	7138	-0-		-0-		-0-		1020	1	3663	2	Y	38					239
										2413	4	42	9							
05	8169	X	8169	-0-		-0-		-0-		1424	1	2115	2	Y	65	139	1			165
										4558	4	72	9							
06	7117	X	7117	-0-		-0-		-0-		1985	1	4918	2	Y	66					231
										141	4	73	9							
07	8339	X	8339	-0-		-0-		-0-		2589	1	4519	2	Y	80	140	1			171
										1143	4	88	9							
08	8498	X	8498	-0-		-0-		-0-		2373	1	6015	2	Y	100					271
										110	9									
09	8295	X	8295	-0-		-0-		-0-		1553	1	4983	2	Y	89	132	1			228
										1661	4	98	9							
10	9602	X	9602	-0-		-0-		-0-		1896	1	7364	2	Y	149	150	1			227
										178	4	164	9							
11	8897	X	8897	-0-		-0-		-0-		1909	1	5891	2	Y	131	156	1			202
										953	4	144	9							
12	8587	X	6574	-0-		-2013		-0-		1690	1	4664	2	Y	119					321
										89	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 92,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,140

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5212	X	5212	-0-		-0-		-0-		415	1	4596	2	N	183	185	1			245
										201	9									
02	5180	X	5084	-0-		-96		-0-		81	1	4817	2	N	169	179	1			235
										186	9									
03	5735	X	4607	-0-		-1128		-0-		351	1	4107	2	N	135	175	1			195
										149	9									
04	5550	X	5002	-0-		-548		-0-		102	1	4734	2	N	151	175	1			171
										166	9									
05	5735	X	4587	-0-		-1148		-0-		81	1	4342	2	N	149	169	1			151
										164	9									
06	5460	X	4827	-0-		-633		-0-		75	1	4567	2	N	168	172	1			147
										185	9									
07	5642	X	4998	-0-		-644		-0-		164	1	4659	2	N	159	178	1			128
										175	9									
08	5225	X	5225	-0-		-0-		-0-		108	1	4955	2	N	147	177	1			98
										162	9									
09	5010	X	3572	-0-		-1438		-0-		64	1	3359	2	N	135					233
										149	9									
10	4991	X	4798	-0-		-193		-0-		200	1	4449	2	N	135	177	1			191
										149	9									
11	5307	X	5307	-0-		-0-		-0-		359	1	4790	2	N	144	168	1			167
										158	9									
12	5239	X	4135	-0-		-1104		-0-		257	1	3758	2	N	109	169	1			107
										120	9									

TOTAL GAS PROD: 57,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-		182	1	892	2	Y	121	161	1	1	8	41
								133	9									
02	1792	N	1651	-0-	-141	-0-		170	1	1266	2	Y	195	182	1			54
								215	9									
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-		107	1	1532	2	Y	216	225	1			45
								238	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		101	1	781	2	Y	194	179	1	1	8	59
								603	4	213	9							
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-		92	1	1521	2	Y	223	213	1			69
								245	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-		81	1	1418	2	Y	167	177	1			59
								184	9									
07	1891	X	1829	-0-	-62	-0-		81	1	1539	2	Y	174	200	1			33
								18	4	191	9							
08	1891	X	1636	-0-	-255	-0-		75	1	1404	2	Y	143	123	1			53
								157	9									
09	1800	X	1387	-0-	-413	-0-		97	1	1150	2	Y	127	152	1			28
								140	9									
10	1860	X	1178	-0-	-682	-0-		120	1	917	2	Y	128	102	1			54
								141	9									
11	1680	X	359	-0-	-1321	-0-		201	1	132	2	Y	24	42	1			36
								26	9									
12	1829	X	299	-0-	-1530	-0-		12	1	201	2	Y	78	75	1			39
								86	9									

TOTAL GAS PROD: 16,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6439	-0-	-1094	-0-		33	1	5920	2	Y	440	443	0			15
								2	4	484	9							
02	6804	X	6333	-0-	-471	-0-		34	1	5773	2	Y	477	469	0	1	8	22
								1	4	525	9							
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-		43	1	7203	2	Y	591	588	0			25
								650	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-		38	1	5892	2	Y	523	523	0			25
								726	4	575	9							
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-		37	1	6737	2	Y	525	522	0	1	8	27
								2	4	578	9							
06	7650	X	6874	-0-	-776	-0-		29	1	6292	2	Y	502	498	0			31
								1	4	552	9							
07	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-		29	1	6259	2	Y	471	475	0			27
								4	4	518	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-		37	1	7899	2	Y	560	552	0			35
								616	9									
09	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-		35	1	7667	2	Y	617	601	0			51
								679	9									
10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-		35	1	7712	2	Y	625	634	0			42
								688	9									
11	8280	X	7760	-0-	-520	-0-		32	1	7119	2	Y	554	563	0			33
								609	9									
12	8649	X	8055	-0-	-594	-0-		34	1	7325	2	Y	627	617	0			43
								6	4	690	9							

TOTAL GAS PROD: 90,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	4991	X	4140	-0-	-851	-0-	21	1	3842	2	Y	251	254	0			8
							1	4	276	9							
02	4340	X	3648	-0-	-692	-0-	20	1	3398	2	Y	208	206	0			10
							1	4	229	9							
03	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	23	1	3885	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	21	1	3299	2	Y	169	170	0			8
							406	4	186	9							
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	21	1	3804	2	Y	134	135	0			7
							1	4	147	9							
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	17	1	3632	2	Y	182	178	0			11
							200	9									
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	17	1	3717	2	Y	206	205	0			12
							2	4	227	9							
08	4154	X	12	-0-	-4142	-0-	12	2			Y	-0-	12	0			-0-
09	3900	X	146	-0-	-3754	-0-	1	1	136	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
10	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,376

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	47	1	8443	2	Y	450	453	0			15
							3	4	495	9							
02	8064	X	8028	-0-	-36	-0-	44	1	7551	2	Y	393	390	0			18
							1	4	432	9							
03	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	48	1	8067	2	Y	469	467	0			20
							1	4	516	9							
04	8700	X	7579	-0-	-1121	-0-	41	1	6333	2	Y	386	387	0			19
							780	4	425	9							
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	46	1	8451	2	Y	459	455	0			23
							3	4	505	9							
06	8700	X	8426	-0-	-274	-0-	36	1	7875	2	Y	467	461	0			29
							1	4	514	9							
07	8897	X	8379	-0-	-518	-0-	36	1	7838	2	Y	455	458	0			26
							4	4	501	9							
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	42	1	8962	2	Y	428	427	0			27
							471	9									
09	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	43	1	9466	2	Y	452	442	0			37
							1	4	497	9							
10	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	38	1	8522	2	Y	422	430	0			29
							464	9									
11	9180	X	8637	-0-	-543	-0-	37	1	8123	2	Y	434	437	0			26
							477	9									
12	9672	X	9068	-0-	-604	-0-	39	1	8466	2	Y	505	496	0			35
							7	4	556	9							

TOTAL GAS PROD: 105,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	32	1	5656	2	Y	232	233	0	8
							2	4	255	9					
02	5096	X	4778	-0-	-318	-0-	27	1	4557	2	Y	175	175	0	8
							1	4	193	9					
03	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	25	1	4235	2	Y	162	163	0	7
							178	9							
04	5760	X	3959	-0-	-1801	-0-	22	1	3378	2	Y	130	131	0	6
							416	4	143	9					
05	5952	X	4527	-0-	-1425	-0-	24	1	4364	2	Y	125	125	0	6
							1	4	138	9					
06	5760	X	4260	-0-	-1500	-0-	19	1	4110	2	Y	118	117	0	7
							1	4	130	9					
07	5084	X	3979	-0-	-1105	-0-	18	1	3818	2	Y	128	128	0	7
							2	4	141	9					
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	22	1	4744	2	Y	148	146	0	9
							163	9							
09	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	28	1	6081	2	Y	163	159	0	13
							179	9							
10	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	28	1	6284	2	Y	196	196	0	13
							216	9							
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	26	1	5788	2	Y	199	200	0	12
							219	9							
12	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	28	1	6081	2	Y	235	231	0	16
							5	4	259	9					

TOTAL GAS PROD: 62,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5276	-0-	-180	-0-	28	1	4961	2	Y	259	261	0			9
							2	4	285	9							
02	4732	X	4716	-0-	-16	-0-	26	1	4439	2	Y	227	225	0			11
							1	4	250	9							
03	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	26	1	4364	2	Y	323	320	0			14
							355	9									
04	5100	X	4521	-0-	-579	-0-	24	1	3747	2	Y	263	264	0			13
							461	4	289	9							
05	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	23	1	4240	2	Y	266	265	0			14
							1	4	293	9							
06	5100	X	4503	-0-	-597	-0-	19	1	4186	2	Y	270	267	0			17
							1	4	297	9							
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	19	1	4177	2	Y	272	273	0			16
							2	4	299	9							
08	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	20	1	4241	2	Y	238	239	0			15
							262	9									
09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	23	1	5126	2	Y	293	284	0			24
							322	9									
10	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	27	1	6071	2	Y	341	342	0			23
							375	9									
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	26	1	5810	2	Y	353	355	0			21
							388	9									
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	28	1	5978	2	Y	393	387	0			27
							5	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 61,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,498

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1050	-0-	-1027	-0-	56	1	973	2	Y	19	22	1			2
							21	9									
02	1876	X	57	-0-	-1819	-0-	57	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	2015	X	482	-0-	-1533	-0-	43	1	430	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	80	1	1043	2	Y	44	38	1			7
							154	4	48	9							
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	153	141	1			19
							53	4	168	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	2	Y	132	137	1			14
							10	4	145	9							
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	2	Y	134	138	1			10
							25	4	147	9							
08	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	58	1	1909	2	Y	109	106	1			13
							3	4	120	9							
09	2550	X	2145	-0-	-405	-0-	64	1	1981	2	Y	91	98	1			6
							100	9									
10	2635	X	2374	-0-	-261	-0-	56	1	2173	2	Y	132	120	1			18
							145	9									
11	2550	X	1982	-0-	-568	-0-	58	1	1827	2	Y	88	87	1			19
							97	9									
12	2232	X	1792	-0-	-440	-0-	48	1	1636	2	Y	98	108	1			9
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 20,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3823	-0-	-238	-0-		20	1	3510	2	Y	265	267	0			9
								1	4	292	9							
02	3752	X	3287	-0-	-465	-0-		18	1	3006	2	Y	239	237	0			11
								263	9									
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-		21	1	3556	2	Y	279	278	0			12
								307	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-		21	1	3231	2	Y	268	267	0			13
								398	4	295	9							
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-		20	1	3638	2	Y	203	206	0			10
								1	4	223	9							
06	3750	X	3597	-0-	-153	-0-		15	1	3374	2	Y	189	187	0			12
								208	9									
07	4092	X	3381	-0-	-711	-0-		15	1	3169	2	Y	177	179	0			10
								2	4	195	9							
08	4092	X	685	-0-	-3407	-0-		3	1	648	2	Y	31	39	0			2
								34	9									
09	3960	X	29	-0-	-3931	-0-		28	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
10	3875	X	76	-0-	-3799	-0-		72	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	3600	X	95	-0-	-3505	-0-		89	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	3379	X	83	-0-	-3296	-0-		77	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,666

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1032	-0-	-766	-0-		147	1	702	2	Y	166	176	1	2	8	56
								183	9									
02	1428	X	1298	-0-	-130	-0-		125	1	907	2	Y	242	231	1			67
								266	9									
03	1581	X	1468	-0-	-113	-0-		143	1	1049	2	Y	251	266	1			52
								276	9									
04	1170	X	1161	-0-	-9	-0-		163	1	454	2	Y	176	174	1	1	8	53
								350	4	194	9							
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-		163	1	1271	2	Y	282	248	1			87
								310	9									
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-		81	1	1409	2	Y	245	245	1			87
								270	9									
07	1457	X	1350	-0-	-107	-0-		102	1	1020	2	Y	196	245	1			38
								12	4	216	9							
08	1736	X	1039	-0-	-697	-0-		70	1	780	2	Y	172	146	1			64
								189	9									
09	1770	X	1611	-0-	-159	-0-		66	1	1248	2	Y	270	274	1			60
								297	9									
10	1829	X	1493	-0-	-336	-0-		93	1	1128	2	Y	247	202	1			105
								272	9									
11	1770	X	219	-0-	-1551	-0-		141	1	61	2	Y	15	81	1			39
								17	9									
12	1674	X	187	-0-	-1487	-0-		7	1	110	2	Y	64	71	1			32
								70	9									

TOTAL GAS PROD: 14,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-		107	1	2706	2	Y	100	96	1			12
								110	9									
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-		105	1	2936	2	Y	116	117	1			11
								1	4	128	9							
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-		80	1	3308	2	Y	114	108	1			17
								125	9									
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-		80	1	2371	2	Y	144	138	1			23
								350	4	158	9							
05	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-		96	1	2048	2	Y	123	131	1			15
								49	4	135	9							
06	3390	X	2335	-0-	-1055	-0-		97	1	2101	2	Y	116	119	1			12
								9	4	128	9							
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-		93	1	2163	2	Y	126	129	1			9
								29	4	139	9							
08	3503	X	2339	-0-	-1164	-0-		84	1	2119	2	Y	120	115	1			14
								4	4	132	9							
09	2970	X	2126	-0-	-844	-0-		90	1	1935	2	Y	92	100	1			6
								101	9									
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-		78	1	2391	2	Y	159	143	1			22
								175	9									
11	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-		86	1	2209	2	Y	135	128	1			29
								149	9									
12	2418	X	2119	-0-	-299	-0-		70	1	1935	2	Y	104	123	1			10
								114	9									

TOTAL GAS PROD: 31,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-		57	1	1573	2	Y	102	106	1			12
								112	9									
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-		57	1	1668	2	Y	114	115	1			11
								1	4	125	9							
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-		51	1	2366	2	Y	141	131	1			21
								155	9									
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-		75	1	2018	2	Y	152	148	1			25
								298	4	167	9							
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-		76	1	1947	2	Y	184	186	1			23
								46	4	202	9							
06	2490	X	2059	-0-	-431	-0-		70	1	1796	2	Y	168	173	1			18
								8	4	185	9							
07	2635	X	2320	-0-	-315	-0-		66	1	2011	2	Y	196	199	1			15
								27	4	216	9							
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-		58	1	1972	2	Y	189	181	1			23
								3	4	208	9							
09	2550	X	1669	-0-	-881	-0-		60	1	1487	2	Y	111	127	1			7
								122	9									
10	2325	X	1576	-0-	-749	-0-		52	1	1375	2	Y	135	123	1			19
								149	9									
11	2250	X	1608	-0-	-642	-0-		57	1	1419	2	Y	120	113	1			26
								132	9									
12	2325	X	1805	-0-	-520	-0-		49	1	1648	2	Y	98	115	1			9
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 24,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1583	-0-	-1083	-0-	205	1	1287	2	Y	82	85	1			43
							1	4	90	9							
02	2408	X	1460	-0-	-948	-0-	187	1	1194	2	Y	72	75	1			40
							79	9									
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	177	1	1343	2	Y	78	76	1			42
							86	9									
04	1590	X	1570	-0-	-20	-0-	201	1	1253	2	Y	68	74	1			36
							41	4	75	9							
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	176	1	1686	2	Y	66	19	1			83
							95	4	73	9							
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143	1	1550	2	Y	84	102	1			65
							92	9									
07	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	139	1	1171	2	Y	78	112	1			31
							86	9									
08	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	86	1	235	2	Y	15	39	1			7
							17	9									
09	1950	X	203	-0-	-1747	-0-	50	1	143	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
10	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	239	1	1806	2	Y	111	47	1			71
							122	9									
11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	151	1	1671	2	Y	96	138	1			29
							106	9									
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	170	1	1406	2	Y	94	90	1			33
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 17,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 853

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	195	1	3525	2	Y	524	510	0			38
							576	9									
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	191	1	3123	2	Y	411	413	0	1	8	35
							452	9									
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	184	1	3434	2	Y	487	492	0			30
							3	4	536	9							
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	212	1	3086	2	Y	531	534	0			27
							6	4	584	9							
05	4371	X	3007	-0-	-1364	-0-	243	1	2343	2	Y	376	379	0	1	8	23
							7	4	414	9							
06	4170	X	2756	-0-	-1414	-0-	251	1	2132	2	Y	337	336	0			24
							2	4	371	9							
07	4185	X	2741	-0-	-1444	-0-	260	1	2122	2	Y	324	335	0			13
							3	4	356	9							
08	4154	X	2251	-0-	-1903	-0-	210	1	1762	2	Y	251	252	0			12
							3	4	276	9							
09	3900	X	3277	-0-	-623	-0-	219	1	2723	2	Y	300	295	0			17
							5	4	330	9							
10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	223	1	3024	2	Y	355	356	0			16
							1	4	391	9							
11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	196	1	2928	2	Y	330	322	0			24
							1	4	363	9							
12	3379	X	3127	-0-	-252	-0-	196	1	2589	2	Y	309	313	0			20
							2	4	340	9							

TOTAL GAS PROD: 40,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3119	-0-		-74		-0-		162	1	2757	2	Y	181	208	1			95
										1	4	199	9							
02	2884	X	2596	-0-		-288		-0-		164	1	2275	2	Y	143	158	1	1	8	79
										157	9									
03	3193	X	2902	-0-		-291		-0-		160	1	2574	2	Y	153	149	1			83
										168	9									
04	3090	X	2796	-0-		-294		-0-		162	1	2406	2	Y	135	147	1			71
										79	4	149	9							
05	3193	X	2993	-0-		-200		-0-		143	1	2588	2	Y	105	37	1			139
										146	4	116	9							
06	3030	X	2699	-0-		-331		-0-		122	1	2430	2	Y	134	168	1			105
										147	9									
07	2914	X	2684	-0-		-230		-0-		144	1	2362	2	Y	162	203	1			64
										178	9									
08	3007	X	1945	-0-		-1062		-0-		150	1	1677	2	Y	107	121	1			50
										118	9									
09	2910	X	2061	-0-		-849		-0-		154	1	1780	2	Y	115	80	1			85
										127	9									
10	3007	X	1164	-0-		-1843		-0-		213	1	889	2	Y	56	105	1			36
										62	9									
11	2935	X	2935	-0-		-0-		-0-		212	1	2556	2	Y	151	142	1			45
										1	4	166	9							
12	2725	X	2725	-0-		-0-		-0-		243	1	2306	2	Y	160	149	1			56
										176	9									

TOTAL GAS PROD: 30,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5371	-0-		-612		-0-		32	1	4859	2	Y	436	435	0			42
										480	9									
02	5740	X	5484	-0-		-256		-0-		29	1	4939	2	Y	469	463	0			48
										516	9									
03	6420	X	6420	-0-		-0-		-0-		32	1	5792	2	Y	541	540	0			49
										1	4	595	9							
04	6150	X	6080	-0-		-70		-0-		41	1	4952	2	Y	486	482	0			53
										552	4	535	9							
05	6231	X	5175	-0-		-1056		-0-		39	1	3949	2	Y	475	474	0			54
										664	4	523	9							
06	6210	X	5738	-0-		-472		-0-		32	1	5163	2	Y	492	514	0			32
										2	4	541	9							
07	6427	X	6427	-0-		-0-		-0-		37	1	5745	2	Y	567	546	0			53
										21	4	624	9							
08	6517	X	6517	-0-		-0-		-0-		38	1	5883	2	Y	540	550	0			43
										2	4	594	9							
09	6194	X	6194	-0-		-0-		-0-		37	1	5585	2	Y	520	519	0			44
										572	9									
10	6417	X	6275	-0-		-142		-0-		41	1	5640	2	Y	540	537	0			47
										594	9									
11	6300	X	6115	-0-		-185		-0-		40	1	5493	2	Y	529	532	0			44
										582	9									
12	6510	X	6248	-0-		-262		-0-		43	1	5591	2	Y	558	546	0			56
										614	9									

TOTAL GAS PROD: 72,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6106	-0-	-156	-0-	37	1	5716	2	Y	321	315	0	31
							353	9							
02	5488	X	5427	-0-	-61	-0-	30	1	5065	2	Y	302	302	0	31
							332	9							
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	31	1	5745	2	Y	324	326	0	29
							1	4	356	9					
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	42	1	5112	2	Y	296	293	0	32
							570	4	326	9					
05	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	47	1	4840	2	Y	344	337	0	39
							814	4	378	9					
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	5649	2	Y	324	342	0	21
							2	4	356	9					
07	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	35	1	5368	2	Y	335	325	0	31
							20	4	369	9					
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	36	1	5544	2	Y	322	327	0	26
							2	4	354	9					
09	6060	X	5625	-0-	-435	-0-	35	1	5236	2	Y	322	321	0	27
							354	9							
10	6231	X	5685	-0-	-546	-0-	41	1	5275	2	Y	335	333	0	29
							369	9							
11	6030	X	5424	-0-	-606	-0-	78	1	4995	2	Y	319	321	0	27
							351	9							
12	5921	X	5835	-0-	-86	-0-	42	1	5420	2	Y	339	332	0	34
							373	9							

TOTAL GAS PROD: 70,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2078	-0-	-278	-0-	227	1	1678	2	Y	157	157	0			15
							173	9									
02	2128	X	1895	-0-	-233	-0-	301	1	1484	2	Y	100	105	0			10
							110	9									
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	119	118	0			11
							131	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0			12
							179	4	117	9							
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	262	1	1637	2	Y	129	126	0			15
							275	4	142	9							
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	219	1	1881	2	Y	120	127	0			8
							1	4	132	9							
07	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	241	1	1784	2	Y	124	120	0			12
							7	4	136	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	199	1	2067	2	Y	133	134	0			11
							1	4	146	9							
09	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	134	1	2014	2	Y	138	137	0			12
							152	9									
10	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	137	1	1979	2	Y	139	139	0			12
							153	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	124	1	2301	2	Y	123	125	0			10
							135	9									
12	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	33	1	2240	2	Y	110	109	0			11
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 27,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

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	-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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	913	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	745	1	66	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	810	1	47	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	870	N	664	-0-	-206	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	414	1	48	2	Y	18	17	0			2
							8	4	20	9							
06	840	N	375	-0-	-465	-0-	362	1	10	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	377	1	14	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	296	1	1	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			Y	-0-					-0-
10	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	1			Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	151	-0-	-252	-0-	139	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2111	-0-	-555	-0-	126	1	1810	2	Y	158	180	1			83
							1	4	174	9							
02	2100	X	2000	-0-	-100	-0-	149	1	1696	2	Y	141	145	1	1	8	78
							155	9									
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2081	2	Y	165	154	1			89
							182	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1			78
							66	4	164	9							
05	2201	X	971	-0-	-1230	-0-	66	1	811	2	Y	44	41	1			81
							46	4	48	9							
06	2370	X	897	-0-	-1473	-0-	35	1	797	2	Y	59	94	1			46
							65	9									
07	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	258	1	1788	2	Y	163	144	1			65
							179	9									
08	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	275	1	1710	2	Y	144	141	1			68
							158	9									
09	2430	X	1949	-0-	-481	-0-	270	1	1535	2	Y	131	102	1			97
							144	9									
10	2232	X	2148	-0-	-84	-0-	284	1	1706	2	Y	144	150	1			91
							158	9									
11	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	171	1	2143	2	Y	169	210	1			50
							1	4	186	9							
12	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	195	1	1986	2	Y	183	169	1			64
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 24,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2386	-0-	-94	-0-	151	1	1979	2	Y	233	227	0			17
							256	9									
02	2240	X	2238	-0-	-2	-0-	149	1	1872	2	Y	197	197	0			17
							217	9									
03	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	150	1	1978	2	Y	194	199	0			12
							2	4	213	9							
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	212	1	1776	2	Y	160	164	0			8
							3	4	176	9							
05	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	258	1	1720	2	Y	145	144	0			9
							5	4	160	9							
06	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	269	1	1715	2	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
07	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	224	1	1714	2	Y	138	142	0			6
							2	4	152	9							
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	191	1	2041	2	Y	152	151	0			7
							3	4	167	9							
09	2130	N	2019	-0-	-111	-0-	182	1	1666	2	Y	153	151	0			9
							3	4	168	9							
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	178	1	1907	2	Y	196	196	0			9
							1	4	216	9							
11	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	165	1	1856	2	Y	183	179	0			13
							1	4	201	9							
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	168	1	1798	2	Y	188	189	0			12
							1	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 26,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	180	1	2842	2	Y	417	404	0			30
							459	9									
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	182	1	2729	2	Y	378	375	0	1	8	32
							416	9									
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	181	1	3166	2	Y	409	416	0			25
							3	4	450	9							
04	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	237	1	2474	2	Y	294	304	0			15
							5	4	323	9							
05	3689	X	2574	-0-	-1115	-0-	236	1	2079	2	Y	229	230	0			14
							7	4	252	9							
06	3690	X	2315	-0-	-1375	-0-	273	1	1822	2	Y	199	199	0			14
							1	4	219	9							
07	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	201	1	2395	2	Y	253	257	0			10
							3	4	278	9							
08	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	140	1	1040	2	Y	103	108	0			5
							2	4	113	9							
09	3030	X	1373	-0-	-1657	-0-	142	1	1076	2	Y	139	136	0			8
							2	4	153	9							
10	2883	X	2655	-0-	-228	-0-	166	1	2099	2	Y	354	346	0			16
							1	4	389	9							
11	2790	X	1324	-0-	-1466	-0-	152	1	995	2	Y	161	165	0			12
							177	9									
12	2883	X	171	-0-	-2712	-0-	171	1			Y	-0-	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3953	-0-		-511		-0-	186	1	3386	2	Y	344	325	0			48
									3	4	378	9							
02	4200	X	4177	-0-		-23		-0-	70	1	3685	2	Y	377	362	0	1	8	62
									7	4	415	9							
03	4650	X	4196	-0-		-454		-0-	62	1	3767	2	Y	333	365	0			30
									1	4	366	9							
04	4320	X	3430	-0-		-890		-0-	47	1	2781	2	Y	235	242	0			23
									343	4	259	9							
05	4619	X	3747	-0-		-872		-0-	91	1	3377	2	Y	250	248	0			25
									4	4	275	9							
06	5103	X	5103	-0-		-0-		-0-	140	1	4472	2	Y	443	418	0			50
									4	4	487	9							
07	4619	X	3772	-0-		-847		-0-	189	1	3164	2	Y	353	360	0			43
									31	4	388	9							
08	4214	X	4214	-0-		-0-		-0-	269	1	3489	2	Y	358	353	0			48
									62	4	394	9							
09	5100	X	4009	-0-		-1091		-0-	282	1	3343	2	Y	349	348	0			49
									384	9									
10	5270	X	4172	-0-		-1098		-0-	242	1	3480	2	Y	382	386	0			45
									30	4	420	9							
11	5100	X	4063	-0-		-1037		-0-	224	1	3454	2	Y	350	351	0			44
									385	9									
12	4216	X	3842	-0-		-374		-0-	165	1	3344	2	Y	298	316	0			26
									5	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 48,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,072

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4016	-0-		-262		-0-	217	1	3514	2	Y	256	238	0			36
									3	4	282	9							
02	4330	X	4330	-0-		-0-		-0-	143	1	3870	2	Y	282	271	0			47
									7	4	310	9							
03	4688	X	4688	-0-		-0-		-0-	199	1	4139	2	Y	317	335	0			29
									1	4	349	9							
04	3900	X	2898	-0-		-1002		-0-	196	1	2220	2	Y	190	200	0			19
									273	4	209	9							
05	4805	X	3233	-0-		-1572		-0-	196	1	2786	2	Y	225	222	0			22
									3	4	248	9							
06	4650	X	3397	-0-		-1253		-0-	176	1	2967	2	Y	228	224	0			26
									3	4	251	9							
07	4805	X	3688	-0-		-1117		-0-	238	1	3157	2	Y	238	235	0			29
									31	4	262	9							
08	4681	X	3220	-0-		-1461		-0-	259	1	2707	2	Y	187	191	0			25
									48	4	206	9							
09	3390	X	3193	-0-		-197		-0-	236	1	2745	2	Y	193	191	0			27
									212	9									
10	3689	X	3220	-0-		-469		-0-	201	1	2769	2	Y	205	208	0			24
									24	4	226	9							
11	3570	X	3183	-0-		-387		-0-	188	1	2787	2	Y	189	189	0			24
									208	9									
12	3689	X	3471	-0-		-218		-0-	156	1	3111	2	Y	182	190	0			16
									4	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 42,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	99	1	1836	2	Y	76	94	1			40
							1	4	84	9							
02	2044	X	1794	-0-	-250	-0-	93	1	1632	2	Y	63	68	1			35
							69	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	84	74	1			45
							92	9									
04	2280	X	2008	-0-	-272	-0-	89	1	1791	2	Y	63	75	1			33
							59	4	69	9							
05	2356	X	1158	-0-	-1198	-0-	82	1	992	2	Y	25	17	1			41
							56	4	28	9							
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	2	Y	83	59	1			65
							91	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2724	2	Y	116	135	1			46
							128	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2723	2	Y	109	104	1			51
							120	9									
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	112	1	2617	2	Y	105	78	1			78
							116	9									
10	2945	X	2368	-0-	-577	-0-	173	1	2104	2	Y	83	108	1			53
							91	9									
11	2850	X	2232	-0-	-618	-0-	91	1	2055	2	Y	77	107	1			23
							1	4	85	9							
12	2945	X	2374	-0-	-571	-0-	91	1	2180	2	Y	94	84	1			33
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 27,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	182	1	1272	2	Y	77	72	0			11
							1	4	85	9							
02	1708	N	1550	-0-	-158	-0-	151	1	1311	2	Y	78	76	0			13
							2	4	86	9							
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	235	1	1626	2	Y	95	99	0			9
							105	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	246	1	1956	2	Y	135	131	0			13
							241	4	149	9							
05	3100	N	3178	-0-	78	78	247	1	2724	2	Y	185	180	0			18
							3	4	204	9							
06	2991	N	2913	-0-	-78	-0-	218	1	2493	2	Y	182	179	0			21
							2	4	200	9							
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	277	1	1807	2	Y	174	174	0			21
							18	4	191	9							
08	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	316	1	2088	2	Y	187	183	0			25
							37	4	206	9							
09	3090	X	2484	-0-	-606	-0-	293	1	1992	2	Y	181	180	0			26
							199	9									
10	3193	X	2188	-0-	-1005	-0-	246	1	1762	2	Y	150	158	0			18
							15	4	165	9							
11	2910	X	1977	-0-	-933	-0-	228	1	1616	2	Y	121	124	0			15
							133	9									
12	2635	X	1844	-0-	-791	-0-	159	1	1543	2	Y	127	131	0			11
							2	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-		226	1	3587	2	Y	314	292	0			44
								3	4	345	9							
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-		118	1	2762	2	Y	242	246	0			40
								5	4	266	9							
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-		222	1	3479	2	Y	252	269	0			23
								1	4	277	9							
04	4020	X	3570	-0-	-450	-0-		223	1	2734	2	Y	251	249	0			25
								337	4	276	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-		217	1	3640	2	Y	363	352	0			36
								5	4	399	9							
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-		200	1	3395	2	Y	288	291	0			33
								3	4	317	9							
07	3968	X	3831	-0-	-137	-0-		257	1	3257	2	Y	259	260	0			32
								32	4	285	9							
08	4247	X	3948	-0-	-299	-0-		309	1	3314	2	Y	242	242	0			32
								59	4	266	9							
09	4110	X	3509	-0-	-601	-0-		212	1	3046	2	Y	228	228	0			32
								251	9									
10	4247	X	3895	-0-	-352	-0-		241	1	3338	2	Y	262	263	0			31
								28	4	288	9							
11	3930	X	3559	-0-	-371	-0-		222	1	3071	2	Y	242	242	0			31
								266	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-		185	1	4083	2	Y	296	301	0			26
								6	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 46,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,239

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-		27	1			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	1			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-		143	1			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-		197	1			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-		147	1			Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-		86	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-		163	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-		25	1			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9259 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	39	1	2723	2	Y	127	110	1			57
							4	4	140	9							
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	113	1	2955	2	Y	201	150	1	1	8	107
							221	9									
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	243	1	3270	2	Y	128	182	1			53
							1	4	141	9							
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	254	1	2885	2	Y	217	171	1			99
							239	9									
05	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	261	1	1849	2	Y	154	159	1	1	8	93
							4	4	169	9							
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	301	1	2169	2	Y	150	151	1			92
							165	9									
07	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	300	1	2753	2	Y	167	190	1			69
							184	9									
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	309	1	3003	2	Y	173	181	1			61
							190	9									
09	3390	X	2920	-0-	-470	-0-	275	1	2478	2	Y	152	156	1			57
							167	9									
10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	278	1	3014	2	Y	200	121	1			136
							80	4	220	9							
11	3390	X	2656	-0-	-734	-0-	93	1	2406	2	Y	143	232	1			47
							157	9									
12	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	37	1	3052	2	Y	115	117	1			45
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 37,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9262 - 14219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	379	2	Y	30	19	1			14
							1	4	33	9							
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	88	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	132	1	36	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	134	1	31	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	134	1	16	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	234	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	230	1	558	2	Y	-0-					-0-
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	219	1	969	2	Y	70	44	1			26
							77	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	226	1	753	2	Y	69	48	1			47
							20	4	76	9							
11	750	N	204	-0-	-546	-0-	59	1	132	2	Y	12	55	1			4
							13	9									
12	837	N	129	-0-	-708	-0-	1	1	117	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	407	1	1581	2	Y	564	562	1			4
							620	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	419	1	571	2	Y	216	177	0	39	1	3
							238	9					1	8			
03	775	N	553	-0-	-222	-0-	403	1	106	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
04	2520	N	582	-0-	-1938	-0-	337	1	169	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	499	1	233	2	Y	92	89	0	2	1	2
							3	4	101	9							
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	414	1	123	2	Y	110	108	0	1	1	3
							121	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	Y	158	158	0	1	1	2
							174	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	Y	188	187	0			3
							207	9									
09	660	N	511	-0-	-149	-0-	364	1	56	2	Y	83	84	0			2
							91	9									
10	1767	N	335	-0-	-1432	-0-	248	1	87	9	Y	79	68	0	12	1	1
11	2100	N	322	-0-	-1778	-0-	242	1	80	9	Y	73	72	0	1	1	1
12	527	N	336	-0-	-191	-0-	257	1	79	9	Y	72	71	0			2

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,744

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9468 - 13540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1732	-0-	-903	-0-	22	1	1552	2	Y	142	123	1			64
							2	4	156	9							
02	2380	X	1661	-0-	-719	-0-	79	1	1448	2	Y	122	120	1	1	8	65
							134	9									
03	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	172	1	1557	2	Y	94	120	1			39
							1	4	103	9							
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1544	2	Y	163	128	1			74
							179	9									
05	1829	X	1194	-0-	-635	-0-	186	1	894	2	Y	102	114	1	1	8	61
							2	4	112	9							
06	1770	X	1373	-0-	-397	-0-	206	1	1056	2	Y	101	100	1			62
							111	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	212	1	1691	2	Y	176	165	1			73
							194	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	165	179	1			59
							182	9									
09	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	2	Y	79	108	1			30
							87	9									
10	2108	N	859	-0-	-1249	-0-	180	1	620	2	Y	39	42	1			27
							16	4	43	9							
11	2190	N	1415	-0-	-775	-0-	62	1	1266	2	Y	79	80	1			26
							87	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	18	1	1527	2	Y	81	75	1			32
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 19,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	5826	X	5826	-0-		-0-	-0-	391	1	5005	2	Y	390	380	0	2	8	17
								1	4	429	9							
02	3640	X	3588	-0-		-52	-0-	257	1	3091	2	Y	216	229	0			4
								2	4	238	9							
03	4030	X	3321	-0-		-709	-0-	237	1	2869	2	Y	193	194	0			3
								3	4	212	9							
04	5580	X	2968	-0-		-2612	-0-	248	1	2437	2	Y	185	183	0	1	8	4
								79	4	204	9							
05	5828	X	3826	-0-		-2002	-0-	246	1	3293	2	Y	235	234	0	1	8	4
								28	4	259	9							
06	5640	X	4154	-0-		-1486	-0-	167	1	3678	2	Y	272	270	0			6
								10	4	299	9							
07	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-	199	1	3565	2	Y	257	257	0			6
								30	4	283	9							
08	3813	X	3797	-0-		-16	-0-	265	1	3325	2	Y	186	188	0			4
								2	4	205	9							
09	4140	X	3613	-0-		-527	-0-	300	1	3129	2	Y	166	166	0			4
								1	4	183	9							
10	4278	X	3842	-0-		-436	-0-	325	1	3295	2	Y	201	201	0			4
								1	4	221	9							
11	4140	X	3674	-0-		-466	-0-	363	1	3117	2	Y	176	175	0			5
								194	9									
12	4092	X	4014	-0-		-78	-0-	187	1	3579	2	Y	217	218	0			4
								9	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 46,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,694

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	3782	X	3697	-0-		-85	-0-	421	1	3095	2	Y	164	161	0	1	8	7
								1	4	180	9							
02	3416	X	3112	-0-		-304	-0-	294	1	2634	2	Y	165	169	0			3
								2	4	182	9							
03	3627	X	3363	-0-		-264	-0-	277	1	2883	2	Y	182	182	0			3
								3	4	200	9							
04	3540	X	3070	-0-		-470	-0-	293	1	2511	2	Y	168	167	0			4
								81	4	185	9							
05	3689	X	3346	-0-		-343	-0-	275	1	2860	2	Y	169	170	0			3
								25	4	186	9							
06	3570	X	3482	-0-		-88	-0-	184	1	3110	2	Y	164	164	0			3
								8	4	180	9							
07	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	227	1	3249	2	Y	184	183	0			4
								27	4	202	9							
08	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	303	1	3093	2	Y	163	163	0			4
								2	4	179	9							
09	3480	X	3010	-0-		-470	-0-	267	1	2596	2	Y	133	134	0			3
								1	4	146	9							
10	3720	X	2965	-0-		-755	-0-	287	1	2512	2	Y	150	150	0			3
								1	4	165	9							
11	3600	X	3171	-0-		-429	-0-	324	1	2671	2	Y	160	158	0			5
								176	9									
12	3720	X	3106	-0-		-614	-0-	165	1	2737	2	Y	179	180	0			4
								7	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 39,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2464	-0-	-884	-0-	218	1	2105	2	Y	127	127	0	1	8	5
							1	4	140	9							
02	3220	X	2548	-0-	-672	-0-	114	1	2232	2	Y	182	184	0			3
							2	4	200	9							
03	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	114	1	2372	2	Y	230	230	0			3
							2	4	253	9							
04	3450	X	1839	-0-	-1611	-0-	106	1	1509	2	Y	159	159	0			3
							49	4	175	9							
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	Y	220	218	0	1	8	4
							24	4	242	9							
06	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	78	1	2246	2	Y	102	104	0			2
							6	4	112	9							
07	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	90	1	1976	2	Y	102	102	0			2
							16	4	112	9							
08	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	120	1	2177	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							
09	3090	X	2330	-0-	-760	-0-	119	1	2098	2	Y	102	102	0			2
							1	4	112	9							
10	3193	X	2651	-0-	-542	-0-	127	1	2376	2	Y	134	133	0			3
							1	4	147	9							
11	2430	X	2154	-0-	-276	-0-	143	1	1903	2	Y	98	98	0			3
							108	9									
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	68	1	2280	2	Y	127	127	0			3
							6	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 29,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,695

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1799	-0-	-2541	-0-	473	1	1286	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
02	2632	X	2046	-0-	-586	-0-	340	1	1652	2	Y	48	49	0			1
							1	4	53	9							
03	2914	X	1758	-0-	-1156	-0-	297	1	1428	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
04	2820	X	833	-0-	-1987	-0-	353	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							15	4	9	9							
05	2449	X	301	-0-	-2148	-0-	297	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	240	1	3690	2	Y	63	62	0			1
							10	4	69	9							
07	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	235	1	1214	2	Y	20	21	0			-0-
							10	4	22	9							
08	1767	X	922	-0-	-845	-0-	344	1	570	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	4020	X	1214	-0-	-2806	-0-	339	1	865	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	4154	X	500	-0-	-3654	-0-	328	1	170	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4020	X	705	-0-	-3315	-0-	163	1	535	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1488	X	49	-0-	-1439	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	62	1	3762	2	Y	193	190	0	1	8	8
							1	4	212	9							
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	48	1	3696	2	Y	199	203	0			4
							3	4	219	9							
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	245	246	0			3
							4	4	270	9							
04	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	39	1	3104	2	Y	225	222	0	1	8	5
							100	4	248	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	112	1	6247	2	Y	424	420	0	1	8	8
							54	4	466	9							
06	4440	X	3257	-0-	-1183	-0-	78	1	2944	2	Y	206	210	0			4
							8	4	227	9							
07	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	47	1	3537	2	Y	265	263	0			6
							29	4	292	9							
08	6882	X	3961	-0-	-2921	-0-	59	1	3625	2	Y	250	251	0			5
							2	4	275	9							
09	6660	X	4607	-0-	-2053	-0-	74	1	4293	2	Y	217	217	0			5
							1	4	239	9							
10	6882	X	6699	-0-	-183	-0-	91	1	6283	2	Y	293	292	0			6
							3	4	322	9							
11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	124	1	5112	2	Y	191	191	0			6
							210	9									
12	4774	X	3463	-0-	-1311	-0-	80	1	3232	2	Y	130	133	0			3
							8	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 54,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,838

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	51	1	3083	2	Y	356	353	0	2	8	15
							1	4	392	9							
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	39	1	2987	2	Y	363	370	0	1	8	7
							2	4	399	9							
03	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	39	1	3205	2	Y	367	369	0			5
							3	4	404	9							
04	3570	X	2872	-0-	-698	-0-	31	1	2478	2	Y	257	256	0	1	8	5
							80	4	283	9							
05	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	54	1	2977	2	Y	291	290	0	1	8	5
							26	4	320	9							
06	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	73	1	3053	2	Y	308	307	0			6
							8	4	339	9							
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	66	1	2980	2	Y	303	302	0			7
							25	4	333	9							
08	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	51	1	3084	2	Y	179	182	0			4
							2	4	197	9							
09	3480	X	3194	-0-	-286	-0-	50	1	2871	2	Y	247	245	0			6
							1	4	272	9							
10	3596	X	2813	-0-	-783	-0-	36	1	2472	2	Y	276	277	0			5
							1	4	304	9							
11	3480	X	2238	-0-	-1242	-0-	67	1	1956	2	Y	195	194	0			6
							215	9									
12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	81	1	2921	2	Y	353	352	0			7
							8	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 38,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3759	-0-		-240	-0-	106	1	3484	2	Y	152	179	1			80
								2	4	167	9							
02	3612	X	2902	-0-		-710	-0-	108	1	2671	2	Y	112	129	1	1	8	62
								123	9									
03	3999	X	3490	-0-		-509	-0-	101	1	3247	2	Y	129	121	1			70
								142	9									
04	3870	X	3166	-0-		-704	-0-	62	1	2890	2	Y	108	121	1			57
								95	4	119	9							
05	3999	X	553	-0-		-3446	-0-	8	1	502	2	Y	14	30	1			41
								28	4	15	9							
06	3630	X	1921	-0-		-1709	-0-	174	1	1680	2	Y	61	54	1			48
								67	9									
07	3503	X	3298	-0-		-205	-0-	73	1	3070	2	Y	141	133	1			56
								155	9									
08	3686	X	3686	-0-		-0-	-0-	109	1	3419	2	Y	144	132	1			68
								158	9									
09	3305	X	3305	-0-		-0-	-0-	116	1	3045	2	Y	131	102	1			97
								144	9									
10	3286	X	2693	-0-		-593	-0-	183	1	2399	2	Y	101	134	1			64
								111	9									
11	3570	X	2637	-0-		-933	-0-	90	1	2439	2	Y	97	132	1			29
								1	4	107	9							
12	3689	X	3072	-0-		-617	-0-	109	1	2819	2	Y	131	114	1			46
								144	9									

TOTAL GAS PROD: 34,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,321

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2687	-0-		-10	-0-	90	1	2420	2	Y	160	173	1			84
								1	4	176	9							
02	2632	X	2431	-0-		-201	-0-	94	1	2186	2	Y	137	144	1	1	8	76
								151	9									
03	2914	X	2606	-0-		-308	-0-	86	1	2366	2	Y	140	140	1			76
								154	9									
04	2610	X	2541	-0-		-69	-0-	90	1	2238	2	Y	126	136	1			66
								74	4	139	9							
05	2697	X	2299	-0-		-398	-0-	80	1	2016	2	Y	81	34	1			113
								114	4	89	9							
06	2610	X	1518	-0-		-1092	-0-	62	1	1372	2	Y	76	130	1			59
								84	9									
07	2761	X	2761	-0-		-0-	-0-	73	1	2499	2	Y	172	163	1			68
								189	9									
08	2676	X	2676	-0-		-0-	-0-	81	1	2426	2	Y	154	150	1			72
								169	9									
09	2550	X	2366	-0-		-184	-0-	86	1	2129	2	Y	137	108	1			101
								151	9									
10	2759	X	2120	-0-		-639	-0-	139	1	1851	2	Y	118	144	1			75
								130	9									
11	2670	X	2541	-0-		-129	-0-	74	1	2315	2	Y	137	171	1			41
								1	4	151	9							
12	2759	X	1985	-0-		-774	-0-	80	1	1770	2	Y	123	121	1			43
								135	9									

TOTAL GAS PROD: 28,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,561

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	844	-0-	-458	-0-	171 131	1 9	542	2	Y	119	122	0			13
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	146 1	1 4	1092 248	2 9	Y	225	210	0	1	8	27
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	234 279	1 9	1205	2	Y	254	265	0			16
04	1200	X	811	-0-	-389	-0-	230 1	1 4	457 123	2 9	Y	112	116	0			12
05	1643	X	1579	-0-	-64	-0-	275 2	1 4	1004 298	2 9	Y	271	262	0	1	8	20
06	1650	X	707	-0-	-943	-0-	256 1	1 4	349 101	2 9	Y	92	106	0			6
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	275 8	1 4	1791 470	2 9	Y	427	404	0			29
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	353 590	1 9	2341	2	Y	536	522	0			43
09	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	220 413	1 9	1748	2	Y	375	385	0			33
10	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	382 12	1 4	2178 501	2 9	Y	455	456	0			32
11	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	370 484	1 9	2193	2	Y	440	433	0			39
12	3286	X	2237	-0-	-1049	-0-	341 329	1 9	1567	2	Y	299	312	0			26

TOTAL GAS PROD: 23,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,605

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1593	-0-	-3398	-0-	174 257	1 9	1162	2	Y	234	241	0			25
02	4032	X	2346	-0-	-1686	-0-	137 1	1 4	1800 408	2 9	Y	371	350	0	1	8	45
03	4464	X	3132	-0-	-1332	-0-	161 482	1 9	2489	2	Y	438	454	0	1	8	28
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	160 9	1 4	2928 563	2 9	Y	512	484	0	1	8	55
05	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	225 4	1 4	2606 554	2 9	Y	504	520	0	1	8	38
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	244 5	1 4	2462 510	2 9	Y	464	472	0			30
07	3782	X	3123	-0-	-659	-0-	223 11	1 4	2432 457	2 9	Y	415	417	0			28
08	3782	X	2313	-0-	-1469	-0-	181 327	1 9	1805	2	Y	297	301	0			24
09	3660	X	2460	-0-	-1200	-0-	168 565	1 9	1727	2	Y	514	492	0			46
10	3379	X	2091	-0-	-1288	-0-	197 8	1 4	1479 407	2 9	Y	370	390	0			26
11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	281 891	1 9	2339	2	Y	810	765	0			71
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	315 965	1 9	2340	2	Y	877	871	0			77

TOTAL GAS PROD: 34,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,806

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3231	-0-		-1419		-0-	42	1	2958	2	Y	206	219	1			93
									4	4	227	9							
02	3920	X	2650	-0-		-1270		-0-	118	1	2366	2	Y	151	163	1	1	8	80
									166	9									
03	4743	X	3225	-0-		-1518		-0-	261	1	2856	2	Y	97	137	1			40
									1	4	107	9							
04	4590	X	3120	-0-		-1470		-0-	277	1	2550	2	Y	266	185	1			121
									293	9									
05	4743	X	2786	-0-		-1957		-0-	286	1	2175	2	Y	291	235	1	2	8	175
									5	4	320	9							
06	3424	X	3424	-0-		-0-		-0-	340	1	2793	2	Y	264	277	1			162
									1	4	290	9							
07	4003	X	4003	-0-		-0-		-0-	297	1	3422	2	Y	258	313	1			107
									284	9									
08	3291	X	3291	-0-		-0-		-0-	281	1	2777	2	Y	212	244	1			75
									233	9									
09	3420	X	3317	-0-		-103		-0-	286	1	2819	2	Y	193	196	1			72
									212	9									
10	3999	X	3311	-0-		-688		-0-	296	1	2733	2	Y	191	133	1			130
									72	4	210	9							
11	4496	X	4496	-0-		-0-		-0-	120	1	4046	2	Y	300	331	1			99
									330	9									
12	3999	X	2954	-0-		-1045		-0-	32	1	2692	2	Y	209	225	1			83
									230	9									

TOTAL GAS PROD: 39,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1490	-0-		-1796		-0-	124	1	1223	2	Y	102	76	1			69
									31	4	112	9							
02	2968	X	1742	-0-		-1226		-0-	36	1	1607	2	Y	90	71	1			88
									99	9									
03	2077	X	1623	-0-		-454		-0-	124	1	1373	2	Y	72	73	1			87
									47	4	79	9							
04	1717	X	1717	-0-		-0-		-0-	36	1	1407	2	Y	68	126	1			29
									199	4	75	9							
05	1922	X	1474	-0-		-448		-0-	30	1	1267	2	Y	65	66	1			28
									105	4	72	9							
06	1860	X	1469	-0-		-391		-0-	26	1	1257	2	Y	67	62	1			33
									112	4	74	9							
07	1922	X	1400	-0-		-522		-0-	49	1	1207	2	Y	68	60	1			41
									69	4	75	9							
08	1767	X	1552	-0-		-215		-0-	35	1	1378	2	Y	51	59	1			33
									83	4	56	9							
09	2097	X	2097	-0-		-0-		-0-	39	1	1772	2	Y	74	67	1			40
									205	4	81	9							
10	2133	X	2133	-0-		-0-		-0-	92	1	1904	2	Y	72	71	1			41
									58	4	79	9							
11	1942	X	1942	-0-		-0-		-0-	136	1	1699	2	Y	76	70	1			47
									23	4	84	9							
12	2170	X	1364	-0-		-806		-0-	86	1	1065	2	Y	72	76	1			43
									134	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 20,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1847	-0-	-1966	-0-	165	1	1628	2	Y	12	9	1			8
							41	4	13	9							
02	3416	X	2323	-0-	-1093	-0-	51	1	2259	2	Y	12	9	1			11
							13	9									
03	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	168	1	1863	2	Y	9	9	1			11
							64	4	10	9							
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	51	1	1966	2	Y	9	16	1			4
							278	4	10	9							
05	2573	X	1769	-0-	-804	-0-	37	1	1592	2	Y	7	8	1			3
							132	4	8	9							
06	2490	X	1995	-0-	-495	-0-	37	1	1788	2	Y	9	8	1			4
							160	4	10	9							
07	2573	X	1839	-0-	-734	-0-	67	1	1667	2	Y	9	8	1			5
							95	4	10	9							
08	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	47	1	1832	2	Y	6	7	1			4
							110	4	7	9							
09	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	50	1	2291	2	Y	9	8	1			5
							265	4	10	9							
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	113	1	2353	2	Y	8	8	1			5
							71	4	9	9							
11	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	132	1	1485	2	Y	6	7	1			4
							20	4	7	9							
12	2697	X	1149	-0-	-1548	-0-	136	1	894	2	Y	5	6	1			3
							113	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	223	1	2298	2	Y	422	392	0	1	8	45
							464	9									
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	332	1	2015	2	Y	375	347	0			73
							1	4	413	9							
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	226	278	0			21
							249	9									
04	3000	N	3518	-0-	518	518	271	1	2721	2	Y	453	428	0			46
							28	4	498	9							
05	3100	N	2891	-0-	-209	309	315	1	2193	2	Y	347	370	0			23
							1	4	382	9							
06	3000	N	3072	-0-	72	381	475	1	2210	2	Y	336	331	0			28
							17	4	370	9							
07	3627	X	2257	-0-	-1370	-0-	477	1	1500	2	Y	243	246	0			25
							13	4	267	9							
08	3627	X	1952	-0-	-1675	-0-	284	1	1425	2	Y	220	227	0			18
							1	4	242	9							
09	3510	X	2036	-0-	-1474	-0-	373	1	1443	2	Y	199	196	0			21
							1	4	219	9							
10	3162	X	2128	-0-	-1034	-0-	399	1	1514	2	Y	195	196	0			20
							215	9									
11	3060	X	2012	-0-	-1048	-0-	276	1	1509	2	Y	205	203	0			22
							1	4	226	9							
12	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	240	1	1571	2	Y	213	218	0			17
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 29,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	151	1	938	2	Y	219	232	0			23
							241	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	258	1	801	2	Y	191	177	0			37
							1	4	210	9							
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	306	1	999	2	Y	225	241	0			21
							248	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	185	1	940	2	Y	192	193	0			20
							10	4	211	9							
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	239	1	1042	2	Y	202	208	0			14
							222	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	361	1	1038	2	Y	193	191	0			16
							8	4	212	9							
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	499	1	1476	2	Y	205	200	0			21
							13	4	226	9							
08	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	292	1	1334	2	Y	201	206	0			16
							1	4	221	9							
09	1620	X	1610	-0-	-10	-0-	352	1	1074	2	Y	167	166	0			17
							184	9									
10	2201	X	1649	-0-	-552	-0-	379	1	1088	2	Y	165	165	0			17
							182	9									
11	2130	X	1672	-0-	-458	-0-	268	1	1203	2	Y	182	180	0			19
							1	4	200	9							
12	2201	X	1924	-0-	-277	-0-	242	1	1440	2	Y	220	222	0			17
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 19,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1132	-0-	-1038	-0-	198	1	740	2	Y	176	173	0			19
							194	9									
02	2072	X	1383	-0-	-689	-0-	165	1	979	2	Y	217	209	0	1	8	26
							239	9									
03	2294	X	1934	-0-	-360	-0-	229	1	1364	2	Y	310	316	0			20
							341	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	423	397	0			46
							5	4	465	9							
05	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	264	1	1118	2	Y	323	344	0	1	8	24
							2	4	355	9							
06	1860	X	1583	-0-	-277	-0-	274	1	997	2	Y	282	288	0			18
							2	4	310	9							
07	2387	X	1416	-0-	-971	-0-	272	1	889	2	Y	228	231	0			15
							4	4	251	9							
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	342	1	1846	2	Y	281	274	0			22
							309	9									
09	2310	X	1680	-0-	-630	-0-	276	1	1184	2	Y	200	204	0			18
							220	9									
10	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	329	1	1266	2	Y	285	283	0			20
							7	4	314	9							
11	2430	X	1995	-0-	-435	-0-	331	1	1363	2	Y	274	270	0			24
							301	9									
12	2511	X	2138	-0-	-373	-0-	314	1	1521	2	Y	275	275	0			24
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 21,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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-

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

01	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	18	1	9630	2	Y	209	207	1				7
							332	4	230	9								
02	9800	X	4603	-0-	-5197	-0-	19	1	4476	2	Y	98	101	1				4
							108	9										
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	164	1	12879	2	Y	305	300	1				9
							62	4	336	9								
04	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	41	1	9101	2	Y	229	220	1	1	8		17
							93	4	252	9								
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	102	1	10877	2	Y	253	254	1	1	8		15
							61	4	278	9								
06	13020	X	12445	-0-	-575	-0-	66	1	12177	2	Y	121	129	1				7
							69	4	133	9								
07	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	65	1	12299	2	Y	120	121	1				6
							21	4	132	9								
08	13454	X	11142	-0-	-2312	-0-	64	1	10975	2	Y	94	98	1				2
							103	9										
09	12450	X	10989	-0-	-1461	-0-	102	1	10789	2	Y	81	78	1				5
							9	4	89	9								
10	12865	X	9057	-0-	-3808	-0-	102	1	8863	2	Y	84	80	1				9
							92	9										
11	12450	X	8305	-0-	-4145	-0-	93	1	8073	2	Y	126	119	1				16
							139	9										
12	12524	X	7412	-0-	-5112	-0-	154	1	7171	2	Y	78	90	1				4
							1	4	86	9								

TOTAL GAS PROD: 120,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4071	-0-	-21	-0-	7	1	3789	2	Y	131	130	1			4
							131	4	144	9							
02	3724	X	3151	-0-	-573	-0-	13	1	3021	2	Y	106	106	1			4
							117	9									
03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	48	1	3803	2	Y	130	130	1			4
							18	4	143	9							
04	3960	X	3230	-0-	-730	-0-	14	1	3071	2	Y	104	100	1			8
							31	4	114	9							
05	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	25	1	2652	2	Y	85	88	1			5
							15	4	94	9							
06	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	17	1	3109	2	Y	49	51	1			3
							18	4	54	9							
07	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	19	1	3513	2	Y	172	167	1			8
							6	4	189	9							
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	27	1	4594	2	Y	182	185	1			5
							200	9									
09	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	40	1	4235	2	Y	159	155	1			9
							4	4	175	9							
10	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4432	2	Y	213	199	1			23
							234	9									
11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	51	1	4453	2	Y	267	257	1			33
							294	9									
12	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	94	1	4385	2	Y	186	209	1			10
							1	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 47,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4328	-0-	-756	-0-	8	1	3998	2	Y	167	165	1			6
							138	4	184	9							
02	4592	X	3671	-0-	-921	-0-	15	1	3494	2	Y	147	147	1			6
							162	9									
03	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	60	1	4740	2	Y	90	93	1			3
							23	4	99	9							
04	4560	X	3324	-0-	-1236	-0-	15	1	3211	2	Y	59	58	1			4
							33	4	65	9							
05	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	39	1	4200	2	Y	76	75	1			5
							23	4	84	9							
06	4770	X	4020	-0-	-750	-0-	21	1	3902	2	Y	68	69	1			4
							22	4	75	9							
07	4929	X	4906	-0-	-23	-0-	25	1	4757	2	Y	105	104	1			5
							8	4	116	9							
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	28	1	4893	2	Y	129	131	1			3
							142	9									
09	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	40	1	4255	2	Y	120	116	1			7
							4	4	132	9							
10	4898	X	3031	-0-	-1867	-0-	33	1	2885	2	Y	103	99	1			11
							113	9									
11	4890	X	2328	-0-	-2562	-0-	25	1	2195	2	Y	98	97	1			12
							108	9									
12	5053	X	3128	-0-	-1925	-0-	63	1	2962	2	Y	94	101	1			5
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 47,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-		257	1	153	2	Y	31	32	1			-0-
								34	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-		264	1	175	2	Y	38	31	0	7	1	-0-
								42	9									
03	496	N	468	-0-	-28	-0-		303	1	132	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-		223	1	171	2	Y	41	40	0			1
								45	9									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-		376	1	125	2	Y	28	28	0			1
								2	4	31	9							
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-		334	1	264	2	Y	59	59	0			1
								65	9									
07	527	X	493	-0-	-34	-0-		238	1	133	2	Y	111	109	0	1	1	2
								122	9									
08	527	X	492	-0-	-35	-0-		269	1	223	9	Y	203	202	0			3
09	660	X	576	-0-	-84	-0-		350	1	226	9	Y	205	203	0			5
10	682	X	259	-0-	-423	-0-		112	1	147	9	Y	134	116	0	21	1	2
11	660	X	233	-0-	-427	-0-		119	1	114	9	Y	104	102	0	2	1	2
12	589	X	436	-0-	-153	-0-		242	1	194	9	Y	176	174	0			4

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-		9	1	4929	2	Y	257	254	1			9
								170	4	283	9							
02	4816	X	4613	-0-	-203	-0-		18	1	4341	2	Y	231	229	1	1	8	10
								254	9									
03	5363	X	5177	-0-	-186	-0-		61	1	4822	2	Y	246	249	1			7
								23	4	271	9							
04	5220	X	4757	-0-	-463	-0-		20	1	4441	2	Y	228	217	1	1	8	17
								45	4	251	9							
05	5394	X	4229	-0-	-1165	-0-		37	1	3959	2	Y	192	197	1			12
								22	4	211	9							
06	5220	X	2734	-0-	-2486	-0-		13	1	2503	2	Y	185	187	1			10
								14	4	204	9							
07	5177	X	2354	-0-	-2823	-0-		11	1	2146	2	Y	175	177	1			8
								4	4	193	9							
08	5177	X	3161	-0-	-2016	-0-		17	1	2966	2	Y	162	166	1			4
								178	9									
09	4770	X	4557	-0-	-213	-0-		41	1	4382	2	Y	118	115	1			7
								4	4	130	9							
10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-		52	1	4498	2	Y	132	125	1			14
								145	9									
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-		49	1	4272	2	Y	150	145	1			19
								165	9									
12	4712	X	4577	-0-	-135	-0-		94	1	4364	2	Y	107	120	1			6
								1	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 50,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1983	-0-	-94	-0-	191	1	1582	2	Y	191	189	0	1	8	8
							210	9									
02	2184	X	2086	-0-	-98	-0-	156	1	1692	2	Y	215	219	0			4
							1	4	237	9							
03	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	162	1	1916	2	Y	248	249	0			3
							2	4	273	9							
04	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	167	1	1523	2	Y	224	221	0	1	8	5
							49	4	246	9							
05	2325	X	1738	-0-	-587	-0-	129	1	1388	2	Y	190	192	0			3
							12	4	209	9							
06	2280	X	1936	-0-	-344	-0-	97	1	1585	2	Y	227	225	0			5
							4	4	250	9							
07	2356	X	1915	-0-	-441	-0-	134	1	1515	2	Y	230	230	0			5
							13	4	253	9							
08	2356	X	2325	-0-	-31	-0-	196	1	1863	2	Y	241	241	0			5
							1	4	265	9							
09	1980	X	1953	-0-	-27	-0-	181	1	1494	2	Y	253	252	0			6
							278	9									
10	2015	X	972	-0-	-1043	-0-	186	1	625	2	Y	146	149	0			3
							161	9									
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	230	1	1630	2	Y	367	359	0			11
							404	9									
12	2325	X	2223	-0-	-102	-0-	109	1	1659	2	Y	410	413	0			8
							4	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 23,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	151	1	1344	2	Y	347	344	0	2	8	15
							382	9									
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	104	1	1125	2	Y	305	313	0	1	8	6
							1	4	336	9							
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	135	1	1397	2	Y	385	386	0			5
							1	4	424	9							
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	142	1	1122	2	Y	349	346	0	1	8	7
							36	4	384	9							
05	1736	N	1549	-0-	-187	-0-	151	1	1086	2	Y	275	276	0	1	8	5
							9	4	303	9							
06	1890	N	1465	-0-	-425	-0-	110	1	1175	2	Y	161	163	0			3
							3	4	177	9							
07	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	136	1	1149	2	Y	174	173	0			4
							10	4	191	9							
08	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	189	1	1354	2	Y	221	220	0			5
							1	4	243	9							
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	188	1	1534	2	Y	238	237	0			6
							262	9									
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	164	1	1375	2	Y	231	233	0			4
							1	4	254	9							
11	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	175	1	1247	2	Y	210	208	0			6
							231	9									
12	2046	N	1649	-0-	-397	-0-	84	1	1296	2	Y	242	243	0			5
							3	4	266	9							

TOTAL GAS PROD: 20,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	262	1	3322	2	Y	281	277	0	1	8	12
							1	4	309	9							
02	3500	X	3070	-0-	-430	-0-	195	1	2619	2	Y	231	239	0			4
							2	4	254	9							
03	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	278	1	2992	2	Y	300	300	0			4
							3	4	330	9							
04	3750	X	2762	-0-	-988	-0-	319	1	1992	2	Y	352	347	0	1	8	8
							64	4	387	9							
05	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	291	1	2202	2	Y	362	362	0	1	8	7
							19	4	398	9							
06	3780	X	2351	-0-	-1429	-0-	194	1	1808	2	Y	313	313	0			7
							5	4	344	9							
07	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	239	1	2243	2	Y	375	373	0			9
							19	4	413	9							
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	343	1	3017	2	Y	402	402	0			9
							2	4	442	9							
09	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	204	1	2742	2	Y	345	346	0			8
							1	4	380	9							
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	206	1	2418	2	Y	351	352	0			7
							1	4	386	9							
11	3690	X	2385	-0-	-1305	-0-	238	1	1870	2	Y	252	251	0			8
							277	9									
12	3813	X	2315	-0-	-1498	-0-	119	1	1843	2	Y	316	318	0			6
							5	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 36,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,880

STUMBERG RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	119	1	1581	2	Y	226	219	0			20
							1	4	249	9							
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	182	1	1460	2	Y	190	180	0			30
							6	4	209	9							
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	210	1	1272	2	Y	177	179	0	2	8	26
							10	4	195	9							
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	214	209	0	1	8	30
							218	4	235	9							
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	129	1	994	2	Y	235	241	0			24
							204	4	259	9							
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	80	1	1078	2	Y	217	219	0			22
							239	9									
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	91	1	1198	2	Y	243	234	0			31
							29	4	267	9							
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	Y	229	238	0			22
							1	4	252	9							
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	92	1	1311	2	Y	260	248	0			34
							286	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	2	Y	226	239	0			21
							249	9									
11	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	81	1	1217	2	Y	236	224	0			33
							1	4	260	9							
12	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	81	1	1016	2	Y	190	195	0			28
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 19,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2835	-0-	-451	-0-		109	1	2298	2	Y	388	382	0			35
								1	4	427	9							
02	2968	X	2461	-0-	-507	-0-		194	1	1933	2	Y	296	284	0			47
								8	4	326	9							
03	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-		228	1	781	2	Y	134	160	0	1	8	20
								6	4	147	9							
04	2820	X	1497	-0-	-1323	-0-		169	1	957	2	Y	199	190	0	1	8	28
								152	4	219	9							
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-		168	1	1346	2	Y	261	262	0			27
								277	4	287	9							
06	2730	X	2095	-0-	-635	-0-		140	1	1654	2	Y	274	273	0			28
								301	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-		149	1	1635	2	Y	281	273	0			36
								40	4	309	9							
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-		148	1	1785	2	Y	263	274	0			25
								1	4	289	9							
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-		150	1	1565	2	Y	272	262	0			35
								299	9									
10	2077	N	1959	-0-	-118	-0-		138	1	1559	2	Y	238	251	0			22
								262	9									
11	2010	N	1800	-0-	-210	-0-		137	1	1388	2	Y	249	236	0			35
								1	4	274	9							
12	2077	N	1769	-0-	-308	-0-		114	1	1392	2	Y	239	238	0			36
								263	9									

TOTAL GAS PROD: 24,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		157	1	985	2	Y	241	243	0			22
								1	4	265	9							
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		225	1	1495	2	Y	332	302	0			52
								6	4	365	9							
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-		201	1	1982	2	Y	455	435	0	5	8	67
								16	4	501	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-		152	1	1711	2	Y	339	357	0	2	8	47
								272	4	373	9							
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-		150	1	1860	2	Y	368	377	0			38
								382	4	405	9							
06	2310	N	1684	-0-	-626	-0-		118	1	1283	2	Y	257	269	0			26
								283	9									
07	2697	X	1828	-0-	-869	-0-		122	1	1354	2	Y	290	279	0			37
								33	4	319	9							
08	2790	X	1909	-0-	-881	-0-		122	1	1488	2	Y	271	282	0			26
								1	4	298	9							
09	2700	X	1683	-0-	-1017	-0-		123	1	1249	2	Y	283	272	0			37
								311	9									
10	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-		112	1	1369	2	Y	255	268	0			24
								281	9									
11	1860	X	1741	-0-	-119	-0-		104	1	1347	2	Y	263	250	0			37
								1	4	289	9							
12	1922	X	1475	-0-	-447	-0-		95	1	1145	2	Y	214	219	0			32
								235	9									

TOTAL GAS PROD: 23,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		142	1	1057	2	Y	330	320	0			30
								1	4	363	9							
02	1512	N	1389	-0-	-123	-0-		131	1	957	2	Y	270	257	0			43
								4	4	297	9							
03	1302	N	361	-0-	-941	-0-		130	1	172	2	Y	53	87	0	1	8	8
								1	4	58	9							
04	1500	N	217	-0-	-1283	-0-		152	1	43	2	Y	14	20	0			2
								7	4	15	9							
05	1550	N	104	-0-	-1446	-0-		88	1	11	2	Y	3	5	0			-0-
								2	4	3	9							
06	360	N	148	-0-	-212	-0-		148	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-					-0-
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		143	1	1579	2	Y	328	297	0			31
								361	9									
11	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-		326	1	2229	2	Y	313	300	0			44
								2	4	344	9							
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-		294	1	2014	2	Y	292	292	0			44
								321	9									

TOTAL GAS PROD: 11,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		134	1	802	2	Y	181	181	0			16
								1	4	199	9							
02	1148	N	1031	-0-	-117	-0-		136	1	729	2	Y	148	141	0			23
								3	4	163	9							
03	1364	N	666	-0-	-698	-0-		207	1	367	2	Y	81	91	0	1	8	12
								3	4	89	9							
04	1110	N	331	-0-	-779	-0-		100	1	162	2	Y	39	46	0			5
								26	4	43	9							
05	1147	N	730	-0-	-417	-0-		128	1	408	2	Y	100	95	0			10
								84	4	110	9							
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-		132	1	528	2	Y	97	97	0			10
								107	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-		165	1	285	2	Y	53	56	0			7
								7	4	58	9							
08	744	N	646	-0-	-98	-0-		142	1	428	2	Y	69	69	0			7
								76	9									
09	780	N	456	-0-	-324	-0-		157	1	231	2	Y	62	61	0			8
								68	9									
10	527	N	215	-0-	-312	-0-		134	1	64	2	Y	15	22	0			1
								17	9									
11	630	N	304	-0-	-326	-0-		145	1	123	2	Y	33	29	0			5
								36	9									
12	465	N	431	-0-	-34	-0-		121	1	244	2	Y	60	56	0			9
								66	9									

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		160	1	819	2	Y	231	227	0			21
								1	4	254	9							
02	1428	N	745	-0-	-683	-0-		102	1	501	2	Y	127	128	0			20
								2	4	140	9							
03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-		14	1	50	2	Y	14	32	0			2
								15	9									
04	1200	N	661	-0-	-539	-0-		106	1	371	2	Y	114	99	0	1	8	16
								59	4	125	9							
05	837	N	806	-0-	-31	-0-		102	1	457	2	Y	139	141	0			14
								94	4	153	9							
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		170	1	757	2	Y	184	179	0			19
								202	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		218	1	846	2	Y	224	214	0			29
								21	4	246	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		213	1	932	2	Y	221	229	0			21
								1	4	243	9							
09	1140	N	676	-0-	-464	-0-		197	1	301	2	Y	162	162	0			21
								178	9									
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-		212	1	831	2	Y	644	605	0			60
								708	9									
11	1350	N	1091	-0-	-259	-0-		194	1	460	2	Y	397	401	0			56
								437	9									
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-		189	1	641	2	Y	530	507	0			79
								583	9									

TOTAL GAS PROD: 12,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		89	1	1245	2	Y	328	322	0			30
								1	4	361	9							
02	1568	N	872	-0-	-696	-0-		53	1	647	2	Y	154	160	0			24
								3	4	169	9							
03	1674	N	5	-0-	-1669	-0-		1	1	3	2	Y	1	25	0			-0-
								1	9									
04	1650	N	1251	-0-	-399	-0-		110	1	774	2	Y	222	190	0	1	8	31
								123	4	244	9							
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		138	1	887	2	Y	259	263	0			27
								182	4	285	9							
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		142	1	869	2	Y	230	234	0			23
								253	9									
07	1302	N	1192	-0-	-110	-0-		135	1	803	2	Y	213	209	0			27
								20	4	234	9							
08	1488	N	1156	-0-	-332	-0-		124	1	834	2	Y	180	190	0			17
								198	9									
09	1260	N	1206	-0-	-54	-0-		137	1	848	2	Y	201	192	0			26
								221	9									
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-		130	1	972	2	Y	191	199	0			18
								210	9									
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		131	1	879	2	Y	217	204	0			31
								1	4	239	9							
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		131	1	1005	2	Y	246	240	0			37
								271	9									

TOTAL GAS PROD: 14,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	396	2	Y	197	193	0			18
							217	9									
02	952	N	444	-0-	-508	-0-	58	1	274	2	Y	101	103	0			16
							1	4	111	9							
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	11	1	261	2	Y	78	67	0			11
							42	4	86	9							
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	83	1	401	2	Y	87	79	0			8
							96	9									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	190	1	523	2	Y	126	116	0			18
							139	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	212	1	209	2	Y	48	59	0			7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	128	1	2187	2	Y	469	458	0			42
							1	4	516	9							
02	2632	N	1008	-0-	-1624	-0-	52	1	785	2	Y	153	171	0			24
							3	4	168	9							
03	2480	N	813	-0-	-1667	-0-	188	1	504	2	Y	106	113	0	1	8	16
							4	4	117	9							
04	2730	N	1408	-0-	-1322	-0-	224	1	836	2	Y	195	183	0	1	8	27
							133	4	215	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	214	1	1367	2	Y	220	224	0			23
							281	4	242	9							
06	3000	N	3878	-0-	878	878	371	1	3232	2	Y	250	248	0			25
							275	9									
07	3100	N	4417	-0-	1317	2195	435	1	3578	2	Y	288	276	0			37
							87	4	317	9							
08	3100	N	3785	-0-	685	2880	330	1	3210	2	Y	221	237	0			21
							2	4	243	9							
09	6959	X	4079	-0-	-2880	-0-	358	1	3405	2	Y	287	271	0			37
							316	9									
10	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	278	1	3188	2	Y	227	243	0			21
							250	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	260	1	2345	2	Y	186	181	0			26
							2	4	205	9							
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	292	1	2766	2	Y	210	205	0			31
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 34,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,812

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	122	1	1043	2	Y	348	349	0			31
							1	4	383	9							
02	1708	N	640	-0-	-1068	-0-	55	1	437	2	Y	133	143	0			21
							2	4	146	9							
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	52	1	264	2	Y	96	82	0	1	8	13
							42	4	106	9							
05	713	N	381	-0-	-332	-0-	135	1	153	2	Y	56	63	0			6
							31	4	62	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	136	2	Y	81	79	0			8
							89	9									
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	156	1	94	2	Y	75	73	0			10
							2	4	83	9							
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	225	1	492	2	Y	334	312	0			32
							367	9									
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	381	1	416	2	Y	111	129	0			14
							122	9									
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	297	1	563	2	Y	88	94	0			8
							97	9									
11	1050	N	762	-0-	-288	-0-	278	1	388	2	Y	87	83	0			12
							96	9									
12	961	N	432	-0-	-529	-0-	171	1	208	2	Y	48	53	0			7
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 7,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2779	-0-	-383	-0-	176	1	2281	2	Y	292	285	0			26
							1	4	321	9							
02	2800	X	1105	-0-	-1695	-0-	80	1	904	2	Y	106	115	0			17
							4	4	117	9							
03	3007	X	2016	-0-	-991	-0-	157	1	1608	2	Y	216	199	0	2	8	32
							13	4	238	9							
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	153	1	1440	2	Y	221	221	0	1	8	31
							229	4	243	9							
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	149	1	1587	2	Y	236	243	0			24
							326	4	260	9							
06	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	126	1	1763	2	Y	241	241	0			24
							265	9									
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	130	1	1824	2	Y	295	281	0			38
							45	4	325	9							
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	1921	2	Y	281	292	0			27
							1	4	309	9							
09	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	133	1	1908	2	Y	319	305	0			41
							351	9									
10	2325	X	2323	-0-	-2	-0-	122	1	1930	2	Y	246	264	0			23
							271	9									
11	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	1870	2	Y	304	284	0			43
							1	4	334	9							
12	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	127	1	1862	2	Y	303	301	0			45
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 26,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	109	1	3888	2	Y	258	255	0			15
							12	4	284	9							
02	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	80	1	4179	2	Y	282	271	0			26
							2	4	310	9							
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	92	1	3617	2	Y	241	245	0	1	8	21
							2	4	265	9							
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	69	1	3188	2	Y	183	189	0	1	8	14
							233	4	201	9							
05	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	46	1	2562	2	Y	151	151	0			14
							382	4	166	9							
06	4320	X	3268	-0-	-1052	-0-	52	1	3031	2	Y	166	166	0			14
							2	4	183	9							
07	5053	X	3082	-0-	-1971	-0-	22	1	2852	2	Y	176	178	0			12
							14	4	194	9							
08	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	20	1	2728	2	Y	187	182	0			17
							206	9									
09	3690	X	2570	-0-	-1120	-0-	23	1	2366	2	Y	164	166	0			15
							1	4	180	9							
10	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	20	1	2520	2	Y	176	178	0			13
							1	4	194	9							
11	3270	X	2597	-0-	-673	-0-	25	1	2371	2	Y	183	181	0			15
							201	9									
12	3069	X	2573	-0-	-496	-0-	30	1	2352	2	Y	172	175	0			12
							2	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5189	-0-	-360	-0-	9	1	4936	2	Y	209	210	1			5
							14	4	230	9							
02	5432	X	5164	-0-	-268	-0-	111	1	4822	2	Y	197	196	1	1	8	5
							14	4	217	9							
03	6014	X	3253	-0-	-2761	-0-	87	1	3018	2	Y	116	120	1			1
							20	4	128	9							
04	5310	X	3294	-0-	-2016	-0-	19	1	3125	2	Y	121	119	1			3
							17	4	133	9							
05	5704	X	627	-0-	-5077	-0-	3	1	596	2	Y	23	25	1			1
							3	4	25	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	21	1	6237	2	Y	141	137	1			5
							24	4	155	9							
07	5704	X	3512	-0-	-2192	-0-	14	1	3419	2	Y	70	74	1			1
							2	4	77	9							
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	9	1	3763	2	Y	101	100	1			2
							1	4	111	9							
09	6450	X	4814	-0-	-1636	-0-	10	1	4660	2	Y	128	127	1			3
							3	4	141	9							
10	6665	X	5157	-0-	-1508	-0-	5007	2	150	9	Y	136	135	1			4
11	6450	X	4325	-0-	-2125	-0-	14	1	4182	2	Y	116	117	1			3
							1	4	128	9							
12	4960	X	4887	-0-	-73	-0-	4737	2	150	9	Y	136	135	1			4

TOTAL GAS PROD: 50,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	1903	-0-	-3987	-0-	3	1	1827	2	Y	62	63	1			1
							5	4	68	9							
02	5124	X	1192	-0-	-3932	-0-	26	1	1122	2	Y	37	37	1			1
							3	4	41	9							
03	5673	X	1235	-0-	-4438	-0-	33	1	1153	2	Y	38	39	1			-0-
							7	4	42	9							
04	2940	X	1184	-0-	-1756	-0-	7	1	1129	2	Y	38	37	1			1
							6	4	42	9							
05	2356	X	56	-0-	-2300	-0-	54	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	2	Y	168	162	1			6
							20	4	185	9							
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	32	1	7466	2	Y	243	245	1			4
							5	4	267	9							
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	15	1	6041	2	Y	178	178	1			4
							1	4	196	9							
09	3120	X	2416	-0-	-704	-0-	5	1	2334	2	Y	68	70	1			2
							2	4	75	9							
10	3224	X	1532	-0-	-1692	-0-	1486	2	46	9	Y	42	43	1			1
11	3120	X	2540	-0-	-580	-0-	8	1	2451	2	Y	73	72	1			2
							1	4	80	9							
12	3224	X	673	-0-	-2551	-0-	651	2	22	9	Y	20	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 32,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	12	1	6552	2	Y	185	184	1			4
							19	4	204	9							
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	136	1	5888	2	Y	162	161	1	1	8	4
							17	4	178	9							
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	184	1	6396	2	Y	252	253	1	1	8	2
							41	4	277	9							
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	33	1	5627	2	Y	225	221	1	1	8	5
							31	4	248	9							
05	6882	X	5351	-0-	-1531	-0-	22	1	5083	2	Y	203	202	1	1	8	5
							23	4	223	9							
06	6690	X	4706	-0-	-1984	-0-	15	1	4487	2	Y	170	169	1			6
							17	4	187	9							
07	6913	X	2740	-0-	-4173	-0-	11	1	2624	2	Y	94	99	1			1
							2	4	103	9							
08	6913	X	3607	-0-	-3306	-0-	9	1	3516	2	Y	74	74	1			1
							1	4	81	9							
09	5940	X	5553	-0-	-387	-0-	11	1	5432	2	Y	96	95	1			2
							4	4	106	9							
10	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5705	2	109	9	Y	99	98	1			3
11	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	18	1	5113	2	Y	90	91	1			2
							1	4	99	9							
12	5735	X	5711	-0-	-24	-0-	5598	2	113	9	Y	103	102	1			3

TOTAL GAS PROD: 64,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	12	1	6225	2	Y	187	188	1			4
							18	4	206	9							
02	5824	X	5668	-0-	-156	-0-	124	1	5356	2	Y	157	156	1	1	8	4
							15	4	173	9							
03	6789	X	5802	-0-	-987	-0-	156	1	5437	2	Y	158	161	1			1
							35	4	174	9							
04	6570	X	5983	-0-	-587	-0-	34	1	5731	2	Y	169	166	1			4
							32	4	186	9							
05	6789	X	6663	-0-	-126	-0-	28	1	6399	2	Y	188	187	1	1	8	4
							29	4	207	9							
06	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	19	1	5729	2	Y	161	160	1			5
							22	4	177	9							
07	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	24	1	5773	2	Y	163	166	1			2
							4	4	179	9							
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	15	1	6109	2	Y	216	214	1			4
							1	4	238	9							
09	6450	X	6365	-0-	-85	-0-	13	1	6078	2	Y	245	243	1			6
							4	4	270	9							
10	6665	X	5850	-0-	-815	-0-	5694	2	156	9	Y	142	143	1			5
11	6150	X	5541	-0-	-609	-0-	19	1	5379	2	Y	129	131	1			3
							1	4	142	9							
12	6572	X	5124	-0-	-1448	-0-	4985	2	139	9	Y	126	125	1			4

TOTAL GAS PROD: 71,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,041

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1140	-0-	-131	-0-	16	1	1028	2	Y	85	78	1			38
							2	4	94	9							
02	1848	X	1353	-0-	-495	-0-	86	1	1144	2	Y	112	90	1	1	8	59
							123	9									
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	187	1	835	2	Y	49	88	1			20
							54	9									
04	1140	X	697	-0-	-443	-0-	200	1	444	2	Y	48	46	1			22
							53	9									
05	1488	X	198	-0-	-1290	-0-	198	1			Y	-0-	22	1			-0-
06	1440	X	198	-0-	-1242	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	278	1	1019	2	Y	70	41	1			29
							77	9									
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1498	2	Y	42	56	1			15
							46	9									
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	219	1	808	2	Y	19	27	1			7
							21	9									
10	1364	X	594	-0-	-770	-0-	177	1	397	2	Y	9	10	1			6
							10	4	10	9							
11	1770	X	442	-0-	-1328	-0-	69	1	352	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
12	1829	X	749	-0-	-1080	-0-	7	1	551	2	Y	174	111	1			69
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16089	X	9767	-0-	-6322	-0-	85 575	1 9	9107	2	Y	523	535	1	1	8	89
02	14896	X	8016	-0-	-6880	-0-	68 1	1 4	7483 464	2 9	Y	422	448	1	1	8	62
03	16492	X	8903	-0-	-7589	-0-	69 485	1 9	8349	2	Y	441	434	1			69
04	11460	X	8385	-0-	-3075	-0-	62 812	1 4	7091 420	2 9	Y	382	416	1			35
05	11067	X	8404	-0-	-2663	-0-	56 117	1 4	7801 430	2 9	Y	391	378	1			48
06	9450	X	7816	-0-	-1634	-0-	66 4	1 4	7354 392	2 9	Y	356	361	1			43
07	8897	X	8067	-0-	-830	-0-	71 90	1 4	7464 442	2 9	Y	402	381	1			64
08	8897	X	8158	-0-	-739	-0-	73 7	1 4	7629 449	2 9	Y	408	403	1			69
09	8400	X	7928	-0-	-472	-0-	84 389	1 9	7455	2	Y	354	363	1			60
10	8401	X	8231	-0-	-170	-0-	89 438	1 9	7704	2	Y	398	399	1			59
11	7890	X	7776	-0-	-114	-0-	70 406	1 9	7300	2	Y	369	357	1			71
12	8184	X	7751	-0-	-433	-0-	62 43	1 4	7197 449	2 9	Y	408	418	1			61

TOTAL GAS PROD: 99,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,854

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	10 1	1 4	946 44	2 9	Y	40	40	0			11
02	980	N	614	-0-	-366	-0-	8 1	1 4	579 26	2 9	Y	24	25	0			10
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12 41	1 9	1011	2	Y	37	32	0			15
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	11 135	1 4	856 37	2 9	Y	34	35	0			14
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	9 165	1 4	926 43	2 9	Y	39	43	0			10
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	8 35	1 9	1020	2	Y	32	33	0			9
07	1085	X	1081	-0-	-4	-0-	9 2	1 4	1035 35	2 9	Y	32	30	0			11
08	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	10 35	1 9	1090	2	Y	32	35	0			8
09	1110	X	1109	-0-	-1	-0-	13 33	1 9	1063	2	Y	30	29	0			9
10	1147	X	1009	-0-	-138	-0-	11 3	1 4	965 30	2 9	Y	27	30	0			6
11	1110	X	910	-0-	-200	-0-	13 10	1 4	855 32	2 9	Y	29	29	0			6
12	1147	X	965	-0-	-182	-0-	11 34	1 9	920	2	Y	31	28	0			9

TOTAL GAS PROD: 12,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	21	1	1901	2	Y	159	157	0			45
							1	4	175	9							
02	2800	N	3048	-0-	248	248	39	1	2760	2	Y	220	173	0			92
							7	4	242	9							
03	3100	N	3659	-0-	559	807	39	1	3372	2	Y	225	227	0			90
							248	9									
04	3000	N	2527	-0-	-473	334	26	1	2059	2	Y	107	153	0			44
							324	4	118	9							
05	2821	X	2052	-0-	-769	-0-	17	1	1640	2	Y	93	113	0			24
							293	4	102	9							
06	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	14	1	1713	2	Y	208	176	0			56
							229	9									
07	3596	X	2076	-0-	-1520	-0-	16	1	1886	2	Y	155	158	0			53
							3	4	171	9							
08	3596	X	1903	-0-	-1693	-0-	16	1	1744	2	Y	130	151	0			32
							143	9									
09	2520	X	1733	-0-	-787	-0-	18	1	1459	2	Y	233	196	0			69
							256	9									
10	2077	X	1795	-0-	-282	-0-	17	1	1519	2	Y	232	249	0			52
							4	4	255	9							
11	2010	X	1799	-0-	-211	-0-	25	1	1679	2	Y	69	107	0			14
							19	4	76	9							
12	2077	X	1806	-0-	-271	-0-	21	1	1706	2	Y	72	65	0			21
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 26,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,903

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1994	-0-	-920	-0-	20	1	1813	2	Y	145	160	0			41
							1	4	160	9							
02	2520	X	1595	-0-	-925	-0-	21	1	1451	2	Y	108	104	0			45
							4	4	119	9							
03	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	19	1	1654	2	Y	135	126	0			54
							149	9									
04	2040	X	1835	-0-	-205	-0-	18	1	1436	2	Y	141	137	0			58
							226	4	155	9							
05	2046	X	1958	-0-	-88	-0-	15	1	1508	2	Y	151	170	0			39
							269	4	166	9							
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	14	1	1726	2	Y	123	129	0			33
							135	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	15	1	1822	2	Y	143	127	0			49
							3	4	157	9							
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1895	2	Y	114	135	0			28
							125	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1899	2	Y	125	116	0			37
							138	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	22	1	2007	2	Y	138	144	0			31
							5	4	152	9							
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	35	1	2362	2	Y	194	185	0			40
							27	4	213	9							
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	28	1	2263	2	Y	185	171	0			54
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 24,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1108	2	Y	70	70	0			20
							1	4	77	9							
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	17	1	1192	2	Y	94	75	0			39
							3	4	103	9							
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	13	1	1086	2	Y	98	98	0			39
							108	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	105	101	0			43
							149	4	116	9							
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	9	1	920	2	Y	106	122	0			27
							164	4	117	9							
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1203	2	Y	84	88	0			23
							92	9									
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	9	1	1103	2	Y	78	74	0			27
							2	4	86	9							
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	10	1	1099	2	Y	64	75	0			16
							70	9									
09	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	13	1	1062	2	Y	57	56	0			17
							63	9									
10	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	12	1	1037	2	Y	55	60	0			12
							3	4	61	9							
11	1140	N	302	-0-	-838	-0-	4	1	275	2	Y	18	26	0			4
							3	4	20	9							
12	1178	N	601	-0-	-577	-0-	7	1	555	2	Y	35	29	0			10
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	12	1	1122	2	Y	46	45	0			13
							1	4	51	9							
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	2	Y	41	37	0			17
							3	4	45	9							
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1190	2	Y	74	61	0			30
							81	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	11	1	874	2	Y	91	84	0			37
							138	4	100	9							
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	970	2	Y	107	117	0			27
							173	4	118	9							
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	10	1	1151	2	Y	71	79	0			19
							78	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9	1	1093	2	Y	97	83	0			33
							2	4	107	9							
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	10	1	1144	2	Y	96	105	0			24
							106	9									
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	12	1	1028	2	Y	77	78	0			23
							85	9									
10	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	12	1	1101	2	Y	84	88	0			19
							3	4	92	9							
11	1230	N	1098	-0-	-132	-0-	14	1	984	2	Y	81	83	0			17
							11	4	89	9							
12	1178	N	926	-0-	-252	-0-	10	1	848	2	Y	62	61	0			18
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 14,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	8	1	764	2	Y	27	27	0			8
							1	4	30	9							
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	10	1	690	2	Y	23	21	0			10
							2	4	25	9							
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	9	1	756	2	Y	35	31	0			14
							39	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	660	2	Y	39	37	0			16
							104	4	43	9							
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	5	1	484	2	Y	22	32	0			6
							86	4	24	9							
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	5	1	629	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	4	1	492	2	Y	23	21	0			8
							1	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	31	31	0			8
							34	9									
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	725	2	Y	28	28	0			8
							31	9									
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	Y	28	30	0			6
							2	4	31	9							
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	848	2	Y	30	30	0			6
							10	4	33	9							
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	958	2	Y	35	31	0			10
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 9,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3745	-0-	-1122	-0-	431	1	2777	2	Y	480	479	0			28
							9	4	528	9							
02	4396	X	2867	-0-	-1529	-0-	439	1	2034	2	Y	357	351	0	1	8	33
							1	4	393	9							
03	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	504	1	2515	2	Y	327	331	0	1	8	28
							1	4	360	9							
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	398	1	2433	2	Y	241	248	0	2	8	19
							178	4	265	9							
05	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	484	1	2191	2	Y	239	235	0	1	8	22
							326	4	263	9							
06	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	486	1	2673	2	Y	238	240	0			20
							2	4	262	9							
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	489	1	2840	2	Y	262	264	0			18
							14	4	288	9							
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	500	1	2839	2	Y	230	227	0			21
							253	9									
09	3420	X	3402	-0-	-18	-0-	474	1	2733	2	Y	176	181	0			16
							1	4	194	9							
10	3627	X	3124	-0-	-503	-0-	360	1	2579	2	Y	166	170	0			12
							2	4	183	9							
11	3510	X	2935	-0-	-575	-0-	310	1	2434	2	Y	174	172	0			14
							191	9									
12	3627	X	2993	-0-	-634	-0-	299	1	2505	2	Y	170	172	0			12
							2	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 39,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1467	-0-		-672		-0-		196	1	994	2	Y	252	272	0			27
										277	9									
02	1960	X	1201	-0-		-759		-0-		146	1	836	2	Y	199	201	0	1	8	24
										219	9									
03	2759	X	1632	-0-		-1127		-0-		179	1	1146	2	Y	279	285	0			18
										307	9									
04	2670	X	1275	-0-		-1395		-0-		143	1	863	2	Y	242	234	0			26
										3	4	266	9							
05	2759	X	1656	-0-		-1103		-0-		179	1	1099	2	Y	342	341	0	1	8	26
										2	4	376	9							
06	1590	X	891	-0-		-699		-0-		170	1	541	2	Y	163	179	0			10
										1	4	179	9							
07	1643	X	744	-0-		-899		-0-		174	1	436	2	Y	120	122	0			8
										2	4	132	9							
08	1643	X	1095	-0-		-548		-0-		189	1	697	2	Y	190	183	0			15
										209	9									
09	1590	X	1050	-0-		-540		-0-		158	1	605	2	Y	261	253	0			23
										287	9									
10	1643	X	939	-0-		-704		-0-		163	1	508	2	Y	241	247	0			17
										3	4	265	9							
11	1772	X	1772	-0-		-0-		-0-		303	1	1055	2	Y	376	360	0			33
										414	9									
12	1863	X	1863	-0-		-0-		-0-		430	1	1082	2	Y	319	324	0			28
										351	9									

TOTAL GAS PROD: 15,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,984

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	568	-0-		-703		-0-		101	1	328	2	Y	125	127	0			2
										1	4	138	9							
02	1148	X	836	-0-		-312		-0-		141	1	412	2	Y	256	253	0			5
										1	4	282	9							
03	1271	X	111	-0-		-1160		-0-		3	1	64	2	Y	40	44	0			1
										44	9									
04	1200	X	846	-0-		-354		-0-		61	1	454	2	Y	301	296	0			6
										331	9									
05	2031	X	2031	-0-		-0-		-0-		201	1	1063	2	Y	689	667	0	1	8	27
										9	4	758	9							
06	1383	X	1383	-0-		-0-		-0-		218	1	700	2	Y	422	439	0			10
										1	4	464	9							
07	1140	X	1140	-0-		-0-		-0-		218	1	556	2	Y	333	335	0			8
										366	9									
08	2046	X	218	-0-		-1828		-0-		137	1	46	2	Y	32	39	0			1
										35	9									
09	1980	X	729	-0-		-1251		-0-		159	1	295	2	Y	250	245	0			6
										275	9									
10	2046	X	1818	-0-		-228		-0-		218	1	821	2	Y	698	684	0			20
										11	4	768	9							
11	1380	X	640	-0-		-740		-0-		149	1	242	2	Y	225	235	0	4	1	6
										1	4	248	9							
12	2229	X	2229	-0-		-0-		-0-		194	1	1000	2	Y	940	913	0			33
										1	4	1034	9							

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2040	-0-	-2021	-0-	367	1	1546	2	Y	111	112	0			7
							5	4	122	9							
02	3920	X	2018	-0-	-1902	-0-	381	1	1515	2	Y	110	107	0			10
							1	4	121	9							
03	4340	X	2418	-0-	-1922	-0-	423	1	1861	2	Y	121	121	0			10
							1	4	133	9							
04	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	351	1	1916	2	Y	112	112	0	1	8	9
							140	4	123	9							
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	436	1	2019	2	Y	129	126	0			12
							301	4	142	9							
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	422	1	2216	2	Y	97	101	0			8
							1	4	107	9							
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	410	1	2215	2	Y	95	96	0			7
							11	4	105	9							
08	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	434	1	2121	2	Y	85	84	0			8
							94	9									
09	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	414	1	2405	2	Y	89	89	0			8
							1	4	98	9							
10	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	313	1	2103	2	Y	113	113	0			8
							1	4	124	9							
11	2760	X	2359	-0-	-401	-0-	272	1	1958	2	Y	117	115	0			10
							129	9									
12	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	267	1	1881	2	Y	106	108	0			8
							1	4	117	9							

TOTAL GAS PROD: 30,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3239	-0-	-481	-0-	431	1	2594	2	Y	187	185	0			11
							8	4	206	9							
02	3416	X	2407	-0-	-1009	-0-	437	1	1824	2	Y	132	131	0			12
							1	4	145	9							
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	492	1	3189	2	Y	230	221	0	1	8	20
							2	4	253	9							
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	406	1	2062	2	Y	140	148	0	1	8	11
							151	4	154	9							
05	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	438	1	1797	2	Y	135	133	0			13
							268	4	149	9							
06	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	432	1	2882	2	Y	198	194	0			17
							2	4	218	9							
07	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	413	1	2246	2	Y	165	171	0			11
							11	4	182	9							
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	2937	2	Y	234	224	0			21
							257	9									
09	3540	X	2414	-0-	-1126	-0-	346	1	1896	2	Y	155	162	0			14
							1	4	171	9							
10	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	284	1	2928	2	Y	241	237	0			18
							2	4	265	9							
11	3540	X	3350	-0-	-190	-0-	245	1	2822	2	Y	257	254	0			21
							283	9									
12	3565	X	2923	-0-	-642	-0-	245	1	2444	2	Y	211	217	0			15
							2	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 37,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	277	1	2465	2	Y	303	305	0			18
							8	4	333	9							
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	280	1	1999	2	Y	249	244	0			23
							1	4	274	9							
03	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	313	1	2055	2	Y	219	222	0	1	8	19
							1	4	241	9							
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	274	1	2126	2	Y	179	183	0	1	8	14
							156	4	197	9							
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	319	1	1984	2	Y	184	181	0			17
							296	4	202	9							
06	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	310	1	2394	2	Y	166	169	0			14
							2	4	183	9							
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	320	1	2416	2	Y	168	170	0			12
							12	4	185	9							
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	318	1	2463	2	Y	184	179	0			17
							202	9									
09	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	301	1	2268	2	Y	176	177	0			16
							1	4	194	9							
10	2976	X	2619	-0-	-357	-0-	235	1	2194	2	Y	172	175	0			13
							1	4	189	9							
11	2880	X	2403	-0-	-477	-0-	201	1	2012	2	Y	173	172	0			14
							190	9									
12	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	204	1	2078	2	Y	170	172	0			12
							2	4	187	9							

TOTAL GAS PROD: 32,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,343

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3374	-0-	-1059	-0-	16	1	3159	2	Y	181	149	0	18	1	33
							199	9									
02	3892	X	3080	-0-	-812	-0-	15	1	2889	2	Y	160	163	0			30
							176	9									
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	18	1	3408	2	Y	135	143	0			22
							149	9									
04	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	19	1	3179	2	Y	92	97	0			17
							109	4	101	9							
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	13	1	3097	2	Y	152	140	0			29
							133	4	167	9							
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	13	1	3131	2	Y	149	153	0			25
							2	4	164	9							
07	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	15	1	3164	2	Y	161	161	0			25
							86	4	177	9							
08	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	16	1	3224	2	Y	158	147	0			36
							40	4	174	9							
09	3420	X	3235	-0-	-185	-0-	12	1	3045	2	Y	162	167	0			31
							178	9									
10	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	11	1	2987	2	Y	143	150	0			24
							7	4	157	9							
11	3330	X	2995	-0-	-335	-0-	11	1	2846	2	Y	125	124	0			25
							138	9									
12	3441	X	3107	-0-	-334	-0-	14	1	2950	2	Y	130	127	0			28
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 39,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,748

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	64	1	2123	2	Y	213	199	0			30
								2	4	234	9							
02	2240	X	2112	-0-		-128	-0-	16	1	1885	2	Y	189	188	0			31
								3	4	208	9							
03	2480	X	2223	-0-		-257	-0-	14	1	2000	2	Y	190	204	0			17
								209	9									
04	2370	X	2223	-0-		-147	-0-	15	1	1786	2	Y	184	183	0			18
								220	4	202	9							
05	2449	X	2293	-0-		-156	-0-	14	1	2098	2	Y	162	164	0			16
								3	4	178	9							
06	2340	X	1913	-0-		-427	-0-	13	1	1764	2	Y	122	124	0			14
								2	4	134	9							
07	2294	N	2279	-0-		-15	-0-	19	1	2081	2	Y	144	140	0			18
								21	4	158	9							
08	2294	N	2253	-0-		-41	-0-	43	1	2033	2	Y	128	129	0			17
								36	4	141	9							
09	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-	14	1	2041	2	Y	133	131	0			19
								146	9									
10	2369	N	2369	-0-		-0-	-0-	17	1	2171	2	Y	147	149	0			17
								19	4	162	9							
11	2456	N	2456	-0-		-0-	-0-	17	1	2266	2	Y	157	154	0			20
								173	9									
12	2263	N	2181	-0-		-82	-0-	19	1	1964	2	Y	177	182	0			15
								3	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 26,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1984	-0-		-124	-0-	18	1	1621	2	Y	313	332	0			89
								1	4	344	9							
02	2156	X	1697	-0-		-459	-0-	20	1	1392	2	Y	256	238	0			107
								3	4	282	9							
03	2449	X	2167	-0-		-282	-0-	21	1	1792	2	Y	322	300	0			129
								354	9									
04	2370	X	1517	-0-		-853	-0-	14	1	1075	2	Y	235	268	0			96
								169	4	259	9							
05	2449	X	1642	-0-		-807	-0-	12	1	1139	2	Y	262	291	0			67
								203	4	288	9							
06	2325	X	2325	-0-		-0-	-0-	16	1	1925	2	Y	349	322	0			94
								384	9									
07	2170	X	1822	-0-		-348	-0-	12	1	1486	2	Y	292	286	0			100
								3	4	321	9							
08	2170	X	1776	-0-		-394	-0-	13	1	1467	2	Y	269	302	0			67
								296	9									
09	2340	X	1302	-0-		-1038	-0-	13	1	1083	2	Y	187	198	0			56
								206	9									
10	2418	X	1635	-0-		-783	-0-	15	1	1357	2	Y	235	238	0			53
								4	4	259	9							
11	2340	X	2312	-0-		-28	-0-	27	1	1845	2	Y	381	356	0			78
								21	4	419	9							
12	1895	X	1895	-0-		-0-	-0-	19	1	1527	2	Y	317	303	0			92
								349	9									

TOTAL GAS PROD: 22,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	4030	X	3352	-0-		-678		-0-		77	1	2982	2	Y	257	258	0			15
										10	4	283	9							
02	3640	X	2553	-0-		-1087		-0-		35	1	2296	2	Y	201	197	0			19
										1	4	221	9							
03	4030	X	3435	-0-		-595		-0-		30	1	3058	2	Y	314	305	0	1	8	27
										2	4	345	9							
04	3510	X	3310	-0-		-200		-0-		31	1	2768	2	Y	280	283	0	2	8	22
										203	4	308	9							
05	3750	X	3750	-0-		-0-		-0-		30	1	2953	2	Y	297	290	0	1	8	28
										440	4	327	9							
06	3462	X	3462	-0-		-0-		-0-		21	1	3144	2	Y	268	273	0			23
										2	4	295	9							
07	3539	X	3539	-0-		-0-		-0-		24	1	3197	2	Y	275	279	0			19
										15	4	303	9							
08	3751	X	3436	-0-		-315		-0-		23	1	3126	2	Y	261	257	0			23
										287	9									
09	3630	X	3382	-0-		-248		-0-		25	1	3081	2	Y	250	251	0			22
										1	4	275	9							
10	3751	X	3678	-0-		-73		-0-		27	1	3339	2	Y	282	283	0			21
										2	4	310	9							
11	3450	X	3370	-0-		-80		-0-		33	1	3045	2	Y	265	264	0			22
										292	9									
12	3534	X	3507	-0-		-27		-0-		41	1	3191	2	Y	248	252	0			18
										2	4	273	9							

TOTAL GAS PROD: 40,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	6138	X	3215	-0-		-2923		-0-		225	1	2441	2	Y	499	531	0	1	8	53
										549	9									
02	5544	X	2919	-0-		-2625		-0-		315	1	2119	2	Y	440	407	0			86
										1	4	484	9							
03	4464	X	4380	-0-		-84		-0-		384	1	3263	2	Y	666	689	0			63
										733	9									
04	3780	X	3020	-0-		-760		-0-		240	1	2349	2	Y	370	395	0			38
										24	4	407	9							
05	3906	X	3519	-0-		-387		-0-		344	1	2754	2	Y	382	394	0			26
										1	4	420	9							
06	4230	X	3459	-0-		-771		-0-		501	1	2583	2	Y	323	322	0			27
										20	4	355	9							
07	4371	X	3140	-0-		-1231		-0-		553	1	2227	2	Y	309	304	0			32
										20	4	340	9							
08	4371	X	2417	-0-		-1954		-0-		302	1	1827	2	Y	261	272	0			21
										1	4	287	9							
09	3450	X	2934	-0-		-516		-0-		427	1	2186	2	Y	291	282	0			30
										1	4	320	9							
10	3565	X	3331	-0-		-234		-0-		367	1	2592	2	Y	337	332	0			35
										1	4	371	9							
11	3450	X	3176	-0-		-274		-0-		198	1	2594	2	Y	347	345	0			37
										2	4	382	9							
12	3422	X	3422	-0-		-0-		-0-		232	1	2780	2	Y	373	381	0			29
										410	9									

TOTAL GAS PROD: 38,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	23	1	2134	2	Y	202	201	0			57
							2	4	222	9							
02	2240	N	2150	-0-	-90	-0-	27	1	1924	2	Y	176	160	0			73
							5	4	194	9							
03	2387	N	2386	-0-	-1	-0-	25	1	2160	2	Y	183	183	0			73
							201	9									
04	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	23	1	1763	2	Y	176	177	0			72
							277	4	194	9							
05	2387	N	2252	-0-	-135	-0-	18	1	1718	2	Y	191	214	0			49
							306	4	210	9							
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	17	1	2090	2	Y	173	175	0			47
							190	9									
07	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	18	1	2102	2	Y	187	170	0			64
							4	4	206	9							
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	19	1	2144	2	Y	189	206	0			47
							208	9									
09	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	25	1	2083	2	Y	171	167	0			51
							188	9									
10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	24	1	2151	2	Y	177	188	0			40
							6	4	195	9							
11	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	30	1	2006	2	Y	196	196	0			40
							23	4	216	9							
12	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	24	1	1994	2	Y	204	185	0			59
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 27,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	152	1	1043	2	Y	92	96	0			10
							101	9									
02	1456	X	1276	-0-	-180	-0-	258	1	926	2	Y	83	77	0			16
							1	4	91	9							
03	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	304	1	1100	2	Y	108	114	0			10
							119	9									
04	1320	X	1132	-0-	-188	-0-	179	1	826	2	Y	108	107	0			11
							8	4	119	9							
05	1426	X	1264	-0-	-162	-0-	230	1	909	2	Y	114	117	0			8
							125	9									
06	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	364	1	1075	2	Y	129	126	0			11
							8	4	142	9							
07	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	447	1	1148	2	Y	152	147	0			16
							10	4	167	9							
08	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	294	1	1390	2	Y	190	191	0			15
							1	4	209	9							
09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	364	1	1201	2	Y	162	160	0			17
							178	9									
10	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	408	1	1380	2	Y	195	192	0			20
							215	9									
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	295	1	1521	2	Y	194	194	0			20
							1	4	213	9							
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	259	1	1644	2	Y	211	215	0			16
							232	9									

TOTAL GAS PROD: 19,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	52	1	2906	2	Y	228	231	0			13
							9	4	251	9							
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	23	1	3058	2	Y	245	235	0			23
							1	4	270	9							
03	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	37	1	3201	2	Y	272	271	0	1	8	23
							2	4	299	9							
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	35	1	3173	2	Y	262	263	0	2	8	20
							232	4	288	9							
05	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	53	1	2923	2	Y	273	266	0	1	8	26
							436	4	300	9							
06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	26	1	3833	2	Y	328	326	0			28
							3	4	361	9							
07	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	30	1	3975	2	Y	366	369	0			25
							19	4	403	9							
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	30	1	3959	2	Y	330	325	0			30
							363	9									
09	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	32	1	3620	2	Y	272	278	0			24
							2	4	299	9							
10	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	31	1	3850	2	Y	294	296	0			22
							2	4	323	9							
11	4290	X	3976	-0-	-314	-0-	39	1	3606	2	Y	301	298	0			25
							331	9									
12	4433	X	4020	-0-	-413	-0-	49	1	3653	2	Y	286	291	0			20
							3	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 46,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	143	1	3283	2	Y	323	325	0			19
							11	4	355	9							
02	3892	X	2947	-0-	-945	-0-	138	1	2530	2	Y	253	248	0			24
							1	4	278	9							
03	4216	X	3713	-0-	-503	-0-	227	1	3144	2	Y	309	305	0	1	8	27
							2	4	340	9							
04	3780	X	3418	-0-	-362	-0-	180	1	2709	2	Y	301	303	0	2	8	23
							198	4	331	9							
05	3906	X	3508	-0-	-398	-0-	207	1	2558	2	Y	329	320	0	1	8	31
							381	4	362	9							
06	3660	X	3265	-0-	-395	-0-	195	1	2718	2	Y	318	322	0			27
							2	4	350	9							
07	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	201	1	2699	2	Y	316	321	0			22
							13	4	348	9							
08	3720	X	2157	-0-	-1563	-0-	207	1	1738	2	Y	193	198	0			17
							212	9									
09	3420	X	3281	-0-	-139	-0-	242	1	2723	2	Y	286	278	0			25
							1	4	315	9							
10	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	195	1	2606	2	Y	268	273	0			20
							2	4	295	9							
11	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	171	1	2488	2	Y	268	266	0			22
							295	9									
12	3379	X	2909	-0-	-470	-0-	174	1	2458	2	Y	250	254	0			18
							2	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 38,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	11	1	1030	2	Y	52	52	0			15
							1	4	57	9							
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	18	1	1300	2	Y	60	50	0			25
							3	4	66	9							
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	2	Y	61	62	0			24
							67	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	57	58	0			23
							160	4	63	9							
05	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	9	1	861	2	Y	70	75	0			18
							154	4	77	9							
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	9	1	1085	2	Y	70	69	0			19
							77	9									
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	8	1	1006	2	Y	52	53	0			18
							2	4	57	9							
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	11	1	1179	2	Y	46	53	0			11
							51	9									
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	14	1	1154	2	Y	47	44	0			14
							52	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	13	1	1132	2	Y	47	50	0			11
							3	4	52	9							
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1199	2	Y	59	58	0			12
							14	4	65	9							
12	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	15	1	1190	2	Y	56	52	0			16
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	19	1	1763	2	Y	116	115	0			33
							1	4	128	9							
02	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	22	1	1531	2	Y	95	88	0			40
							4	4	105	9							
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	22	1	1860	2	Y	114	108	0			46
							125	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	20	1	1536	2	Y	114	113	0			47
							242	4	125	9							
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	22	1	2141	2	Y	164	169	0			42
							382	4	180	9							
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	15	1	1785	2	Y	103	117	0			28
							113	9									
07	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	13	1	1603	2	Y	96	91	0			33
							3	4	106	9							
08	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	16	1	1814	2	Y	108	114	0			27
							119	9									
09	2640	X	1880	-0-	-760	-0-	21	1	1752	2	Y	97	95	0			29
							107	9									
10	2728	X	1975	-0-	-753	-0-	21	1	1836	2	Y	103	109	0			23
							5	4	113	9							
11	1920	X	1911	-0-	-9	-0-	26	1	1736	2	Y	117	116	0			24
							20	4	129	9							
12	1953	X	1933	-0-	-20	-0-	22	1	1779	2	Y	120	109	0			35
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 23,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1122	-0-	-149	-0-	3	1	1083	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
02	1428	X	1034	-0-	-394	-0-	2	1	997	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	1581	X	1233	-0-	-348	-0-	2	1	1153	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	2	1	976	2	Y	59	59	0			2
							22	4	65	9							
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	2	1	986	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
06	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	51	1	1056	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1915	2	Y	106	104	0			4
							2	4	117	9							
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	81	83	0			2
							89	9									
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	2	1	1083	2	Y	92	91	0			3
							101	9									
10	2046	X	1180	-0-	-866	-0-	4	1	1079	2	Y	88	89	0			2
							97	9									
11	1980	X	1130	-0-	-850	-0-	3	1	1035	2	Y	84	83	0			3
							92	9									
12	2046	X	1025	-0-	-1021	-0-	19	1	925	2	Y	74	73	0			4
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 14,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	12	1	4088	2	Y	109	108	0			2
							1	4	120	9							
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	4	1	1664	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	9	1	1719	2	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
04	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	6	1	2321	2	Y	124	123	0			4
							51	4	136	9							
05	4216	X	1557	-0-	-2659	-0-	3	1	1465	2	Y	80	81	0			3
							1	4	88	9							
06	4080	X	1700	-0-	-2380	-0-	3	1	1601	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
07	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	4	1	1707	2	Y	102	101	0			3
							2	4	112	9							
08	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	86	1	1901	2	Y	119	118	0			4
							1	4	131	9							
09	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	179	1	1677	2	Y	92	93	0			3
							1	4	101	9							
10	1829	X	1416	-0-	-413	-0-	135	1	1236	2	Y	41	43	0			1
							45	9									
11	2040	X	1784	-0-	-256	-0-	13	1	1593	2	Y	162	158	0			5
							178	9									
12	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	139	1	2259	2	Y	282	273	0			14
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 25,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	9	1	2886	2	Y	150	150	0			3
							165	9									
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	25	1	3063	2	Y	170	167	0	1	8	5
							1	4	187	9							
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	5	1	2543	2	Y	175	174	0			6
							1	4	193	9							
04	2970	X	2660	-0-	-310	-0-	6	1	2443	2	Y	143	145	0			4
							54	4	157	9							
05	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	5	1	2396	2	Y	147	145	0			6
							2	4	162	9							
06	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	5	1	2706	2	Y	172	173	0			5
							1	4	189	9							
07	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	9	1	2784	2	Y	206	204	0			7
							4	4	227	9							
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	227	227	0			7
							1	4	250	9							
09	2910	X	2809	-0-	-101	-0-	6	1	2586	2	Y	196	196	0			7
							1	4	216	9							
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	14	1	3366	2	Y	262	262	0			7
							1	4	288	9							
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	13	1	3111	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	8	1	3064	2	Y	234	228	0			12
							1	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 36,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1333	X	836	-0-	-497	-0-	2	1	806	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1204	X	939	-0-	-265	-0-	2	1	897	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1733	2	Y	83	81	0			3
							1	4	91	9							
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	Y	57	58	0			2
							21	4	63	9							
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1501	2	Y	96	94	0			4
							1	4	106	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2803	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	5	1	2313	2	Y	79	79	0			3
							3	4	87	9							
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	4	1	1922	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							
09	2910	X	2685	-0-	-225	-0-	6	1	2581	2	Y	88	87	0			3
							1	4	97	9							
10	3007	X	1845	-0-	-1162	-0-	7	1	1768	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
11	2910	X	1784	-0-	-1126	-0-	4	1	1714	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
12	2790	X	2009	-0-	-781	-0-	5	1	1855	2	Y	135	130	0			7
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 21,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1343	2	Y	75	76	0			21
							1	4	83	9							
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	27	1	1874	2	Y	115	88	0			48
							5	4	127	9							
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2369	2	Y	172	151	0			69
							189	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1479	2	Y	134	148	0			55
							233	4	147	9							
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	11	1	1120	2	Y	108	135	0			28
							200	4	119	9							
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	11	1	1369	2	Y	92	95	0			25
							101	9									
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	13	1	1504	2	Y	105	94	0			36
							3	4	116	9							
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	12	1	1340	2	Y	89	103	0			22
							98	9									
09	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	16	1	1315	2	Y	83	80	0			25
							91	9									
10	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	16	1	1393	2	Y	90	95	0			20
							4	4	99	9							
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	22	1	1481	2	Y	134	127	0			27
							17	4	147	9							
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	19	1	1518	2	Y	138	125	0			40
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 20,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3804	-0-	-40	-0-	37	1	3381	2	Y	349	351	0			99
							2	4	384	9							
02	3472	X	221	-0-	-3251	-0-	3	1	197	2	Y	19	110	0			8
							21	9									
03	3844	X	46	-0-	-3798	-0-	42	2	4	9	Y	4	10	0			2
04	3720	X	2988	-0-	-732	-0-	30	1	2301	2	Y	268	160	0			110
							362	4	295	9							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	28	1	2737	2	Y	335	359	0			86
							488	4	369	9							
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3505	2	Y	306	309	0			83
							337	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	30	1	3533	2	Y	298	279	0			102
							6	4	328	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	31	1	3428	2	Y	316	340	0			78
							348	9									
09	3870	X	3613	-0-	-257	-0-	39	1	3264	2	Y	282	276	0			84
							310	9									
10	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	35	1	3128	2	Y	265	290	0			59
							8	4	292	9							
11	3870	X	3341	-0-	-529	-0-	43	1	2931	2	Y	304	301	0			62
							33	4	334	9							
12	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	39	1	3169	2	Y	334	299	0			97
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 36,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3	-0-	-5112	-0-	2	1	1	9	Y	1	36	0			-0-
02	4200	X	483	-0-	-3717	-0-	50	1	331	2	Y	93	75	0	2	8	16
							102	9									
03	4650	X	1991	-0-	-2659	-0-	127	1	1393	2	Y	428	406	0			38
							471	9									
04	4500	X	1820	-0-	-2680	-0-	236	1	1068	2	Y	344	347	0	5	8	30
							138	4	378	9							
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	286	1	1865	2	Y	443	424	0	1	8	48
							13	4	487	9							
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	262	1	1716	2	Y	399	392	0			55
							6	4	439	9							
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	1691	2	Y	386	393	0			48
							5	4	425	9							
08	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	209	1	1690	2	Y	144	174	0			18
							158	9									
09	2580	X	1984	-0-	-596	-0-	214	1	1667	2	Y	94	101	0			11
							103	9									
10	2666	X	2251	-0-	-415	-0-	242	1	1891	2	Y	105	103	0			13
							2	4	116	9							
11	2430	X	1849	-0-	-581	-0-	106	1	1648	2	Y	86	85	0			14
							95	9									
12	2325	X	1895	-0-	-430	-0-	60	1	1734	2	Y	92	94	0			12
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 21,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	1907	-0-	-1906	-0-	131	1	1685	2	Y	83	76	0			7
							91	9									
04	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	234	1	1636	2	Y	84	83	0	1	8	7
							212	4	92	9							
05	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	220	1	1294	2	Y	49	51	0			5
							9	4	54	9							
06	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	209	1	1411	2	Y	53	51	0			7
							5	4	58	9							
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	148	1	2004	2	Y	74	72	0			9
							6	4	81	9							
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2179	2	Y	113	108	0			14
							1	4	124	9							
09	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	162	1	2287	2	Y	119	119	0			14
							131	9									
10	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	180	1	2162	2	Y	146	142	0			18
							2	4	161	9							
11	2370	X	2314	-0-	-56	-0-	92	1	2069	2	Y	139	135	0			22
							153	9									
12	2666	X	2230	-0-	-436	-0-	59	1	2003	2	Y	153	154	0			21
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 21,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	273	1	580	2	Y	47	40	0	1	8	11
							52	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	338	1	1018	2	Y	70	68	0	1	8	12
							77	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	112	1	1585	2	Y	122	123	0			11
							134	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1197	2	Y	95	97	0	1	8	8
							155	4	105	9							
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	2	Y	92	90	0			10
							11	4	101	9							
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	167	1	1271	2	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							
07	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	165	1	1467	2	Y	84	84	0			10
							4	4	92	9							
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1740	2	Y	137	130	0			17
							151	9									
09	1800	X	1698	-0-	-102	-0-	159	1	1449	2	Y	82	89	0			10
							90	9									
10	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	177	1	1374	2	Y	72	73	0			9
							1	4	79	9							
11	1980	X	1560	-0-	-420	-0-	82	1	1375	2	Y	94	88	0			15
							103	9									
12	2046	X	1337	-0-	-709	-0-	42	1	1184	2	Y	101	102	0			14
							111	9									

TOTAL GAS PROD: 19,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	159	1	1089	2	Y	85	74	0	2	8	19
							94	9									
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	143	1	1447	2	Y	97	97	0	2	8	17
							107	9									
03	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	83	1	1425	2	Y	104	112	0			9
							114	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	84	85	0	1	8	7
							141	4	92	9							
05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	99	1	1167	2	Y	66	66	0			7
							8	4	73	9							
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	96	1	1270	2	Y	71	68	0			10
							5	4	78	9							
07	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	94	1	1259	2	Y	69	70	0			9
							4	4	76	9							
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	Y	103	99	0			13
							113	9									
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	93	1	1540	2	Y	130	128	0			15
							143	9									
10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	107	1	1484	2	Y	135	133	0			17
							2	4	149	9							
11	1590	X	1586	-0-	-4	-0-	56	1	1388	2	Y	129	126	0			20
							142	9									
12	1829	X	1577	-0-	-252	-0-	39	1	1392	2	Y	133	135	0			18
							146	9									

TOTAL GAS PROD: 18,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	437	1	961	2	Y	68	59	0	2	8	15
							75	9									
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	245	1	970	2	Y	59	63	0	1	8	10
							65	9									
03	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	95	1	1428	2	Y	95	97	0			8
							105	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1202	2	Y	84	84	0	1	8	7
							156	4	92	9							
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	67	67	0			7
							9	4	74	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1421	2	Y	72	69	0			10
							5	4	79	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	74	75	0			9
							4	4	81	9							
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	Y	135	127	0			17
							149	9									
09	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	128	1	1784	2	Y	141	141	0			17
							155	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	185	1	1691	2	Y	151	149	0			19
							2	4	166	9							
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	81	1	1696	2	Y	154	149	0			24
							169	9									
12	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	54	1	1798	2	Y	171	172	0			23
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 20,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	183	1	605	2	Y	365	367	0			5
							2	4	402	9							
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	157	1	609	2	Y	341	339	0			7
							1	4	375	9							
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	180	1	579	2	Y	289	288	0			8
							1	4	318	9							
04	1140	N	759	-0-	-381	-0-	202	1	360	2	Y	179	183	0			4
							197	9									
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	197	1	194	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
06	1050	N	824	-0-	-226	-0-	186	1	426	2	Y	192	191	0			5
							1	4	211	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	196	1	492	2	Y	221	220	0			6
							243	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	212	1	455	2	Y	190	193	0			3
							209	9									
09	810	N	797	-0-	-13	-0-	184	1	479	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	159	1	450	2	Y	124	123	0			4
							6	4	136	9							
11	840	N	724	-0-	-116	-0-	150	1	425	2	Y	134	133	0	2	1	3
							2	4	147	9							
12	837	N	507	-0-	-330	-0-	130	1	278	2	Y	90	90	0			3
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I)(L)	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	2263	X	1098	-0-		-1165	-0-	171	1	463	2	Y	420	420	0			6
								2	4	462	9							
02	6300	X	1680	-0-		-4620	-0-	147	1	759	2	Y	703	695	0			14
								1	4	773	9							
03	6975	X	3251	-0-		-3724	-0-	107	1	1431	2	Y	1555	1527	0	1	8	41
								2	4	1711	9							
04	2836	X	2836	-0-		-0-	-0-	154	1	1219	2	Y	1329	1342	0	1	8	27
								1	4	1462	9							
05	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	143	1	1255	2	Y	886	878	0	1	8	34
								11	4	975	9							
06	3150	X	2536	-0-		-614	-0-	76	1	1426	2	Y	938	949	0			23
								2	4	1032	9							
07	3255	X	2882	-0-		-373	-0-	128	1	1602	2	Y	1046	1043	0			26
								1	4	1151	9							
08	3255	X	2182	-0-		-1073	-0-	147	1	1132	2	Y	820	832	0			14
								1	4	902	9							
09	2850	X	1773	-0-		-1077	-0-	114	1	864	2	Y	723	720	0			17
								795	9									
10	2883	X	1760	-0-		-1123	-0-	155	1	752	2	Y	766	761	0			22
								10	4	843	9							
11	2790	X	1340	-0-		-1450	-0-	72	1	602	2	Y	603	600	0	10	1	15
								3	4	663	9							
12	2883	X	1462	-0-		-1421	-0-	114	1	634	2	Y	648	640	0			23
								1	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 25,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,437

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	2976	X	2261	-0-		-715	-0-	135	1	1894	2	Y	205	207	0			12
								6	4	226	9							
02	2296	X	2088	-0-		-208	-0-	116	1	1759	2	Y	193	187	0			18
								1	4	212	9							
03	2542	X	2347	-0-		-195	-0-	136	1	1976	2	Y	213	212	0	1	8	18
								1	4	234	9							
04	2460	X	2340	-0-		-120	-0-	99	1	1903	2	Y	181	184	0	1	8	14
								139	4	199	9							
05	2480	X	2477	-0-		-3	-0-	79	1	1902	2	Y	194	190	0			18
								283	4	213	9							
06	2427	X	2427	-0-		-0-	-0-	73	1	2132	2	Y	201	202	0			17
								1	4	221	9							
07	2538	X	2538	-0-		-0-	-0-	81	1	2197	2	Y	227	228	0			16
								10	4	250	9							
08	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	81	1	2323	2	Y	238	233	0			21
								262	9									
09	2481	X	2481	-0-		-0-	-0-	97	1	2160	2	Y	203	206	0			18
								1	4	223	9							
10	2542	X	2484	-0-		-58	-0-	82	1	2202	2	Y	181	186	0			13
								1	4	199	9							
11	2580	X	2294	-0-		-286	-0-	81	1	2017	2	Y	178	176	0			15
								196	9									
12	2666	X	2291	-0-		-375	-0-	133	1	1988	2	Y	154	158	0			11
								1	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 28,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1861	-0-		-154		-0-	174	1	1591	2	Y	83	82	0			5
									5	4	91	9							
02	2199	X	2199	-0-		-0-		-0-	153	1	1935	2	Y	100	96	0			9
									1	4	110	9							
03	2046	X	1872	-0-		-174		-0-	215	1	1567	2	Y	81	83	0			7
									1	4	89	9							
04	1860	X	1767	-0-		-93		-0-	165	1	1362	2	Y	127	123	0	1	8	10
									100	4	140	9							
05	2449	X	2011	-0-		-438		-0-	134	1	1464	2	Y	177	170	0			17
									218	4	195	9							
06	2370	X	1923	-0-		-447		-0-	128	1	1599	2	Y	177	179	0			15
									1	4	195	9							
07	2449	X	1848	-0-		-601		-0-	220	1	1433	2	Y	171	174	0			12
									7	4	188	9							
08	2129	X	2129	-0-		-0-		-0-	232	1	1677	2	Y	200	194	0			18
									220	9									
09	2597	X	2597	-0-		-0-		-0-	183	1	2147	2	Y	242	238	0			22
									1	4	266	9							
10	2719	X	2719	-0-		-0-		-0-	149	1	2284	2	Y	259	262	0			19
									1	4	285	9							
11	2602	X	2602	-0-		-0-		-0-	92	1	2204	2	Y	278	274	0			23
									306	9									
12	2787	X	2787	-0-		-0-		-0-	101	1	2406	2	Y	253	258	0			18
									2	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 26,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,148

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1304	-0-		-91		-0-	9	1	1256	2	Y	35	35	0			1
									39	9									
02	1505	X	1505	-0-		-0-		-0-	10	1	1449	2	Y	42	42	0			1
									46	9									
03	1426	X	1408	-0-		-18		-0-	5	1	1349	2	Y	49	48	0			2
									54	9									
04	1260	X	1143	-0-		-117		-0-	3	1	1066	2	Y	45	46	0			1
									24	4	50	9							
05	1674	X	1583	-0-		-91		-0-	3	1	1505	2	Y	67	65	0			3
									1	4	74	9							
06	1620	X	1235	-0-		-385		-0-	2	1	1185	2	Y	44	46	0			1
									48	9									
07	1674	X	1230	-0-		-444		-0-	3	1	1173	2	Y	47	46	0			2
									2	4	52	9							
08	1581	X	1071	-0-		-510		-0-	2	1	1016	2	Y	48	49	0			1
									53	9									
09	1530	X	1106	-0-		-424		-0-	2	1	1048	2	Y	51	50	0			2
									56	9									
10	1581	X	1010	-0-		-571		-0-	40	1	920	2	Y	45	46	0			1
									50	9									
11	1230	X	1171	-0-		-59		-0-	86	1	1056	2	Y	26	26	0			1
									29	9									
12	1240	X	1239	-0-		-1		-0-	102	1	1106	2	Y	28	28	0			1
									31	9									

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		12	1	2790	2	Y	191	189	0	1	8	4
								210	9									
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-		22	1	2676	2	Y	194	191	0	1	8	6
								1	4	213	9							
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-		12	1	2154	2	Y	190	190	0			6
								1	4	209	9							
04	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-		10	1	1671	2	Y	151	153	0			4
								37	4	166	9							
05	3224	X	2390	-0-	-834	-0-		4	1	2167	2	Y	197	193	0	1	8	7
								2	4	217	9							
06	3120	X	108	-0-	-3012	-0-		5	1	95	2	Y	7	14	0			-0-
								8	9									
07	3224	X	14	-0-	-3210	-0-		6	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	2387	X	66	-0-	-2321	-0-		55	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	2310	X	135	-0-	-2175	-0-		135	1			Y	-0-					-0-
10	2387	X	63	-0-	-2324	-0-		57	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-		3	1	924	2	Y	54	55	0			1
								59	9									
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-		2	1	788	2	Y	50	49	0			2
								55	9									
03	1395	N	1226	-0-	-169	-0-		5	1	1152	2	Y	63	63	0			2
								69	9									
04	960	N	833	-0-	-127	-0-		13	1	761	2	Y	38	39	0			1
								17	4	42	9							
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		2	1	954	2	Y	50	49	0			2
								1	4	55	9							
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-		2	1	1053	2	Y	38	39	0			1
								42	9									
07	1240	X	1172	-0-	-68	-0-		2	1	1123	2	Y	42	42	0			1
								1	4	46	9							
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-		2	1	1204	2	Y	51	50	0			2
								56	9									
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-		3	1	1406	2	Y	47	47	0			2
								1	4	52	9							
10	1178	X	1124	-0-	-54	-0-		4	1	1084	2	Y	33	34	0			1
								36	9									
11	1230	X	986	-0-	-244	-0-		2	1	942	2	Y	38	38	0			1
								42	9									
12	1519	X	1012	-0-	-507	-0-		26	1	924	2	Y	56	54	0			3
								62	9									

TOTAL GAS PROD: 13,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	2	Y	75	75	0			2
							83	9									
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
03	1302	X	1282	-0-	-20	-0-	3	1	1260	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	2	1	998	2	Y	12	13	0			-0-
							22	4	13	9							
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	4	1	1853	2	Y	25	24	0			1
							2	4	28	9							
06	1230	X	818	-0-	-412	-0-	1	1	792	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
07	1271	X	809	-0-	-462	-0-	2	1	751	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
08	1891	X	813	-0-	-1078	-0-	2	1	756	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
09	1830	X	795	-0-	-1035	-0-	2	1	739	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
10	1891	X	868	-0-	-1023	-0-	3	1	807	2	Y	53	54	0			1
							58	9									
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	2	1	730	2	Y	80	78	0			3
							88	9									
12	837	X	666	-0-	-171	-0-	38	1	562	2	Y	60	60	0			3
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
02	1624	N	1411	-0-	-213	-0-	6	1	1325	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	9	1	1956	2	Y	92	91	0			3
							1	4	101	9							
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	9	1	1530	2	Y	65	66	0			2
							34	4	72	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	4	1	1991	2	Y	87	86	0			3
							2	4	96	9							
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	3	1	1578	2	Y	73	74	0			2
							80	9									
07	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	4	1	1657	2	Y	84	83	0			3
							2	4	92	9							
08	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	4	1	1747	2	Y	134	133	0			4
							1	4	147	9							
09	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	4	1	1735	2	Y	165	163	0			6
							1	4	182	9							
10	2108	X	1991	-0-	-117	-0-	7	1	1790	2	Y	175	176	0			5
							1	4	193	9							
11	1830	X	1720	-0-	-110	-0-	4	1	1551	2	Y	150	150	0			5
							165	9									
12	1984	X	1615	-0-	-369	-0-	4	1	1497	2	Y	104	104	0			5
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 21,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		159	1	1013	2	Y	85	76	0	2	8	19
								94	9									
02	2072	N	1401	-0-	-671	-0-		142	1	1167	2	Y	84	87	0	1	8	15
								92	9									
03	2108	N	1406	-0-	-702	-0-		71	1	1227	2	Y	98	104	0			9
								108	9									
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-		93	1	1210	2	Y	100	99	0	1	8	9
								157	4	110	9							
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		88	1	1367	2	Y	84	84	0			9
								10	4	92	9							
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		91	1	1249	2	Y	75	74	0			10
								5	4	83	9							
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-		78	1	1414	2	Y	88	87	0			11
								4	4	97	9							
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-		74	1	1561	2	Y	132	127	0			16
								145	9									
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-		80	1	1700	2	Y	139	139	0			16
								153	9									
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-		98	1	1744	2	Y	154	151	0			19
								2	4	169	9							
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		55	1	1626	2	Y	145	141	0			23
								160	9									
12	1984	N	1840	-0-	-144	-0-		43	1	1635	2	Y	147	150	0			20
								162	9									

TOTAL GAS PROD: 19,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3073	-0-	-213	-0-		225	1	2530	2	Y	289	217	0	8	8	65
								318	9									
02	3192	X	2437	-0-	-755	-0-		89	1	2119	2	Y	208	233	0	4	8	36
								229	9									
03	3534	X	1307	-0-	-2227	-0-		56	1	1118	2	Y	121	146	0			11
								133	9									
04	3420	X	1395	-0-	-2025	-0-		125	1	1012	2	Y	115	114	0	2	8	10
								131	4	127	9							
05	3069	X	2082	-0-	-987	-0-		314	1	1611	2	Y	133	129	0			14
								11	4	146	9							
06	2970	X	1614	-0-	-1356	-0-		274	1	1225	2	Y	101	101	0			14
								4	4	111	9							
07	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-		214	1	972	2	Y	78	82	0			10
								3	4	86	9							
08	2077	X	1035	-0-	-1042	-0-		149	1	790	2	Y	87	86	0			11
								96	9									
09	2010	X	1025	-0-	-985	-0-		176	1	791	2	Y	53	58	0			6
								58	9									
10	2077	X	1020	-0-	-1057	-0-		198	1	792	2	Y	26	29	0			3
								1	4	29	9							
11	1620	X	939	-0-	-681	-0-		81	1	835	2	Y	21	21	0			3
								23	9									
12	1271	X	877	-0-	-394	-0-		37	1	815	2	Y	23	23	0			3
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1430	-0-	-1019	-0-	139	1	1206	2	Y	77	58	0	2	8	17
							85	9									
02	1932	X	820	-0-	-1112	-0-	31	1	744	2	Y	41	50	0	1	8	7
							45	9									
03	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	133	1	1379	2	Y	83	83	0			7
							91	9									
04	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	206	1	702	2	Y	45	47	0	1	8	4
							91	4	50	9							
05	1426	X	1055	-0-	-371	-0-	252	1	759	2	Y	35	35	0			4
							5	4	39	9							
06	1560	X	974	-0-	-586	-0-	238	1	699	2	Y	31	31	0			4
							3	4	34	9							
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	254	1	640	2	Y	30	30	0			4
							2	4	33	9							
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	289	1	625	2	Y	49	47	0			6
							54	9									
09	960	N	415	-0-	-545	-0-	267	1	76	2	Y	65	63	0			8
							72	9									
10	930	N	600	-0-	-330	-0-	308	1	181	2	Y	101	96	0			13
							111	9									
11	930	N	223	-0-	-707	-0-	111	1	58	2	Y	49	54	0			8
							54	9									
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	36	1	180	2	Y	95	90	0			13
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 10,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	2201	X	939	-0-	-1262	-0-	76	1	826	2	Y	34	31	0			3
							37	9									
04	2130	X	1048	-0-	-1082	-0-	197	1	723	2	Y	31	31	0			3
							94	4	34	9							
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	211	1	780	2	Y	25	25	0			3
							5	4	28	9							
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	206	1	753	2	Y	23	23	0			3
							3	4	25	9							
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	376	1	1097	2	Y	34	33	0			4
							3	4	37	9							
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	310	1	644	2	Y	43	42	0			5
							47	9									
09	990	N	782	-0-	-208	-0-	361	1	368	2	Y	48	47	0			6
							53	9									
10	1519	N	553	-0-	-966	-0-	384	1	139	2	Y	27	30	0			3
							30	9									
11	960	N	461	-0-	-499	-0-	141	1	273	2	Y	43	39	0			7
							47	9									
12	806	N	289	-0-	-517	-0-	45	1	218	2	Y	24	28	0			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	321	-0-	-299	-0-	62	1	213	2	Y	42	38	0			4
							46	9									
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	179	1	135	2	Y	25	27	0			2
							18	4	28	9							
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	195	1	205	2	Y	30	29	0			3
							1	4	33	9							
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	185	1	236	2	Y	34	32	0			5
							1	4	37	9							
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	135	1	133	2	Y	18	21	0			2
							20	9									
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	137	1	122	2	Y	23	22	0			3
							25	9									
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	163	1	124	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	190	1	175	2	Y	38	36	0			5
							42	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	86	1	187	2	Y	41	39	0			7
							45	9									
12	341	N	98	-0-	-243	-0-	30	1	55	2	Y	12	17	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	159	-0-	-3685	-0-	61	1	94	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3720	X	255	-0-	-3465	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
05	1891	X	267	-0-	-1624	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	136	-0-	-14	-0-	117	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	110	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	125	1	83	2	Y	41	36	0			5
							45	9									
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	137	1	46	2	Y	17	20	0			2
							19	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	190	1	13	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	79	1	80	2	Y	20	17	0			3
							22	9									
12	217	N	72	-0-	-145	-0-	30	1	32	2	Y	9	11	0			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	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	2852	X	2230	-0-		-622		-0-	277 211	1 9	1742	2	Y	192	168	0	5	8	43
02	2828	X	2146	-0-		-682		-0-	212 184	1 9	1750	2	Y	167	178	0	3	8	29
03	3162	X	2753	-0-		-409		-0-	118 272	1 9	2363	2	Y	247	254	0			22
04	3060	X	2770	-0-		-290		-0-	119 275	1 4	2121 255	2 9	Y	232	231	0	3	8	20
05	3162	X	2843	-0-		-319		-0-	118 17	1 4	2487 221	2 9	Y	201	199	0			22
06	3064	X	3064	-0-		-0-		-0-	107 10	1 4	2712 235	2 9	Y	214	207	0			29
07	2990	X	2990	-0-		-0-		-0-	109 8	1 4	2678 195	2 9	Y	177	184	0			22
08	3092	X	3092	-0-		-0-		-0-	141 1	1 4	2779 171	2 9	Y	155	158	0			19
09	3278	X	3278	-0-		-0-		-0-	146 207	1 9	2925	2	Y	188	185	0			22
10	3162	X	3149	-0-		-13		-0-	167 3	1 4	2763 216	2 9	Y	196	194	0			24
11	3060	X	2629	-0-		-431		-0-	93 195	1 9	2341	2	Y	177	173	0			28
12	3379	X	2932	-0-		-447		-0-	70 215	1 9	2647	2	Y	195	197	0			26

TOTAL GAS PROD: 33,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	4340	X	4034	-0-		-306		-0-	19 242	1 9	3773	2	Y	220	180	0	22	1	40
02	3864	X	3606	-0-		-258		-0-	17 193	1 9	3396	2	Y	175	183	0			32
03	4107	X	4107	-0-		-0-		-0-	20 213	1 9	3874	2	Y	194	195	0			31
04	3960	X	3789	-0-		-171		-0-	20 120	1 4	3485 164	2 9	Y	149	152	0			28
05	4061	X	3994	-0-		-67		-0-	15 156	1 4	3639 184	2 9	Y	167	163	0			32
06	3960	X	3768	-0-		-192		-0-	15 2	1 4	3598 153	2 9	Y	139	148	0			23
07	4092	X	3922	-0-		-170		-0-	17 99	1 4	3651 155	2 9	Y	141	142	0			22
08	4092	X	3971	-0-		-121		-0-	19 47	1 4	3752 153	2 9	Y	139	129	0			32
09	3870	X	3614	-0-		-256		-0-	14 141	1 9	3459	2	Y	128	136	0			24
10	3999	X	3731	-0-		-268		-0-	13 9	1 4	3554 155	2 9	Y	141	141	0			24
11	3840	X	3600	-0-		-240		-0-	14 180	1 9	3406	2	Y	164	155	0			33
12	3968	X	2061	-0-		-1907		-0-	9 105	1 9	1947	2	Y	95	107	0			21

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,852

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1304	-0-	-928	-0-	104	1	1031	2	Y	154	165	0			16
							169	9									
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	309	1	2259	2	Y	346	295	0			67
							1	4	381	9							
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1496	2	Y	225	271	0			21
							248	9									
04	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	187	1	1782	2	Y	296	287	0			30
							18	4	326	9							
05	3255	X	2911	-0-	-344	-0-	274	1	2247	2	Y	354	360	0			24
							1	4	389	9							
06	3150	X	2777	-0-	-373	-0-	399	1	2025	2	Y	307	305	0			26
							15	4	338	9							
07	3255	X	2597	-0-	-658	-0-	485	1	1708	2	Y	354	343	0			37
							15	4	389	9							
08	2914	X	2236	-0-	-678	-0-	291	1	1635	2	Y	281	295	0			23
							1	4	309	9							
09	2820	X	1877	-0-	-943	-0-	328	1	1330	2	Y	199	201	0			21
							219	9									
10	2914	X	1501	-0-	-1413	-0-	344	1	972	2	Y	168	171	0			18
							185	9									
11	2790	X	1992	-0-	-798	-0-	222	1	1463	2	Y	278	267	0			29
							1	4	306	9							
12	2604	X	1997	-0-	-607	-0-	203	1	1482	2	Y	284	291	0			22
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 26,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	2351	-0-	-2268	-0-	39	1	1927	2	Y	340	373	0			95
							11	4	374	9							
02	3696	X	1675	-0-	-2021	-0-	130	1	1313	2	Y	208	197	0			106
							3	4	229	9							
03	5673	X	3493	-0-	-2180	-0-	120	1	2868	2	Y	439	452	0			93
							22	4	483	9							
04	3330	X	2350	-0-	-980	-0-	150	1	1696	2	Y	286	323	0			56
							189	4	315	9							
05	3441	X	1714	-0-	-1727	-0-	76	1	1409	2	Y	206	224	0			38
							2	4	227	9							
06	3390	X	2693	-0-	-697	-0-	125	1	2206	2	Y	323	292	0			69
							7	4	355	9							
07	3503	X	2778	-0-	-725	-0-	163	1	2266	2	Y	302	311	0			60
							17	4	332	9							
08	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	131	1	2646	2	Y	403	386	0			77
							1	4	443	9							
09	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	181	1	2343	2	Y	396	372	0			101
							436	9									
10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	134	1	2401	2	Y	394	402	0			93
							433	9									
11	3120	X	3087	-0-	-33	-0-	166	1	2436	2	Y	440	443	0			90
							1	4	484	9							
12	3224	X	2799	-0-	-425	-0-	169	1	2197	2	Y	394	403	0			81
							433	9									

TOTAL GAS PROD: 32,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2449	X	224	-0-	-2225	-0-	51	1	157	2	Y	14	34	0			4
							1	4	15	9							
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	219	1	1909	2	Y	155	80	0			79
							4	4	171	9							
03	2325	X	1082	-0-	-1243	-0-	167	1	835	2	Y	66	131	0			14
							7	4	73	9							
04	1410	X	1172	-0-	-238	-0-	209	1	798	2	Y	69	69	0			14
							89	4	76	9							
05	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	102	1	1406	2	Y	106	100	0			20
							2	4	117	9							
06	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	182	1	1380	2	Y	103	101	0			22
							4	4	113	9							
07	2542	X	1271	-0-	-1271	-0-	203	1	982	2	Y	71	79	0			14
							8	4	78	9							
08	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	198	1	1228	2	Y	124	114	0			24
							136	9									
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	303	1	1211	2	Y	183	160	0			47
							201	9									
10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	257	1	1602	2	Y	249	237	0			59
							274	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	247	1	1532	2	Y	270	274	0			55
							1	4	297	9							
12	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	274	1	1425	2	Y	247	251	0			51
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,657

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	209	1	572	2	Y	215	212	0			3
							2	4	237	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	211	1	1045	2	Y	788	774	0	1	8	16
							2	4	867	9							
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	217	1	910	2	Y	374	380	0			10
							1	4	411	9							
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	226	1	815	2	Y	262	267	0			5
							1	4	288	9							
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	232	1	875	2	Y	275	269	0			11
							8	4	303	9							
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	220	1	885	2	Y	258	263	0			6
							1	4	284	9							
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	227	1	858	2	Y	249	249	0			6
							1	4	274	9							
08	1426	N	858	-0-	-568	-0-	185	1	493	2	Y	164	167	0			3
							180	9									
09	1380	N	1120	-0-	-260	-0-	178	1	676	2	Y	242	239	0			6
							266	9									
10	1364	N	1166	-0-	-198	-0-	198	1	708	2	Y	228	227	0			7
							9	4	251	9							
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	173	1	485	2	Y	182	181	0	3	1	5
							3	4	200	9							
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	159	1	587	2	Y	256	252	0			9
							1	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 15,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	193	1	2227	2	Y	46	45	0			13
							12	4	51	9							
02	2044	N	1842	-0-	-202	-0-	146	1	1641	2	Y	48	38	0			23
							2	4	53	9							
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2161	2	Y	142	129	0			36
							156	9									
04	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	168	1	1528	2	Y	117	135	0			18
							240	4	129	9							
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	Y	146	131	0			33
							2	4	161	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1993	2	Y	148	138	0			43
							1	4	163	9							
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	112	1	1232	2	Y	122	114	0			51
							30	4	134	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	188	1	2079	2	Y	124	149	0			26
							136	9									
09	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	177	1	1938	2	Y	111	108	0			29
							122	9									
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	258	1	1808	2	Y	128	130	0			27
							141	9									
11	2340	N	1891	-0-	-449	-0-	205	1	1564	2	Y	111	107	0			31
							122	9									
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2057	2	Y	171	142	0			60
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 26,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		137	-0-	137	137	1	1	125	2	Y	10	7	0			3
							11	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-	3	0			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-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: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	43	83	0			14
							47	9									
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	15	1	1001	2	Y	209	151	0	1	8	71
							230	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	236	259	0	1	8	47
							10	4	260	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	135	141	0			41
							9	4	149	9							
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	62	79	0			24
							68	9									
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	3	1	342	2	Y	24	39	0			9
							26	9									
07	1240	N	192	-0-	-1048	-0-	2	1	178	2	Y	11	15	0			5
							12	9									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	101	1	2444	2	Y	147	81	0			71
							162	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
10	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	152	1	2746	2	Y	175	128	0			47
							193	9									
11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	40	1	1499	2	Y	102	64	0			38
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	9	1	2083	2	Y	95	98	0			29
							105	9									
02	2492	X	2099	-0-	-393	-0-	9	1	1965	2	Y	114	114	0	1	8	28
							125	9									
03	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	6	1	2172	2	Y	85	87	0			26
							94	9									
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	6	1	2164	2	Y	112	101	0			37
							8	4	123	9							
05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	14	1	1747	2	Y	107	114	0			30
							72	4	118	9							
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	2	Y	139	138	0			31
							3	4	153	9							
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	3	1	2262	2	Y	110	92	0			49
							3	4	121	9							
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	2	Y	131	149	0			31
							16	4	144	9							
09	2370	N	2070	-0-	-300	-0-	8	1	1971	2	Y	74	59	0			46
							10	4	81	9							
10	2387	N	1972	-0-	-415	-0-	8	1	1839	2	Y	79	103	0			22
							38	4	87	9							
11	2370	N	2059	-0-	-311	-0-	12	1	1952	2	Y	86	82	0			26
							95	9									
12	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	15	1	1905	2	Y	75	60	0			41
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	X	962	-0-	-1549	-0-	77	1	674	2	Y	192	175	0			17
							211	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	200	1	665	2	Y	198	195	0	3	8	17
							86	4	218	9							
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	Y	163	162	0			18
							5	4	179	9							
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	751	2	Y	161	157	0			22
							3	4	177	9							
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	346	1	1010	2	Y	214	209	0			27
							3	4	235	9							
08	1147	N	495	-0-	-652	-0-	356	1	109	2	Y	27	51	0			3
							30	9									
09	1140	N	601	-0-	-539	-0-	357	1	203	2	Y	37	36	0			4
							41	9									
10	1581	N	515	-0-	-1066	-0-	315	1	161	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	109	1	12	2	Y	8	11	0			1
							9	9									
12	620	N	197	-0-	-423	-0-	35	1	138	2	Y	22	20	0			3
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 7,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	8	1	1838	2	Y	162	113	0			49
							178	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-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.		3782	-0-	3782	3782	15	1	3401	2	Y	269	193	0			76
							70	4	296	9							
11	T. A.		11	-0-	11	3793	10	2	1	9	Y	1	77	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3793					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3321	-0-	-306	-0-		16	1	3097	2	Y	189	156	0	19	1	34
								208	9									
02	3276	X	2940	-0-	-336	-0-		14	1	2746	2	Y	164	168	0			30
								180	9									
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-		17	1	3228	2	Y	148	154	0			24
								163	9									
04	3270	X	3107	-0-	-163	-0-		17	1	2874	2	Y	106	110	0			20
								99	4	117	9							
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-		14	1	3201	2	Y	161	150	0			31
								137	4	177	9							
06	3300	X	3161	-0-	-139	-0-		13	1	2983	2	Y	148	154	0			25
								2	4	163	9							
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-		14	1	3002	2	Y	119	126	0			18
								81	4	131	9							
08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-		16	1	3087	2	Y	114	106	0			26
								38	4	125	9							
09	3420	X	3013	-0-	-407	-0-		12	1	2876	2	Y	114	118	0			22
								125	9									
10	3534	X	2993	-0-	-541	-0-		11	1	2862	2	Y	103	108	0			17
								7	4	113	9							
11	3150	X	2795	-0-	-355	-0-		11	1	2685	2	Y	90	89	0			18
								99	9									
12	3255	X	2911	-0-	-344	-0-		13	1	2796	2	Y	93	91	0			20
								102	9									

TOTAL GAS PROD: 37,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1486	-0-	-1769	-0-		247	1	1142	2	Y	88	77	0	2	8	20
								97	9									
02	2576	X	1820	-0-	-756	-0-		267	1	1448	2	Y	95	96	0	2	8	17
								105	9									
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-		114	1	1913	2	Y	137	142	0			12
								151	9									
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-		140	1	1428	2	Y	108	109	0	2	8	9
								185	4	119	9							
05	2170	X	1887	-0-	-283	-0-		139	1	1636	2	Y	92	91	0			10
								11	4	101	9							
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-		126	1	1556	2	Y	85	83	0			12
								6	4	94	9							
07	2170	X	1737	-0-	-433	-0-		123	1	1519	2	Y	83	85	0			10
								4	4	91	9							
08	2170	X	1792	-0-	-378	-0-		115	1	1558	2	Y	108	105	0			13
								119	9									
09	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-		119	1	1639	2	Y	150	145	0			18
								165	9									
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-		141	1	1782	2	Y	162	160	0			20
								2	4	178	9							
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-		75	1	1786	2	Y	185	176	0			29
								204	9									
12	1984	X	1932	-0-	-52	-0-		49	1	1703	2	Y	164	171	0			22
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 22,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	389	1	1879	2	Y	283	244	0	7	8	64
							311	9									
02	2492	X	2145	-0-	-347	-0-	298	1	1618	2	Y	208	232	0	4	8	36
							229	9									
03	3348	X	198	-0-	-3150	-0-	86	1	97	2	Y	14	49	0			1
							15	9									
04	3240	X	966	-0-	-2274	-0-	206	1	587	2	Y	88	80	0	1	8	8
							76	4	97	9							
05	3348	X	1662	-0-	-1686	-0-	166	1	1327	2	Y	145	137	0			16
							9	4	160	9							
06	2490	X	1541	-0-	-949	-0-	127	1	1259	2	Y	136	133	0			19
							5	4	150	9							
07	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	106	1	1239	2	Y	130	133	0			16
							3	4	143	9							
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	113	1	1657	2	Y	262	246	0			32
							288	9									
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1509	2	Y	242	246	0			28
							266	9									
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	124	1	1499	2	Y	232	231	0			29
							2	4	255	9							
11	1980	N	1769	-0-	-211	-0-	65	1	1447	2	Y	234	226	0			37
							257	9									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	48	1	1621	2	Y	283	282	0			38
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 20,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3310	2	298	9	N	271	357	1			148
02	4088	X	3096	-0-	-992	-0-	2845	2	251	9	N	228	179	1			197
03	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-	2994	2	268	9	N	244	357	1			84
04	4380	X	1625	-0-	-2755	-0-	1498	2	127	9	N	115					199
05	3813	X	6	-0-	-3807	-0-	5	2	1	9	N	1	168	1			32
06	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	2991	2	173	9	N	157					189
07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	2975	2	238	9	N	216	353	1			52
08	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	137	2	22	9	N	20					72
09	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4304	2	326	9	N	296	177	1			191
10	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3448	2	273	9	N	248	346	1			93
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3153	2	263	9	N	239	181	1			151
12	4526	X	771	-0-	-3755	-0-	731	2	40	9	N	36					187

TOTAL GAS PROD: 30,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,071

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	174	1	934	2	Y	130	124	0			14
							143	9									
02	1568	N	909	-0-	-659	-0-	138	1	674	2	Y	88	91	0			11
							97	9									
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	172	1	795	2	Y	106	110	0			7
							117	9									
04	1200	N	672	-0-	-528	-0-	141	1	453	2	Y	70	69	0			8
							1	4	77	9							
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	220	1	2577	2	Y	253	241	0	1	8	19
							4	4	278	9							
06	3000	N	16056	-0-	13056	13056	760	1	13998	2	Y	1155	1100	0			74
							27	4	1271	9							
07	18436	X	5380	-0-	-13056	-0-	397	1	4440	2	Y	476	518	0			32
							19	4	524	9							
08	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	328	1	1695	2	Y	324	330	0			26
							356	9									
09	3330	X	877	-0-	-2453	-0-	206	1	561	2	Y	100	117	0			9
							110	9									
10	3441	X	1494	-0-	-1947	-0-	294	1	1003	2	Y	174	171	0			12
							6	4	191	9							
11	3330	X	1334	-0-	-1996	-0-	281	1	864	2	Y	172	169	0			15
							189	9									
12	3441	X	1225	-0-	-2216	-0-	289	1	737	2	Y	181	180	0			16
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 35,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,229

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	12	1	2413	2	Y	114	96	0	12	1	21
							125	9									
02	2436	X	2208	-0-	-228	-0-	11	1	2091	2	Y	96	99	0			18
							106	9									
03	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	149	143	0			24
							164	9									
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	14	1	2374	2	Y	123	124	0			23
							82	4	135	9							
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	10	1	2370	2	Y	134	131	0			26
							101	4	147	9							
06	2610	X	2529	-0-	-81	-0-	10	1	2376	2	Y	129	133	0			22
							1	4	142	9							
07	2697	X	2550	-0-	-147	-0-	11	1	2342	2	Y	121	124	0			19
							64	4	133	9							
08	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	12	1	2409	2	Y	87	86	0			20
							30	4	96	9							
09	2610	X	2239	-0-	-371	-0-	9	1	2156	2	Y	67	74	0			13
							74	9									
10	2635	X	2454	-0-	-181	-0-	9	1	2311	2	Y	116	109	0			20
							6	4	128	9							
11	2520	X	2348	-0-	-172	-0-	9	1	2209	2	Y	118	114	0			24
							130	9									
12	2542	X	1357	-0-	-1185	-0-	6	1	1276	2	Y	68	77	0			15
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 28,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	7	1	1462	2	Y	106	110	0			32
							117	9									
02	1596	N	1434	-0-	-162	-0-	7	1	1347	2	Y	73	87	0			18
							80	9									
03	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	4	1	1558	2	Y	43	48	0			13
							47	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	5	1	1644	2	Y	91	74	0			30
							6	4	100	9							
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	12	1	1581	2	Y	125	120	0			35
							65	4	138	9							
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	4	1	1469	2	Y	104	116	0			23
							2	4	114	9							
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	3	1	1738	2	Y	94	75	0			42
							2	4	103	9							
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	131	142	0			31
							13	4	144	9							
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	7	1	1746	2	Y	95	67	0			59
							9	4	105	9							
10	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	7	1	1538	2	Y	75	113	0			21
							32	4	83	9							
11	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	11	1	1844	2	Y	106	95	0			32
							117	9									
12	1922	N	1647	-0-	-275	-0-	12	1	1539	2	Y	87	71	0			48
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 20,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3585	-0-	-414	-0-	17	1	3352	2	Y	196	164	0	20	1	36
							216	9									
02	3612	X	3161	-0-	-451	-0-	15	1	2939	2	Y	188	189	0			35
							207	9									
03	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	18	1	3399	2	Y	264	257	0			42
							290	9									
04	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	18	1	3131	2	Y	211	214	0			39
							108	4	232	9							
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	2	Y	239	232	0			46
							139	4	263	9							
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	14	1	3342	2	Y	238	244	0			40
							2	4	262	9							
07	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	16	1	3334	2	Y	238	241	0			37
							90	4	262	9							
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	17	1	3412	2	Y	233	217	0			53
							42	4	256	9							
09	3630	X	3346	-0-	-284	-0-	13	1	3081	2	Y	229	239	0			43
							252	9									
10	3751	X	3501	-0-	-250	-0-	12	1	3227	2	Y	231	235	0			39
							8	4	254	9							
11	3630	X	3438	-0-	-192	-0-	13	1	3164	2	Y	237	228	0			48
							261	9									
12	3720	X	1970	-0-	-1750	-0-	8	1	1811	2	Y	137	155	0			30
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 40,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	6	1	1356	2	Y	109	116	0			33
							120	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	6	1	1214	2	Y	98	106	0	1	8	24
							108	9									
03	1767	N	1325	-0-	-442	-0-	4	1	1254	2	Y	61	66	0			19
							67	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	2	Y	82	74	0			27
							5	4	90	9							
05	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	9	1	1191	2	Y	71	78	0			20
							49	4	78	9							
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	2	Y	117	111	0			26
							2	4	129	9							
07	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	2	1	1037	2	Y	61	60	0			27
							1	4	67	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	2	Y	143	136	0			34
							13	4	157	9							
09	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	5	1	1323	2	Y	76	63	0			47
							7	4	84	9							
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1419	2	Y	75	101	0			21
							29	4	83	9							
11	1980	N	1222	-0-	-758	-0-	7	1	1131	2	Y	76	74	0			23
							84	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	14	1	1814	2	Y	94	65	0			52
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1031	-0-	-953	-0-	4	1	927	2	Y	91	101	0			28
							100	9									
02	1596	X	814	-0-	-782	-0-	4	1	733	2	Y	70	80	0			18
							77	9									
03	1426	X	1020	-0-	-406	-0-	3	1	956	2	Y	55	56	0			17
							61	9									
04	1380	X	922	-0-	-458	-0-	2	1	844	2	Y	66	61	0			22
							3	4	73	9							
05	1426	X	717	-0-	-709	-0-	5	1	622	2	Y	58	64	0			16
							26	4	64	9							
06	990	X	959	-0-	-31	-0-	2	1	900	2	Y	51	56	0			11
							1	4	56	9							
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	1	1	854	2	Y	34	30	0			15
							1	4	37	9							
08	713	N	12	-0-	-701	-0-	12	2			Y	-0-	15	0			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	4	1	1128	2	Y	47	18	0			29
							6	4	52	9							
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	7	1	1627	2	Y	71	80	0			20
							34	4	78	9							
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	2	Y	53	57	0			16
							58	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	10	1	1306	2	Y	82	53	0			45
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 11,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	246	1	3382	2	Y	372	350	0			52
							3	4	409	9							
02	4088	X	3952	-0-	-136	-0-	176	1	3361	2	Y	372	362	0	1	8	61
							6	4	409	9							
03	4526	X	4315	-0-	-211	-0-	267	1	3631	2	Y	378	405	0			34
							1	4	416	9							
04	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	273	1	3056	2	Y	356	355	0			35
							377	4	392	9							
05	4371	X	2983	-0-	-1388	-0-	264	1	2573	2	Y	130	152	0			13
							3	4	143	9							
06	4230	X	2954	-0-	-1276	-0-	235	1	2581	2	Y	124	123	0			14
							2	4	136	9							
07	4371	X	2844	-0-	-1527	-0-	304	1	2372	2	Y	131	129	0			16
							24	4	144	9							
08	4309	X	2765	-0-	-1544	-0-	340	1	2234	2	Y	137	135	0			18
							40	4	151	9							
09	4110	X	2898	-0-	-1212	-0-	263	1	2471	2	Y	149	146	0			21
							164	9									
10	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	208	1	2441	2	Y	141	145	0			17
							21	4	155	9							
11	2940	X	2562	-0-	-378	-0-	193	1	2225	2	Y	131	131	0			17
							144	9									
12	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	174	1	1953	2	Y	124	130	0			11
							3	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 38,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,545

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	2	Y	169	157	0			24
							3	4	186	9							
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	197	1	3178	2	Y	124	127	0			21
							6	4	136	9							
03	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	268	1	3348	2	Y	114	125	0			10
							1	4	125	9							
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	2925	2	Y	119	117	0			12
							360	4	131	9							
05	3906	X	3875	-0-	-31	-0-	269	1	3451	2	Y	137	135	0			14
							4	4	151	9							
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	238	1	3212	2	Y	121	121	0			14
							3	4	133	9							
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	320	1	4015	2	Y	141	138	0			17
							40	4	155	9							
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	372	1	3773	2	Y	112	114	0			15
							68	4	123	9							
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	323	1	3312	2	Y	100	101	0			14
							110	9									
10	4526	X	3689	-0-	-837	-0-	275	1	3209	2	Y	162	157	0			19
							27	4	178	9							
11	4380	X	3294	-0-	-1086	-0-	224	1	2898	2	Y	156	155	0			20
							172	9									
12	4526	X	3258	-0-	-1268	-0-	177	1	2892	2	Y	168	173	0			15
							4	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 44,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,623

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-		-0-		-0-	87	1	2862	2	Y	265	247	0			37
									3	4	292	9							
02	2856	X	2616	-0-		-240		-0-	21	1	2351	2	Y	218	219	0			36
									4	4	240	9							
03	3193	X	2948	-0-		-245		-0-	18	1	2673	2	Y	234	249	0			21
									257	9									
04	3150	X	2477	-0-		-673		-0-	17	1	2014	2	Y	180	183	0			18
									248	4	198	9							
05	3255	X	2577	-0-		-678		-0-	16	1	2336	2	Y	202	200	0			20
									3	4	222	9							
06	3150	X	2773	-0-		-377		-0-	19	1	2523	2	Y	208	204	0			24
									2	4	229	9							
07	2945	X	1186	-0-		-1759		-0-	10	1	1068	2	Y	88	101	0			11
									11	4	97	9							
08	2945	X	2322	-0-		-623		-0-	44	1	2069	2	Y	156	146	0			21
									37	4	172	9							
09	2760	X	2617	-0-		-143		-0-	17	1	2398	2	Y	184	179	0			26
									202	9									
10	2852	X	2676	-0-		-176		-0-	19	1	2421	2	Y	195	198	0			23
									21	4	215	9							
11	2760	X	2558	-0-		-202		-0-	17	1	2330	2	Y	192	191	0			24
									211	9									
12	2697	X	2253	-0-		-444		-0-	20	1	2031	2	Y	181	189	0			16
									3	4	199	9							

TOTAL GAS PROD: 30,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,303

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1682	-0-		-271		-0-	92	1	1427	2	Y	147	138	0			21
									1	4	162	9							
02	1764	X	1623	-0-		-141		-0-	42	1	1417	2	Y	146	143	0			24
									3	4	161	9							
03	1953	X	1688	-0-		-265		-0-	47	1	1483	2	Y	144	155	0			13
									158	9									
04	1770	X	1643	-0-		-127		-0-	45	1	1279	2	Y	146	145	0			14
									158	4	161	9							
05	1819	X	1819	-0-		-0-		-0-	47	1	1575	2	Y	177	173	0			18
									2	4	195	9							
06	1807	X	1807	-0-		-0-		-0-	44	1	1578	2	Y	167	166	0			19
									1	4	184	9							
07	1936	X	1936	-0-		-0-		-0-	79	1	1648	2	Y	175	173	0			21
									16	4	193	9							
08	1905	X	1905	-0-		-0-		-0-	86	1	1616	2	Y	158	158	0			21
									29	4	174	9							
09	1917	X	1917	-0-		-0-		-0-	72	1	1715	2	Y	118	122	0			17
									130	9									
10	2044	X	2044	-0-		-0-		-0-	66	1	1839	2	Y	112	116	0			13
									16	4	123	9							
11	1958	X	1958	-0-		-0-		-0-	61	1	1775	2	Y	111	110	0			14
									122	9									
12	1984	X	1951	-0-		-33		-0-	86	1	1734	2	Y	117	121	0			10
									2	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 21,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	69	1	2285	2	Y	202	189	0			28
							2	4	222	9							
02	2492	X	2440	-0-	-52	-0-	19	1	2202	2	Y	195	191	0			32
							4	4	215	9							
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	15	1	2262	2	Y	157	175	0			14
							173	9									
04	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	15	1	1829	2	Y	119	121	0			12
							225	4	131	9							
05	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	14	1	2160	2	Y	138	136	0			14
							3	4	152	9							
06	2610	X	2332	-0-	-278	-0-	17	1	2169	2	Y	131	130	0			15
							2	4	144	9							
07	2697	X	2266	-0-	-431	-0-	19	1	2088	2	Y	125	125	0			15
							21	4	138	9							
08	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	44	1	2081	2	Y	116	116	0			15
							37	4	128	9							
09	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	15	1	2125	2	Y	136	132	0			19
							150	9									
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	18	1	2249	2	Y	155	156	0			18
							19	4	171	9							
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	17	1	2320	2	Y	164	161	0			21
							180	9									
12	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	21	1	2114	2	Y	160	167	0			14
							3	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 28,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	93	1	3079	2	Y	361	337	0			51
							3	4	397	9							
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	24	1	2739	2	Y	321	319	0			53
							5	4	353	9							
03	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	20	1	2899	2	Y	321	345	0			29
							353	9									
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	21	1	2532	2	Y	328	325	0			32
							312	4	361	9							
05	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	20	1	3014	2	Y	384	378	0			38
							4	4	422	9							
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	22	1	2955	2	Y	358	355	0			41
							3	4	394	9							
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	27	1	2951	2	Y	293	298	0			36
							29	4	322	9							
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	62	1	2932	2	Y	200	209	0			27
							52	4	220	9							
09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	21	1	2919	2	Y	203	201	0			29
							223	9									
10	3255	X	3211	-0-	-44	-0-	23	1	2962	2	Y	183	190	0			22
							25	4	201	9							
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	21	1	2860	2	Y	172	172	0			22
							189	9									
12	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	26	1	2649	2	Y	173	180	0			15
							4	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 38,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2012	X	2012	-0-		-0-	-0-	52	1	1731	2	Y	206	192	0			29
								2	4	227	9							
02	1792	X	1677	-0-		-115	-0-	13	1	1468	2	Y	175	175	0			29
								3	4	193	9							
03	1984	X	1844	-0-		-140	-0-	11	1	1631	2	Y	184	196	0			17
								202	9									
04	1950	X	1763	-0-		-187	-0-	11	1	1390	2	Y	174	174	0			17
								171	4	191	9							
05	2015	X	1937	-0-		-78	-0-	12	1	1758	2	Y	150	152	0			15
								2	4	165	9							
06	1950	X	1903	-0-		-47	-0-	13	1	1734	2	Y	140	139	0			16
								2	4	154	9							
07	1926	N	1926	-0-		-0-	-0-	16	1	1728	2	Y	150	148	0			18
								17	4	165	9							
08	1922	N	1862	-0-		-60	-0-	35	1	1621	2	Y	161	158	0			21
								29	4	177	9							
09	1890	N	1805	-0-		-85	-0-	11	1	1567	2	Y	206	198	0			29
								227	9									
10	1922	N	1912	-0-		-10	-0-	13	1	1637	2	Y	225	228	0			26
								14	4	248	9							
11	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	12	1	1590	2	Y	224	222	0			28
								246	9									
12	1860	N	1765	-0-		-95	-0-	15	1	1497	2	Y	228	236	0			20
								2	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 22,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4531	X	4531	-0-		-0-	-0-	1	1	4125	2	Y	368	347	0			62
								405	9									
02	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-	1	1	3656	2	Y	308	312	0			58
								339	9									
03	4440	X	4440	-0-		-0-	-0-	1	1	4065	2	Y	340	345	0			53
								374	9									
04	3870	X	3735	-0-		-135	-0-	1	1	3354	2	Y	333	325	0			61
								14	4	366	9							
05	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	9	1	4125	2	Y	328	331	0			58
								361	9									
06	4443	X	4443	-0-		-0-	-0-	79	1	4032	2	Y	285	278	0			65
								18	4	314	9							
07	4538	X	4538	-0-		-0-	-0-	75	1	4088	2	Y	311	316	0			60
								33	4	342	9							
08	4598	X	4598	-0-		-0-	-0-	67	1	4158	2	Y	329	333	0			56
								11	4	362	9							
09	4440	X	4365	-0-		-75	-0-	70	1	3967	2	Y	292	293	0			55
								7	4	321	9							
10	4588	X	4507	-0-		-81	-0-	68	1	4075	2	Y	330	330	0			55
								1	4	363	9							
11	4469	X	4469	-0-		-0-	-0-	67	1	3965	2	Y	397	393	0			59
								437	9									
12	4588	X	4464	-0-		-124	-0-	68	1	4021	2	Y	341	334	0			66
								375	9									

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	Y	160	152	0			27
							176	9									
02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	1927	2	149	9	Y	135	137	0			25
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2109	2	156	9	Y	142	145	0			22
04	2250	X	1819	-0-	-431	-0-	1688	2	7	4	Y	113	114	0			21
							124	9									
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	5	1	2110	2	Y	117	117	0			21
							129	9									
06	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	41	1	2062	2	Y	106	103	0			24
							9	4	117	9							
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	35	1	1902	2	Y	109	112	0			21
							15	4	120	9							
08	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	31	1	1946	2	Y	117	118	0			20
							5	4	129	9							
09	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	34	1	1941	2	Y	112	111	0			21
							3	4	123	9							
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	34	1	2038	2	Y	134	133	0			22
							147	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	33	1	1976	2	Y	154	153	0			23
							169	9									
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	34	1	2009	2	Y	131	128	0			26
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 25,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	X	783	-0-	-0-	-0-	743	2	40	9	Y	36	34	0			6
02	644	X	609	-0-	-35	-0-	579	2	30	9	Y	27	28	0			5
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	707	2	35	9	Y	32	32	0			5
04	750	X	534	-0-	-216	-0-	500	2	2	4	Y	29	29	0			5
							32	9									
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	Y	39	37	0			7
							43	9									
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	15	1	757	2	Y	35	34	0			8
							3	4	39	9							
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	20	1	1075	2	Y	54	52	0			10
							9	4	59	9							
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1027	2	Y	54	55	0			9
							3	4	59	9							
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	17	1	972	2	Y	41	42	0			8
							2	4	45	9							
10	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	17	1	1017	2	Y	40	41	0			7
							44	9									
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	16	1	967	2	Y	42	43	0			6
							46	9									
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	16	1	969	2	Y	43	41	0			8
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	1 200	1 9	3033	2	Y	182	175	0			31
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1 233	1 9	2678	2	Y	212	203	0			40
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1 240	1 9	3028	2	Y	218	224	0			34
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	1 10	1 4	2432 251	2 9	Y	228	220	0			42
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	7 255	1 9	2991	2	Y	232	233	0			41
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	56 13	1 4	2865 228	2 9	Y	207	201	0			47
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	46 20	1 4	2503 193	2 9	Y	175	188	0			34
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	41 7	1 4	2571 206	2 9	Y	187	189	0			32
09	3150	X	2268	-0-	-882	-0-	36 4	1 4	2057 171	2 9	Y	155	158	0			29
10	3255	X	2684	-0-	-571	-0-	40 207	1 9	2437	2	Y	188	186	0			31
11	3150	X	2814	-0-	-336	-0-	43 245	1 9	2526	2	Y	223	221	0			33
12	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	40 191	1 9	2378	2	Y	174	173	0			34

TOTAL GAS PROD: 34,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4365	-0-	-409	-0-	20 363	1 9	3982	2	Y	330	271	0	33	1	60
02	4312	X	3963	-0-	-349	-0-	18 321	1 9	3624	2	Y	292	298	0			54
03	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	21 282	1 9	4046	2	Y	256	269	0			41
04	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	22 130	1 4	3772 202	2 9	Y	184	191	0			34
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	17 176	1 4	4113 256	2 9	Y	233	222	0			45
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	4095 222	2 9	Y	202	213	0			34
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	19 112	1 4	4134 220	2 9	Y	200	203	0			31
08	4557	X	4479	-0-	-78	-0-	22 52	1 4	4217 188	2 9	Y	171	163	0			39
09	4410	X	4265	-0-	-145	-0-	17 138	1 9	4110	2	Y	125	140	0			24
10	4557	X	4320	-0-	-237	-0-	15 10	1 4	4108 187	2 9	Y	170	165	0			29
11	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	15 252	1 9	3822	2	Y	229	212	0			46
12	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	19 270	1 9	4058	2	Y	245	238	0			53

TOTAL GAS PROD: 51,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2303	-0-	-611		-0-		11	1	2138	2	Y	140	121	0	15	1	25
									154	9									
02	2632	X	1945	-0-	-687		-0-		9	1	1827	2	Y	99	106	0			18
									109	9									
03	2728	X	2331	-0-	-397		-0-		11	1	2169	2	Y	137	133	0			22
									151	9									
04	2610	X	2028	-0-	-582		-0-		11	1	1837	2	Y	106	108	0			20
									63	4	117	9							
05	2573	X	2232	-0-	-341		-0-		8	1	1992	2	Y	134	128	0			26
									85	4	147	9							
06	2250	X	2208	-0-	-42		-0-		9	1	2058	2	Y	127	132	0			21
									1	4	140	9							
07	2325	X	2235	-0-	-90		-0-		10	1	2047	2	Y	111	115	0			17
									56	4	122	9							
08	2325	X	2241	-0-	-84		-0-		11	1	2106	2	Y	89	86	0			20
									26	4	98	9							
09	2628	X	2628	-0-	-0-		-0-		10	1	2496	2	Y	111	110	0			21
									122	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-		-0-		8	1	2224	2	Y	95	100	0			16
									5	4	105	9							
11	2553	X	2553	-0-	-0-		-0-		10	1	2423	2	Y	109	103	0			22
									120	9									
12	2842	X	2842	-0-	-0-		-0-		12	1	2695	2	Y	123	118	0			27
									135	9									

TOTAL GAS PROD: 27,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,381

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3303	-0-	-262		-0-		15	1	3057	2	Y	210	173	0	21	1	38
									231	9									
02	3220	X	2972	-0-	-248		-0-		14	1	2756	2	Y	184	188	0			34
									202	9									
03	3410	X	3018	-0-	-392		-0-		15	1	2808	2	Y	177	183	0			28
									195	9									
04	3300	X	2692	-0-	-608		-0-		14	1	2463	2	Y	118	124	0			22
									85	4	130	9							
05	3379	X	3119	-0-	-260		-0-		12	1	2824	2	Y	147	141	0			28
									121	4	162	9							
06	3210	X	2829	-0-	-381		-0-		11	1	2667	2	Y	136	141	0			23
									1	4	150	9							
07	3286	X	3006	-0-	-280		-0-		13	1	2775	2	Y	130	133	0			20
									75	4	143	9							
08	3131	X	3016	-0-	-115		-0-		15	1	2845	2	Y	110	105	0			25
									35	4	121	9							
09	3030	X	2735	-0-	-295		-0-		11	1	2596	2	Y	116	119	0			22
									128	9									
10	3131	X	2967	-0-	-164		-0-		11	1	2798	2	Y	137	136	0			23
									7	4	151	9							
11	2910	X	2839	-0-	-71		-0-		11	1	2676	2	Y	138	133	0			28
									152	9									
12	3007	X	1800	-0-	-1207		-0-		8	1	1696	2	Y	87	96	0			19
									96	9									

TOTAL GAS PROD: 34,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

01	3193 X	2784	-0-	-409	-0-	16	1	2594	2	Y	158	156	0			28
						174	9									
02	2912 X	2877	-0-	-35	-0-	15	1	2694	2	Y	153	151	0			30
						168	9									
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174	0			27
						188	9									
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0			24
						260	4	140	9							
05	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283	2	Y	140	134	0			30
						274	4	154	9							
06	3120 X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315	2	Y	109	119	0			20
						1	4	120	9							
07	3224 X	2535	-0-	-689	-0-	9	1	2386	2	Y	117	122	0			15
						11	4	129	9							
08	3224 X	2706	-0-	-518	-0-	10	1	2551	2	Y	127	119	0			23
						5	4	140	9							
09	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	10	1	2350	2	Y	138	132	0			29
						3	4	152	9							
10	2728 X	2156	-0-	-572	-0-	10	1	2001	2	Y	132	139	0			22
						145	9									
11	2610 X	2061	-0-	-549	-0-	8	1	1906	2	Y	134	135	0			21
						147	9									
12	2697 X	2278	-0-	-419	-0-	8	1	2112	2	Y	144	143	0			22
						158	9									

TOTAL GAS PROD: 31,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,650

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	275	1	286	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	255	1	556	2	Y	41	37	0			8
							45	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54	0			9
							61	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0			9
							39	4	53	9							
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296	2	Y	46	45	0			10
							36	4	51	9							
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	Y	144	128	0			26
							1	4	158	9							
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1168	2	Y	72	89	0			9
							5	4	79	9							
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	303	1	1052	2	Y	7	15	0			1
							2	4	8	9							
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	298	1	864	2	Y	8	7	0			2
							1	4	9	9							
10	1085	N	985	-0-	-100	-0-	312	1	652	2	Y	19	18	0			3
							21	9									
11	1050	N	877	-0-	-173	-0-	302	1	535	2	Y	36	33	0			6
							40	9									
12	1085	N	873	-0-	-212	-0-	285	1	552	2	Y	33	34	0			5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	217	1	7306	2	Y	339	299	0			60
							373	9									
02	5012	X	4801	-0-	-211	-0-	181	1	4396	2	Y	204	224	0			40
							224	9									
03	5549	X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152	0			21
							146	9									
04	7650	X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0			16
							202	4	95	9							
05	7905	X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436	2	Y	76	76	0			16
							173	4	84	9							
06	7650	X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592	2	Y	146	136	0			26
							2	4	161	9							
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	202	1	4991	2	Y	227	224	0			29
							22	4	250	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	2	Y	212	203	0			38
							9	4	233	9							
09	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	201	1	3337	2	Y	159	164	0			33
							4	4	175	9							
10	5456	X	3068	-0-	-2388	-0-	237	1	2678	2	Y	139	149	0			23
							153	9									
11	5280	X	3266	-0-	-2014	-0-	269	1	2830	2	Y	152	151	0			24
							167	9									
12	5456	X	4078	-0-	-1378	-0-	254	1	3647	2	Y	161	160	0			25
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 48,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,034

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	44	1	1536	2	Y	115	107	0	20
							127	9							
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	39	1	1344	2	Y	101	101	0	20
							111	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	44	1	1613	2	Y	114	116	0	18
							125	9							
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	2	Y	109	106	0	21
							199	4	120	9					
05	3100	N	6420	-0-	3320	3320	73	1	5309	2	Y	364	308	0	77
							638	4	400	9					
06	3000	N	7548	-0-	4548	7868	73	1	7062	2	Y	372	382	0	67
							4	4	409	9					
07	10401	X	2533	-0-	-7868	-0-	46	1	2342	2	Y	123	174	0	16
							10	4	135	9					
08	6417	X	1982	-0-	-4435	-0-	45	1	1850	2	Y	75	77	0	14
							4	4	83	9					
09	7230	X	1639	-0-	-5591	-0-	45	1	1517	2	Y	68	68	0	14
							2	4	75	9					
10	7471	X	1510	-0-	-5961	-0-	51	1	1376	2	Y	75	76	0	13
							83	9							
11	7230	X	1439	-0-	-5791	-0-	49	1	1305	2	Y	77	78	0	12
							85	9							
12	2542	X	1662	-0-	-880	-0-	47	1	1513	2	Y	93	91	0	14
							102	9							

TOTAL GAS PROD: 31,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	276	-0-	-530	-0-	276	1			Y	-0-	4	0	-0-
02	728	X	251	-0-	-477	-0-	251	1			Y	-0-			-0-
03	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	1			Y	-0-			-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	209	1	378	2	Y	202	164	0	38
							41	4	222	9					
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	268	1	315	2	Y	89	108	0	19
							38	4	98	9					
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	298	1	696	2	Y	150	142	0	27
							165	9							
07	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	1			Y	-0-	27	0	-0-
08	713	N	300	-0-	-413	-0-	299	1	1	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	300	-0-	-870	-0-	290	1	8	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	311	1	632	2	Y	195	162	0	33
							215	9							
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	301	1	192	2	Y	59	83	0	9
							65	9							
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	266	1	1	2	Y	1	10	0	-0-
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	176	1	1885	2	Y	191	179	0			34
							210	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	182	1	2118	2	Y	215	207	0			42
							237	9									
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	201	1	2565	2	Y	256	257	0			41
							282	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2071	2	Y	151	163	0			29
							227	4	166	9							
05	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	178	1	1903	2	Y	147	145	0			31
							229	4	162	9							
06	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	224	1	1979	2	Y	118	128	0			21
							1	4	130	9							
07	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	190	1	2092	2	Y	139	142	0			18
							9	4	153	9							
08	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	209	1	2337	2	Y	157	147	0			28
							4	4	173	9							
09	2610	X	2496	-0-	-114	-0-	189	1	2138	2	Y	151	148	0			31
							3	4	166	9							
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	303	1	2150	2	Y	155	160	0			26
							171	9									
11	2640	X	2395	-0-	-245	-0-	331	1	1902	2	Y	147	150	0			23
							162	9									
12	2728	X	2435	-0-	-293	-0-	309	1	1954	2	Y	156	155	0			24
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 30,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	58	1	7567	2	Y	456	416	0			81
							502	9									
02	2660	X	1506	-0-	-1154	-0-	39	1	1379	2	Y	80	145	0			16
							88	9									
03	6045	X	1786	-0-	-4259	-0-	48	1	1636	2	Y	93	94	0			15
							102	9									
04	7860	X	869	-0-	-6991	-0-	61	1	691	2	Y	37	45	0			7
							76	4	41	9							
05	8122	X	171	-0-	-7951	-0-	153	1	15	2	Y	1	8	0			-0-
							2	4	1	9							
06	7860	X	209	-0-	-7651	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
07	1798	X	64	-0-	-1734	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1034	-0-	-764	-0-	111	1	870	2	Y	46	38	0			8
							2	4	51	9							
09	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	64	1	916	2	Y	44	43	0			9
							1	4	48	9							
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	77	1	917	2	Y	47	48	0			8
							52	9									
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1034	2	Y	55	54	0			9
							61	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	71	1	1373	2	Y	66	65	0			10
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 18,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	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	2294	X	628	-0-		-1666		-0-	200	1	404	2	Y	22	25	0			4
									24	9									
02	3697	X	3697	-0-		-0-		-0-	270	1	3236	2	Y	174	144	0			34
									191	9									
03	3472	X	3472	-0-		-0-		-0-	288	1	2995	2	Y	172	179	0			27
									189	9									
04	4349	X	4349	-0-		-0-		-0-	264	1	3494	2	Y	189	180	0			36
									383	4	208	9							
05	4092	X	2003	-0-		-2089		-0-	220	1	1501	2	Y	93	109	0			20
									180	4	102	9							
06	3960	X	3859	-0-		-101		-0-	237	1	3442	2	Y	162	153	0			29
									2	4	178	9							
07	5109	X	5109	-0-		-0-		-0-	238	1	4629	2	Y	202	205	0			26
									20	4	222	9							
08	4495	X	3599	-0-		-896		-0-	237	1	3265	2	Y	83	94	0			15
									6	4	91	9							
09	4350	X	3424	-0-		-926		-0-	243	1	3068	2	Y	99	93	0			21
									4	4	109	9							
10	5115	X	2998	-0-		-2117		-0-	278	1	2619	2	Y	92	97	0			16
									101	9									
11	4950	X	3400	-0-		-1550		-0-	271	1	3010	2	Y	108	107	0			17
									119	9									
12	5115	X	2690	-0-		-2425		-0-	251	1	2348	2	Y	83	87	0			13
									91	9									

TOTAL GAS PROD: 39,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	1130	X	1130	-0-		-0-		-0-	277	1	796	2	Y	52	63	0			9
									57	9									
02	2566	X	2566	-0-		-0-		-0-	264	1	2149	2	Y	139	121	0			27
									153	9									
03	4295	X	4295	-0-		-0-		-0-	296	1	3782	2	Y	197	193	0			31
									217	9									
04	3902	X	3902	-0-		-0-		-0-	228	1	3211	2	Y	101	113	0			19
									352	4	111	9							
05	3224	X	3121	-0-		-103		-0-	285	1	2445	2	Y	88	88	0			19
									294	4	97	9							
06	3750	X	1990	-0-		-1760		-0-	306	1	1635	2	Y	44	55	0			8
									1	4	48	9							
07	4309	X	1991	-0-		-2318		-0-	299	1	1631	2	Y	49	51	0			6
									7	4	54	9							
08	4309	X	1685	-0-		-2624		-0-	304	1	1319	2	Y	54	50	0			10
									3	4	59	9							
09	3900	X	2123	-0-		-1777		-0-	302	1	1717	2	Y	93	84	0			19
									2	4	102	9							
10	3131	X	1950	-0-		-1181		-0-	332	1	1518	2	Y	91	95	0			15
									100	9									
11	5399	X	5399	-0-		-0-		-0-	346	1	4735	2	Y	289	259	0			45
									318	9									
12	5892	X	5892	-0-		-0-		-0-	326	1	5239	2	Y	297	297	0			45
									327	9									

TOTAL GAS PROD: 36,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4149	-0-	-625	-0-	228	1	3468	2	Y	412	387	0			73
							453	9									
02	4172	X	4117	-0-	-55	-0-	209	1	3553	2	Y	323	333	0			63
							355	9									
03	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	227	1	3820	2	Y	308	322	0			49
							339	9									
04	4470	X	3952	-0-	-518	-0-	200	1	3145	2	Y	238	242	0			45
							345	4	262	9							
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	216	1	2265	2	Y	197	200	0			42
							272	4	217	9							
06	4410	X	3500	-0-	-910	-0-	237	1	3054	2	Y	188	196	0			34
							2	4	207	9							
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	232	1	3391	2	Y	222	228	0			28
							15	4	244	9							
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	239	1	3898	2	Y	267	247	0			48
							7	4	294	9							
09	3960	X	3754	-0-	-206	-0-	198	1	3279	2	Y	248	245	0			51
							4	4	273	9							
10	3875	X	3741	-0-	-134	-0-	279	1	3166	2	Y	269	275	0			45
							296	9									
11	4290	X	3648	-0-	-642	-0-	271	1	3059	2	Y	289	289	0			45
							318	9									
12	4433	X	3945	-0-	-488	-0-	245	1	3377	2	Y	294	294	0			45
							323	9									

TOTAL GAS PROD: 46,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	47	1	1319	2	Y	89	88	0			16
							98	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	103	99	0			20
							113	9									
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	54	1	1662	2	Y	121	122	0			19
							133	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	83	86	0			16
							131	4	91	9							
05	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	73	1	1112	2	Y	132	120	0			28
							134	4	145	9							
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	80	1	1263	2	Y	130	135	0			23
							1	4	143	9							
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1727	2	Y	92	103	0			12
							8	4	101	9							
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	2	Y	81	78	0			15
							4	4	89	9							
09	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	60	1	2064	2	Y	97	92	0			20
							3	4	107	9							
10	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	67	1	1619	2	Y	83	89	0			14
							91	9									
11	2010	N	1345	-0-	-665	-0-	104	1	1151	2	Y	82	83	0			13
							90	9									
12	2294	N	1473	-0-	-821	-0-	101	1	1273	2	Y	90	89	0			14
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	2866	-0-	-2373		-0-	187	1	2265	2	Y	376	397	0			40
								414	9									
02	4116	X	3581	-0-	-535		-0-	335	1	2737	2	Y	461	411	0			90
								2	4	507	9							
03	4398	X	4398	-0-	-0-		-0-	354	1	3418	2	Y	568	604	0			54
								1	4	625	9							
04	3210	X	1464	-0-	-1746		-0-	122	1	1108	2	Y	203	236	0			21
								11	4	223	9							
05	3968	X	2026	-0-	-1942		-0-	242	1	1528	2	Y	232	237	0			16
								1	4	255	9							
06	4260	X	1659	-0-	-2601		-0-	321	1	1150	2	Y	163	165	0			14
								9	4	179	9							
07	4402	X	1901	-0-	-2501		-0-	401	1	1281	2	Y	188	182	0			20
								12	4	207	9							
08	4402	X	1821	-0-	-2581		-0-	250	1	1352	2	Y	198	202	0			16
								1	4	218	9							
09	1950	X	1822	-0-	-128		-0-	324	1	1319	2	Y	163	162	0			17
								179	9									
10	2015	X	1943	-0-	-72		-0-	345	1	1409	2	Y	172	171	0			18
								189	9									
11	2068	X	2068	-0-	-0-		-0-	252	1	1619	2	Y	178	177	0			19
								1	4	196	9							
12	2886	X	2886	-0-	-0-		-0-	270	1	2307	2	Y	281	278	0			22
								309	9									

TOTAL GAS PROD: 28,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2254	X	2254	-0-	-0-		-0-	180	1	1917	2	Y	143	152	0			15
								157	9									
02	2329	X	2329	-0-	-0-		-0-	293	1	1848	2	Y	170	152	0			33
								1	4	187	9							
03	2914	X	2508	-0-	-406		-0-	305	1	1987	2	Y	196	210	0			19
								216	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770		-0-	180	1	1391	2	Y	150	154	0			15
								14	4	165	9							
05	2604	X	410	-0-	-2194		-0-	151	1	231	2	Y	25	38	0			2
								28	9									
06	2490	X	1261	-0-	-1229		-0-	294	1	866	2	Y	85	80	0			7
								7	4	94	9							
07	2573	X	1859	-0-	-714		-0-	437	1	1261	2	Y	136	129	0			14
								11	4	150	9							
08	2511	X	1883	-0-	-628		-0-	295	1	1435	2	Y	138	141	0			11
								1	4	152	9							
09	2106	X	2106	-0-	-0-		-0-	396	1	1558	2	Y	137	134	0			14
								1	4	151	9							
10	2187	X	2187	-0-	-0-		-0-	427	1	1611	2	Y	135	135	0			14
								149	9									
11	2026	X	2026	-0-	-0-		-0-	291	1	1576	2	Y	144	143	0			15
								1	4	158	9							
12	2170	X	1163	-0-	-1007		-0-	200	1	878	2	Y	77	86	0			6
								85	9									

TOTAL GAS PROD: 21,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1392	-0-	-995	-0-	190	1	1048	2	Y	140	136	0			25
							154	9									
02	2492	X	1445	-0-	-1047	-0-	225	1	1064	2	Y	142	139	0			28
							156	9									
03	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	251	1	1244	2	Y	184	183	0			29
							202	9									
04	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	190	1	1209	2	Y	169	166	0			32
							133	4	186	9							
05	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	210	1	921	2	Y	147	148	0			31
							111	4	162	9							
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1483	2	Y	126	134	0			23
							1	4	139	9							
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	2	Y	199	197	0			25
							8	4	219	9							
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	255	1	1932	2	Y	241	223	0			43
							4	4	265	9							
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	252	1	1925	2	Y	266	254	0			55
							2	4	293	9							
10	2201	X	2091	-0-	-110	-0-	346	1	1502	2	Y	221	239	0			37
							243	9									
11	2370	X	2004	-0-	-366	-0-	346	1	1453	2	Y	186	194	0			29
							205	9									
12	2542	X	2112	-0-	-430	-0-	311	1	1592	2	Y	190	190	0			29
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 22,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	239	1	6527	2	Y	281	260	0			50
							309	9									
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	208	1	3798	2	Y	116	143	0			23
							128	9									
03	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	229	1	4118	2	Y	148	147	0			24
							163	9									
04	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	206	1	3849	2	Y	156	150	0			30
							422	4	172	9							
05	7068	X	4703	-0-	-2365	-0-	175	1	3867	2	Y	178	170	0			38
							465	4	196	9							
06	6840	X	4713	-0-	-2127	-0-	170	1	4372	2	Y	154	164	0			28
							2	4	169	9							
07	4805	X	1616	-0-	-3189	-0-	151	1	1398	2	Y	55	76	0			7
							6	4	61	9							
08	4805	X	3552	-0-	-1253	-0-	162	1	3237	2	Y	134	117	0			24
							6	4	147	9							
09	4710	X	2953	-0-	-1757	-0-	164	1	2652	2	Y	122	121	0			25
							3	4	134	9							
10	4867	X	2305	-0-	-2562	-0-	186	1	2008	2	Y	101	109	0			17
							111	9									
11	4710	X	299	-0-	-4411	-0-	291	1	8	2	Y	-0-	17	0			-0-
12	3565	X	487	-0-	-3078	-0-	233	1	241	2	Y	12	10	0			2
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 40,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	212	1	1450	2	Y	322	305	0			57
							354	9									
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	195	1	1636	2	Y	256	263	0			50
							282	9									
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	1820	2	Y	266	274	0			42
							293	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	193	1	2012	2	Y	190	196	0			36
							220	4	209	9							
05	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	212	1	1578	2	Y	169	169	0			36
							190	4	186	9							
06	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	231	1	1643	2	Y	110	126	0			20
							1	4	121	9							
07	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	228	1	2102	2	Y	214	207	0			27
							9	4	235	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	233	1	2230	2	Y	195	187	0			35
							4	4	215	9							
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	238	1	2025	2	Y	177	175	0			37
							3	4	195	9							
10	2573	N	2266	-0-	-307	-0-	274	1	1803	2	Y	172	180	0			29
							189	9									
11	2610	N	2241	-0-	-369	-0-	265	1	1779	2	Y	179	180	0			28
							197	9									
12	2542	N	2501	-0-	-41	-0-	250	1	2000	2	Y	228	221	0			35
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 27,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,478

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	253	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	275	1	261	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	243	1	232	2	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	269	1	194	2	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	297	1	160	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	293	1	135	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	299	1	177	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	279	1	417	2	Y	8	7	0			2
							1	4	9	9							
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	311	1	327	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	301	1	272	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	280	1	546	2	Y	10	9	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 6,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		269	1	973	2	Y	90	87	0			16
								99	9									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		255	1	1091	2	Y	101	97	0			20
								111	9									
03	1581	N	1004	-0-	-577	-0-		275	1	667	2	Y	56	67	0			9
								62	9									
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-		246	1	827	2	Y	61	58	0			12
								91	4	67	9							
05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-		273	1	894	2	Y	74	70	0			16
								107	4	81	9							
06	960	N	728	-0-	-232	-0-		298	1	401	2	Y	26	37	0			5
								29	9									
07	1612	X	286	-0-	-1326	-0-		279	1	7	2	Y	-0-	5	0			-0-
08	1364	X	295	-0-	-1069	-0-		295	1			Y	-0-					-0-
09	1320	X	266	-0-	-1054	-0-		263	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	1364	X	341	-0-	-1023	-0-		341	1			Y	-0-					-0-
11	720	X	461	-0-	-259	-0-		316	1	132	2	Y	12	10	0			2
								13	9									
12	380	X	380	-0-	-0-	-0-		266	1	104	2	Y	9	10	0			1
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

BRISCOE CATARINA NORTH 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5133	-0-	-850	-0-		24	1	4712	2	Y	359	346	0			22
								2	4	395	9							
02	5152	X	4499	-0-	-653	-0-		20	1	4128	2	Y	316	331	0			7
								3	4	348	9							
03	5704	X	4715	-0-	-989	-0-		17	1	4286	2	Y	374	373	0	1	8	7
								1	4	411	9							
04	5130	X	4469	-0-	-661	-0-		17	1	3966	2	Y	337	335	0	1	8	8
								115	4	371	9							
05	5301	X	4715	-0-	-586	-0-		18	1	4254	2	Y	364	360	0			12
								43	4	400	9							
06	5130	X	4611	-0-	-519	-0-		14	1	4206	2	Y	351	355	0			8
								5	4	386	9							
07	5084	X	4685	-0-	-399	-0-		12	1	4223	2	Y	401	397	0			12
								9	4	441	9							
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-		13	1	4237	2	Y	419	417	0			14
								1	4	461	9							
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-		11	1	4331	2	Y	404	402	0			16
								1	4	444	9							
10	4774	X	4548	-0-	-226	-0-		12	1	4096	2	Y	399	393	0			22
								1	4	439	9							
11	4620	X	4372	-0-	-248	-0-		12	1	3938	2	Y	384	391	0			15
								422	9									
12	4960	X	3964	-0-	-996	-0-		13	1	3546	2	Y	368	368	0			15
								405	9									

TOTAL GAS PROD: 55,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,476

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	27	1	2994	2	Y	232	225	0			14
							1	4	255	9							
02	3612	X	3277	-0-	-335	-0-	16	1	3006	2	Y	230	239	0			5
							2	4	253	9							
03	3813	X	3078	-0-	-735	-0-	15	1	2775	2	Y	261	260	0	1	8	5
							1	4	287	9							
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	39	1	2482	2	Y	217	217	0			5
							72	4	239	9							
05	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	36	1	3234	2	Y	297	292	0			10
							33	4	327	9							
06	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	30	1	3162	2	Y	283	287	0			6
							4	4	311	9							
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	9	1	3135	2	Y	289	286	0			9
							7	4	318	9							
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	10	1	3151	2	Y	298	297	0			10
							1	4	328	9							
09	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	9	1	3245	2	Y	314	312	0			12
							1	4	345	9							
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	2	Y	335	328	0			19
							1	4	369	9							
11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	11	1	3420	2	Y	352	358	0			13
							387	9									
12	3720	X	3418	-0-	-302	-0-	15	1	3036	2	Y	334	333	0			14
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 41,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,442

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	369	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
02	1064	N	701	-0-	-363	-0-	116	1	458	2	Y	115	114	0			3
							127	9									
03	1023	N	604	-0-	-419	-0-	172	1	248	2	Y	167	166	0	1	8	3
							184	9									
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	142	1	122	2	Y	41	43	0			1
							4	4	45	9							
05	806	N	215	-0-	-591	-0-	169	1	34	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	141	1	268	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	148	1	351	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2	Y	98	97	0			3
							108	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	134	1	637	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	551	2	Y	57	56	0			3
							63	9									
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	138	1	426	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
12	868	N	644	-0-	-224	-0-	148	1	419	2	Y	70	69	0			3
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 7,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 80H RRCID -> 270783 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8538 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3264	-0-	-766	-0-	118	1	2928	2	Y	197	190	0			12
							1	4	217	9							
02	3752	X	3106	-0-	-646	-0-	194	1	2712	2	Y	180	188	0			4
							2	4	198	9							
03	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	234	1	2714	2	Y	215	214	0	1	8	4
							1	4	237	9							
04	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	185	1	2593	2	Y	209	208	0			5
							75	4	230	9							
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	238	1	2488	2	Y	207	205	0			7
							25	4	228	9							
06	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	238	1	2290	2	Y	187	190	0			4
							3	4	206	9							
07	3503	X	2566	-0-	-937	-0-	223	1	2128	2	Y	191	189	0			6
							5	4	210	9							
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	211	1	2510	2	Y	219	218	0			7
							1	4	241	9							
09	3090	X	3022	-0-	-68	-0-	224	1	2552	2	Y	224	222	0			9
							246	9									
10	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	238	1	2078	2	Y	191	189	0			11
							210	9									
11	2880	X	2112	-0-	-768	-0-	236	1	1709	2	Y	152	157	0			6
							167	9									
12	3131	X	1925	-0-	-1206	-0-	243	1	1531	2	Y	137	137	0			6
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 33,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

BEINHORN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1470	-0-	-49	-0-	79	1	1309	2	Y	74	69	0			10
							1	4	81	9							
02	3528	X	1292	-0-	-2236	-0-	41	1	1175	2	Y	67	66	0			11
							2	4	74	9							
03	3906	X	1436	-0-	-2470	-0-	46	1	1313	2	Y	70	75	0			6
							77	9									
04	3780	X	1329	-0-	-2451	-0-	43	1	1076	2	Y	70	69	0			7
							133	4	77	9							
05	1457	X	1406	-0-	-51	-0-	47	1	1258	2	Y	90	88	0			9
							2	4	99	9							
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	2	Y	92	91	0			10
							1	4	101	9							
07	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	54	1	1183	2	Y	72	73	0			9
							12	4	79	9							
08	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	70	1	1176	2	Y	55	57	0			7
							21	4	61	9							
09	1500	X	1315	-0-	-185	-0-	54	1	1197	2	Y	58	57	0			8
							64	9									
10	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	41	1	1034	2	Y	52	54	0			6
							9	4	57	9							
11	1500	X	1037	-0-	-463	-0-	27	1	956	2	Y	49	49	0			6
							54	9									
12	1364	X	1043	-0-	-321	-0-	49	1	936	2	Y	52	54	0			4
							1	4	57	9							

TOTAL GAS PROD: 15,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	2096	-0-	-4352	-0-	211	1	1587	2	Y	271	250	0			48
							298	9									
02	5824	X	1590	-0-	-4234	-0-	181	1	1207	2	Y	184	196	0			36
							202	9									
03	4371	X	975	-0-	-3396	-0-	244	1	625	2	Y	96	117	0			15
							106	9									
04	3210	X	1831	-0-	-1379	-0-	248	1	1112	2	Y	317	272	0			60
							122	4	349	9							
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	276	1	1406	2	Y	445	411	0			94
							169	4	490	9							
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	Y	132	202	0			24
							1	4	145	9							
07	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	263	1	1345	2	Y	148	153	0			19
							6	4	163	9							
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	300	1	1713	2	Y	165	154	0			30
							3	4	182	9							
09	3000	N	3471	-0-	471	471	272	1	2829	2	Y	334	295	0			69
							3	4	367	9							
10	3100	N	3135	-0-	35	506	316	1	2466	2	Y	321	336	0			54
							353	9									
11	3000	N	2644	-0-	-356	150	309	1	2038	2	Y	270	282	0			42
							297	9									
12	3671	X	3521	-0-	-150	-0-	287	1	2882	2	Y	320	313	0			49
							352	9									

TOTAL GAS PROD: 27,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,003

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	2715	-0-	-2152	-0-	136	1	2113	2	Y	423	445	0			16
							1	4	465	9							
02	4172	X	3865	-0-	-307	-0-	178	1	2970	2	Y	649	627	0	1	8	37
							3	4	714	9							
03	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	189	1	3075	2	Y	520	527	0			30
							5	4	572	9							
04	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	190	1	2286	2	Y	454	457	0	1	8	26
							400	4	499	9							
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	179	1	2949	2	Y	602	588	0	1	8	39
							542	4	662	9							
06	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	155	1	2773	2	Y	589	592	0			36
							13	4	648	9							
07	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	150	1	3157	2	Y	672	680	0			28
							17	4	739	9							
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	142	1	3610	2	Y	681	679	0			30
							3	4	749	9							
09	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	149	1	3157	2	Y	633	624	0			39
							10	4	696	9							
10	4340	X	3659	-0-	-681	-0-	138	1	2840	2	Y	616	621	0			34
							3	4	678	9							
11	4350	X	3608	-0-	-742	-0-	127	1	2762	2	Y	653	655	0			32
							1	4	718	9							
12	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	137	1	2656	2	Y	635	640	0			27
							2	4	699	9							

TOTAL GAS PROD: 45,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,127

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	289	1	3830	2	Y	800	783	0	1	8	30
							2	4	880	9							
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	279	1	3547	2	Y	656	647	0	1	8	38
							3	4	722	9							
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	269	1	3125	2	Y	308	328	0			18
							5	4	339	9							
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	317	1	4064	2	Y	484	474	0	1	8	27
							711	4	532	9							
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	297	1	4320	2	Y	530	522	0	1	8	34
							794	4	583	9							
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	284	1	3489	2	Y	372	384	0			22
							16	4	409	9							
07	5797	X	3710	-0-	-2087	-0-	287	1	3108	2	Y	271	282	0			11
							17	4	298	9							
08	5983	X	3262	-0-	-2721	-0-	293	1	2683	2	Y	257	257	0			11
							3	4	283	9							
09	5790	X	3070	-0-	-2720	-0-	296	1	2507	2	Y	235	232	0			14
							8	4	259	9							
10	5983	X	3597	-0-	-2386	-0-	278	1	2990	2	Y	295	293	0			16
							4	4	325	9							
11	4200	X	3388	-0-	-812	-0-	256	1	2806	2	Y	295	296	0			15
							1	4	325	9							
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	278	1	3427	2	Y	349	349	0			15
							3	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 50,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,852

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	204	1	2745	2	Y	488	502	0			18
							2	4	537	9							
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	229	1	2643	2	Y	499	487	0	1	8	29
							3	4	549	9							
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	277	1	2618	2	Y	455	458	0			26
							4	4	501	9							
04	3900	X	2820	-0-	-1080	-0-	274	1	1804	2	Y	387	391	0			22
							316	4	426	9							
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	258	1	2115	2	Y	468	459	0	1	8	30
							389	4	515	9							
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	259	1	2072	2	Y	498	498	0			30
							10	4	548	9							
07	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	273	1	2293	2	Y	477	487	0			20
							12	4	525	9							
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	300	1	2901	2	Y	469	468	0			21
							3	4	516	9							
09	3180	X	3065	-0-	-115	-0-	298	1	2290	2	Y	427	422	0			26
							7	4	470	9							
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	278	1	2228	2	Y	424	426	0			24
							3	4	466	9							
11	3600	X	3137	-0-	-463	-0-	258	1	2342	2	Y	487	487	0			24
							1	4	536	9							
12	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	275	1	2270	2	Y	517	519	0			22
							2	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 38,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1536	-0-	-820	-0-	47	1	1371	2	Y	95	95	0			1
							13	4	105	9							
02	2128	X	1	-0-	-2127	-0-	1	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	9	-0-	-2001	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	1500	X	323	-0-	-1177	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	236	1	23	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	394	1	991	2	Y	89	88	0			1
							5	4	98	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	315	1	1264	2	Y	118	118	0			1
							1	4	130	9							
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	313	1	1381	2	Y	122	122	0			1
							134	9									
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	364	1	1092	2	Y	161	158	0	1	1	2
							2	4	177	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 9,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1519	X	848	-0-	-671	-0-	42	1	733	2	Y	60	61	0			-0-
							7	4	66	9							
02	1204	X	684	-0-	-520	-0-	3	1	618	2	Y	53	51	0	1	1	1
							5	4	58	9							
03	1457	X	713	-0-	-744	-0-	2	1	623	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
04	1410	X	789	-0-	-621	-0-	4	1	632	2	Y	111	111	0			1
							31	4	122	9							
05	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	32	1	853	2	Y	156	156	0			1
							14	4	172	9							
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883	2	Y	165	165	0			1
							16	4	182	9							
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	540	2	Y	104	104	0			1
							11	4	114	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	329	1	1402	2	Y	256	256	0			1
							16	4	282	9							
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	313	1	1136	2	Y	204	204	0			1
							6	4	224	9							
10	868	N	600	-0-	-268	-0-	325	1	247	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
11	1950	N	1586	-0-	-364	-0-	353	1	1094	2	Y	126	125	0			1
							139	9									
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	455	1	1256	2	Y	143	140	0	1	1	2
							3	4	157	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	10	1	4650	2	Y	625	637	0	18
							688	9							
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	7	1	4167	2	Y	545	539	0	24
							1	4	600	9					
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	9	1	4827	2	Y	584	590	0	18
							642	9							
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	8	1	4185	2	Y	494	488	0	24
							198	4	543	9					
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	10	1	4654	2	Y	546	550	0	20
							3	4	601	9					
06	5310	X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552	2	Y	510	508	0	22
							2	4	561	9					
07	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	14	1	4687	2	Y	489	491	0	20
							1	4	538	9					
08	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	11	1	4759	2	Y	461	465	0	16
							507	9							
09	5130	X	4981	-0-	-149	-0-	11	1	4507	2	Y	421	414	0	23
							463	9							
10	5301	X	5127	-0-	-174	-0-	25	1	4551	2	Y	501	504	0	20
							551	9							
11	5130	X	5067	-0-	-63	-0-	18	1	4477	2	Y	520	517	0	23
							572	9							
12	5270	X	5264	-0-	-6	-0-	18	1	4613	2	Y	564	568	0	19
							13	4	620	9					

TOTAL GAS PROD: 61,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	10	1	4709	2	Y	620	632	0			18
							682	9									
02	5460	X	4748	-0-	-712	-0-	7	1	4155	2	Y	532	527	0			23
							1	4	585	9							
03	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	8	1	4609	2	Y	555	561	0			17
							611	9									
04	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	7	1	3909	2	Y	460	455	0			22
							185	4	506	9							
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	10	1	4588	2	Y	486	490	0			18
							3	4	535	9							
06	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	7	1	4382	2	Y	487	484	0			21
							2	4	536	9							
07	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	14	1	4471	2	Y	485	486	0			20
							1	4	534	9							
08	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	10	1	4419	2	Y	485	488	0			17
							534	9									
09	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	10	1	4259	2	Y	462	454	0			25
							508	9									
10	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	24	1	4331	2	Y	485	490	0			20
							534	9									
11	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	17	1	4413	2	Y	501	498	0			23
							551	9									
12	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	17	1	4503	2	Y	552	557	0			18
							12	4	607	9							

TOTAL GAS PROD: 59,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,110

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	13	1	6237	2	Y	711	726	0			21
							782	9									
02	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	10	1	5656	2	Y	627	621	0			27
							1	4	690	9							
03	7161	X	7116	-0-	-45	-0-	11	1	6353	2	Y	684	690	0			21
							752	9									
04	6930	X	5996	-0-	-934	-0-	10	1	5145	2	Y	544	538	0			27
							243	4	598	9							
05	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	13	1	5928	2	Y	587	592	0			22
							4	4	646	9							
06	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	8	1	5622	2	Y	568	565	0			25
							3	4	625	9							
07	7130	X	6480	-0-	-650	-0-	18	1	5839	2	Y	565	567	0			23
							1	4	622	9							
08	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	13	1	5643	2	Y	539	543	0			19
							593	9									
09	6390	X	6001	-0-	-389	-0-	13	1	5426	2	Y	511	502	0			28
							562	9									
10	6603	X	6373	-0-	-230	-0-	31	1	5709	2	Y	575	580	0			23
							633	9									
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	22	1	5629	2	Y	607	603	0			27
							668	9									
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	23	1	5828	2	Y	643	649	0			21
							16	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 77,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,161

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	248	1	2737	2	Y	542	422	0			137
							1	4	596	9							
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	257	1	2546	2	Y	525	494	0	1	8	167
							10	4	578	9							
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	160	1	1624	2	Y	353	389	0			131
							3	4	388	9							
04	3480	X	725	-0-	-2755	-0-	45	1	537	2	Y	128	237	0			22
							2	4	141	9							
05	3751	X	993	-0-	-2758	-0-	71	1	717	2	Y	179	156	0			45
							8	4	197	9							
06	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	201	1	2277	2	Y	488	419	0			114
							5	4	537	9							
07	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	147	1	2721	2	Y	460	475	0			99
							15	4	506	9							
08	2170	X	898	-0-	-1272	-0-	52	1	767	2	Y	70	143	0			26
							2	4	77	9							
09	3030	X	2824	-0-	-206	-0-	117	1	2431	2	Y	243	193	0			76
							9	4	267	9							
10	3379	X	2767	-0-	-612	-0-	96	1	2338	2	Y	250	266	0			60
							58	4	275	9							
11	3270	X	1894	-0-	-1376	-0-	80	1	1632	2	Y	165	182	0			43
							182	9									
12	3379	X	483	-0-	-2896	-0-	31	1	402	2	Y	45	69	0			19
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 26,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1982	-0-	-591	-0-	149	1	1650	2	Y	165	156	0			42
							1	4	182	9							
02	4088	X	2277	-0-	-1811	-0-	188	1	1861	2	Y	201	179	0			64
							7	4	221	9							
03	4526	X	3700	-0-	-826	-0-	299	1	3034	2	Y	329	271	0			122
							5	4	362	9							
04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	269	1	3205	2	Y	369	428	0			63
							13	4	406	9							
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	354	1	3548	2	Y	425	381	0			107
							39	4	468	9							
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	286	1	3243	2	Y	334	363	0			78
							8	4	367	9							
07	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	169	1	3137	2	Y	345	349	0			74
							17	4	380	9							
08	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	153	1	2229	2	Y	235	223	0			86
							6	4	259	9							
09	4260	X	3661	-0-	-599	-0-	150	1	3115	2	Y	350	327	0			109
							11	4	385	9							
10	4402	X	3120	-0-	-1282	-0-	109	1	2656	2	Y	263	309	0			63
							66	4	289	9							
11	3900	X	3039	-0-	-861	-0-	130	1	2638	2	Y	246	245	0			64
							271	9									
12	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	173	1	2920	2	Y	296	237	0			123
							1	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 39,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,558

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	350	1	3873	2	Y	399	386	0			101
							2	4	439	9							
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-	238	1	2356	2	Y	253	273	0			81
							9	4	278	9							
03	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	325	1	3289	2	Y	429	351	0			159
							6	4	472	9							
04	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	281	1	3344	2	Y	516	587	0			88
							13	4	568	9							
05	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	331	1	3325	2	Y	533	487	0			134
							37	4	586	9							
06	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	260	1	2946	2	Y	406	445	0			95
							7	4	447	9							
07	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	190	1	3522	2	Y	520	503	0			112
							19	4	572	9							
08	4340	X	3094	-0-	-1246	-0-	173	1	2523	2	Y	355	336	0			131
							7	4	391	9							
09	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	185	1	3832	2	Y	528	494	0			165
							14	4	581	9							
10	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	188	1	4588	2	Y	508	552	0			121
							113	4	559	9							
11	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	190	1	3860	2	Y	471	470	0			122
							518	9									
12	4774	X	3467	-0-	-1307	-0-	172	1	2898	2	Y	360	332	0			150
							1	4	396	9							

TOTAL GAS PROD: 49,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	775	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
02	1932	X	732	-0-	-1200	-0-	3	1	717	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
03	2356	X	868	-0-	-1488	-0-	3	1	852	2	Y	10	10	0			-0-
							2	4	11	9							
04	2280	X	166	-0-	-2114	-0-	1	1	155	2	Y	2	2	0			-0-
							8	4	2	9							
05	2046	X	630	-0-	-1416	-0-	39	1	573	2	Y	8	8	0			-0-
							9	4	9	9							
06	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	348	1	1305	2	Y	73	72	0			1
							23	4	80	9							
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	293	1	1821	2	Y	160	160	0			1
							37	4	176	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	471	1	1786	2	Y	124	124	0			1
							20	4	136	9							
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	461	1	1338	2	Y	98	98	0			1
							7	4	108	9							
10	2325	X	2078	-0-	-247	-0-	419	1	1534	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
11	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	363	1	1666	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	2	Y	111	109	0	1	1	1
							4	4	122	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 18,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	42	-0-	-919	-0-	42	1			Y	-0-					-0-
02	924	X	167	-0-	-757	-0-	2	1	147	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1023	X	99	-0-	-924	-0-	87	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	810	X	429	-0-	-381	-0-	3	1	351	2	Y	53	53	0			-0-
							17	4	58	9							
05	248	X	130	-0-	-118	-0-	33	1	82	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	333	1	153	2	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	290	1	224	2	Y	44	44	0			-0-
							5	4	48	9							
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	359	1	325	2	Y	104	103	0			1
							4	4	114	9							
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	361	1	250	2	Y	78	78	0			1
							1	4	86	9							
10	558	N	368	-0-	-190	-0-	322	1	38	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	780	N	735	-0-	-45	-0-	272	1	418	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	713	N	603	-0-	-110	-0-	284	1	288	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	44	1	3171	2	Y	114	114	0			1
							29	4	125	9							
02	2436	X	2304	-0-	-132	-0-	8	1	2193	2	Y	79	78	0	1	1	1
							16	4	87	9							
03	4743	X	1652	-0-	-3091	-0-	6	1	1562	2	Y	73	73	0			1
							4	4	80	9							
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	48	1	7733	2	Y	471	467	0	1	8	4
							379	4	518	9							
05	4743	X	2076	-0-	-2667	-0-	48	1	1867	2	Y	118	121	0			1
							31	4	130	9							
06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	295	1	4956	2	Y	318	317	0			2
							88	4	350	9							
07	8959	X	6156	-0-	-2803	-0-	235	1	5448	2	Y	330	330	0			2
							110	4	363	9							
08	8959	X	2630	-0-	-6329	-0-	363	1	2133	2	Y	100	101	0			1
							24	4	110	9							
09	8670	X	2335	-0-	-6335	-0-	366	1	1862	2	Y	89	89	0			1
							9	4	98	9							
10	6169	X	2401	-0-	-3768	-0-	327	1	1958	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
11	5970	X	2879	-0-	-3091	-0-	276	1	2452	2	Y	137	137	0			1
							151	9									
12	6169	X	2645	-0-	-3524	-0-	344	1	2155	2	Y	128	126	0	1	1	1
							5	4	141	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 42,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,061

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	2	Y	30	30	0			-0-
							20	4	33	9							
02	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	7	1	1884	2	Y	27	27	0			-0-
							14	4	30	9							
03	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	8	1	2029	2	Y	36	36	0			-0-
							5	4	40	9							
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	22	1	3465	2	Y	72	71	0			1
							170	4	79	9							
05	2604	X	1742	-0-	-862	-0-	42	1	1636	2	Y	34	35	0			-0-
							27	4	37	9							
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	312	1	4033	2	Y	418	415	0			3
							71	4	460	9							
07	3875	X	1498	-0-	-2377	-0-	233	1	1118	2	Y	113	115	0			1
							23	4	124	9							
08	3875	X	409	-0-	-3466	-0-	377	1	30	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	4890	X	572	-0-	-4318	-0-	421	1	139	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
10	5053	X	624	-0-	-4429	-0-	378	1	223	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	4890	X	501	-0-	-4389	-0-	318	1	166	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	1488	X	655	-0-	-833	-0-	400	1	232	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1556	-0-	-1792	-0-	42	1	1487	2	Y	12	12	0			-0-
							14	4	13	9							
02	3024	X	1212	-0-	-1812	-0-	5	1	1188	2	Y	9	9	0			-0-
							9	4	10	9							
03	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	5	1	1406	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	10	1	1521	2	Y	104	103	0			1
							75	4	114	9							
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	43	1	2612	2	Y	247	246	0			2
							43	4	272	9							
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	312	1	1819	2	Y	175	176	0			1
							32	4	193	9							
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	296	1	1615	2	Y	137	137	0			1
							33	4	151	9							
08	2976	X	2091	-0-	-885	-0-	362	1	1507	2	Y	186	186	0			1
							17	4	205	9							
09	2880	X	2104	-0-	-776	-0-	365	1	1520	2	Y	192	192	0			1
							8	4	211	9							
10	2976	X	2428	-0-	-548	-0-	328	1	1899	2	Y	181	181	0			1
							2	4	199	9							
11	2370	X	1993	-0-	-377	-0-	276	1	1539	2	Y	162	162	0			1
							178	9									
12	2170	X	1365	-0-	-805	-0-	333	1	889	2	Y	128	126	0	1	1	1
							2	4	141	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	3531	-0-	-3847	-0-	6	1	3068	2	Y	415	422	0			12
							457	9									
02	6580	X	3198	-0-	-3382	-0-	5	1	2788	2	Y	367	363	0			16
							1	4	404	9							
03	7285	X	3486	-0-	-3799	-0-	5	1	3062	2	Y	381	385	0			12
							419	9									
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	9	1	4812	2	Y	529	515	0			26
							227	4	582	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	13	1	6099	2	Y	666	667	0			25
							4	4	733	9							
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	9	1	5821	2	Y	641	638	0			28
							3	4	705	9							
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	19	1	6083	2	Y	654	655	0			27
							1	4	719	9							
08	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	14	1	6010	2	Y	663	667	0			23
							729	9									
09	6630	X	6534	-0-	-96	-0-	14	1	5821	2	Y	635	624	0			34
							699	9									
10	6851	X	6509	-0-	-342	-0-	32	1	5794	2	Y	621	630	0			25
							683	9									
11	6600	X	6315	-0-	-285	-0-	22	1	5626	2	Y	606	604	0			27
							667	9									
12	6820	X	6469	-0-	-351	-0-	22	1	5738	2	Y	630	636	0			21
							16	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 68,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,808

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	6192	-0-	-8	-0-	11	1	5499	2	Y	620	632	0			18
							682	9									
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	9	1	4985	2	Y	546	540	0			24
							1	4	601	9							
03	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	10	1	5539	2	Y	557	564	0			17
							613	9									
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	9	1	5016	2	Y	492	485	0			24
							237	4	541	9							
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	11	1	5276	2	Y	514	519	0			19
							4	4	565	9							
06	6000	X	5732	-0-	-268	-0-	8	1	5159	2	Y	511	508	0			22
							3	4	562	9							
07	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	16	1	5339	2	Y	468	471	0			19
							1	4	515	9							
08	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	12	1	5255	2	Y	462	465	0			16
							508	9									
09	5790	X	5583	-0-	-207	-0-	12	1	5084	2	Y	443	435	0			24
							487	9									
10	5921	X	5538	-0-	-383	-0-	27	1	5012	2	Y	454	460	0			18
							499	9									
11	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	20	1	4980	2	Y	455	453	0			20
							501	9									
12	5859	X	5567	-0-	-292	-0-	19	1	5020	2	Y	467	472	0			15
							14	4	514	9							

TOTAL GAS PROD: 69,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	221	1	2522	2	Y	215	224	0			23
							237	9									
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	339	1	2554	2	Y	221	201	0			43
							2	4	243	9							
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	344	1	2882	2	Y	245	265	0			23
							270	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	240	1	2556	2	Y	209	211	0			21
							26	4	230	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	356	1	3114	2	Y	220	226	0			15
							1	4	242	9							
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	544	1	3100	2	Y	174	174	0			15
							23	4	191	9							
07	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	590	1	2665	2	Y	176	173	0			18
							24	4	194	9							
08	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	355	1	2730	2	Y	161	166	0			13
							1	4	177	9							
09	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	554	1	3554	2	Y	226	216	0			23
							1	4	249	9							
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	446	1	3678	2	Y	222	222	0			23
							1	4	244	9							
11	3870	X	3780	-0-	-90	-0-	216	1	3342	2	Y	200	202	0			21
							2	4	220	9							
12	4495	X	4248	-0-	-247	-0-	294	1	3672	2	Y	255	256	0			20
							1	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 43,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	Y	56	58	0			10
							62	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	126	111	0			25
							139	9									
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	142	144	0			23
							156	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	89	95	0			17
							118	4	98	9							
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	108	1	741	2	Y	71	73	0			15
							89	4	78	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	111	106	0			20
							1	4	122	9							
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	Y	191	187	0			24
							10	4	210	9							
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	104	1	2481	2	Y	214	200	0			38
							5	4	235	9							
09	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	87	1	2511	2	Y	178	179	0			37
							3	4	196	9							
10	2728	X	2404	-0-	-324	-0-	99	1	2193	2	Y	102	122	0			17
							112	9									
11	2730	X	1944	-0-	-786	-0-	85	1	1765	2	Y	85	89	0			13
							94	9									
12	2883	X	2217	-0-	-666	-0-	81	1	2029	2	Y	97	95	0			15
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2315	-0-	-599	-0-	291	1	1451	2	Y	246	234	0			42
							302	4	271	9							
02	2772	X	1573	-0-	-1199	-0-	284	1	792	2	Y	344	343	0			43
							119	4	378	9							
03	3286	X	2160	-0-	-1126	-0-	322	1	1460	2	Y	328	342	0			29
							17	4	361	9							
04	3180	X	1716	-0-	-1464	-0-	310	1	1049	2	Y	253	248	0			34
							79	4	278	9							
05	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	312	1	1145	2	Y	318	315	0			37
							12	4	350	9							
06	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	344	1	1327	2	Y	325	326	0			36
							4	4	358	9							
07	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	417	1	1378	2	Y	302	303	0			35
							6	4	332	9							
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	2	Y	776	760	0			51
							854	9									
09	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	351	1	1716	2	Y	542	544	0			49
							33	4	596	9							
10	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	427	1	1653	2	Y	500	505	0			44
							25	4	550	9							
11	2700	X	2350	-0-	-350	-0-	371	1	1526	2	Y	409	423	0			30
							3	4	450	9							
12	2790	X	2438	-0-	-352	-0-	237	1	1693	2	Y	460	459	0			31
							2	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 28,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,803

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	323	1	2735	2	Y	261	237	0			45
							569	4	287	9							
02	3024	X	2213	-0-	-811	-0-	288	1	1357	2	Y	331	334	0			42
							204	4	364	9							
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	330	1	2708	2	Y	307	322	0			27
							31	4	338	9							
04	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	320	1	2249	2	Y	263	255	0			35
							169	4	289	9							
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	335	1	2599	2	Y	318	316	0			37
							27	4	350	9							
06	3780	X	2578	-0-	-1202	-0-	262	1	2028	2	Y	255	264	0			28
							7	4	281	9							
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	111	1	2376	2	Y	346	334	0			40
							10	4	381	9							
08	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	71	1	1852	2	Y	335	353	0			22
							369	9									
09	3210	X	2263	-0-	-947	-0-	76	1	1802	2	Y	318	311	0			29
							35	4	350	9							
10	3317	X	2523	-0-	-794	-0-	115	1	1989	2	Y	354	352	0			31
							30	4	389	9							
11	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	110	1	2222	2	Y	327	334	0			24
							4	4	360	9							
12	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	73	1	2206	2	Y	325	327	0			22
							3	4	358	9							

TOTAL GAS PROD: 33,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	226	1	953	2	Y	128	113	0			22
							198	4	141	9							
02	1456	X	613	-0-	-843	-0-	412	1	131	2	Y	45	61	0			6
							20	4	50	9							
03	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	346	1	666	2	Y	126	121	0			11
							8	4	139	9							
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	350	1	2353	2	Y	469	418	0			62
							177	4	516	9							
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	288	1	1265	2	Y	263	295	0			30
							13	4	289	9							
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	320	1	1545	2	Y	284	283	0			31
							5	4	312	9							
07	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	427	1	2435	2	Y	401	385	0			47
							10	4	441	9							
08	3503	X	2202	-0-	-1301	-0-	406	1	1502	2	Y	267	296	0			18
							294	9									
09	3390	X	1122	-0-	-2268	-0-	249	1	716	2	Y	130	136	0			12
							14	4	143	9							
10	3317	X	1247	-0-	-2070	-0-	391	1	705	2	Y	127	128	0			11
							11	4	140	9							
11	3210	X	805	-0-	-2405	-0-	311	1	419	2	Y	67	73	0			5
							1	4	74	9							
12	3317	X	2177	-0-	-1140	-0-	196	1	1508	2	Y	428	404	0			29
							2	4	471	9							

TOTAL GAS PROD: 21,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,735

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	308	1	583	2	Y	631	602	0	1	8	108
							121	4	694	9							
02	952	N	906	-0-	-46	-0-	312	1	458	2	Y	61	161	0			8
							69	4	67	9							
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	352	1	824	2	Y	55	58	0			5
							9	4	61	9							
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	343	1	674	2	Y	47	46	0			6
							51	4	52	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	357	1	887	2	Y	66	64	0			8
							9	4	73	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	362	1	1031	2	Y	66	67	0			7
							3	4	73	9							
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	450	1	1115	2	Y	65	64	0			8
							5	4	72	9							
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	419	1	1314	2	Y	82	85	0			5
							90	9									
09	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	334	1	2114	2	Y	140	132	0			13
							41	4	154	9							
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	402	1	1668	2	Y	230	223	0			20
							25	4	253	9							
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	379	1	1688	2	Y	187	193	0			14
							3	4	206	9							
12	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	189	1	1168	2	Y	128	133	0			9
							1	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1602	-0-	-909	-0-	376	1	842	2	Y	190	159	0			33
							175	4	209	9							
02	2380	X	1828	-0-	-552	-0-	421	1	790	2	Y	454	430	0			57
							118	4	499	9							
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	427	1	1787	2	Y	531	541	0			47
							21	4	584	9							
04	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	348	1	1430	2	Y	443	431	0			59
							107	4	487	9							
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	357	1	1627	2	Y	271	299	0			31
							17	4	298	9							
06	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	296	1	1754	2	Y	200	209	0			22
							6	4	220	9							
07	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	366	1	1477	2	Y	144	149	0			17
							6	4	158	9							
08	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	362	1	1737	2	Y	167	173	0			11
							184	9									
09	2370	X	2036	-0-	-334	-0-	282	1	1569	2	Y	141	139	0			13
							30	4	155	9							
10	2356	X	1445	-0-	-911	-0-	343	1	990	2	Y	88	93	0			8
							15	4	97	9							
11	2280	X	1354	-0-	-926	-0-	309	1	960	2	Y	75	77	0			6
							2	4	83	9							
12	2294	X	1690	-0-	-604	-0-	198	1	1372	2	Y	107	106	0			7
							2	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 24,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,811

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	274	1	893	2	Y	52	64	0			9
							186	4	57	9							
02	1176	N	1017	-0-	-159	-0-	261	1	576	2	Y	85	83	0			11
							86	4	94	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	294	1	1205	2	Y	91	94	0			8
							14	4	100	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	289	1	1082	2	Y	85	82	0			11
							81	4	94	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	303	1	863	2	Y	67	70	0			8
							9	4	74	9							
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	274	1	807	2	Y	54	56	0			6
							3	4	59	9							
07	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	343	1	796	2	Y	58	57	0			7
							3	4	64	9							
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	324	1	919	2	Y	66	69	0			4
							73	9									
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	224	1	749	2	Y	49	49	0			4
							14	4	54	9							
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	309	1	847	2	Y	90	86	0			8
							13	4	99	9							
11	1260	N	1026	-0-	-234	-0-	262	1	688	2	Y	68	71	0			5
							1	4	75	9							
12	1085	N	814	-0-	-271	-0-	150	1	598	2	Y	59	60	0			4
							1	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 14,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	63	-0-	-2169	-0-	41	1	20	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2016	X	146	-0-	-1870	-0-	1	1	127	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	1798	X	166	-0-	-1632	-0-	1	1	142	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	570	X	175	-0-	-395	-0-	1	1	141	2	Y	24	24	0			-0-
							7	4	26	9							
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	32	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	313	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	282	1	19	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	452	1	87	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	422	1	554	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	359	1	504	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	452	1	421	2	Y	19	19	0			-0-
							1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 5,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	48	1	5728	2	Y	209	210	0			1
							53	4	230	9							
02	6384	X	5119	-0-	-1265	-0-	17	1	4868	2	Y	179	176	0	2	1	2
							37	4	197	9							
03	7843	X	5194	-0-	-2649	-0-	18	1	4924	2	Y	218	218	0			2
							12	4	240	9							
04	7590	X	4799	-0-	-2791	-0-	27	1	4344	2	Y	195	195	0			2
							213	4	215	9							
05	7657	X	5838	-0-	-1819	-0-	51	1	5418	2	Y	254	254	0			2
							90	4	279	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	285	1	6969	2	Y	333	333	0			2
							123	4	366	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	252	1	10413	2	Y	471	470	0			3
							211	4	518	9							
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	292	1	8875	2	Y	320	321	0			2
							99	4	352	9							
09	7740	X	4487	-0-	-3253	-0-	282	1	4069	2	Y	105	106	0			1
							20	4	116	9							
10	11408	X	1711	-0-	-9697	-0-	229	1	1438	2	Y	38	39	0			-0-
							2	4	42	9							
11	11040	X	1513	-0-	-9527	-0-	206	1	1248	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
12	11408	X	3842	-0-	-7566	-0-	229	1	3358	2	Y	225	219	0	2	1	3
							7	4	248	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 67,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	826	2	Y	81	78	0			5
							89	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	92	1	1087	2	Y	95	98	0			2
							1	4	105	9							
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1233	2	Y	89	89	0			2
							36	4	98	9							
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	108	1	993	2	Y	99	98	0			3
							10	4	109	9							
06	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	109	1	894	2	Y	94	95	0			2
							1	4	103	9							
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	103	1	992	2	Y	129	127	0			4
							2	4	142	9							
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	2	Y	124	124	0			4
							136	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	Y	111	111	0			4
							122	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	76	1	1047	2	Y	110	108	0			6
							121	9									
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	990	2	Y	104	106	0			4
							114	9									
12	1178	N	886	-0-	-292	-0-	103	1	678	2	Y	95	95	0			4
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 14,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5986	-0-	-400	-0-	63	1	5080	2	Y	766	776	0			29
							843	9									
02	5600	X	5438	-0-	-162	-0-	56	1	4616	2	Y	696	697	0			28
							766	9									
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	5400	2	Y	741	738	0			31
							815	9									
04	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	57	1	4579	2	Y	612	613	0			30
							299	4	673	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	62	1	4566	2	Y	661	667	0			24
							816	4	727	9							
06	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	60	1	5150	2	Y	607	599	0			32
							6	4	668	9							
07	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	53	1	5081	2	Y	663	664	0			31
							9	4	729	9							
08	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	56	1	5119	2	Y	650	638	0			43
							4	4	715	9							
09	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	56	1	4681	2	Y	563	566	0			40
							10	4	619	9							
10	6169	X	6038	-0-	-131	-0-	63	1	5255	2	Y	654	662	0			32
							1	4	719	9							
11	5880	X	5757	-0-	-123	-0-	61	1	4990	2	Y	635	638	0			29
							7	4	699	9							
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	63	1	5140	2	Y	700	708	0			21
							1	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 70,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5408	-0-	-265	-0-		59	1	4758	2	Y	537	544	0			20
								591	9									
02	4956	X	4801	-0-	-155	-0-		51	1	4203	2	Y	497	497	0			20
								547	9									
03	5456	X	5320	-0-	-136	-0-		54	1	4681	2	Y	532	530	0			22
								585	9									
04	5250	X	4851	-0-	-399	-0-		50	1	4044	2	Y	448	448	0			22
								264	4	493	9							
05	5425	X	5173	-0-	-252	-0-		52	1	3862	2	Y	517	521	0			18
								690	4	569	9							
06	5220	X	5203	-0-	-17	-0-		53	1	4560	2	Y	532	522	0			28
								5	4	585	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-		49	1	4725	2	Y	511	515	0			24
								8	4	562	9							
08	5332	X	5265	-0-	-67	-0-		52	1	4696	2	Y	467	460	0			31
								3	4	514	9							
09	5190	X	4538	-0-	-652	-0-		49	1	4064	2	Y	379	383	0			27
								8	4	417	9							
10	5363	X	5070	-0-	-293	-0-		54	1	4527	2	Y	444	449	0			22
								1	4	488	9							
11	5190	X	4824	-0-	-366	-0-		52	1	4246	2	Y	473	473	0			22
								6	4	520	9							
12	5332	X	5068	-0-	-264	-0-		54	1	4446	2	Y	515	522	0			15
								1	4	567	9							

TOTAL GAS PROD: 60,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,852

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5627	-0-	-511	-0-		61	1	4918	2	Y	589	597	0			22
								648	9									
02	5376	X	4904	-0-	-472	-0-		52	1	4277	2	Y	523	524	0			21
								575	9									
03	5952	X	5896	-0-	-56	-0-		60	1	5168	2	Y	607	603	0			25
								668	9									
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-		55	1	4424	2	Y	508	508	0			25
								289	4	559	9							
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-		58	1	4322	2	Y	600	604	0			21
								772	4	660	9							
06	5700	X	5362	-0-	-338	-0-		55	1	4672	2	Y	572	563	0			30
								6	4	629	9							
07	5890	X	5271	-0-	-619	-0-		48	1	4619	2	Y	542	547	0			25
								8	4	596	9							
08	5890	X	5797	-0-	-93	-0-		56	1	5132	2	Y	550	538	0			37
								4	4	605	9							
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-		65	1	5412	2	Y	529	528	0			38
								11	4	582	9							
10	5797	X	5393	-0-	-404	-0-		57	1	4727	2	Y	553	564	0			27
								1	4	608	9							
11	5610	X	5256	-0-	-354	-0-		57	1	4599	2	Y	540	542	0			25
								6	4	594	9							
12	6262	X	5335	-0-	-927	-0-		57	1	4636	2	Y	583	591	0			17
								1	4	641	9							

TOTAL GAS PROD: 66,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5217	-0-	-1045	-0-	56	1	4499	2	Y	602	610	0			23
							662	9									
02	5600	X	4988	-0-	-612	-0-	52	1	4296	2	Y	582	581	0			24
							640	9									
03	6200	X	5260	-0-	-940	-0-	52	1	4553	2	Y	595	594	0			25
							655	9									
04	6000	X	5217	-0-	-783	-0-	53	1	4284	2	Y	545	543	0			27
							280	4	600	9							
05	5518	X	5326	-0-	-192	-0-	53	1	3917	2	Y	596	602	0			21
							700	4	656	9							
06	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	52	1	4457	2	Y	517	511	0			27
							5	4	569	9							
07	5518	X	5180	-0-	-338	-0-	47	1	4528	2	Y	543	545	0			25
							8	4	597	9							
08	5394	X	4387	-0-	-1007	-0-	42	1	3858	2	Y	440	436	0			29
							3	4	484	9							
09	5220	X	2602	-0-	-2618	-0-	28	1	2305	2	Y	240	252	0			17
							5	4	264	9							
10	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	60	1	5049	2	Y	542	532	0			27
							1	4	596	9							
11	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	55	1	4475	2	Y	527	530	0			24
							6	4	580	9							
12	5177	X	5112	-0-	-65	-0-	54	1	4438	2	Y	563	570	0			17
							1	4	619	9							

TOTAL GAS PROD: 59,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,292

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	72	1	5786	2	Y	661	671	0			25
							727	9									
02	6244	X	6157	-0-	-87	-0-	65	1	5404	2	Y	625	625	0			25
							688	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	71	1	6141	2	Y	660	658	0			27
							726	9									
04	6690	X	6408	-0-	-282	-0-	67	1	5377	2	Y	557	556	0			28
							351	4	613	9							
05	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	71	1	5266	2	Y	653	658	0			23
							941	4	718	9							
06	6690	X	6403	-0-	-287	-0-	66	1	5644	2	Y	624	614	0			33
							7	4	686	9							
07	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	70	1	6751	2	Y	721	720	0			34
							12	4	793	9							
08	7006	X	6789	-0-	-217	-0-	66	1	6011	2	Y	644	635	0			43
							4	4	708	9							
09	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	82	1	6761	2	Y	681	675	0			49
							14	4	749	9							
10	7626	X	6981	-0-	-645	-0-	74	1	6198	2	Y	644	661	0			32
							1	4	708	9							
11	7380	X	6443	-0-	-937	-0-	70	1	5690	2	Y	614	618	0			28
							8	4	675	9							
12	7874	X	6896	-0-	-978	-0-	74	1	6042	2	Y	708	715	0			21
							1	4	779	9							

TOTAL GAS PROD: 81,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,792

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4286	-0-		-85		-0-	46	1	3692	2	Y	498	505	0			19
									548	9									
02	3920	X	3919	-0-		-1		-0-	41	1	3371	2	Y	461	461	0			19
									507	9									
03	4340	X	4227	-0-		-113		-0-	42	1	3673	2	Y	465	465	0			19
									512	9									
04	4200	X	4054	-0-		-146		-0-	41	1	3335	2	Y	418	416	0			21
									218	4	460	9							
05	4340	X	4138	-0-		-202		-0-	41	1	3043	2	Y	464	468	0			17
									544	4	510	9							
06	4200	X	4047	-0-		-153		-0-	41	1	3523	2	Y	435	429	0			23
									4	4	479	9							
07	4340	X	4211	-0-		-129		-0-	38	1	3606	2	Y	510	509	0			24
									6	4	561	9							
08	4216	X	4048	-0-		-168		-0-	38	1	3482	2	Y	477	469	0			32
									3	4	525	9							
09	4050	X	3708	-0-		-342		-0-	39	1	3212	2	Y	409	412	0			29
									7	4	450	9							
10	4216	X	4071	-0-		-145		-0-	42	1	3519	2	Y	464	470	0			23
									510	9									
11	4080	X	3945	-0-		-135		-0-	42	1	3414	2	Y	440	443	0			20
									5	4	484	9							
12	4216	X	4030	-0-		-186		-0-	42	1	3460	2	Y	479	485	0			14
									1	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 48,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,520

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-		-0-		-0-	55	1	4429	2	Y	662	672	0			25
									728	9									
02	4774	X	4774	-0-		-0-		-0-	49	1	4050	2	Y	614	614	0			25
									675	9									
03	4635	X	4635	-0-		-0-		-0-	45	1	3913	2	Y	615	615	0			25
									677	9									
04	4395	X	4395	-0-		-0-		-0-	44	1	3521	2	Y	545	543	0			27
									230	4	600	9							
05	4589	X	4589	-0-		-0-		-0-	44	1	3298	2	Y	598	604	0			21
									589	4	658	9							
06	4461	X	4461	-0-		-0-		-0-	45	1	3818	2	Y	539	531	0			29
									5	4	593	9							
07	5115	X	4546	-0-		-569		-0-	40	1	3870	2	Y	572	574	0			27
									7	4	629	9							
08	4650	X	4557	-0-		-93		-0-	43	1	3895	2	Y	560	550	0			37
									3	4	616	9							
09	4470	X	4218	-0-		-252		-0-	44	1	3615	2	Y	502	503	0			36
									7	4	552	9							
10	4625	X	4625	-0-		-0-		-0-	47	1	3925	2	Y	593	600	0			29
									1	4	652	9							
11	4470	X	4400	-0-		-70		-0-	46	1	3714	2	Y	577	579	0			27
									5	4	635	9							
12	4557	X	4469	-0-		-88		-0-	46	1	3732	2	Y	627	635	0			19
									1	4	690	9							

TOTAL GAS PROD: 54,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,004

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	7342	-0-	-67	-0-		13	1	6294	2	Y	941	948	0			27
								1035	9									
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-		11	1	6059	2	Y	883	870	0	1	8	39
								2	4	971	9							
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-		12	1	6957	2	Y	919	930	0			28
								1011	9									
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-		12	1	6441	2	Y	727	720	0			35
								304	4	800	9							
05	7409	X	7142	-0-	-267	-0-		14	1	6342	2	Y	711	720	0			26
								4	4	782	9							
06	7170	X	7047	-0-	-123	-0-		9	1	6253	2	Y	711	706	0			31
								3	4	782	9							
07	7967	X	7301	-0-	-666	-0-		20	1	6458	2	Y	747	747	0			31
								1	4	822	9							
08	7967	X	7148	-0-	-819	-0-		15	1	6313	2	Y	745	750	0			26
								820	9									
09	7560	X	6893	-0-	-667	-0-		15	1	6095	2	Y	712	699	0			39
								783	9									
10	7316	X	7003	-0-	-313	-0-		34	1	6169	2	Y	727	737	0			29
								800	9									
11	7080	X	6431	-0-	-649	-0-		22	1	5668	2	Y	674	673	0			30
								741	9									
12	7316	X	6874	-0-	-442	-0-		23	1	6030	2	Y	731	737	0			24
								17	4	804	9							

TOTAL GAS PROD: 85,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-		14	1	2858	2	Y	151	146	0			9
								1	4	166	9							
02	2716	X	2405	-0-	-311	-0-		10	1	2263	2	Y	119	125	0			3
								1	4	131	9							
03	2945	X	2478	-0-	-467	-0-		9	1	2274	2	Y	176	175	0	1	8	3
								1	4	194	9							
04	3030	X	2646	-0-	-384	-0-		10	1	2360	2	Y	189	188	0			4
								68	4	208	9							
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-		10	1	2282	2	Y	186	184	0			6
								23	4	205	9							
06	3030	X	2620	-0-	-410	-0-		8	1	2445	2	Y	149	152	0			3
								3	4	164	9							
07	2790	X	2540	-0-	-250	-0-		7	1	2373	2	Y	141	140	0			4
								5	4	155	9							
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-		7	1	2346	2	Y	174	172	0			6
								1	4	191	9							
09	2640	X	2402	-0-	-238	-0-		6	1	2207	2	Y	172	171	0			7
								189	9									
10	2697	X	2321	-0-	-376	-0-		6	1	2124	2	Y	174	171	0			10
								191	9									
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-		7	1	2148	2	Y	176	179	0			7
								194	9									
12	2542	X	2095	-0-	-447	-0-		7	1	1905	2	Y	166	166	0			7
								183	9									

TOTAL GAS PROD: 29,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2974	-0-	-963	-0-	45	1	2743	2	Y	168	164	0			10
							1	4	185	9							
02	3892	X	3358	-0-	-534	-0-	70	1	3081	2	Y	186	192	0			4
							2	4	205	9							
03	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	94	1	2815	2	Y	183	183	0	1	8	3
							1	4	201	9							
04	4170	X	2907	-0-	-1263	-0-	59	1	2594	2	Y	163	162	0			4
							75	4	179	9							
05	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	81	1	2703	2	Y	172	170	0			6
							27	4	189	9							
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	73	1	2548	2	Y	159	162	0			3
							3	4	175	9							
07	3813	X	2822	-0-	-991	-0-	39	1	2582	2	Y	177	175	0			5
							6	4	195	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	89	1	3409	2	Y	165	165	0			5
							1	4	182	9							
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	109	1	3267	2	Y	202	199	0			8
							1	4	222	9							
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	118	1	3018	2	Y	192	189	0			11
							1	4	211	9							
11	3570	X	3182	-0-	-388	-0-	112	1	2870	2	Y	182	186	0			7
							200	9									
12	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	120	1	2704	2	Y	182	182	0			7
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 37,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4526	X	4325	-0-	-201	-0-	8	1	3887	2	Y	391	399	0			11
							430	9									
02	4032	X	3900	-0-	-132	-0-	6	1	3480	2	Y	375	370	0			16
							1	4	413	9							
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	7	1	3767	2	Y	422	425	0			13
							464	9									
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	6	1	3316	2	Y	364	359	0			18
							157	4	400	9							
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	8	1	3771	2	Y	411	414	0			15
							3	4	452	9							
06	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	5	1	3501	2	Y	396	394	0			17
							2	4	436	9							
07	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	11	1	3469	2	Y	388	389	0			16
							1	4	427	9							
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	8	1	3434	2	Y	393	395	0			14
							432	9									
09	4110	X	3667	-0-	-443	-0-	8	1	3255	2	Y	367	361	0			20
							404	9									
10	4247	X	3724	-0-	-523	-0-	18	1	3303	2	Y	366	371	0			15
							403	9									
11	3930	X	3571	-0-	-359	-0-	13	1	3178	2	Y	345	344	0			16
							380	9									
12	3906	X	3592	-0-	-314	-0-	12	1	3185	2	Y	351	355	0			12
							9	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 46,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,569

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5818	-0-	-227	-0-	11	1	5301	2	Y	460	470	0			13
							506	9									
02	5404	X	5183	-0-	-221	-0-	8	1	4733	2	Y	401	396	0			18
							1	4	441	9							
03	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	9	1	5282	2	Y	550	551	0			17
							605	9									
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	9	1	4631	2	Y	434	430	0			21
							219	4	477	9							
05	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	11	1	5189	2	Y	473	476	0			18
							4	4	520	9							
06	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	7	1	4947	2	Y	387	388	0			17
							2	4	426	9							
07	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	16	1	5130	2	Y	396	397	0			16
							1	4	436	9							
08	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	12	1	5063	2	Y	399	401	0			14
							439	9									
09	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	12	1	4768	2	Y	343	338	0			19
							377	9									
10	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	28	1	5069	2	Y	380	384	0			15
							418	9									
11	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	20	1	5065	2	Y	394	391	0			18
							433	9									
12	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	19	1	4861	2	Y	437	441	0			14
							13	4	481	9							

TOTAL GAS PROD: 66,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,054

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7316	-0-	-310	-0-	13	1	6531	2	Y	702	717	0			20
							772	9									
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	11	1	6140	2	Y	742	730	0			32
							2	4	816	9							
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	12	1	6795	2	Y	825	832	0			25
							908	9									
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	12	1	6306	2	Y	751	739	0			37
							298	4	826	9							
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	14	1	6579	2	Y	777	785	0			29
							5	4	855	9							
06	7470	X	7061	-0-	-409	-0-	9	1	6260	2	Y	717	715	0			31
							3	4	789	9							
07	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	19	1	6379	2	Y	633	638	0			26
							1	4	696	9							
08	7719	X	6976	-0-	-743	-0-	15	1	6267	2	Y	631	635	0			22
							694	9									
09	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	15	1	5966	2	Y	597	587	0			32
							657	9									
10	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	34	1	6237	2	Y	673	678	0			27
							740	9									
11	7050	X	6882	-0-	-168	-0-	24	1	6124	2	Y	667	664	0			30
							734	9									
12	7099	X	7051	-0-	-48	-0-	24	1	6251	2	Y	690	697	0			23
							17	4	759	9							

TOTAL GAS PROD: 85,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5094	-0-	-238	-0-	10	1	4646	2	Y	398	406	0			12
							438	9									
02	4760	X	4724	-0-	-36	-0-	7	1	4196	2	Y	473	464	0			21
							1	4	520	9							
03	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	8	1	4516	2	Y	501	507	0			15
							551	9									
04	4980	X	4446	-0-	-534	-0-	7	1	3812	2	Y	406	401	0			20
							180	4	447	9							
05	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	9	1	4301	2	Y	454	457	0			17
							3	4	499	9							
06	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	6	1	4214	2	Y	454	451	0			20
							2	4	499	9							
07	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	14	1	4486	2	Y	439	441	0			18
							1	4	483	9							
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	12	1	4982	2	Y	499	499	0			18
							549	9									
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	12	1	4942	2	Y	492	483	0			27
							541	9									
10	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	28	1	5030	2	Y	515	521	0			21
							567	9									
11	5370	X	4926	-0-	-444	-0-	17	1	4366	2	Y	494	493	0			22
							543	9									
12	5673	X	4665	-0-	-1008	-0-	16	1	4077	2	Y	510	515	0			17
							11	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 60,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,635

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3905	-0-	-838	-0-	306	1	3381	2	Y	196	194	0			49
							2	4	216	9							
02	4312	X	3436	-0-	-876	-0-	292	1	2890	2	Y	221	200	0			70
							11	4	243	9							
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	352	1	3567	2	Y	281	247	0			104
							6	4	309	9							
04	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	296	1	3532	2	Y	246	308	0			42
							14	4	271	9							
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	367	1	3680	2	Y	212	201	0			53
							41	4	233	9							
06	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	196	1	2225	2	Y	111	138	0			26
							5	4	122	9							
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	227	1	4199	2	Y	223	201	0			48
							23	4	245	9							
08	4309	X	2947	-0-	-1362	-0-	178	1	2598	2	Y	149	142	0			55
							7	4	164	9							
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	193	1	3998	2	Y	268	239	0			84
							15	4	295	9							
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	183	1	4454	2	Y	318	326	0			76
							110	4	350	9							
11	4530	X	4300	-0-	-230	-0-	187	1	3799	2	Y	285	287	0			74
							314	9									
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	237	1	4174	2	Y	344	275	0			143
							1	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 48,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1527	-0-	-1387	-0-	118	1	1308	2	Y	91	92	0		23
							1	4	100	9						
02	2632	X	1692	-0-	-940	-0-	144	1	1429	2	Y	103	93	0		33
							6	4	113	9						
03	2294	X	1043	-0-	-1251	-0-	87	1	880	2	Y	67	75	0		25
							2	4	74	9						
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	178	1	2125	2	Y	159	157	0		27
							8	4	175	9						
05	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	184	1	1845	2	Y	96	99	0		24
							20	4	106	9						
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	105	1	1196	2	Y	53	65	0		12
							3	4	58	9						
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2644	2	Y	126	111	0		27
							14	4	139	9						
08	2573	X	1264	-0-	-1309	-0-	77	1	1127	2	Y	52	60	0		19
							3	4	57	9						
09	2490	X	981	-0-	-1509	-0-	43	1	887	2	Y	44	49	0		14
							3	4	48	9						
10	2945	X	2331	-0-	-614	-0-	85	1	2081	2	Y	104	93	0		25
							51	4	114	9						
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	105	1	2133	2	Y	101	100	0		26
							111	9								
12	2945	X	2074	-0-	-871	-0-	106	1	1861	2	Y	97	83	0		40
							107	9								

TOTAL GAS PROD: 22,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,093

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	682	-0-	-1922	-0-	50	1	555	2	Y	70	74	0		18
							77	9								
02	2352	X	34	-0-	-2318	-0-	3	1	28	2	Y	3	20	0		1
							3	9								
03	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	31	1	314	2	Y	43	28	0		16
							1	4	47	9						
04	1440	X	453	-0-	-987	-0-	30	1	361	2	Y	55	62	0		9
							1	4	61	9						
05	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	3	1	33	2	Y	5	13	0		1
							6	9								
06	660	X	487	-0-	-173	-0-	35	1	393	2	Y	53	42	0		12
							1	4	58	9						
07	465	X	83	-0-	-382	-0-	4	1	68	2	Y	10	20	0		2
							11	9								
08	465	X	113	-0-	-352	-0-	6	1	93	2	Y	13	10	0		5
							14	9								
09	802	X	802	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	112	82	0		35
							2	4	123	9						
10	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	77	1	1886	2	Y	331	287	0		79
							47	4	364	9						
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1538	2	Y	256	269	0		66
							282	9								
12	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	2	Y	247	211	0		102
							272	9								

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2684	-0-	-509	-0-	388	1	1607	2	Y	322	292	0			55
							335	4	354	9							
02	3164	X	1647	-0-	-1517	-0-	376	1	741	2	Y	381	388	0			48
							111	4	419	9							
03	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	393	1	1844	2	Y	341	359	0			30
							21	4	375	9							
04	3390	X	2596	-0-	-794	-0-	340	1	1882	2	Y	212	214	0			28
							141	4	233	9							
05	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	365	1	1853	2	Y	264	262	0			30
							19	4	290	9							
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	272	1	1361	2	Y	258	260	0			28
							5	4	284	9							
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	432	410	0			50
							9	4	475	9							
08	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	58	1	2099	2	Y	404	427	0			27
							444	9									
09	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	50	1	2338	2	Y	421	410	0			38
							45	4	463	9							
10	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	81	1	2080	2	Y	327	336	0			29
							31	4	360	9							
11	2730	X	2564	-0-	-166	-0-	84	1	2157	2	Y	290	297	0			22
							4	4	319	9							
12	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	58	1	2435	2	Y	404	398	0			28
							3	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 30,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1403	-0-	-953	-0-	289	1	831	2	Y	100	96	0			17
							173	4	110	9							
02	2128	X	1153	-0-	-975	-0-	319	1	559	2	Y	174	169	0			22
							84	4	191	9							
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	357	1	1511	2	Y	195	200	0			17
							17	4	215	9							
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	344	1	1655	2	Y	195	186	0			26
							124	4	215	9							
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	353	1	2097	2	Y	257	253	0			30
							22	4	283	9							
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	297	1	1703	2	Y	189	198	0			21
							6	4	208	9							
07	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	363	1	1392	2	Y	187	186	0			22
							6	4	206	9							
08	2697	N	2255	-0-	-442	-0-	363	1	1638	2	Y	231	238	0			15
							254	9									
09	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	281	1	1524	2	Y	209	205	0			19
							29	4	230	9							
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	339	1	1584	2	Y	211	212	0			18
							24	4	232	9							
11	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	311	1	1619	2	Y	187	191	0			14
							3	4	206	9							
12	2139	N	1483	-0-	-656	-0-	187	1	1097	2	Y	180	182	0			12
							1	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	391	1	968	2	Y	200	182	0			34
							202	4	220	9							
02	1764	N	1360	-0-	-404	-0-	380	1	565	2	Y	300	296	0			38
							85	4	330	9							
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	395	1	1003	2	Y	274	288	0			24
							12	4	301	9							
04	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	349	1	779	2	Y	223	217	0			30
							58	4	245	9							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	Y	293	289	0			34
							10	4	322	9							
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	302	1	1033	2	Y	200	212	0			22
							3	4	220	9							
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	366	1	1555	2	Y	206	204	0			24
							6	4	227	9							
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	365	1	1557	2	Y	199	210	0			13
							219	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	298	1	1402	2	Y	252	242	0			23
							27	4	277	9							
10	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	344	1	1353	2	Y	200	206	0			17
							20	4	220	9							
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	333	1	1616	2	Y	216	217	0			16
							3	4	238	9							
12	1984	N	1865	-0-	-119	-0-	210	1	1442	2	Y	192	195	0			13
							2	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	444	1	84	2	Y	23	21	0			4
							18	4	25	9							
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	432	1	43	2	Y	29	29	0			4
							6	4	32	9							
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	452	1	437	2	Y	153	143	0			14
							5	4	168	9							
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	406	1	404	2	Y	147	141	0			20
							30	4	162	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	418	1	167	2	Y	63	76	0			7
							2	4	69	9							
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	343	1	221	2	Y	75	74	0			8
							1	4	83	9							
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	422	1	247	2	Y	76	75	0			9
							1	4	84	9							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	395	1	338	2	Y	77	81	0			5
							85	9									
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	321	1	443	2	Y	118	112	0			11
							9	4	130	9							
10	744	N	630	-0-	-114	-0-	352	1	235	2	Y	35	43	0			3
							4	4	39	9							
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	352	1	316	2	Y	41	41	0			3
							1	4	45	9							
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	223	1	421	2	Y	55	54	0			4
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 8,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2694	-0-		-3	-0-	273	1	1723	2	Y	308	278	0			53
								359	4	339	9							
02	2436	X	1383	-0-		-1053	-0-	262	1	678	2	Y	310	324	0			39
								102	4	341	9							
03	2728	X	2290	-0-		-438	-0-	268	1	1590	2	Y	376	382	0			33
								18	4	414	9							
04	2640	X	1830	-0-		-810	-0-	326	1	1116	2	Y	276	272	0			37
								84	4	304	9							
05	2728	X	2039	-0-		-689	-0-	314	1	1334	2	Y	343	340	0			40
								14	4	377	9							
06	2610	X	1734	-0-		-876	-0-	263	1	1194	2	Y	248	261	0			27
								4	4	273	9							
07	2294	X	1647	-0-		-647	-0-	351	1	1090	2	Y	184	190	0			21
								4	4	202	9							
08	2341	X	2341	-0-		-0-	-0-	392	1	1619	2	Y	300	301	0			20
								330	9									
09	2381	X	2381	-0-		-0-	-0-	302	1	1644	2	Y	366	353	0			33
								32	4	403	9							
10	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	387	1	2571	2	Y	586	568	0			51
								39	4	645	9							
11	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	356	1	2795	2	Y	520	532	0			39
								5	4	572	9							
12	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	211	1	2688	2	Y	499	504	0			34
								3	4	549	9							

TOTAL GAS PROD: 29,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,316

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4512	-0-		-1440	-0-	51	1	4203	2	Y	199	199	0			1
								39	4	219	9							
02	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	15	1	4085	2	Y	195	191	0	2	1	2
								31	4	215	9			1	8			
03	5084	X	3030	-0-		-2054	-0-	11	1	2832	2	Y	164	165	0			1
								7	4	180	9							
04	4920	X	2241	-0-		-2679	-0-	13	1	1990	2	Y	127	127	0			1
								98	4	140	9							
05	4805	X	1819	-0-		-2986	-0-	37	1	1637	2	Y	107	107	0			1
								27	4	118	9							
06	4650	X	2177	-0-		-2473	-0-	278	1	1740	2	Y	116	116	0			1
								31	4	128	9							
07	4895	X	4895	-0-		-0-	-0-	305	1	4213	2	Y	265	264	0			2
								85	4	292	9							
08	3038	X	2562	-0-		-476	-0-	365	1	2040	2	Y	122	123	0			1
								23	4	134	9							
09	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	372	1	3484	2	Y	211	211	0			1
								17	4	232	9							
10	7370	X	7370	-0-		-0-	-0-	341	1	6646	2	Y	342	341	0			2
								7	4	376	9							
11	4740	X	4301	-0-		-439	-0-	282	1	3879	2	Y	127	128	0			1
								140	9									
12	4898	X	3257	-0-		-1641	-0-	350	1	2755	2	Y	133	130	0	1	1	2
								6	4	146	9			1	5			

TOTAL GAS PROD: 44,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	315	1	56	2	Y	76	74	0		13
							12	4	84	9						
02	1092	N	366	-0-	-726	-0-	325	1	8	2	Y	29	38	0		4
							1	4	32	9						
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	358	1	106	2	Y	189	176	0		17
							1	4	208	9						
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	349	1	127	2	Y	238	223	0		32
							10	4	262	9						
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	369	1	213	2	Y	414	398	0		48
							2	4	455	9						
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	322	1	462	2	Y	168	198	0		18
							2	4	185	9						
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	386	1	752	2	Y	118	122	0		14
							3	4	130	9						
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	388	1	879	2	Y	164	167	0		11
							180	9								
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	314	1	868	2	Y	228	218	0		21
							17	4	251	9						
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	352	1	830	2	Y	250	249	0		22
							12	4	275	9						
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	324	1	892	2	Y	233	238	0		17
							2	4	256	9						
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	208	1	802	2	Y	210	213	0		14
							1	4	231	9						

TOTAL GAS PROD: 12,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	5	1	2645	2	Y	235	240	0		7
							259	9								
02	2884	X	2778	-0-	-106	-0-	4	1	2532	2	Y	219	216	0		10
							1	4	241	9						
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	5	1	2802	2	Y	228	231	0		7
							251	9								
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	4	1	2383	2	Y	193	191	0		9
							113	4	212	9						
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	5	1	2316	2	Y	200	202	0		7
							2	4	220	9						
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	240	237	0		10
							1	4	264	9						
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	8	1	2591	2	Y	223	224	0		9
							245	9								
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	7	1	2952	2	Y	229	230	0		8
							252	9								
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	7	1	3064	2	Y	217	213	0		12
							239	9								
10	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	17	1	3045	2	Y	229	232	0		9
							252	9								
11	3120	X	2371	-0-	-749	-0-	8	1	2145	2	Y	198	198	0		9
							218	9								
12	3410	X	2857	-0-	-553	-0-	10	1	2574	2	Y	242	243	0		8
							7	4	266	9						

TOTAL GAS PROD: 34,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	7	1	3318	2	Y	392	400	0			11
							431	9									
02	3416	X	3333	-0-	-83	-0-	5	1	2953	2	Y	340	336	0			15
							1	4	374	9							
03	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	6	1	3303	2	Y	359	363	0			11
							395	9									
04	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	5	1	2876	2	Y	307	303	0			15
							136	4	338	9							
05	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	7	1	3131	2	Y	331	334	0			12
							2	4	364	9							
06	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	4	1	2874	2	Y	303	302	0			13
							1	4	333	9							
07	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	8	1	2732	2	Y	272	274	0			11
							299	9									
08	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	6	1	2728	2	Y	278	279	0			10
							306	9									
09	3390	X	2897	-0-	-493	-0-	6	1	2604	2	Y	261	257	0			14
							287	9									
10	3503	X	3082	-0-	-421	-0-	15	1	2757	2	Y	282	285	0			11
							310	9									
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	11	1	2912	2	Y	289	287	0			13
							318	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	12	1	2970	2	Y	345	347	0			11
							8	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 39,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,759

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4840	-0-	-275	-0-	9	1	4376	2	Y	414	423	0			12
							455	9									
02	4536	X	4288	-0-	-248	-0-	7	1	3886	2	Y	358	354	0			16
							1	4	394	9							
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	8	1	4421	2	Y	385	389	0			12
							424	9									
04	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	7	1	3931	2	Y	335	331	0			16
							186	4	369	9							
05	4898	X	3878	-0-	-1020	-0-	8	1	3538	2	Y	300	305	0			11
							2	4	330	9							
06	4710	X	4648	-0-	-62	-0-	6	1	4240	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							
07	4867	X	3877	-0-	-990	-0-	11	1	3547	2	Y	289	293	0			12
							1	4	318	9							
08	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	9	1	4032	2	Y	346	346	0			12
							381	9									
09	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	9	1	3849	2	Y	336	330	0			18
							370	9									
10	4805	X	4200	-0-	-605	-0-	21	1	3809	2	Y	336	340	0			14
							370	9									
11	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	15	1	3769	2	Y	360	358	0			16
							396	9									
12	4433	X	4418	-0-	-15	-0-	15	1	3920	2	Y	429	431	0			14
							11	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 52,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	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	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	283	1	4608	2	Y	574	580	0	1	8	21
							3	4	631	9							
02	5320	X	4046	-0-	-1274	-0-	252	1	3369	2	Y	384	383	0			22
							3	4	422	9							
03	5890	X	3719	-0-	-2171	-0-	267	1	3141	2	Y	278	284	0			16
							5	4	306	9							
04	5700	X	4427	-0-	-1273	-0-	280	1	3139	2	Y	417	408	0	1	8	24
							549	4	459	9							
05	5518	X	4367	-0-	-1151	-0-	257	1	3081	2	Y	420	416	0	1	8	27
							567	4	462	9							
06	5340	X	3458	-0-	-1882	-0-	254	1	2765	2	Y	387	391	0			23
							13	4	426	9							
07	4588	X	3084	-0-	-1504	-0-	256	1	2422	2	Y	357	365	0			15
							13	4	393	9							
08	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	269	1	2933	2	Y	401	398	0			18
							3	4	441	9							
09	4440	X	4007	-0-	-433	-0-	318	1	3216	2	Y	421	413	0			26
							10	4	463	9							
10	4371	X	3683	-0-	-688	-0-	331	1	2935	2	Y	376	381	0			21
							3	4	414	9							
11	3540	X	3069	-0-	-471	-0-	295	1	2355	2	Y	380	382	0			19
							1	4	418	9							
12	4154	X	2729	-0-	-1425	-0-	315	1	2030	2	Y	347	351	0			15
							2	4	382	9							

TOTAL GAS PROD: 45,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2666	X	2229	-0-	-437	-0-	21	1	1913	2	Y	267	271	0			10
							1	4	294	9							
02	2296	X	1842	-0-	-454	-0-	16	1	1570	2	Y	231	228	0			13
							2	4	254	9							
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2228	2	Y	221	221	0			13
							4	4	243	9							
04	2190	X	1248	-0-	-942	-0-	13	1	957	2	Y	101	108	0			6
							167	4	111	9							
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	19	1	1949	2	Y	211	203	0			14
							358	4	232	9							
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	19	1	1755	2	Y	244	243	0			15
							8	4	268	9							
07	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	20	1	1724	2	Y	280	283	0			12
							9	4	308	9							
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	10	1	1526	2	Y	223	225	0			10
							1	4	245	9							
09	2490	X	1726	-0-	-764	-0-	9	1	1456	2	Y	233	229	0			14
							5	4	256	9							
10	2573	X	2027	-0-	-546	-0-	12	1	1692	2	Y	292	290	0			16
							2	4	321	9							
11	2040	X	1938	-0-	-102	-0-	11	1	1618	2	Y	281	283	0			14
							309	9									
12	2046	X	1743	-0-	-303	-0-	15	1	1449	2	Y	253	256	0			11
							1	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 23,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,837

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	29	1	2602	2	Y	355	362	0			13
							2	4	391	9							
02	2856	X	2535	-0-	-321	-0-	22	1	2166	2	Y	314	309	0			18
							2	4	345	9							
03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	22	1	1959	2	Y	215	221	0			12
							3	4	237	9							
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	29	1	2085	2	Y	270	267	0			15
							365	4	297	9							
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	21	1	2228	2	Y	297	293	0			19
							410	4	327	9							
06	2940	X	2458	-0-	-482	-0-	22	1	2059	2	Y	334	333	0			20
							10	4	367	9							
07	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	25	1	2176	2	Y	391	395	0			16
							12	4	430	9							
08	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	17	1	2497	2	Y	390	389	0			17
							2	4	429	9							
09	2880	X	2646	-0-	-234	-0-	14	1	2260	2	Y	332	329	0			20
							7	4	365	9							
10	2976	X	2784	-0-	-192	-0-	17	1	2344	2	Y	382	381	0			21
							3	4	420	9							
11	2850	X	2618	-0-	-232	-0-	15	1	2169	2	Y	394	395	0			20
							1	4	433	9							
12	2945	X	2344	-0-	-601	-0-	20	1	1929	2	Y	357	362	0			15
							2	4	393	9							

TOTAL GAS PROD: 31,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	23	1	5348	2	Y	633	646	0			18
							696	9									
02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	19	1	4952	2	Y	571	564	0			25
							1	4	628	9							
03	5890	X	5868	-0-	-22	-0-	20	1	5138	2	Y	645	650	0			20
							710	9									
04	5700	X	2712	-0-	-2988	-0-	11	1	2299	2	Y	266	273	0			13
							109	4	293	9							
05	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	23	1	4942	2	Y	568	560	0			21
							3	4	625	9							
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	19	1	5394	2	Y	633	626	0			28
							3	4	696	9							
07	6200	X	6187	-0-	-13	-0-	35	1	5463	2	Y	625	627	0			26
							1	4	688	9							
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	22	1	6177	2	Y	610	615	0			21
							671	9									
09	6120	X	5311	-0-	-809	-0-	15	1	4814	2	Y	438	435	0			24
							482	9									
10	6324	X	5500	-0-	-824	-0-	34	1	4887	2	Y	526	529	0			21
							579	9									
11	6660	X	6055	-0-	-605	-0-	29	1	5374	2	Y	593	587	0			27
							652	9									
12	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	28	1	5546	2	Y	565	573	0			19
							15	4	622	9							

TOTAL GAS PROD: 68,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5516	-0-	-653	-0-	21	1	4780	2	Y	650	663	0			19
							715	9									
02	5488	X	4964	-0-	-524	-0-	16	1	4319	2	Y	571	565	0			25
							1	4	628	9							
03	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	19	1	4757	2	Y	595	602	0			18
							655	9									
04	5820	X	5780	-0-	-40	-0-	23	1	4846	2	Y	620	608	0			30
							229	4	682	9							
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	25	1	5326	2	Y	676	681	0			25
							4	4	744	9							
06	5340	X	5251	-0-	-89	-0-	16	1	4592	2	Y	583	583	0			25
							2	4	641	9							
07	5983	X	3848	-0-	-2135	-0-	22	1	3371	2	Y	413	421	0			17
							1	4	454	9							
08	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	12	1	3469	2	Y	405	408	0			14
							446	9									
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	16	1	5252	2	Y	606	587	0			33
							667	9									
10	6107	X	5415	-0-	-692	-0-	34	1	4790	2	Y	537	548	0			22
							591	9									
11	5250	X	1676	-0-	-3574	-0-	8	1	1492	2	Y	160	175	0			7
							176	9									
12	6138	X	4164	-0-	-1974	-0-	19	1	3709	2	Y	387	381	0			13
							10	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 58,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,203

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8131 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	255	1	252	9	Y	229	225	0			12
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	263	1	103	9	Y	94	102	0	1	8	3
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	175	1	145	2	Y	122	121	0			4
							1	4	134	9							
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	155	1	173	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	167	1	174	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	190	2	Y	89	89	0			4
							1	4	98	9							
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	209	1	185	2	Y	99	98	0			5
							109	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	171	1	257	2	Y	93	95	0			3
							1	4	102	9							
09	510	N	255	-0-	-255	-0-	90	1	112	2	Y	48	49	0			2
							53	9									
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	206	1	124	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	510	N	267	-0-	-243	-0-	229	1	30	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	161	1	121	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	14	1	3229	2	Y	418	427	0			12
							460	9									
02	3724	X	3565	-0-	-159	-0-	12	1	3120	2	Y	393	388	0			17
							1	4	432	9							
03	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	13	1	3325	2	Y	397	402	0			12
							437	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	2	Y	391	384	0			19
							158	4	430	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	17	1	3690	2	Y	355	361	0			13
							3	4	391	9							
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	12	1	3293	2	Y	321	320	0			14
							2	4	353	9							
07	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	19	1	3008	2	Y	286	288	0			12
							1	4	315	9							
08	4092	X	3465	-0-	-627	-0-	11	1	3069	2	Y	350	350	0			12
							385	9									
09	3960	X	3426	-0-	-534	-0-	9	1	3037	2	Y	345	338	0			19
							380	9									
10	4092	X	3482	-0-	-610	-0-	22	1	3074	2	Y	351	356	0			14
							386	9									
11	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	16	1	2943	2	Y	332	331	0			15
							365	9									
12	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	16	1	3079	2	Y	358	361	0			12
							9	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 43,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,297

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5084	X	4359	-0-	-725	-0-	16	1	3701	2	Y	584	597	0			17
							642	9									
02	4592	X	3864	-0-	-728	-0-	13	1	3289	2	Y	510	505	0			22
							1	4	561	9							
03	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	15	1	3872	2	Y	573	578	0			17
							630	9									
04	4470	X	1946	-0-	-2524	-0-	8	1	1606	2	Y	233	239	0			11
							76	4	256	9							
05	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	18	1	3882	2	Y	560	550	0			21
							3	4	616	9							
06	4380	X	3457	-0-	-923	-0-	11	1	2965	2	Y	436	438	0			19
							1	4	480	9							
07	4526	X	4497	-0-	-29	-0-	25	1	3907	2	Y	513	511	0			21
							1	4	564	9							
08	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	13	1	3800	2	Y	429	435	0			15
							472	9									
09	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	11	1	3605	2	Y	408	401	0			22
							449	9									
10	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	26	1	3629	2	Y	426	431	0			17
							469	9									
11	4350	X	3931	-0-	-419	-0-	19	1	3453	2	Y	417	415	0			19
							459	9									
12	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	17	1	3355	2	Y	448	452	0			15
							9	4	493	9							

TOTAL GAS PROD: 47,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3764	-0-	-235	-0-		85	1	3609	2	Y	64	93	1			41
								70	9									
02	4144	X	3907	-0-	-237	-0-		93	1	3734	2	Y	73	60	1			54
								80	9									
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-		88	1	3828	2	Y	88	101	1			41
								97	9									
04	4020	X	3750	-0-	-270	-0-		60	1	3594	2	Y	87	75	1	1	8	52
								96	9									
05	4340	X	3849	-0-	-491	-0-		51	1	3703	2	Y	86	83	1			55
								95	9									
06	4200	X	2701	-0-	-1499	-0-		32	1	2596	2	Y	66	85	1			36
								73	9									
07	4340	X	538	-0-	-3802	-0-		3	1	522	2	Y	12	35	1			13
								13	9									
08	3999	X	39	-0-	-3960	-0-		38	2	1	9	Y	1	13	1			1
09	3750	X	3	-0-	-3747	-0-		3	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	3844	X	3053	-0-	-791	-0-		17	1	2947	2	Y	81	38	1			43
								89	9									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-		27	1	2845	2	Y	82	75	1			50
								90	9									
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-		28	1	2965	2	Y	76	73	1			53
								84	9									

TOTAL GAS PROD: 31,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3136	-0-	-212	-0-		71	1	3000	2	Y	59	85	1			38
								65	9									
02	3248	X	2656	-0-	-592	-0-		63	1	2528	2	Y	59	53	1			44
								65	9									
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-		62	1	2725	2	Y	58	75	1			27
								64	9									
04	3300	X	2989	-0-	-311	-0-		48	1	2862	2	Y	72	55	1	1	8	43
								79	9									
05	3317	X	1253	-0-	-2064	-0-		17	1	1211	2	Y	23	51	1			15
								25	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-		41	1	3391	2	Y	74	49	1			40
								81	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		19	1	3485	2	Y	70	38	1			72
								1	4	77	9							
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-		12	1	3726	2	Y	80	89	1			63
								88	9									
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-		12	1	3790	2	Y	70	90	1			43
								77	9									
10	3565	X	2570	-0-	-995	-0-		15	1	2512	2	Y	39	61	1			21
								43	9									
11	3450	X	3091	-0-	-359	-0-		28	1	2991	2	Y	65	46	1			40
								72	9									
12	3565	X	3317	-0-	-248	-0-		30	1	3196	2	Y	83	65	1			58
								91	9									

TOTAL GAS PROD: 36,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	61	1	2596	2	Y	81	115	1			52
							89	9									
02	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	55	1	2206	2	Y	93	75	1			70
							102	9									
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	57	1	2508	2	Y	85	115	1			40
							94	9									
04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	39	1	2324	2	Y	89	75	1	1	8	53
							98	9									
05	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	31	1	2272	2	Y	95	87	1			61
							105	9									
06	2670	X	2461	-0-	-209	-0-	28	1	2337	2	Y	87	100	1			48
							96	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	15	1	2657	2	Y	75	46	1			77
							1	4	83	9							
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	9	1	2699	2	Y	83	94	1			66
							91	9									
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	7	1	2397	2	Y	87	99	1			54
							96	9									
10	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	15	1	2624	2	Y	111	106	1			59
							122	9									
11	2700	X	2640	-0-	-60	-0-	24	1	2509	2	Y	97	97	1			59
							107	9									
12	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	24	1	2482	2	Y	103	90	1			72
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 31,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	4712	X	4464	-0-	-248	-0-	100	1	4265	2	Y	90	130	1			58
							99	9									
02	4368	X	4077	-0-	-291	-0-	97	1	3889	2	Y	83	79	1			62
							91	9									
03	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	93	1	4079	2	Y	86	108	1			40
							95	9									
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	70	1	4217	2	Y	84	73	1	1	8	50
							92	9									
05	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	57	1	4138	2	Y	57	70	1			37
							63	9									
06	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	45	1	3711	2	Y	72	69	1			40
							79	9									
07	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	25	1	4409	2	Y	73	38	1			75
							1	4	80	9							
08	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	14	1	4309	2	Y	75	90	1			60
							83	9									
09	4380	X	4232	-0-	-148	-0-	13	1	4147	2	Y	65	85	1			40
							72	9									
10	4526	X	4490	-0-	-36	-0-	26	1	4387	2	Y	70	73	1			37
							77	9									
11	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	37	1	3906	2	Y	53	58	1			32
							58	9									
12	4526	X	4033	-0-	-493	-0-	37	1	3927	2	Y	63	51	1			44
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 50,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5865	-0-		-242		-0-	132	1	5622	2	Y	101	127	1			65
									111	9									
02	5516	X	5109	-0-		-407		-0-	121	1	4869	2	Y	108	92	1	1	8	80
									119	9									
03	5952	X	5763	-0-		-189		-0-	126	1	5524	2	Y	103	135	1			48
									113	9									
04	5760	X	5110	-0-		-650		-0-	82	1	4945	2	Y	75	77	1	1	8	45
									83	9									
05	5952	X	5050	-0-		-902		-0-	67	1	4926	2	Y	52	64	1			33
									57	9									
06	5670	X	5016	-0-		-654		-0-	60	1	4912	2	Y	40	51	1			22
									44	9									
07	5866	X	5866	-0-		-0-		-0-	32	1	5771	2	Y	56	21	1			57
									1	4	62	9							
08	5899	X	5899	-0-		-0-		-0-	19	1	5804	2	Y	69	71	1			55
									76	9									
09	5992	X	5992	-0-		-0-		-0-	18	1	5906	2	Y	62	79	1			38
									68	9									
10	6361	X	6361	-0-		-0-		-0-	37	1	6233	2	Y	83	77	1			44
									91	9									
11	5804	X	5804	-0-		-0-		-0-	54	1	5650	2	Y	91	80	1			55
									100	9									
12	6200	X	5394	-0-		-806		-0-	50	1	5254	2	Y	82	80	1			57
									90	9									

TOTAL GAS PROD: 67,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4785	-0-		-82		-0-	18	1	4109	2	Y	598	611	0			17
									658	9									
02	4368	X	4178	-0-		-190		-0-	14	1	3548	2	Y	559	552	0			24
									1	4	615	9							
03	4836	X	4568	-0-		-268		-0-	16	1	3940	2	Y	556	563	0			17
									612	9									
04	4680	X	4013	-0-		-667		-0-	16	1	3336	2	Y	457	452	0			22
									158	4	503	9							
05	4836	X	4396	-0-		-440		-0-	17	1	3779	2	Y	543	545	0			20
									3	4	597	9							
06	4620	X	4189	-0-		-431		-0-	13	1	3592	2	Y	529	526	0			23
									2	4	582	9							
07	4619	X	4297	-0-		-322		-0-	24	1	3696	2	Y	524	525	0			22
									1	4	576	9							
08	4557	X	4341	-0-		-216		-0-	13	1	3814	2	Y	467	473	0			16
									514	9									
09	4260	X	4076	-0-		-184		-0-	11	1	3592	2	Y	430	423	0			23
									473	9									
10	4402	X	4274	-0-		-128		-0-	26	1	3695	2	Y	503	506	0			20
									553	9									
11	4200	X	4001	-0-		-199		-0-	19	1	3462	2	Y	473	472	0			21
									520	9									
12	4340	X	4177	-0-		-163		-0-	18	1	3602	2	Y	497	502	0			16
									10	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 51,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,136

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3734	-0-	-141	-0-	15	1	3391	2	Y	298	304	0	9
							328	9							
02	3500	X	3397	-0-	-103	-0-	12	1	3050	2	Y	304	300	0	13
							1	4	334	9					
03	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	13	1	3381	2	Y	356	358	0	11
							392	9							
04	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	13	1	2848	2	Y	293	290	0	14
							135	4	322	9					
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	15	1	3255	2	Y	333	335	0	12
							2	4	366	9					
06	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	11	1	3160	2	Y	330	328	0	14
							2	4	363	9					
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	21	1	3239	2	Y	330	330	0	14
							1	4	363	9					
08	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	11	1	3237	2	Y	287	291	0	10
							316	9							
09	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	10	1	3146	2	Y	265	261	0	14
							292	9							
10	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	23	1	3255	2	Y	279	282	0	11
							307	9							
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	2	Y	315	312	0	14
							347	9							
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	17	1	3270	2	Y	337	340	0	11
							9	4	371	9					

TOTAL GAS PROD: 42,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,727

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	518	528	0	15
							570	9							
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	13	1	3382	2	Y	454	449	0	20
							1	4	499	9					
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	13	1	3360	2	Y	426	433	0	13
							469	9							
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	15	1	3257	2	Y	378	373	0	18
							154	4	416	9					
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	18	1	3799	2	Y	419	421	0	16
							3	4	461	9					
06	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	13	1	3644	2	Y	409	407	0	18
							2	4	450	9					
07	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	23	1	3633	2	Y	382	384	0	16
							1	4	420	9					
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	12	1	3435	2	Y	360	363	0	13
							396	9							
09	4140	X	3759	-0-	-381	-0-	10	1	3366	2	Y	348	342	0	19
							383	9							
10	4278	X	4030	-0-	-248	-0-	25	1	3587	2	Y	380	384	0	15
							418	9							
11	4110	X	4005	-0-	-105	-0-	19	1	3570	2	Y	378	376	0	17
							416	9							
12	4092	X	4010	-0-	-82	-0-	18	1	3562	2	Y	382	386	0	13
							10	4	420	9					

TOTAL GAS PROD: 48,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	48	1	3646	2	Y	398	397	0	2	8	24
							13	4	438	9							
02	4032	X	3719	-0-	-313	-0-	42	1	3273	2	Y	360	360	0			24
							8	4	396	9							
03	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	34	1	3428	2	Y	356	347	0			33
							3	4	392	9							
04	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	33	1	3170	2	Y	335	329	0			39
							527	4	369	9							
05	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	35	1	3018	2	Y	320	324	0			35
							561	4	352	9							
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	39	1	3395	2	Y	384	378	0			41
							5	4	422	9							
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	38	1	3343	2	Y	421	421	0			41
							18	4	463	9							
08	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	33	1	3277	2	Y	428	421	0			48
							2	4	471	9							
09	4110	X	3787	-0-	-323	-0-	32	1	3277	2	Y	434	434	0			48
							1	4	477	9							
10	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	40	1	3280	2	Y	449	453	0			44
							3	4	494	9							
11	3870	X	3869	-0-	-1	-0-	43	1	3373	2	Y	403	398	0			49
							10	4	443	9							
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	42	1	3580	2	Y	456	458	0			47
							12	4	502	9							

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	29	1	2198	2	Y	249	249	0	1	8	15
							8	4	274	9							
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	25	1	1979	2	Y	226	226	0			15
							5	4	249	9							
03	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	22	1	2215	2	Y	239	232	0			22
							2	4	263	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	1873	2	Y	207	205	0			24
							311	4	228	9							
05	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	20	1	1770	2	Y	215	216	0			23
							329	4	237	9							
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2205	2	Y	275	269	0			29
							4	4	303	9							
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2153	2	Y	252	257	0			24
							11	4	277	9							
08	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	21	1	2078	2	Y	224	223	0			25
							2	4	246	9							
09	2550	N	2282	-0-	-268	-0-	20	1	2047	2	Y	195	199	0			21
							215	9									
10	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	26	1	2123	2	Y	221	220	0			22
							2	4	243	9							
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	24	1	1904	2	Y	203	200	0			25
							6	4	223	9							
12	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	24	1	2029	2	Y	193	198	0			20
							7	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 28,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,699

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	40	1	3063	2	Y	345	344	0	1	8	21
							11	4	380	9							
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	36	1	2826	2	Y	321	321	0			21
							7	4	353	9							
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	347	336	0			32
							2	4	382	9							
04	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	25	1	2407	2	Y	279	279	0			32
							400	4	307	9							
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	29	1	2527	2	Y	296	296	0			32
							469	4	326	9							
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	32	1	2809	2	Y	305	305	0			32
							5	4	336	9							
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	30	1	2694	2	Y	316	317	0			31
							14	4	348	9							
08	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	29	1	2873	2	Y	331	325	0			37
							2	4	364	9							
09	3240	X	3224	-0-	-16	-0-	27	1	2842	2	Y	322	324	0			35
							1	4	354	9							
10	3348	X	3276	-0-	-72	-0-	35	1	2846	2	Y	357	357	0			35
							2	4	393	9							
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	36	1	2794	2	Y	316	313	0			38
							9	4	348	9							
12	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	34	1	2893	2	Y	341	344	0			35
							10	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 39,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	43	1	3264	2	Y	522	521	0	2	8	32
							12	4	574	9							
02	3724	X	3639	-0-	-85	-0-	39	1	3062	2	Y	482	481	0	1	8	32
							8	4	530	9							
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	502	488	0			46
							3	4	552	9							
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	29	1	2709	2	Y	436	432	0			50
							450	4	480	9							
05	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	31	1	2673	2	Y	433	436	0			47
							497	4	476	9							
06	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	34	1	3019	2	Y	453	452	0			48
							5	4	498	9							
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	36	1	3240	2	Y	463	466	0			45
							17	4	509	9							
08	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	32	1	3158	2	Y	414	413	0			46
							2	4	455	9							
09	3660	X	3623	-0-	-37	-0-	30	1	3126	2	Y	424	423	0			47
							1	4	466	9							
10	3782	X	3599	-0-	-183	-0-	38	1	3078	2	Y	437	441	0			43
							2	4	481	9							
11	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	39	1	3042	2	Y	437	427	0			53
							9	4	481	9							
12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	38	1	3223	2	Y	497	499	0			51
							11	4	547	9							

TOTAL GAS PROD: 44,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	25	1	1928	2	Y	316	316	0	1	8	19
							7	4	348	9							
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	22	1	1743	2	Y	288	288	0			19
							4	4	317	9							
03	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	18	1	1813	2	Y	231	229	0			21
							1	4	254	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	17	1	1609	2	Y	246	239	0			28
							268	4	271	9							
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	18	1	1597	2	Y	252	253	0			27
							297	4	277	9							
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	20	1	1798	2	Y	263	262	0			28
							3	4	289	9							
07	2325	X	1995	-0-	-330	-0-	19	1	1722	2	Y	223	229	0			22
							9	4	245	9							
08	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	19	1	1829	2	Y	238	233	0			27
							1	4	262	9							
09	2160	X	1956	-0-	-204	-0-	17	1	1726	2	Y	194	200	0			21
							213	9									
10	2201	X	2100	-0-	-101	-0-	22	1	1823	2	Y	231	229	0			23
							1	4	254	9							
11	2100	X	2045	-0-	-55	-0-	23	1	1756	2	Y	237	231	0			29
							5	4	261	9							
12	2108	X	2094	-0-	-14	-0-	21	1	1784	2	Y	257	259	0			27
							6	4	283	9							

TOTAL GAS PROD: 25,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5507	-0-	-383	-0-	21	1	4914	2	Y	520	531	0			15
							572	9									
02	5320	X	4977	-0-	-343	-0-	17	1	4454	2	Y	459	454	0			20
							1	4	505	9							
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	21	1	5174	2	Y	504	509	0			15
							554	9									
04	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	19	1	3959	2	Y	438	432	0			21
							187	4	482	9							
05	5580	X	4600	-0-	-980	-0-	19	1	4041	2	Y	488	491	0			18
							3	4	537	9							
06	5550	X	4498	-0-	-1052	-0-	14	1	3947	2	Y	486	483	0			21
							2	4	535	9							
07	5735	X	4878	-0-	-857	-0-	27	1	4224	2	Y	569	566	0			24
							1	4	626	9							
08	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	15	1	4294	2	Y	618	620	0			22
							680	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	13	1	4127	2	Y	587	577	0			32
							646	9									
10	4867	X	4858	-0-	-9	-0-	29	1	4158	2	Y	610	617	0			25
							671	9									
11	4830	X	4441	-0-	-389	-0-	21	1	3874	2	Y	496	499	0			22
							546	9									
12	4991	X	4482	-0-	-509	-0-	20	1	3938	2	Y	466	473	0			15
							11	4	513	9							

TOTAL GAS PROD: 58,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,241

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	19	1	4464	2	Y	575	586	0			17
							633	9									
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	16	1	4070	2	Y	509	504	0			22
							1	4	560	9							
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	18	1	4446	2	Y	511	518	0			15
							562	9									
04	4830	X	4406	-0-	-424	-0-	18	1	3751	2	Y	418	413	0			20
							177	4	460	9							
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	20	1	4234	2	Y	469	472	0			17
							3	4	516	9							
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	2	Y	547	540	0			24
							2	4	602	9							
07	5146	X	5079	-0-	-67	-0-	28	1	4393	2	Y	597	596	0			25
							1	4	657	9							
08	5022	X	4958	-0-	-64	-0-	15	1	4240	2	Y	639	642	0			22
							703	9									
09	4860	X	4766	-0-	-94	-0-	13	1	4063	2	Y	627	615	0			34
							690	9									
10	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	29	1	4130	2	Y	655	663	0			26
							721	9									
11	4920	X	4580	-0-	-340	-0-	21	1	3970	2	Y	535	537	0			24
							589	9									
12	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	21	1	4063	2	Y	492	500	0			16
							11	4	541	9							

TOTAL GAS PROD: 57,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,574

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	17	1	3894	2	Y	437	446	0			13
							481	9									
02	4312	X	4202	-0-	-110	-0-	14	1	3694	2	Y	448	441	0			20
							1	4	493	9							
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	16	1	4108	2	Y	472	478	0			14
							519	9									
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	2	Y	419	413	0			20
							177	4	461	9							
05	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	19	1	4018	2	Y	446	449	0			17
							3	4	491	9							
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	14	1	3921	2	Y	443	441	0			19
							2	4	487	9							
07	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	26	1	4008	2	Y	442	443	0			18
							1	4	486	9							
08	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	14	1	4098	2	Y	466	468	0			16
							513	9									
09	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	12	1	3823	2	Y	420	413	0			23
							462	9									
10	4557	X	4133	-0-	-424	-0-	26	1	3679	2	Y	389	396	0			16
							428	9									
11	4470	X	4142	-0-	-328	-0-	20	1	3708	2	Y	376	375	0			17
							414	9									
12	4619	X	4260	-0-	-359	-0-	19	1	3759	2	Y	429	432	0			14
							10	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 52,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4759	-0-	-480	-0-	18	1	4196	2	Y	495	508	0	14
							545	9							
02	4704	X	4240	-0-	-464	-0-	14	1	3751	2	Y	431	426	0	19
							1	4	474	9					
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	17	1	4211	2	Y	457	462	0	14
							503	9							
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	18	1	3824	2	Y	390	385	0	19
							181	4	429	9					
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	21	1	4455	2	Y	447	449	0	17
							3	4	492	9					
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	2	Y	444	442	0	19
							2	4	488	9					
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	31	1	4763	2	Y	474	473	0	20
							1	4	521	9					
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	17	1	4761	2	Y	482	485	0	17
							530	9							
09	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	13	1	4128	2	Y	403	398	0	22
							443	9							
10	5301	X	4499	-0-	-802	-0-	28	1	4036	2	Y	395	401	0	16
							435	9							
11	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	22	1	4157	2	Y	404	402	0	18
							444	9							
12	5301	X	4682	-0-	-619	-0-	21	1	4189	2	Y	418	422	0	14
							12	4	460	9					

TOTAL GAS PROD: 57,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,240

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6219	-0-	-12	-0-	23	1	5384	2	Y	738	753	0	21
							812	9							
02	5628	X	5625	-0-	-3	-0-	19	1	4887	2	Y	653	645	0	29
							1	4	718	9					
03	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	21	1	5196	2	Y	700	708	0	21
							770	9							
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	21	1	4500	2	Y	603	595	0	29
							212	4	663	9					
05	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	23	1	5061	2	Y	674	678	0	25
							4	4	741	9					
06	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	17	1	4865	2	Y	661	657	0	29
							2	4	727	9					
07	6231	X	5746	-0-	-485	-0-	32	1	4987	2	Y	660	662	0	27
							1	4	726	9					
08	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	19	1	5292	2	Y	567	574	0	20
							624	9							
09	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	16	1	5117	2	Y	522	514	0	28
							574	9							
10	5828	X	5669	-0-	-159	-0-	35	1	5011	2	Y	566	571	0	23
							623	9							
11	5730	X	5456	-0-	-274	-0-	26	1	4767	2	Y	603	599	0	27
							663	9							
12	5921	X	5440	-0-	-481	-0-	24	1	4682	2	Y	655	660	0	22
							13	4	721	9					

TOTAL GAS PROD: 68,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,602

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	72	1	5301	2	Y	813	787	0	1	8	67
							2	4	894	9							
02	5516	X	4530	-0-	-986	-0-	57	1	3800	2	Y	606	610	0			63
							6	4	667	9							
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	101	1	5248	2	Y	743	776	0			30
							817	9									
04	6060	X	4796	-0-	-1264	-0-	67	1	3516	2	Y	589	593	0			26
							565	4	648	9							
05	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	66	1	3910	2	Y	666	666	0			26
							815	4	733	9							
06	6060	X	5284	-0-	-776	-0-	50	1	4552	2	Y	620	622	0			24
							682	9									
07	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	44	1	4344	2	Y	703	698	0			29
							29	4	773	9							
08	6169	X	6037	-0-	-132	-0-	55	1	5238	2	Y	670	665	0			34
							7	4	737	9							
09	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	49	1	4685	2	Y	690	687	0			37
							759	9									
10	5518	X	5307	-0-	-211	-0-	31	1	4555	2	Y	650	664	0			23
							6	4	715	9							
11	5850	X	4894	-0-	-956	-0-	31	1	4155	2	Y	644	643	0			24
							708	9									
12	6045	X	5712	-0-	-333	-0-	80	1	4795	2	Y	752	748	0			28
							10	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 65,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,146

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5502	-0-	-140	-0-	65	1	4776	2	Y	599	585	0			49
							2	4	659	9							
02	5320	X	4281	-0-	-1039	-0-	55	1	3690	2	Y	482	481	0			50
							6	4	530	9							
03	5890	X	4783	-0-	-1107	-0-	77	1	4033	2	Y	612	637	0			25
							673	9									
04	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	63	1	3344	2	Y	604	603	0			26
							538	4	664	9							
05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	61	1	3593	2	Y	599	602	0			23
							749	4	659	9							
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	45	1	4100	2	Y	545	547	0			21
							600	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	44	1	4374	2	Y	582	579	0			24
							29	4	640	9							
08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	46	1	4331	2	Y	508	506	0			26
							6	4	559	9							
09	4890	X	4638	-0-	-252	-0-	42	1	3971	2	Y	568	564	0			30
							625	9									
10	5084	X	4656	-0-	-428	-0-	27	1	3973	2	Y	592	601	0			21
							5	4	651	9							
11	4920	X	4651	-0-	-269	-0-	29	1	3999	2	Y	566	565	0			22
							623	9									
12	5084	X	4818	-0-	-266	-0-	69	1	4106	2	Y	576	576	0			22
							9	4	634	9							

TOTAL GAS PROD: 57,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4441	-0-	-364	-0-	51	1	3798	2	Y	537	524	0	44
							1	4	591	9					
02	4508	X	2177	-0-	-2331	-0-	28	1	1870	2	Y	251	269	0	26
							3	4	276	9					
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	92	1	4780	2	Y	463	470	0	19
							509	9							
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	72	1	3804	2	Y	435	435	0	19
							611	4	479	9					
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	61	1	3581	2	Y	428	430	0	17
							747	4	471	9					
06	5220	X	4277	-0-	-943	-0-	42	1	3833	2	Y	365	368	0	14
							402	9							
07	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	42	1	4189	2	Y	439	435	0	18
							28	4	483	9					
08	5394	X	4526	-0-	-868	-0-	42	1	3974	2	Y	459	454	0	23
							5	4	505	9					
09	4980	X	4219	-0-	-761	-0-	38	1	3647	2	Y	485	482	0	26
							534	9							
10	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	30	1	4372	2	Y	558	564	0	20
							6	4	614	9					
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	30	1	4058	2	Y	541	540	0	21
							595	9							
12	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	63	1	3774	2	Y	551	551	0	21
							8	4	606	9					

TOTAL GAS PROD: 53,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,512

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3949	-0-	-1972	-0-	43	1	3208	2	Y	634	622	0	52
							1	4	697	9					
02	4844	X	3690	-0-	-1154	-0-	45	1	2969	2	Y	611	600	0	63
							4	4	672	9					
03	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	68	1	3567	2	Y	495	538	0	20
							545	9							
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	60	1	3172	2	Y	514	512	0	22
							510	4	565	9					
05	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	48	1	2843	2	Y	500	503	0	19
							593	4	550	9					
06	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	38	1	3405	2	Y	535	533	0	21
							589	9							
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	34	1	3346	2	Y	484	485	0	20
							23	4	532	9					
08	4309	X	4153	-0-	-156	-0-	38	1	3569	2	Y	492	487	0	25
							5	4	541	9					
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	37	1	3551	2	Y	560	555	0	30
							616	9							
10	4154	X	3529	-0-	-625	-0-	20	1	2984	2	Y	474	487	0	17
							4	4	521	9					
11	4020	X	3659	-0-	-361	-0-	23	1	3060	2	Y	524	521	0	20
							576	9							
12	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	55	1	3324	2	Y	572	570	0	22
							7	4	629	9					

TOTAL GAS PROD: 47,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4084	-0-	-938	-0-		46	1	3379	2	Y	598	585	0			49
								1	4	658	9							
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-		58	1	3865	2	Y	712	687	0			74
								6	4	783	9							
03	4495	X	2891	-0-	-1604	-0-		50	1	2602	2	Y	217	282	0			9
								239	9									
04	4350	X	3449	-0-	-901	-0-		48	1	2559	2	Y	392	384	0			17
								411	4	431	9							
05	5208	X	3597	-0-	-1611	-0-		42	1	2477	2	Y	511	508	0			20
								516	4	562	9							
06	5040	X	3203	-0-	-1837	-0-		30	1	2686	2	Y	443	446	0			17
								487	9									
07	3658	X	3497	-0-	-161	-0-		29	1	2916	2	Y	484	481	0			20
								20	4	532	9							
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-		35	1	3296	2	Y	461	458	0			23
								4	4	507	9							
09	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-		35	1	3314	2	Y	431	431	0			23
								474	9									
10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-		22	1	3244	2	Y	450	457	0			16
								4	4	495	9							
11	3540	X	3415	-0-	-125	-0-		21	1	2885	2	Y	463	461	0			18
								509	9									
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-		54	1	3256	2	Y	540	538	0			20
								7	4	594	9							

TOTAL GAS PROD: 44,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,702

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4389	-0-	-881	-0-		51	1	3753	2	Y	531	520	0			44
								1	4	584	9							
02	4788	X	3722	-0-	-1066	-0-		47	1	3128	2	Y	493	486	0			51
								5	4	542	9							
03	5301	X	4271	-0-	-1030	-0-		70	1	3640	2	Y	510	541	0			20
								561	9									
04	4800	X	4598	-0-	-202	-0-		64	1	3379	2	Y	556	552	0			24
								543	4	612	9							
05	4929	X	4281	-0-	-648	-0-		51	1	3027	2	Y	520	524	0			20
								631	4	572	9							
06	4260	X	4239	-0-	-21	-0-		40	1	3648	2	Y	501	502	0			19
								551	9									
07	4743	X	4680	-0-	-63	-0-		40	1	4007	2	Y	551	547	0			23
								27	4	606	9							
08	4743	X	3922	-0-	-821	-0-		36	1	3411	2	Y	427	428	0			22
								5	4	470	9							
09	4590	X	3979	-0-	-611	-0-		36	1	3471	2	Y	429	428	0			23
								472	9									
10	4681	X	3463	-0-	-1218	-0-		20	1	2996	2	Y	403	412	0			14
								4	4	443	9							
11	4530	X	3457	-0-	-1073	-0-		22	1	2955	2	Y	436	433	0			17
								480	9									
12	4681	X	2797	-0-	-1884	-0-		39	1	2351	2	Y	365	368	0			14
								5	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 47,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,722

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7224	-0-	-1394	-0-	82	1	6086	2	Y	958	923	0	1	8	79
							2	4	1054	9							
02	7980	X	5957	-0-	-2023	-0-	75	1	4978	2	Y	815	809	0			85
							7	4	897	9							
03	8835	X	7327	-0-	-1508	-0-	119	1	6174	2	Y	940	987	0			38
							1034	9									
04	7710	X	7028	-0-	-682	-0-	97	1	5102	2	Y	917	915	0			40
							820	4	1009	9							
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	82	1	4822	2	Y	849	856	0			33
							1005	4	934	9							
06	7080	X	6511	-0-	-569	-0-	62	1	5601	2	Y	771	774	0			30
							848	9									
07	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	60	1	5946	2	Y	783	781	0			32
							40	4	861	9							
08	7006	X	6826	-0-	-180	-0-	62	1	5940	2	Y	742	736	0			38
							8	4	816	9							
09	6780	X	6663	-0-	-117	-0-	62	1	5915	2	Y	624	629	0			33
							686	9									
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	41	1	6050	2	Y	759	765	0			27
							8	4	835	9							
11	6690	X	6446	-0-	-244	-0-	41	1	5541	2	Y	785	782	0			30
							864	9									
12	6913	X	6599	-0-	-314	-0-	94	1	5614	2	Y	799	799	0			30
							12	4	879	9							

TOTAL GAS PROD: 81,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,742

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	248	1	3319	2	Y	599	590	0			28
							659	9									
02	4480	X	3421	-0-	-1059	-0-	183	1	2585	2	Y	594	588	0	1	8	33
							653	9									
03	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	320	1	3194	2	Y	646	643	0	1	8	35
							2	4	711	9							
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	288	1	2999	2	Y	553	561	0			27
							14	4	608	9							
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	236	1	3654	2	Y	310	319	0	1	8	17
							2	4	341	9							
06	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	259	1	2937	2	Y	181	189	0			9
							12	4	199	9							
07	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	268	1	3094	2	Y	409	396	0			22
							3	4	450	9							
08	4247	X	3525	-0-	-722	-0-	264	1	2699	2	Y	505	499	0			28
							6	4	556	9							
09	4110	X	3417	-0-	-693	-0-	266	1	2622	2	Y	472	475	0			25
							10	4	519	9							
10	4247	X	3288	-0-	-959	-0-	261	1	2470	2	Y	497	508	0			14
							10	4	547	9							
11	3690	X	2960	-0-	-730	-0-	225	1	2226	2	Y	459	457	0			16
							4	4	505	9							
12	3813	X	2465	-0-	-1348	-0-	158	1	1897	2	Y	368	368	0			16
							5	4	405	9							

TOTAL GAS PROD: 42,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	262	1	3243	2	Y	457	451	0			21
							503	9									
02	5348	X	3121	-0-	-2227	-0-	182	1	2392	2	Y	497	489	0	1	8	28
							547	9									
03	5921	X	3625	-0-	-2296	-0-	312	1	2735	2	Y	524	522	0	1	8	29
							2	4	576	9							
04	5280	X	3315	-0-	-1965	-0-	263	1	2358	2	Y	621	620	0			30
							11	4	683	9							
05	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	224	1	2943	2	Y	783	769	0	2	8	42
							1	4	861	9							
06	3870	X	3232	-0-	-638	-0-	247	1	2483	2	Y	447	466	0			23
							10	4	492	9							
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	Y	545	539	0			29
							3	4	600	9							
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	315	1	3159	2	Y	565	563	0			31
							6	4	622	9							
09	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	289	1	3071	2	Y	473	479	0			25
							12	4	520	9							
10	4030	X	3428	-0-	-602	-0-	270	1	2672	2	Y	432	445	0			12
							11	4	475	9							
11	3960	X	3518	-0-	-442	-0-	248	1	2795	2	Y	427	424	0			15
							5	4	470	9							
12	4092	X	2652	-0-	-1440	-0-	162	1	2124	2	Y	327	328	0			14
							6	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 42,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,098

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	241	1	2537	2	Y	452	444	0			21
							497	9									
02	3640	X	2733	-0-	-907	-0-	161	1	1890	2	Y	620	604	0	2	8	35
							682	9									
03	4030	X	3354	-0-	-676	-0-	288	1	2338	2	Y	660	658	0	1	8	36
							2	4	726	9							
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	272	1	2520	2	Y	537	547	0			26
							12	4	591	9							
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	247	1	3555	2	Y	559	554	0	1	8	30
							2	4	615	9							
06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	308	1	3595	2	Y	413	422	0			21
							14	4	454	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	269	1	3018	2	Y	498	493	0			26
							3	4	548	9							
08	4433	X	2759	-0-	-1674	-0-	242	1	2142	2	Y	337	345	0			18
							4	4	371	9							
09	4380	X	2775	-0-	-1605	-0-	248	1	2108	2	Y	374	372	0			20
							8	4	411	9							
10	4526	X	2774	-0-	-1752	-0-	249	1	2042	2	Y	431	439	0			12
							9	4	474	9							
11	4380	X	3384	-0-	-996	-0-	247	1	2574	2	Y	507	501	0			18
							5	4	558	9							
12	3844	X	2447	-0-	-1397	-0-	159	1	1963	2	Y	290	296	0			12
							6	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 39,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,678

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	238	1	3346	2	Y	558	550	0			26
							614	9									
02	5320	X	2897	-0-	-2423	-0-	161	1	2276	2	Y	418	420	0	1	8	23
							460	9									
03	5890	X	2895	-0-	-2995	-0-	243	1	2136	2	Y	468	464	0	1	8	26
							1	4	515	9							
04	5700	X	1220	-0-	-4480	-0-	167	1	797	2	Y	229	244	0			11
							4	4	252	9							
05	4836	X	886	-0-	-3950	-0-	159	1	560	2	Y	152	155	0			8
							167	9									
06	4050	X	206	-0-	-3844	-0-	134	1	59	2	Y	12	19	0			1
							13	9									
07	3193	X	1709	-0-	-1484	-0-	249	1	1153	2	Y	278	264	0			15
							1	4	306	9							
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	295	1	2541	2	Y	547	532	0			30
							5	4	602	9							
09	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	260	1	2578	2	Y	482	487	0			25
							10	4	530	9							
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	227	1	1948	2	Y	381	396	0			10
							8	4	419	9							
11	3330	X	369	-0-	-2961	-0-	131	1	194	2	Y	40	49	0			1
							44	9									
12	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	207	1	2175	2	Y	433	416	0			18
							6	4	476	9							

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	294	1	3782	2	Y	792	777	0			37
							871	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	202	1	2683	2	Y	620	620	0	2	8	35
							682	9									
03	4371	X	4084	-0-	-287	-0-	349	1	3170	2	Y	512	518	0	1	8	28
							2	4	563	9							
04	4230	X	4079	-0-	-151	-0-	313	1	3099	2	Y	593	592	0			29
							15	4	652	9							
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	250	1	3638	2	Y	670	662	0	1	8	36
							2	4	737	9							
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	303	1	3502	2	Y	471	483	0			24
							14	4	518	9							
07	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	286	1	3148	2	Y	514	511	0			27
							3	4	565	9							
08	4619	X	4211	-0-	-408	-0-	325	1	3308	2	Y	519	518	0			28
							7	4	571	9							
09	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	304	1	3339	2	Y	486	488	0			26
							13	4	535	9							
10	4619	X	3875	-0-	-744	-0-	292	1	3055	2	Y	468	481	0			13
							13	4	515	9							
11	4350	X	4258	-0-	-92	-0-	284	1	3344	2	Y	567	560	0			20
							6	4	624	9							
12	4340	X	3870	-0-	-470	-0-	209	1	3072	2	Y	527	525	0			22
							9	4	580	9							

TOTAL GAS PROD: 50,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1660	-0-	-882	-0-		178	1	1109	2	Y	339	338	0			16
								373	9									
02	2184	X	549	-0-	-1635	-0-		77	1	345	2	Y	115	125	0			6
								127	9									
03	2511	X	1813	-0-	-698	-0-		237	1	1201	2	Y	340	327	0			19
								1	4	374	9							
04	2430	X	922	-0-	-1508	-0-		164	1	566	2	Y	172	183	0			8
								3	4	189	9							
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-		219	1	1867	2	Y	638	611	0	1	8	34
								1	4	702	9							
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-		232	1	1601	2	Y	405	418	0			21
								6	4	446	9							
07	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-		226	1	1534	2	Y	470	466	0			25
								2	4	517	9							
08	2790	X	2337	-0-	-453	-0-		247	1	1613	2	Y	431	432	0			24
								3	4	474	9							
09	2700	X	1809	-0-	-891	-0-		187	1	1268	2	Y	317	324	0			17
								5	4	349	9							
10	2790	X	1633	-0-	-1157	-0-		194	1	1090	2	Y	313	321	0			9
								5	4	344	9							
11	2280	X	2182	-0-	-98	-0-		207	1	1481	2	Y	446	439	0			16
								3	4	491	9							
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-		204	1	2539	2	Y	742	726	0			32
								7	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 23,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,728

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4081	-0-	-941	-0-		260	1	3122	2	Y	635	625	0			30
								699	9									
02	4228	X	4203	-0-	-25	-0-		221	1	3193	2	Y	716	704	0	2	8	40
								1	4	788	9							
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-		324	1	2750	2	Y	559	567	0	1	8	31
								2	4	615	9							
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-		367	1	4028	2	Y	734	728	0	1	8	36
								19	4	807	9							
05	4650	X	4508	-0-	-142	-0-		240	1	3387	2	Y	800	791	0	2	8	43
								1	4	880	9							
06	4500	X	4119	-0-	-381	-0-		287	1	3189	2	Y	573	586	0			30
								13	4	630	9							
07	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-		280	1	3024	2	Y	658	653	0			35
								3	4	724	9							
08	5394	X	3095	-0-	-2299	-0-		283	1	2304	2	Y	457	467	0			25
								5	4	503	9							
09	5220	X	2835	-0-	-2385	-0-		269	1	2233	2	Y	295	304	0			16
								8	4	325	9							
10	4495	X	4336	-0-	-159	-0-		371	1	3526	2	Y	385	390	0			11
								15	4	424	9							
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-		307	1	3438	2	Y	423	419	0			15
								6	4	465	9							
12	4030	X	3991	-0-	-39	-0-		206	1	3074	2	Y	638	626	0			27
								9	4	702	9							

TOTAL GAS PROD: 48,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	240	1	2031	2	Y	609	601	0			28
							670	9									
02	3332	X	2984	-0-	-348	-0-	185	1	2052	2	Y	679	667	0	2	8	38
							747	9									
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	325	1	2252	2	Y	622	625	0	1	8	34
							2	4	684	9							
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	258	1	2022	2	Y	608	612	0			30
							10	4	669	9							
05	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	216	1	2241	2	Y	692	684	0	1	8	37
							1	4	761	9							
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	198	1	1446	2	Y	328	348	0			17
							6	4	361	9							
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	2447	2	Y	650	633	0			34
							2	4	715	9							
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	2874	2	Y	639	638	0			35
							6	4	703	9							
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	261	1	2591	2	Y	517	525	0			27
							10	4	569	9							
10	3410	X	2811	-0-	-599	-0-	238	1	2115	2	Y	408	424	0			11
							9	4	449	9							
11	3750	X	2352	-0-	-1398	-0-	207	1	1737	2	Y	368	366	0			13
							3	4	405	9							
12	3875	X	1891	-0-	-1984	-0-	159	1	1344	2	Y	349	347	0			15
							4	4	384	9							

TOTAL GAS PROD: 35,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,469

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1220	-0-	-2841	-0-	128	1	940	2	Y	138	144	0			6
							152	9									
02	3668	X	1736	-0-	-1932	-0-	133	1	1360	2	Y	221	214	0	1	8	12
							243	9									
03	4030	X	2680	-0-	-1350	-0-	296	1	1940	2	Y	403	393	0			22
							1	4	443	9							
04	3900	X	2583	-0-	-1317	-0-	242	1	1699	2	Y	576	570	0			28
							8	4	634	9							
05	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	209	1	1527	2	Y	489	490	0	1	8	26
							1	4	538	9							
06	2580	X	1916	-0-	-664	-0-	232	1	1335	2	Y	313	323	0			16
							5	4	344	9							
07	2666	X	2029	-0-	-637	-0-	267	1	1361	2	Y	364	361	0			19
							1	4	400	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	337	1	2528	2	Y	543	532	0			30
							5	4	597	9							
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	339	1	2716	2	Y	511	514	0			27
							10	4	562	9							
10	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	282	1	2090	2	Y	410	426	0			11
							9	4	451	9							
11	3360	X	2134	-0-	-1226	-0-	229	1	1551	2	Y	319	319	0			11
							3	4	351	9							
12	3751	X	962	-0-	-2789	-0-	138	1	673	2	Y	135	140	0			6
							2	4	149	9							

TOTAL GAS PROD: 27,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,422

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	312	1	3021	2	Y	492	479	0			23
							541	9									
02	2772	X	2222	-0-	-550	-0-	159	1	1723	2	Y	309	314	0	1	8	17
							340	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	287	1	2331	2	Y	459	450	0	1	8	25
							2	4	505	9							
04	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	219	1	1666	2	Y	520	520	0			25
							8	4	572	9							
05	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	174	1	1697	2	Y	508	505	0	1	8	27
							1	4	559	9							
06	3750	X	1128	-0-	-2622	-0-	133	1	799	2	Y	175	193	0			9
							3	4	193	9							
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	247	1	2240	2	Y	630	606	0			33
							2	4	693	9							
08	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	238	1	1868	2	Y	534	538	0			29
							4	4	587	9							
09	2460	X	2305	-0-	-155	-0-	206	1	1633	2	Y	418	425	0			22
							6	4	460	9							
10	3193	X	1698	-0-	-1495	-0-	187	1	1178	2	Y	298	312	0			8
							5	4	328	9							
11	3090	X	1758	-0-	-1332	-0-	174	1	1199	2	Y	348	344	0			12
							2	4	383	9							
12	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	86	1	223	2	Y	77	86	0			3
							1	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 27,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,768

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2827	-0-	-149	-0-	231	1	2259	2	Y	306	300	0			14
							337	9									
02	2688	X	2367	-0-	-321	-0-	161	1	1874	2	Y	302	298	0	1	8	17
							332	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	316	1	2460	2	Y	350	348	0			19
							2	4	385	9							
04	2730	X	2568	-0-	-162	-0-	253	1	1940	2	Y	333	336	0			16
							9	4	366	9							
05	2821	X	2412	-0-	-409	-0-	202	1	1875	2	Y	304	303	0	1	8	16
							1	4	334	9							
06	3060	X	2074	-0-	-986	-0-	219	1	1607	2	Y	220	225	0			11
							6	4	242	9							
07	3162	X	1742	-0-	-1420	-0-	207	1	1206	2	Y	298	293	0			16
							1	4	328	9							
08	3162	X	1619	-0-	-1543	-0-	222	1	1119	2	Y	251	253	0			14
							2	4	276	9							
09	2580	X	1804	-0-	-776	-0-	215	1	1325	2	Y	235	237	0			12
							5	4	259	9							
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	271	1	2239	2	Y	358	360	0			10
							9	4	394	9							
11	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	221	1	1671	2	Y	283	283	0			10
							3	4	311	9							
12	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	172	1	1456	2	Y	238	238	0			10
							4	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 27,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2171	-0-		-1084		-0-	10 88	1 9	2073	2	Y	80	67	0	8	1	14
02	2268	X	1946	-0-		-322		-0-	9 77	1 9	1860	2	Y	70	71	0			13
03	2387	X	2143	-0-		-244		-0-	11 83	1 9	2049	2	Y	75	76	0			12
04	2310	X	1881	-0-		-429		-0-	10 60	1 4	1752 59	2 9	Y	54	56	0			10
05	2325	X	2106	-0-		-219		-0-	8 83	1 4	1942 73	2 9	Y	66	63	0			13
06	2100	X	1957	-0-		-143		-0-	8 1	1 4	1881 67	2 9	Y	61	64	0			10
07	2170	X	1953	-0-		-217		-0-	9 50	1 4	1828 66	2 9	Y	60	61	0			9
08	2139	X	2111	-0-		-28		-0-	10 25	1 4	2025 51	2 9	Y	46	45	0			10
09	2040	X	1967	-0-		-73		-0-	8 47	1 9	1912	2	Y	43	45	0			8
10	2108	X	2068	-0-		-40		-0-	8 5	1 4	2007 48	2 9	Y	44	45	0			7
11	2040	X	1976	-0-		-64		-0-	8 50	1 9	1918	2	Y	45	43	0			9
12	2108	X	2065	-0-		-43		-0-	9 59	1 9	1997	2	Y	54	51	0			12

TOTAL GAS PROD: 24,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3532	-0-		-343		-0-	17 237	1 9	3278	2	Y	215	177	0	21	1	39
02	3500	X	3191	-0-		-309		-0-	15 161	1 9	3015	2	Y	146	158	0			27
03	3658	X	3640	-0-		-18		-0-	18 224	1 9	3398	2	Y	204	198	0			33
04	3584	X	3584	-0-		-0-		-0-	19 112	1 4	3265 188	2 9	Y	171	172	0			32
05	4163	X	4163	-0-		-0-		-0-	16 161	1 4	3751 235	2 9	Y	214	205	0			41
06	3789	X	3789	-0-		-0-		-0-	15 2	1 4	3562 210	2 9	Y	191	200	0			32
07	3689	X	3543	-0-		-146		-0-	15 88	1 4	3250 190	2 9	Y	173	178	0			27
08	4154	X	3571	-0-		-583		-0-	17 42	1 4	3380 132	2 9	Y	120	120	0			27
09	4020	X	3342	-0-		-678		-0-	13 114	1 9	3215	2	Y	104	111	0			20
10	4154	X	3330	-0-		-824		-0-	12 8	1 4	3191 119	2 9	Y	108	110	0			18
11	3780	X	3087	-0-		-693		-0-	12 124	1 9	2951	2	Y	113	108	0			23
12	3565	X	3272	-0-		-293		-0-	14 132	1 9	3126	2	Y	120	117	0			26

TOTAL GAS PROD: 42,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3168	-0-	-118	-0-	15 219	1 9	2934	2	Y	199	162	0	20	1	36
02	2996	X	2885	-0-	-111	-0-	14 194	1 9	2677	2	Y	176	180	0			32
03	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	15 226	1 9	2915	2	Y	205	204	0			33
04	3180	X	127	-0-	-3053	-0-	1 4	1 4	115 7	2 9	Y	6	38	0			1
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	6 1	1 4	1495 105	2 9	Y	95	79	0			16
07	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	19 110	1 4	4071 284	2 9	Y	258	234	0			40
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	20 49	1 4	3909 178	2 9	Y	162	165	0			37
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	14 174	1 9	3488	2	Y	158	165	0			30
10	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	13 8	1 4	3391 169	2 9	Y	154	158	0			26
11	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	14 164	1 9	3428	2	Y	149	145	0			30
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	18 172	1 9	3907	2	Y	156	152	0			34

TOTAL GAS PROD: 34,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6931	-0-	-447	-0-	32 535	1 9	6364	2	Y	486	397 1	0 8	48	1	88
02	6748	X	5664	-0-	-1084	-0-	27 425	1 9	5212	2	Y	386	402	0	1	8	71
03	7471	X	7015	-0-	-456	-0-	33 1	1 4	6434 547	2 9	Y	497	488	0			80
04	7110	X	6939	-0-	-171	-0-	37 215	1 4	6236 451	2 9	Y	410	413	0	1	8	76
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	27 273	1 4	6379 503	2 9	Y	457	445	0			88
06	6780	X	6477	-0-	-303	-0-	26 3	1 4	6059 389	2 9	Y	354	383	0			59
07	7161	X	4532	-0-	-2629	-0-	20 113	1 4	4154 245	2 9	Y	223	248	0			34
08	7192	X	6146	-0-	-1046	-0-	29 71	1 4	5735 311	2 9	Y	283	253	0			64
09	6960	X	6350	-0-	-610	-0-	24 447	1 9	5879	2	Y	406	393	0			77
10	7192	X	6160	-0-	-1032	-0-	21 14	1 4	5698 427	2 9	Y	388	400	0			65
11	6480	X	5664	-0-	-816	-0-	21 409	1 9	5234	2	Y	372	362	0			75
12	6572	X	4166	-0-	-2406	-0-	18 308	1 9	3840	2	Y	280	294	0			61

TOTAL GAS PROD: 73,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,542

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3800	-0-	-1129	-0-	18	1	3559	2	Y	203	177	0	21	1	37
							223	9									
02	3808	X	3453	-0-	-355	-0-	17	1	3238	2	Y	180	184	0			33
							198	9									
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3662	2	Y	218	216	0			35
							240	9									
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	19	1	3231	2	Y	163	168	0			30
							111	4	179	9							
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3541	2	Y	196	188	0			38
							152	4	216	9							
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	347	327	0			58
							2	4	382	9							
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	2	Y	326	334	0			50
							94	4	359	9							
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	2	Y	345	317	0			78
							46	4	380	9							
09	4170	X	3886	-0-	-284	-0-	14	1	3481	2	Y	355	366	0			67
							391	9									
10	4309	X	4049	-0-	-260	-0-	14	1	3618	2	Y	371	376	0			62
							9	4	408	9							
11	4170	X	3913	-0-	-257	-0-	14	1	3486	2	Y	375	361	0			76
							413	9									
12	4123	X	3694	-0-	-429	-0-	15	1	3340	2	Y	308	317	0			67
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 46,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,387

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271677 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3684	-0-	-2640	-0-	17	1	3405	2	Y	238	196	0	24	1	43
							262	9									
02	3864	X	3294	-0-	-570	-0-	16	1	3050	2	Y	207	212	0			38
							228	9									
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	18	1	3392	2	Y	214	218	0			34
							235	9									
04	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	18	1	3129	2	Y	168	171	0			31
							108	4	185	9							
05	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	14	1	3296	2	Y	194	188	0			37
							141	4	213	9							
06	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	14	1	3264	2	Y	129	144	0			22
							2	4	142	9							
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3432	2	Y	214	203	0			33
							93	4	235	9							
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3479	2	Y	214	198	0			49
							43	4	235	9							
09	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	13	1	3270	2	Y	199	210	0			38
							219	9									
10	3782	X	3603	-0-	-179	-0-	13	1	3394	2	Y	171	180	0			29
							8	4	188	9							
11	3660	X	3435	-0-	-225	-0-	13	1	3235	2	Y	170	165	0			34
							187	9									
12	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	16	1	3374	2	Y	180	175	0			39
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 42,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

01	7843	X	4371	-0-	-3472	-0-	21	1	4118	2	Y	211	174	0	21	1	38	232	9	
02	4536	X	3900	-0-	-636	-0-	19	1	3679	2	Y	184	188	0			34	202	9	
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	22	1	4274	2	Y	250	244	0			40	275	9	
04	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	23	1	3938	2	Y	198	201	0			37	136	4	218	9
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	17	1	4101	2	Y	224	218	0			43	175	4	246	9
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0			31	2	4	201	9
07	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	18	1	3926	2	Y	180	183	0			28	106	4	198	9
08	4557	X	4391	-0-	-166	-0-	21	1	4140	2	Y	162	153	0			37	52	4	178	9
09	4380	X	4131	-0-	-249	-0-	16	1	3939	2	Y	160	167	0			30	176	9	
10	4526	X	4204	-0-	-322	-0-	15	1	3997	2	Y	165	167	0			28	10	4	182	9
11	4260	X	3983	-0-	-277	-0-	15	1	3789	2	Y	163	158	0			33	179	9	
12	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	18	1	3935	2	Y	170	166	0			37	187	9	

TOTAL GAS PROD: 50,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4957	-0-	-251	-0-	51	1	4330	2	Y	519	522	0			37
							5	4	571	9							
02	4676	X	4356	-0-	-320	-0-	42	1	3821	2	Y	446	446	0			37
							2	4	491	9							
03	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	47	1	4408	2	Y	579	590	0			26
							2	4	637	9							
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	80	1	3674	2	Y	545	544	0			27
							616	4	600	9							
05	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	55	1	3743	2	Y	469	461	0			35
							408	4	516	9							
06	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0			46
							1	4	477	9							
07	5146	X	5136	-0-	-10	-0-	38	1	4550	2	Y	498	510	0			34
							548	9									
08	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	42	1	4429	2	Y	503	491	0			46
							553	9									
09	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	40	1	4026	2	Y	510	511	0			45
							561	9									
10	5146	X	4796	-0-	-350	-0-	47	1	4221	2	Y	480	486	0			39
							528	9									
11	4980	X	4664	-0-	-316	-0-	48	1	4106	2	Y	464	453	0			50
							510	9									
12	5146	X	4768	-0-	-378	-0-	46	1	4198	2	Y	476	497	0			29
							524	9									

TOTAL GAS PROD: 57,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6491	-0-	-484	-0-	67	1	5654	2	Y	694	700	0			49
							7	4	763	9							
02	6300	X	5922	-0-	-378	-0-	57	1	5180	2	Y	621	618	0			52
							2	4	683	9							
03	6975	X	6353	-0-	-622	-0-	62	1	5726	2	Y	511	540	0			23
							3	4	562	9							
04	6600	X	6025	-0-	-575	-0-	101	1	4624	2	Y	477	476	0			24
							775	4	525	9							
05	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	74	1	5046	2	Y	499	486	0			37
							550	4	549	9							
06	6360	X	6013	-0-	-347	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0			48
							1	4	502	9							
07	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	48	1	5771	2	Y	512	525	0			35
							563	9									
08	6355	X	6228	-0-	-127	-0-	54	1	5662	2	Y	465	458	0			42
							512	9									
09	6030	X	6012	-0-	-18	-0-	55	1	5492	2	Y	423	427	0			38
							465	9									
10	6386	X	5859	-0-	-527	-0-	59	1	5286	2	Y	467	467	0			38
							514	9									
11	6180	X	5558	-0-	-622	-0-	58	1	5005	2	Y	450	439	0			49
							495	9									
12	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	57	1	5119	2	Y	471	491	0			29
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 72,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,046

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	7130	X	6485	-0-	-645	-0-	68	1	5711	2	Y	635	635	0			45
							7	4	699	9							
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	57	1	5165	2	Y	600	595	0			50
							2	4	660	9							
03	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	64	1	5912	2	Y	685	705	0			30
							3	4	754	9							
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	107	1	4937	2	Y	650	648	0			32
							828	4	715	9							
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	76	1	5244	2	Y	613	600	0			45
							572	4	674	9							
06	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	63	1	5445	2	Y	548	535	0			58
							1	4	603	9							
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	48	1	5745	2	Y	581	599	0			40
							639	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	55	1	5848	2	Y	568	556	0			52
							625	9									
09	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	55	1	5519	2	Y	538	542	0			48
							592	9									
10	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	62	1	5598	2	Y	564	566	0			46
							620	9									
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	64	1	5544	2	Y	578	561	0			63
							636	9									
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	62	1	5634	2	Y	637	661	0			39
							701	9									

TOTAL GAS PROD: 76,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,197

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	6355	X	5954	-0-	-401	-0-	63	1	5325	2	Y	508	512	0			36
							7	4	559	9							
02	5712	X	5382	-0-	-330	-0-	53	1	4833	2	Y	449	448	0			37
							2	4	494	9							
03	6324	X	5886	-0-	-438	-0-	56	1	5238	2	Y	536	549	0			24
							2	4	590	9							
04	5970	X	5696	-0-	-274	-0-	94	1	4322	2	Y	505	504	0			25
							724	4	556	9							
05	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	72	1	4915	2	Y	551	535	0			41
							536	4	606	9							
06	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	56	1	4835	2	Y	510	497	0			54
							1	4	561	9							
07	5952	X	5729	-0-	-223	-0-	43	1	5121	2	Y	514	533	0			35
							565	9									
08	6138	X	5913	-0-	-225	-0-	50	1	5281	2	Y	529	516	0			48
							582	9									
09	5940	X	5844	-0-	-96	-0-	52	1	5235	2	Y	506	509	0			45
							557	9									
10	6138	X	5900	-0-	-238	-0-	59	1	5267	2	Y	522	525	0			42
							574	9									
11	5730	X	5594	-0-	-136	-0-	58	1	4969	2	Y	515	501	0			56
							567	9									
12	6045	X	5690	-0-	-355	-0-	56	1	5036	2	Y	544	567	0			33
							598	9									

TOTAL GAS PROD: 69,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7784	-0-		-90	-0-	81	1	6782	2	Y	830	835	0			59
								8	4	913	9							
02	7112	X	6673	-0-		-439	-0-	64	1	5803	2	Y	731	729	0			61
								2	4	804	9							
03	7874	X	7054	-0-		-820	-0-	66	1	6110	2	Y	795	821	0			35
								3	4	875	9							
04	7620	X	6795	-0-		-825	-0-	109	1	5024	2	Y	745	743	0			37
								842	4	820	9							
05	7781	X	7076	-0-		-705	-0-	81	1	5540	2	Y	774	754	0			57
								604	4	851	9							
06	7530	X	6993	-0-		-537	-0-	72	1	6157	2	Y	694	678	0			73
								1	4	763	9							
07	7292	X	7292	-0-		-0-	-0-	53	1	6422	2	Y	743	765	0			51
								817	9									
08	7088	X	7088	-0-		-0-	-0-	59	1	6231	2	Y	725	710	0			66
								798	9									
09	6859	X	6859	-0-		-0-	-0-	60	1	6021	2	Y	707	710	0			63
								778	9									
10	7288	X	7288	-0-		-0-	-0-	71	1	6396	2	Y	746	748	0			61
								821	9									
11	6787	X	6787	-0-		-0-	-0-	69	1	5928	2	Y	718	701	0			78
								790	9									
12	7061	X	7061	-0-		-0-	-0-	68	1	6127	2	Y	787	817	0			48
								866	9									

TOTAL GAS PROD: 84,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,995

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6886	-0-		-306	-0-	12	1	5912	2	Y	864	889	1			100
								12	4	950	9							
02	6608	X	6126	-0-		-482	-0-	13	1	5252	2	Y	778	812	1			66
								5	4	856	9							
03	7316	X	6955	-0-		-361	-0-	13	1	5985	2	Y	868	883	1			51
								2	4	955	9							
04	6960	X	6567	-0-		-393	-0-	14	1	4845	2	Y	814	822	1			43
								813	4	895	9							
05	7006	X	6734	-0-		-272	-0-	20	1	4973	2	Y	805	750	1			98
								855	4	886	9							
06	6720	X	6477	-0-		-243	-0-	22	1	5690	2	Y	695	735	1			58
								765	9									
07	6944	X	6719	-0-		-225	-0-	22	1	5906	2	Y	719	703	1			74
								791	9									
08	6944	X	6741	-0-		-203	-0-	18	1	5867	2	Y	778	731	1			121
								856	9									
09	6570	X	6223	-0-		-347	-0-	15	1	5412	2	Y	724	774	1			71
								796	9									
10	6727	X	6721	-0-		-6	-0-	25	1	5840	2	Y	778	744	1			105
								856	9									
11	6510	X	6419	-0-		-91	-0-	21	1	5526	2	Y	793	811	1			87
								872	9									
12	6727	X	6578	-0-		-149	-0-	19	1	5645	2	Y	831	821	1			97
								914	9									

TOTAL GAS PROD: 79,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	67	1	5652	2	Y	701	708	0			49
							7	4	771	9							
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	57	1	5237	2	Y	635	631	0			53
							2	4	699	9							
03	6634	X	6562	-0-	-72	-0-	62	1	5752	2	Y	677	700	0			30
							3	4	745	9							
04	6420	X	6321	-0-	-99	-0-	103	1	4712	2	Y	651	649	0			32
							790	4	716	9							
05	6634	X	6589	-0-	-45	-0-	75	1	5160	2	Y	719	698	0			53
							563	4	791	9							
06	6420	X	6281	-0-	-139	-0-	64	1	5524	2	Y	629	616	0			66
							1	4	692	9							
07	5952	X	5823	-0-	-129	-0-	42	1	5092	2	Y	626	649	0			43
							689	9									
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	52	1	5504	2	Y	663	646	0			60
							729	9									
09	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	51	1	5140	2	Y	642	645	0			57
							706	9									
10	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	58	1	5250	2	Y	665	668	0			54
							732	9									
11	5760	X	5689	-0-	-71	-0-	57	1	4932	2	Y	636	621	0			69
							700	9									
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	55	1	4983	2	Y	662	691	0			40
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 73,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,906

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	128	1	1645	2	Y	213	215	0			17
							234	9									
02	2464	X	1871	-0-	-593	-0-	121	1	1552	2	Y	180	176	0			21
							198	9									
03	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	111	1	1475	2	Y	238	240	0			19
							262	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	Y	308	303	0			24
							161	4	339	9							
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	2	Y	463	471	0			16
							10	4	509	9							
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	125	1	3410	2	Y	483	481	0			18
							3	4	531	9							
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	111	1	3388	2	Y	534	527	0			25
							11	4	587	9							
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	91	1	3211	2	Y	394	401	0			18
							2	4	433	9							
09	4080	X	3366	-0-	-714	-0-	107	1	2884	2	Y	341	338	0			21
							375	9									
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	176	1	3561	2	Y	451	432	0			40
							496	9									
11	4080	X	3967	-0-	-113	-0-	169	1	3315	2	Y	433	426	0			47
							7	4	476	9							
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	178	1	3500	2	Y	473	469	0			51
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 39,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3500	-0-	-561	-0-	202	1	3021	2	Y	252	255	0			20
							277	9									
02	3640	X	3018	-0-	-622	-0-	190	1	2615	2	Y	194	192	0			22
							213	9									
03	4030	X	3682	-0-	-348	-0-	178	1	3138	2	Y	333	329	0			26
							366	9									
04	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	178	1	2438	2	Y	293	296	0			23
							211	4	322	9							
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	180	1	2657	2	Y	293	306	0			10
							8	4	322	9							
06	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	182	1	2470	2	Y	281	281	0			10
							2	4	309	9							
07	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	180	1	2899	2	Y	322	317	0			15
							9	4	354	9							
08	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	162	1	2751	2	Y	309	310	0			14
							2	4	340	9							
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	155	1	2739	2	Y	304	299	0			19
							334	9									
10	3441	X	3135	-0-	-306	-0-	144	1	2661	2	Y	300	292	0			27
							330	9									
11	3330	X	2921	-0-	-409	-0-	138	1	2479	2	Y	272	270	0			29
							5	4	299	9							
12	3441	X	3101	-0-	-340	-0-	145	1	2629	2	Y	297	294	0			32
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 38,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,450

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	95	1	3871	2	Y	244	248	0			19
							268	9									
02	4088	X	3691	-0-	-397	-0-	103	1	3378	2	Y	191	188	0			22
							210	9									
03	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	82	1	3314	2	Y	262	263	0			21
							288	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	93	1	3827	2	Y	327	322	0			26
							332	4	360	9							
05	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	81	1	3741	2	Y	348	362	0			12
							11	4	383	9							
06	4110	X	3867	-0-	-243	-0-	87	1	3377	2	Y	364	363	0			13
							3	4	400	9							
07	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	91	1	3573	2	Y	313	312	0			14
							11	4	344	9							
08	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	91	1	3802	2	Y	323	322	0			15
							3	4	355	9							
09	4620	X	4151	-0-	-469	-0-	81	1	3729	2	Y	310	306	0			19
							341	9									
10	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	71	1	3697	2	Y	314	305	0			28
							345	9									
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	Y	332	324	0			36
							8	4	365	9							
12	4278	X	4059	-0-	-219	-0-	82	1	3618	2	Y	326	327	0			35
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 49,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,654

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3475	-0-	-555	-0-	221	1	2832	2	Y	384	391	0			31
							422	9									
02	3808	X	3146	-0-	-662	-0-	207	1	2594	2	Y	314	309	0			36
							345	9									
03	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	192	1	2967	2	Y	494	491	0			39
							543	9									
04	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	195	1	2682	2	Y	418	424	0			33
							232	4	460	9							
05	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	196	1	2890	2	Y	413	432	0			14
							9	4	454	9							
06	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	197	1	2689	2	Y	398	397	0			15
							2	4	438	9							
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	175	1	2851	2	Y	374	372	0			17
							9	4	411	9							
08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	164	1	2912	2	Y	367	367	0			17
							2	4	404	9							
09	3570	X	3130	-0-	-440	-0-	149	1	2631	2	Y	318	315	0			20
							350	9									
10	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	145	1	2608	2	Y	317	309	0			28
							349	9									
11	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	137	1	2764	2	Y	343	334	0			37
							6	4	377	9							
12	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	144	1	2710	2	Y	345	345	0			37
							380	9									

TOTAL GAS PROD: 40,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4558	-0-	-774	-0-	8	1	3947	2	Y	541	556	1			62
							8	4	595	9							
02	4816	X	4183	-0-	-633	-0-	9	1	3617	2	Y	504	523	1			43
							3	4	554	9							
03	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	9	1	4262	2	Y	551	561	1			33
							1	4	606	9							
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	11	1	3719	2	Y	532	537	1			28
							624	4	585	9							
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	3734	2	Y	505	472	1			61
							642	4	556	9							
06	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	16	1	4031	2	Y	496	515	1			42
							546	9									
07	5115	X	4663	-0-	-452	-0-	15	1	3981	2	Y	606	586	1			62
							667	9									
08	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	13	1	4044	2	Y	523	504	1			81
							575	9									
09	4950	X	4432	-0-	-518	-0-	11	1	3916	2	Y	459	495	1			45
							505	9									
10	4960	X	4450	-0-	-510	-0-	17	1	3903	2	Y	482	462	1			65
							530	9									
11	4590	X	4362	-0-	-228	-0-	15	1	3808	2	Y	490	501	1			54
							539	9									
12	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	13	1	3956	2	Y	512	506	1			60
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 55,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	4479	-0-		-0-	-0-		8	1	3967	2	Y	451	461	1			52
									8	4	496	9							
02	3976	X	3954	-0-		-22	-0-		8	1	3500	2	Y	403	421	1			34
									3	4	443	9							
03	4402	X	4221	-0-		-181	-0-		8	1	3748	2	Y	422	431	1			25
									1	4	464	9							
04	4320	X	3971	-0-		-349	-0-		9	1	3020	2	Y	396	400	1			21
									506	4	436	9							
05	4464	X	4200	-0-		-264	-0-		13	1	3192	2	Y	405	377	1			49
									549	4	446	9							
06	4320	X	4141	-0-		-179	-0-		14	1	3664	2	Y	421	435	1			35
									463	9									
07	4371	X	3772	-0-		-599	-0-		12	1	3383	2	Y	343	343	1			35
									377	9									
08	4216	X	4214	-0-		-2	-0-		12	1	3759	2	Y	403	375	1			63
									443	9									
09	4140	X	4069	-0-		-71	-0-		10	1	3607	2	Y	411	434	1			40
									452	9									
10	4278	X	4104	-0-		-174	-0-		16	1	3648	2	Y	400	386	1			54
									440	9									
11	4140	X	3804	-0-		-336	-0-		13	1	3391	2	Y	364	378	1			40
									400	9									
12	4216	X	3903	-0-		-313	-0-		12	1	3495	2	Y	360	358	1			42
									396	9									

TOTAL GAS PROD: 48,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7837	-0-		-688	-0-		14	1	7047	2	Y	693	716	1			80
									14	4	762	9							
02	7504	X	7343	-0-		-161	-0-		16	1	6622	2	Y	635	661	1			54
									6	4	699	9							
03	8308	X	8027	-0-		-281	-0-		15	1	7225	2	Y	714	726	1			42
									2	4	785	9							
04	7950	X	7631	-0-		-319	-0-		17	1	5881	2	Y	679	685	1			36
									986	4	747	9							
05	8215	X	7712	-0-		-503	-0-		23	1	5957	2	Y	644	602	1			78
									1024	4	708	9							
06	7860	X	7774	-0-		-86	-0-		27	1	6992	2	Y	686	706	1			58
									755	9									
07	8122	X	7789	-0-		-333	-0-		26	1	7101	2	Y	602	598	1			62
									662	9									
08	8029	X	7832	-0-		-197	-0-		22	1	7141	2	Y	608	575	1			95
									669	9									
09	7776	X	7776	-0-		-0-	-0-		20	1	7059	2	Y	634	667	1			62
									697	9									
10	8029	X	7833	-0-		-196	-0-		30	1	7078	2	Y	659	632	1			89
									725	9									
11	7770	X	7559	-0-		-211	-0-		26	1	6805	2	Y	662	678	1			73
									728	9									
12	8029	X	7606	-0-		-423	-0-		23	1	6860	2	Y	657	653	1			77
									723	9									

TOTAL GAS PROD: 92,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

01	3131	X	2737	-0-	-394	-0-	184	1	2274	2	Y	254	259	0					20
							279	9											
02	3108	X	2427	-0-	-681	-0-	154	1	2047	2	Y	205	202	0					23
							226	9											
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	159	1	2396	2	Y	335	332	0					26
							369	9											
04	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	149	1	2434	2	Y	360	358	0					28
							211	4	396	9									
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344	0					11
							7	4	360	9									
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0					11
							2	4	331	9									
07	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	163	1	2527	2	Y	344	339	0					16
							8	4	378	9									
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	147	1	2517	2	Y	349	349	0					16
							2	4	384	9									
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	136	1	2826	2	Y	381	374	0					23
							419	9											
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	143	1	3037	2	Y	433	417	0					39
							476	9											
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	138	1	2785	2	Y	408	403	0					44
							6	4	449	9									
12	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	146	1	2823	2	Y	446	442	0					48
							491	9											

TOTAL GAS PROD: 37,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3364	-0-	-697	-0-	187	1	2872	2	Y	277	282	0			22
							305	9									
02	3612	X	3169	-0-	-443	-0-	177	1	2732	2	Y	236	231	0			27
							260	9									
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	162	1	2949	2	Y	356	355	0			28
							392	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	Y	374	373	0			29
							253	4	411	9							
05	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317	0			10
							8	4	328	9							
06	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0			10
							2	4	297	9							
07	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	162	1	2724	2	Y	367	360	0			17
							8	4	404	9							
08	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0			14
							2	4	338	9							
09	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	136	1	3097	2	Y	294	290	0			18
							323	9									
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	143	1	3111	2	Y	299	290	0			27
							329	9									
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	137	1	3040	2	Y	299	294	0			32
							6	4	329	9							
12	3689	X	3470	-0-	-219	-0-	144	1	2982	2	Y	313	311	0			34
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 40,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	256	1	3270	2	Y	298	301	0			24
							328	9									
02	3668	X	3151	-0-	-517	-0-	238	1	2674	2	Y	217	216	0			25
							239	9									
03	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	225	1	3105	2	Y	353	350	0			28
							388	9									
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	208	1	2773	2	Y	333	335	0			26
							240	4	366	9							
05	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337	0			11
							9	4	354	9							
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0			12
							2	4	356	9							
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	Y	392	386	0			18
							10	4	431	9							
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0			16
							2	4	380	9							
09	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	172	1	3010	2	Y	344	339	0			21
							378	9									
10	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	143	1	3064	2	Y	388	374	0			35
							427	9									
11	3660	X	3371	-0-	-289	-0-	138	1	2827	2	Y	364	360	0			39
							6	4	400	9							
12	3782	X	3694	-0-	-88	-0-	145	1	3094	2	Y	414	408	0			45
							455	9									

TOTAL GAS PROD: 43,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2835	X	2835	-0-		-0-	-0-	189	1	2291	2	Y	323	334	0			34
								355	9									
02	2869	X	2869	-0-		-0-	-0-	299	1	2219	2	Y	318	290	0			62
								1	4	350	9							
03	3162	X	2673	-0-		-489	-0-	285	1	2036	2	Y	320	352	0			30
								352	9									
04	2730	X	2021	-0-		-709	-0-	158	1	1568	2	Y	254	258	0			26
								16	4	279	9							
05	3162	X	2178	-0-		-984	-0-	237	1	1667	2	Y	248	257	0			17
								1	4	273	9							
06	3060	X	2246	-0-		-814	-0-	351	1	1632	2	Y	228	226	0			19
								12	4	251	9							
07	3162	X	2594	-0-		-568	-0-	466	1	1814	2	Y	271	262	0			28
								16	4	298	9							
08	3109	X	3109	-0-		-0-	-0-	325	1	2399	2	Y	349	349	0			28
								1	4	384	9							
09	2663	X	2663	-0-		-0-	-0-	382	1	1983	2	Y	270	270	0			28
								1	4	297	9							
10	3135	X	3135	-0-		-0-	-0-	436	1	2379	2	Y	290	288	0			30
								1	4	319	9							
11	3000	X	2865	-0-		-135	-0-	265	1	2292	2	Y	278	279	0			29
								2	4	306	9							
12	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	292	1	3044	2	Y	364	365	0			28
								400	9									

TOTAL GAS PROD: 32,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3375	X	3375	-0-		-0-	-0-	230	1	2825	2	Y	291	297	0			31
								320	9									
02	3192	X	3036	-0-		-156	-0-	327	1	2426	2	Y	255	236	0			50
								2	4	281	9							
03	3534	X	3159	-0-		-375	-0-	329	1	2560	2	Y	245	272	0			23
								270	9									
04	3270	X	2903	-0-		-367	-0-	219	1	2333	2	Y	297	290	0			30
								24	4	327	9							
05	3751	X	3751	-0-		-0-	-0-	347	1	2985	2	Y	380	384	0			26
								1	4	418	9							
06	4007	X	4007	-0-		-0-	-0-	541	1	3041	2	Y	365	360	0			31
								23	4	402	9							
07	4163	X	4163	-0-		-0-	-0-	675	1	3144	2	Y	287	288	0			30
								28	4	316	9							
08	3932	X	3932	-0-		-0-	-0-	406	1	3199	2	Y	296	302	0			24
								1	4	326	9							
09	4226	X	4226	-0-		-0-	-0-	548	1	3304	2	Y	339	328	0			35
								1	4	373	9							
10	4941	X	4941	-0-		-0-	-0-	530	1	3968	2	Y	402	395	0			42
								1	4	442	9							
11	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	275	1	4759	2	Y	512	500	0			54
								3	4	563	9							
12	5749	X	5749	-0-		-0-	-0-	367	1	4810	2	Y	519	533	0			40
								1	4	571	9							

TOTAL GAS PROD: 48,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	202	1	1927	2	Y	123	127	0			13
							135	9									
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	275	1	1398	2	Y	91	86	0			18
							1	4	100	9							
03	2449	N	1911	-0-	-538	-0-	275	1	1540	2	Y	87	97	0			8
							96	9									
04	2190	N	1635	-0-	-555	-0-	210	1	1312	2	Y	91	90	0			9
							13	4	100	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	301	1	1770	2	Y	123	124	0			8
							1	4	135	9							
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	455	1	1819	2	Y	121	119	0			10
							14	4	133	9							
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	500	1	1491	2	Y	106	105	0			11
							13	4	117	9							
08	2201	X	1717	-0-	-484	-0-	292	1	1326	2	Y	89	93	0			7
							1	4	98	9							
09	2430	X	2147	-0-	-283	-0-	392	1	1640	2	Y	104	100	0			11
							1	4	114	9							
10	2511	X	1038	-0-	-1473	-0-	297	1	691	2	Y	45	51	0			5
							50	9									
11	2430	X	1587	-0-	-843	-0-	262	1	1230	2	Y	85	81	0			9
							1	4	94	9							
12	2232	X	1690	-0-	-542	-0-	227	1	1360	2	Y	94	96	0			7
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	240	1	2691	2	Y	194	204	0			21
							213	9									
02	3080	X	1983	-0-	-1097	-0-	285	1	1572	2	Y	114	113	0			22
							1	4	125	9							
03	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	314	1	1875	2	Y	136	145	0			13
							150	9									
04	3180	X	2151	-0-	-1029	-0-	209	1	1770	2	Y	140	139	0			14
							18	4	154	9							
05	3131	X	706	-0-	-2425	-0-	183	1	483	2	Y	36	48	0			2
							40	9									
06	3030	X	778	-0-	-2252	-0-	263	1	472	2	Y	35	34	0			3
							4	4	39	9							
07	2325	X	886	-0-	-1439	-0-	320	1	509	2	Y	47	45	0			5
							5	4	52	9							
08	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	286	1	1629	2	Y	199	188	0			16
							1	4	219	9							
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	506	1	2890	2	Y	355	334	0			37
							1	4	391	9							
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	641	1	4356	2	Y	548	528	0			57
							1	4	603	9							
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	459	1	5368	2	Y	260	290	0			27
							4	4	286	9							
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	422	1	4430	2	Y	234	243	0			18
							1	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 34,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3006	-0-		-807		-0-	80	1	2717	2	Y	190	196	0			15
									209	9									
02	3444	X	2953	-0-		-491		-0-	87	1	2681	2	Y	168	164	0			19
									185	9									
03	3813	X	3492	-0-		-321		-0-	80	1	3112	2	Y	273	271	0			21
									300	9									
04	3690	X	3139	-0-		-551		-0-	89	1	2565	2	Y	239	241	0			19
									222	4	263	9							
05	3534	X	3358	-0-		-176		-0-	77	1	2991	2	Y	255	265	0			9
									9	4	281	9							
06	3390	X	3093	-0-		-297		-0-	82	1	2744	2	Y	241	241	0			9
									2	4	265	9							
07	3503	X	3292	-0-		-211		-0-	79	1	2893	2	Y	283	279	0			13
									9	4	311	9							
08	3503	X	3226	-0-		-277		-0-	60	1	2866	2	Y	271	272	0			12
									2	4	298	9							
09	3242	X	3242	-0-		-0-		-0-	60	1	2893	2	Y	263	259	0			16
									289	9									
10	3497	X	3497	-0-		-0-		-0-	66	1	3100	2	Y	301	290	0			27
									331	9									
11	3391	X	3391	-0-		-0-		-0-	62	1	2995	2	Y	298	293	0			32
									6	4	328	9							
12	3348	X	3304	-0-		-44		-0-	64	1	2910	2	Y	300	300	0			32
									330	9									

TOTAL GAS PROD: 38,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3199	-0-		-3187		-0-	219	1	2650	2	Y	299	308	0			19
									1	4	329	9							
02	5348	X	2056	-0-		-3292		-0-	160	1	1686	2	Y	191	197	0			13
									210	9									
03	5921	X	3348	-0-		-2573		-0-	200	1	2806	2	Y	311	306	0			18
									342	9									
04	5730	X	3985	-0-		-1745		-0-	183	1	2959	2	Y	375	372	0			21
									430	4	413	9							
05	5084	X	2414	-0-		-2670		-0-	82	1	2018	2	Y	207	217	0			11
									86	4	228	9							
06	3240	X	2816	-0-		-424		-0-	110	1	2355	2	Y	253	251	0			13
									73	4	278	9							
07	4123	X	3643	-0-		-480		-0-	103	1	2861	2	Y	337	328	0			22
									308	4	371	9							
08	4123	X	3464	-0-		-659		-0-	96	1	2879	2	Y	323	322	0			23
									134	4	355	9							
09	4297	X	4297	-0-		-0-		-0-	175	1	3643	2	Y	435	437	0			21
									479	9									
10	3882	X	3882	-0-		-0-		-0-	186	1	3232	2	Y	412	406	0			27
									11	4	453	9							
11	3540	X	3172	-0-		-368		-0-	159	1	2670	2	Y	311	320	0			18
									1	4	342	9							
12	4433	X	3345	-0-		-1088		-0-	171	1	2822	2	Y	320	320	0			18
									352	9									

TOTAL GAS PROD: 39,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	248	1	3632	2	Y	454	455	0			28
							1	4	499	9							
02	4816	X	3792	-0-	-1024	-0-	207	1	3146	2	Y	399	400	0			27
							439	9									
03	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	276	1	4023	2	Y	491	490	0			28
							540	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	194	1	3317	2	Y	457	460	0			25
							482	4	503	9							
05	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	145	1	3526	2	Y	394	398	0			21
							150	4	433	9							
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	238	1	3777	2	Y	433	431	0			23
							117	4	476	9							
07	4836	X	4123	-0-	-713	-0-	161	1	3258	2	Y	321	323	0			21
							351	4	353	9							
08	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	72	1	3266	2	Y	312	311	0			22
							152	4	343	9							
09	4620	X	3838	-0-	-782	-0-	166	1	3302	2	Y	336	342	0			16
							370	9									
10	4774	X	4459	-0-	-315	-0-	193	1	3828	2	Y	386	377	0			25
							13	4	425	9							
11	4620	X	3622	-0-	-998	-0-	171	1	3139	2	Y	282	291	0			16
							2	4	310	9							
12	4123	X	4032	-0-	-91	-0-	174	1	3519	2	Y	308	307	0			17
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 50,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,573

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	260	1	2959	2	Y	340	337	0			21
							1	4	374	9							
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	211	1	3521	2	Y	409	402	0			28
							450	9									
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	240	1	2897	2	Y	327	336	0			19
							360	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	223	1	2679	2	Y	346	346	0			19
							390	4	381	9							
05	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	222	1	2529	2	Y	265	270	0			14
							108	4	292	9							
06	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	259	1	2952	2	Y	316	313	0			17
							91	4	348	9							
07	4402	X	3061	-0-	-1341	-0-	226	1	2330	2	Y	231	233	0			15
							251	4	254	9							
08	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	222	1	3059	2	Y	289	284	0			20
							143	4	318	9							
09	3660	X	2863	-0-	-797	-0-	180	1	2399	2	Y	258	266	0			12
							284	9									
10	3782	X	3674	-0-	-108	-0-	208	1	3037	2	Y	380	367	0			25
							11	4	418	9							
11	3660	X	2483	-0-	-1177	-0-	183	1	2042	2	Y	234	245	0			14
							1	4	257	9							
12	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	194	1	2495	2	Y	278	276	0			16
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 40,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,673

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	182	1	2485	2	Y	134	148	0			14
							147	9									
02	4116	X	3888	-0-	-228	-0-	349	1	3335	2	Y	184	162	0			36
							2	4	202	9							
03	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	335	1	3803	2	Y	207	223	0			20
							1	4	228	9							
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	235	1	3477	2	Y	207	206	0			21
							36	4	228	9							
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	394	1	4482	2	Y	212	219	0			14
							2	4	233	9							
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	624	1	4433	2	Y	202	199	0			17
							34	4	222	9							
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	738	1	4170	2	Y	201	197	0			21
							37	4	221	9							
08	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	393	1	3589	2	Y	174	181	0			14
							1	4	191	9							
09	5310	X	3403	-0-	-1907	-0-	464	1	2792	2	Y	133	133	0			14
							1	4	146	9							
10	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	552	1	4158	2	Y	210	202	0			22
							1	4	231	9							
11	5310	X	4985	-0-	-325	-0-	289	1	4430	2	Y	239	236	0			25
							3	4	263	9							
12	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	382	1	5629	2	Y	305	306	0			24
							1	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 54,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	699	-0-	-820	-0-	79	1	534	2	Y	78	90	0			8
							86	9									
02	1428	X	1132	-0-	-296	-0-	172	1	823	2	Y	124	108	0			24
							1	4	136	9							
03	1581	X	1306	-0-	-275	-0-	193	1	962	2	Y	137	148	0			13
							151	9									
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1213	2	Y	131	131	0			13
							12	4	144	9							
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	123	128	0			8
							135	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1265	2	Y	147	143	0			12
							10	4	162	9							
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	357	1	1337	2	Y	170	164	0			18
							12	4	187	9							
08	1550	X	1417	-0-	-133	-0-	195	1	1076	2	Y	133	140	0			11
							146	9									
09	1710	X	1361	-0-	-349	-0-	245	1	995	2	Y	110	110	0			11
							121	9									
10	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	278	1	1145	2	Y	122	120	0			13
							134	9									
11	1830	X	1106	-0-	-724	-0-	166	1	840	2	Y	90	93	0			10
							1	4	99	9							
12	1891	X	492	-0-	-1399	-0-	107	1	343	2	Y	38	45	0			3
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 15,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,403

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	Y	63	68	0			7
							69	9									
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	161	1	394	2	Y	62	57	0			12
							68	9									
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	203	1	516	2	Y	78	83	0			7
							86	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	Y	154	145	0			16
							12	4	169	9							
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	Y	178	182	0			12
							1	4	196	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	244	1	962	2	Y	142	142	0			12
							7	4	156	9							
07	1550	X	1177	-0-	-373	-0-	276	1	760	2	Y	122	121	0			13
							7	4	134	9							
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	369	1	2388	2	Y	361	345	0			29
							1	4	397	9							
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	445	1	1944	2	Y	272	273	0			28
							1	4	299	9							
10	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	484	1	2177	2	Y	287	285	0			30
							1	4	316	9							
11	3060	X	2656	-0-	-404	-0-	326	1	2047	2	Y	256	259	0			27
							1	4	282	9							
12	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	266	1	1768	2	Y	231	240	0			18
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 21,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,206

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1875	-0-	-1597	-0-	223	1	1454	2	Y	180	176	0			11
							198	9									
02	3136	X	1629	-0-	-1507	-0-	229	1	1231	2	Y	154	155	0			10
							169	9									
03	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	241	1	1701	2	Y	207	205	0			12
							228	9									
04	2370	X	860	-0-	-1510	-0-	216	1	496	2	Y	69	77	0			4
							72	4	76	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2283	2	Y	256	246	0			14
							97	4	282	9							
06	2100	X	737	-0-	-1363	-0-	241	1	428	2	Y	50	61	0			3
							13	4	55	9							
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	250	1	1871	2	Y	216	205	0			14
							201	4	238	9							
08	2883	X	571	-0-	-2312	-0-	232	1	294	2	Y	28	40	0			2
							14	4	31	9							
09	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	200	1	2300	2	Y	236	227	0			11
							260	9									
10	2883	X	505	-0-	-2378	-0-	204	1	266	2	Y	31	40	0			2
							1	4	34	9							
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	193	1	2443	2	Y	259	246	0			15
							1	4	285	9							
12	2852	X	1834	-0-	-1018	-0-	200	1	1467	2	Y	152	158	0			9
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 21,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,838

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	9105	-0-	-4380	-0-	36	1	8825	2	Y	221	197	1	1	8	36
							1	4	243	9							
02	11088	X	9322	-0-	-1766	-0-	30	1	9033	2	Y	211	217	1	1	8	29
							27	4	232	9							
03	11563	X	8470	-0-	-3093	-0-	30	1	8277	2	Y	148	160	1			17
							163	9									
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	35	1	11715	2	Y	204	184	1	1	8	36
							61	4	224	9							
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	39	1	12353	2	Y	201	217	1	1	8	19
							7	4	221	9							
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	41	1	11709	2	Y	154	150	1			23
							169	9									
07	12431	X	11756	-0-	-675	-0-	19	1	11590	2	Y	134	138	1			19
							147	9									
08	12617	X	9848	-0-	-2769	-0-	16	1	9700	2	Y	120	97	1			42
							132	9									
09	12210	X	11406	-0-	-804	-0-	11	1	11190	2	Y	186	197	1			31
							205	9									
10	12617	X	11162	-0-	-1455	-0-	17	1	10894	2	Y	210	219	1			22
							20	4	231	9							
11	11910	X	10981	-0-	-929	-0-	11	1	10708	2	Y	238	226	1			34
							262	9									
12	11780	X	11288	-0-	-492	-0-	9	1	10986	2	Y	266	267	1			33
							293	9									

TOTAL GAS PROD: 129,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,293

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5518	X	5510	-0-	-8	-0-	21	1	5203	2	Y	259	232	1	1	8	42
							1	4	285	9							
02	5152	X	3905	-0-	-1247	-0-	12	1	3693	2	Y	172	190	1	1	8	23
							11	4	189	9							
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	16	1	4528	2	Y	162	166	1			19
							178	9									
04	5520	X	5121	-0-	-399	-0-	15	1	4895	2	Y	169	158	1			30
							25	4	186	9							
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	16	1	5143	2	Y	167	180	1	1	8	16
							3	4	184	9							
06	5340	X	5248	-0-	-92	-0-	18	1	5076	2	Y	140	135	1			21
							154	9									
07	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	5	1	2892	2	Y	71	82	1			10
							78	9									
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
09	5250	X	3087	-0-	-2163	-0-	3	1	3025	2	Y	54	45	1			9
							59	9									
10	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	11	1	7000	2	Y	151	144	1			16
							13	4	166	9							
11	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	6	1	5557	2	Y	139	135	1			20
							153	9									
12	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5	1	5440	2	Y	149	150	1			19
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 54,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	17539	-0-	-1402	-0-	36	1	16781	2	Y	428	429	1			14
							251	4	471	9							
02	17332	X	15057	-0-	-2275	-0-	28	1	14559	2	Y	327	330	1	1	8	10
							110	4	360	9							
03	19189	X	17592	-0-	-1597	-0-	97	1	17099	2	Y	352	354	1			8
							9	4	387	9							
04	18060	X	16370	-0-	-1690	-0-	31	1	15877	2	Y	330	316	1			22
							99	4	363	9							
05	18662	X	17576	-0-	-1086	-0-	99	1	16986	2	Y	408	409	1	1	8	20
							42	4	449	9							
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	102	1	17046	2	Y	482	462	1			40
							68	4	530	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	95	1	18716	2	Y	415	435	1			20
							16	4	457	9							
08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	106	1	20648	2	Y	382	387	1			15
							5	4	420	9							
09	19419	X	19419	-0-	-0-	-0-	100	1	18891	2	Y	363	362	1			16
							29	4	399	9							
10	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	165	1	18883	2	Y	405	389	1			32
							4	4	446	9							
11	20490	X	18267	-0-	-2223	-0-	55	1	17756	2	Y	414	423	1			23
							1	4	455	9							
12	21173	X	16068	-0-	-5105	-0-	33	1	15682	2	Y	302	313	1			12
							21	4	332	9							

TOTAL GAS PROD: 215,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

01	14B2 EXT	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2726	-0-	-405	-0-	26	1	2503	2	Y	179	188	0			57
							197	9									
02	2744	X	2711	-0-	-33	-0-	36	1	2499	2	Y	160	162	0	1	8	54
							176	9									
03	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	24	1	2817	2	Y	153	176	0	1	8	30
							24	4	168	9							
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	26	1	2759	2	Y	142	129	0			43
							25	4	156	9							
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	15	1	1605	2	Y	76	89	0			30
							84	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	22	1	2972	2	Y	135	112	0			53
							149	9									
07	3069	X	2134	-0-	-935	-0-	28	1	2015	2	Y	82	96	0			39
							1	4	90	9							
08	3069	X	2090	-0-	-979	-0-	79	1	1905	2	Y	96	89	0			46
							106	9									
09	3150	X	2195	-0-	-955	-0-	21	1	2090	2	Y	76	103	0			19
							84	9									
10	3255	X	1411	-0-	-1844	-0-	72	1	1294	2	Y	41	49	0			11
							45	9									
11	3150	X	140	-0-	-3010	-0-	1	1	133	2	Y	5	14	0			2
							6	9									
12	2263	X	49	-0-	-2214	-0-	1	1	46	2	Y	2	3	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 24,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	16	1	1502	2	Y	110	112	0			35
							121	9									
02	1932	X	1426	-0-	-506	-0-	19	1	1302	2	Y	95	98	0			32
							105	9									
03	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	11	1	1309	2	Y	84	99	0			17
							11	4	92	9							
04	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	12	1	1290	2	Y	91	80	0			28
							12	4	100	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	1890	2	Y	131	107	0			52
							144	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	14	1	1867	2	Y	150	143	0			59
							165	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1451	2	Y	63	92	0			30
							1	4	69	9							
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	63	1	1533	2	Y	66	64	0			32
							73	9									
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	16	1	1554	2	Y	79	91	0			20
							87	9									
10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	2	Y	67	69	0			18
							74	9									
11	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	20	1	1831	2	Y	123	89	0			52
							135	9									
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	54	1	2033	2	Y	168	157	0			63
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	212	-0-	-1028	-0-	212	1			Y	-0-	126	1			5
02	700	X	201	-0-	-499	-0-	201	1			Y	-0-	3	1			2
03	713	X	352	-0-	-361	-0-	267	1	85	9	Y	77	4	1			75
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	472	1	263	4	Y	245	57	1			263
							270	9									
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	544	1	49	4	Y	276	272	1			267
							304	9									
06	330	X	292	-0-	-38	-0-	206	1	13	4	Y	66	160	1			173
							73	9									
07	1054	X	216	-0-	-838	-0-	194	1	22	9	Y	20	87	1			106
08	1054	X	209	-0-	-845	-0-	209	1			Y	-0-	59	1			47
09	1020	X	913	-0-	-107	-0-	547	1	96	4	Y	245	47	1			245
							270	9									
10	899	X	658	-0-	-241	-0-	453	1	205	9	Y	186	163	1			268
11	624	X	624	-0-	-0-	-0-	381	1	28	4	Y	195	148	1			315
							215	9									
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	586	1	62	4	Y	286	300	1			301
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	347	1	792	4	Y	168	160	1			174
							185	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	297	1	348	4	Y	194	126	1			242
							213	9									
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	337	1	119	9	Y	108	245	1			105
04	1290	N	376	-0-	-914	-0-	238	1	114	4	Y	22	80	1			47
							24	9									
05	961	N	237	-0-	-724	-0-	212	1	11	4	Y	13	48	1			12
							14	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	342	1	98	4	Y	105	7	1			110
							116	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	440	1	111	9	Y	101	55	1			156
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	383	1	164	9	Y	149	86	1			219
09	570	N	211	-0-	-359	-0-	195	1	10	4	Y	5	218	1			6
							6	9									
10	558	N	302	-0-	-256	-0-	276	1	26	9	Y	24	4	1			26
11	540	N	180	-0-	-360	-0-	156	1	10	4	Y	13	14	1			25
							14	9									
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	1			Y	-0-	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-		350	1	660	4	Y	68	76	1			71
								75	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-		336	1	320	4	Y	88	52	1			107
								97	9									
03	558	N	447	-0-	-111	-0-		386	1	61	9	Y	55	109	1			53
04	1050	N	615	-0-	-435	-0-		374	1	217	4	Y	22	41	1			34
								24	9									
05	837	N	414	-0-	-423	-0-		366	1	29	4	Y	17	34	1			17
								19	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-		426	1	118	4	Y	61	10	1			68
								67	9									
07	837	X	347	-0-	-490	-0-		322	1	25	9	Y	23	34	1			57
08	651	X	459	-0-	-192	-0-		390	1	69	9	Y	63	32	1			88
09	630	X	470	-0-	-160	-0-		388	1	63	4	Y	17	88	1			17
								19	9									
10	620	X	500	-0-	-120	-0-		471	1	29	9	Y	26	11	1			32
11	600	X	416	-0-	-184	-0-		364	1	30	4	Y	20	17	1			35
								22	9									
12	496	X	484	-0-	-12	-0-		420	1	42	4	Y	20	34	1			21
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	7735	-0-	-4696	-0-		60	1	7109	2	Y	236	256	1			12
								306	4	260	9							
02	11228	X	6883	-0-	-4345	-0-		57	1	6466	2	Y	197	189	1			20
								143	4	217	9							
03	12276	X	5970	-0-	-6306	-0-		44	1	5771	2	Y	138	148	1			10
								3	4	152	9							
04	11250	X	3385	-0-	-7865	-0-		26	1	3273	2	Y	68	71	1			7
								11	4	75	9							
05	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-		120	1	16774	2	Y	303	296	1	1	8	13
								36	4	333	9							
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-		55	1	8282	2	Y	150	152	1			11
								49	4	165	9							
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-		74	1	12379	2	Y	247	234	1			24
								42	4	272	9							
08	17267	X	13860	-0-	-3407	-0-		82	1	13473	2	Y	277	280	1			21
								305	9									
09	16710	X	11818	-0-	-4892	-0-		63	1	11454	2	Y	263	264	1			20
								12	4	289	9							
10	17267	X	10985	-0-	-6282	-0-		12	1	10690	2	Y	257	245	1			32
								283	9									
11	13410	X	4375	-0-	-9035	-0-		6	1	4264	2	Y	94	108	1			18
								2	4	103	9							
12	13857	X	11665	-0-	-2192	-0-		23	1	11336	2	Y	277	270	1			25
								1	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 115,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	92	-0-	-1272	-0-	45	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1232	X	167	-0-	-1065	-0-	124	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	992	X	225	-0-	-767	-0-	151	1	72	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	149	1	762	2	Y	356	247	0	1	8	109
							121	4	392	9							
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	194	1	1138	2	Y	459	469	0			99
							505	9									
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	220	1	1049	2	Y	458	433	0			124
							504	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	1949	2	Y	589	649	0			64
							4	4	648	9							
08	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	222	1	1505	2	Y	51	108	0			7
							56	9									
09	1770	X	1416	-0-	-354	-0-	213	1	1149	2	Y	48	48	0			7
							1	4	53	9							
10	2821	X	351	-0-	-2470	-0-	125	1	214	2	Y	11	16	0			2
							12	9									
11	2730	X	227	-0-	-2503	-0-	77	1	143	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
12	2821	X	920	-0-	-1901	-0-	190	1	691	2	Y	35	32	0			4
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,017

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	3177	-0-	-2155	-0-	43	1	2982	2	Y	113	113	0			1
							28	4	124	9							
02	4396	X	3213	-0-	-1183	-0-	11	1	3052	2	Y	115	114	0	1	1	1
							23	4	127	9							
03	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	12	1	3148	2	Y	146	146	0			1
							8	4	161	9							
04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	15	1	2445	2	Y	134	134	0			1
							120	4	147	9							
05	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	40	1	2621	2	Y	149	149	0			1
							43	4	164	9							
06	3450	X	1140	-0-	-2310	-0-	297	1	779	2	Y	45	46	0			-0-
							14	4	50	9							
07	3565	X	254	-0-	-3311	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
08	3317	X	1501	-0-	-1816	-0-	330	1	1096	2	Y	57	57	0			-0-
							12	4	63	9							
09	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	307	1	1407	2	Y	73	72	0			1
							7	4	80	9							
10	2883	X	2730	-0-	-153	-0-	303	1	2236	2	Y	172	172	0			1
							2	4	189	9							
11	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	239	1	1915	2	Y	139	139	0			1
							153	9									
12	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	246	1	1429	2	Y	84	83	0	1	1	1
							3	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4176	-0-		-1187		-0-		141	1	3475	2	Y	503	491	0			80
										7	4	553	9							
02	4648	X	4494	-0-		-154		-0-		162	1	3645	2	Y	624	645	0			59
										1	4	686	9							
03	5146	X	4550	-0-		-596		-0-		286	1	3674	2	Y	535	540	0			54
										1	4	589	9							
04	4980	X	4794	-0-		-186		-0-		199	1	3452	2	Y	663	640	0			77
										414	4	729	9							
05	5022	X	4899	-0-		-123		-0-		169	1	3523	2	Y	625	658	0			44
										519	4	688	9							
06	4871	X	4871	-0-		-0-		-0-		161	1	4069	2	Y	583	581	0			46
										641	9									
07	5180	X	5180	-0-		-0-		-0-		280	1	4235	2	Y	593	578	0			61
										13	4	652	9							
08	5040	X	5040	-0-		-0-		-0-		262	1	4156	2	Y	565	571	0			55
										622	9									
09	4972	X	4972	-0-		-0-		-0-		201	1	4119	2	Y	593	584	0			64
										652	9									
10	5335	X	5335	-0-		-0-		-0-		304	1	4371	2	Y	600	601	0			63
										660	9									
11	5010	X	4818	-0-		-192		-0-		170	1	3990	2	Y	598	586	0			75
										658	9									
12	5177	X	4922	-0-		-255		-0-		187	1	4122	2	Y	557	566	0			66
										613	9									

TOTAL GAS PROD: 58,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,039

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3558	-0-		-782		-0-		185	1	2906	2	Y	419	409	0			66
										6	4	461	9							
02	3976	X	3945	-0-		-31		-0-		205	1	3148	2	Y	538	553	0			51
										592	9									
03	4402	X	4316	-0-		-86		-0-		257	1	3465	2	Y	539	536	0			54
										1	4	593	9							
04	4260	X	4122	-0-		-138		-0-		204	1	2963	2	Y	545	536	0			63
										355	4	600	9							
05	4371	X	4345	-0-		-26		-0-		188	1	3083	2	Y	564	587	0			40
										454	4	620	9							
06	4263	X	4263	-0-		-0-		-0-		155	1	3538	2	Y	518	517	0			41
										570	9									
07	4379	X	4379	-0-		-0-		-0-		269	1	3509	2	Y	536	522	0			55
										11	4	590	9							
08	4340	X	4259	-0-		-81		-0-		250	1	3417	2	Y	538	541	0			52
										592	9									
09	4260	X	4037	-0-		-223		-0-		190	1	3305	2	Y	493	492	0			53
										542	9									
10	4402	X	4388	-0-		-14		-0-		291	1	3497	2	Y	545	541	0			57
										600	9									
11	4260	X	3934	-0-		-326		-0-		158	1	3178	2	Y	544	533	0			68
										598	9									
12	4371	X	4084	-0-		-287		-0-		156	1	3309	2	Y	563	564	0			67
										619	9									

TOTAL GAS PROD: 49,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,342

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2570	-0-	-933	-0-	134	1	2138	2	Y	267	267	0	42
							4	4	294	9					
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	185	1	2841	2	Y	421	423	0	40
							463	9							
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	3473	2	Y	498	488	0	50
							1	4	548	9					
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	2	Y	477	472	0	55
							331	4	525	9					
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	149	1	2780	2	Y	462	485	0	32
							410	4	508	9					
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	Y	415	414	0	33
							457	9							
07	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	307	1	3271	2	Y	478	462	0	49
							10	4	526	9					
08	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	301	1	3220	2	Y	474	477	0	46
							521	9							
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	248	1	3016	2	Y	457	454	0	49
							503	9							
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	389	1	3295	2	Y	466	466	0	49
							513	9							
11	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	212	1	2976	2	Y	476	465	0	60
							524	9							
12	4123	X	3715	-0-	-408	-0-	224	1	3012	2	Y	435	443	0	52
							479	9							

TOTAL GAS PROD: 45,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,326

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4170	-0-	-1069	-0-	122	1	3588	2	Y	412	401	0	65
							7	4	453	9					
02	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	125	1	3816	2	Y	519	535	0	49
							1	4	571	9					
03	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	158	1	4232	2	Y	601	590	0	60
							1	4	661	9					
04	4950	X	4226	-0-	-724	-0-	127	1	3184	2	Y	485	489	0	56
							381	4	534	9					
05	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	124	1	3148	2	Y	508	528	0	36
							464	4	559	9					
06	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	133	1	3679	2	Y	530	524	0	42
							583	9							
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	227	1	3687	2	Y	534	521	0	55
							11	4	587	9					
08	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	211	1	3616	2	Y	485	493	0	47
							534	9							
09	4410	X	4135	-0-	-275	-0-	162	1	3477	2	Y	451	449	0	49
							496	9							
10	4557	X	3671	-0-	-886	-0-	236	1	2934	2	Y	455	456	0	48
							501	9							
11	4410	X	3936	-0-	-474	-0-	141	1	3252	2	Y	494	480	0	62
							543	9							
12	4526	X	4160	-0-	-366	-0-	153	1	3449	2	Y	507	509	0	60
							558	9							

TOTAL GAS PROD: 51,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	83	56	1			57
							16	4	91	9							
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	885	2	Y	77	58	1			76
							85	9									
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	180	1	952	2	Y	76	62	1			90
							33	4	84	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	277	1	663	2	Y	50	119	1			21
							94	4	55	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	Y	74	63	1			32
							78	4	81	9							
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	61	1	752	2	Y	63	64	1			31
							67	4	69	9							
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	76	1	766	2	Y	66	57	1			40
							44	4	73	9							
08	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	58	1	879	2	Y	52	59	1			33
							53	4	57	9							
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	52	57	1			28
							92	4	57	9							
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	90	1	1260	2	Y	73	59	1			42
							38	4	80	9							
11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1033	2	Y	71	69	1			44
							14	4	78	9							
12	1023	N	434	-0-	-589	-0-	61	1	300	2	Y	32	57	1			19
							38	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 12,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	614	-0-	-2889	-0-	60	1	528	2	Y	12	9	1			8
							13	4	13	9							
02	2632	X	788	-0-	-1844	-0-	43	1	733	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
03	1054	X	205	-0-	-849	-0-	199	1	6	2	Y	-0-	9	1			2
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1596	2	Y	21	14	1			9
							226	4	23	9							
05	868	X	505	-0-	-363	-0-	333	1	157	2	Y	2	10	1			1
							13	4	2	9							
06	840	X	173	-0-	-667	-0-	119	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
07	2511	X	283	-0-	-2228	-0-	100	1	170	2	Y	3	1	1			2
							10	4	3	9							
08	2511	X	299	-0-	-2212	-0-	85	1	201	2	Y	1	2	1			1
							12	4	1	9							
09	2430	X	1791	-0-	-639	-0-	150	1	1454	2	Y	17	9	1			9
							168	4	19	9							
10	496	X	252	-0-	-244	-0-	134	1	114	2	Y	1	9	1			1
							3	4	1	9							
11	300	X	212	-0-	-88	-0-	159	1	52	2	Y	-0-	1	1			-0-
							1	4									
12	1860	X	136	-0-	-1724	-0-	127	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 7,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1607	-0-	-811	-0-	142	1	1375	2	Y	51	38	1			35
							34	4	56	9							
02	2184	X	1548	-0-	-636	-0-	45	1	1461	2	Y	38	36	1			37
							42	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2074	2	Y	48	30	1			55
							71	4	53	9							
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	27	71	1			11
							172	4	30	9							
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1471	2	Y	35	31	1			15
							122	4	39	9							
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2203	2	Y	54	42	1			27
							197	4	59	9							
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2283	2	Y	58	50	1			35
							130	4	64	9							
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2213	2	Y	38	49	1			24
							133	4	42	9							
09	2550	X	1691	-0-	-859	-0-	72	1	1423	2	Y	28	37	1			15
							165	4	31	9							
10	2635	X	2415	-0-	-220	-0-	147	1	2161	2	Y	37	31	1			21
							66	4	41	9							
11	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	201	1	1818	2	Y	37	35	1			23
							24	4	41	9							
12	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	141	1	1381	2	Y	43	40	1			26
							174	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 24,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	15	1	1453	2	Y	115	118	0			37
							127	9									
02	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	2	Y	88	95	0			30
							97	9									
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	17	1	1981	2	Y	86	99	0			17
							17	4	95	9							
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	18	1	1923	2	Y	89	79	0			27
							18	4	98	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	19	1	2057	2	Y	46	55	0			18
							51	9									
06	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	14	1	1900	2	Y	64	57	0			25
							70	9									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	21	1	1538	2	Y	49	51	0			23
							1	4	54	9							
08	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	63	1	1525	2	Y	52	50	0			25
							57	9									
09	1980	N	1668	-0-	-312	-0-	16	1	1582	2	Y	64	73	0			16
							70	9									
10	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	71	1	1288	2	Y	47	50	0			13
							52	9									
11	1590	N	1302	-0-	-288	-0-	14	1	1236	2	Y	47	40	0			20
							52	9									
12	1736	N	1234	-0-	-502	-0-	31	1	1161	2	Y	38	44	0			14
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1628	-0-	-325	-0-	17	1	1591	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	25	1	1738	2	Y	108	77	0			37
							119	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	16	1	1827	2	Y	96	113	0	1	8	19
							16	4	106	9							
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	14	1	1429	2	Y	89	81	0			27
							13	4	98	9							
05	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	15	1	1604	2	Y	104	90	0			41
							114	9									
06	2010	X	1466	-0-	-544	-0-	10	1	1345	2	Y	101	102	0			40
							111	9									
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	17	1	1262	2	Y	63	73	0			30
							69	9									
08	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	51	1	1228	2	Y	63	63	0			30
							69	9									
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	16	1	1576	2	Y	96	102	0			24
							106	9									
10	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	61	1	1098	2	Y	60	68	0			16
							66	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	16	1	1429	2	Y	80	62	0			34
							88	9									
12	1767	N	1484	-0-	-283	-0-	36	1	1362	2	Y	78	83	0			29
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1698	-0-	-286	-0-	17	1	1591	2	Y	82	88	0			26
							90	9									
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	2	Y	108	97	0			37
							119	9									
03	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	17	1	1954	2	Y	99	115	0	1	8	20
							17	4	109	9							
04	1980	X	1858	-0-	-122	-0-	17	1	1733	2	Y	84	78	0			26
							16	4	92	9							
05	2201	X	1825	-0-	-376	-0-	16	1	1734	2	Y	68	67	0			27
							75	9									
06	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	15	1	1963	2	Y	90	82	0			35
							99	9									
07	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	23	1	1701	2	Y	64	69	0			30
							1	4	70	9							
08	2108	X	1864	-0-	-244	-0-	71	1	1717	2	Y	69	66	0			33
							76	9									
09	2070	X	1801	-0-	-269	-0-	17	1	1696	2	Y	80	93	0			20
							88	9									
10	2139	X	1756	-0-	-383	-0-	88	1	1594	2	Y	67	69	0			18
							74	9									
11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	22	1	1987	2	Y	89	69	0			38
							98	9									
12	1860	X	1790	-0-	-70	-0-	44	1	1665	2	Y	74	84	0			28
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 22,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2294	-0-	-310	-0-	27	1	2043	2	Y	197	197	0	1	8	12
							7	4	217	9							
02	2352	X	2291	-0-	-61	-0-	25	1	1968	2	Y	266	260	0			18
							5	4	293	9							
03	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	23	1	2263	2	Y	273	266	0			25
							2	4	300	9							
04	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	20	1	1894	2	Y	232	230	0			27
							315	4	255	9							
05	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	20	1	1758	2	Y	215	219	0			23
							327	4	237	9							
06	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	23	1	2058	2	Y	235	233	0			25
							3	4	259	9							
07	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	24	1	2106	2	Y	241	243	0			23
							11	4	265	9							
08	2573	X	2405	-0-	-168	-0-	22	1	2122	2	Y	235	232	0			26
							2	4	259	9							
09	2490	X	2279	-0-	-211	-0-	19	1	1993	2	Y	243	242	0			27
							267	9									
10	2418	X	2255	-0-	-163	-0-	24	1	1983	2	Y	224	229	0			22
							2	4	246	9							
11	2340	X	2133	-0-	-207	-0-	24	1	1890	2	Y	194	192	0			24
							6	4	213	9							
12	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	23	1	1995	2	Y	212	214	0			22
							7	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2290	-0-	-35	-0-	27	1	2034	2	Y	202	202	0	1	8	12
							7	4	222	9							
02	2072	X	1961	-0-	-111	-0-	23	1	1770	2	Y	149	151	0			10
							4	4	164	9							
03	2325	X	2116	-0-	-209	-0-	19	1	1927	2	Y	154	150	0			14
							1	4	169	9							
04	2250	X	2009	-0-	-241	-0-	17	1	1583	2	Y	133	132	0			15
							263	4	146	9							
05	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	19	1	1628	2	Y	133	134	0			14
							302	4	146	9							
06	2220	X	2047	-0-	-173	-0-	22	1	1901	2	Y	110	112	0			12
							3	4	121	9							
07	2170	X	2108	-0-	-62	-0-	22	1	1948	2	Y	116	117	0			11
							10	4	128	9							
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	19	1	1912	2	Y	115	113	0			13
							1	4	127	9							
09	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	20	1	2050	2	Y	130	129	0			14
							143	9									
10	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	23	1	1878	2	Y	122	124	0			12
							2	4	134	9							
11	2040	X	2028	-0-	-12	-0-	24	1	1847	2	Y	137	132	0			17
							6	4	151	9							
12	2294	X	2176	-0-	-118	-0-	23	1	1972	2	Y	158	159	0			16
							7	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 25,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,659

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1576	-0-	-315	-0-	16	1	1530	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
02	1708	X	1334	-0-	-374	-0-	19	1	1275	2	Y	36	33	0			12
							40	9									
03	1767	X	1564	-0-	-203	-0-	13	1	1490	2	Y	44	47	0			9
							13	4	48	9							
04	1590	X	1528	-0-	-62	-0-	14	1	1449	2	Y	47	42	0			14
							13	4	52	9							
05	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	17	1	1874	2	Y	61	51	0			24
							67	9									
06	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	2	Y	59	60	0			23
							65	9									
07	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	18	1	1342	2	Y	41	45	0			19
							45	9									
08	1953	X	1689	-0-	-264	-0-	65	1	1569	2	Y	50	45	0			24
							55	9									
09	1890	X	1538	-0-	-352	-0-	14	1	1449	2	Y	68	75	0			17
							75	9									
10	1953	X	1831	-0-	-122	-0-	91	1	1651	2	Y	81	76	0			22
							89	9									
11	1710	X	1625	-0-	-85	-0-	17	1	1522	2	Y	78	67	0			33
							86	9									
12	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	41	1	1545	2	Y	81	84	0			30
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 19,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1524	-0-	-801	-0-	15	1	1447	2	Y	56	68	0			18
							62	9									
02	3668	X	2044	-0-	-1624	-0-	28	1	1944	2	Y	65	61	0			22
							72	9									
03	4061	X	2072	-0-	-1989	-0-	17	1	2015	2	Y	21	39	0			4
							17	4	23	9							
04	3930	X	1672	-0-	-2258	-0-	15	1	1605	2	Y	34	28	0			10
							15	4	37	9							
05	2511	X	1773	-0-	-738	-0-	16	1	1705	2	Y	47	39	0			18
							52	9									
06	2190	X	1690	-0-	-500	-0-	12	1	1619	2	Y	54	51	0			21
							59	9									
07	2263	X	1546	-0-	-717	-0-	20	1	1479	2	Y	42	43	0			20
							1	4	46	9							
08	2077	X	1492	-0-	-585	-0-	57	1	1387	2	Y	44	43	0			21
							48	9									
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	17	1	1732	2	Y	51	59	0			13
							56	9									
10	1767	X	1475	-0-	-292	-0-	76	1	1375	2	Y	22	29	0			6
							24	9									
11	1680	X	1441	-0-	-239	-0-	15	1	1385	2	Y	37	27	0			16
							41	9									
12	1860	X	1857	-0-	-3	-0-	46	1	1725	2	Y	78	65	0			29
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 20,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2326	-0-	-61	-0-	28	1	2110	2	Y	164	163	0	1	8	10
							8	4	180	9							
02	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	24	1	1860	2	Y	145	145	0			10
							5	4	160	9							
03	2387	X	2193	-0-	-194	-0-	20	1	1989	2	Y	166	161	0			15
							1	4	183	9							
04	2310	X	2010	-0-	-300	-0-	17	1	1577	2	Y	140	139	0			16
							262	4	154	9							
05	2387	X	2069	-0-	-318	-0-	18	1	1599	2	Y	141	142	0			15
							297	4	155	9							
06	2250	X	2078	-0-	-172	-0-	21	1	1892	2	Y	147	146	0			16
							3	4	162	9							
07	2263	X	1922	-0-	-341	-0-	20	1	1747	2	Y	133	136	0			13
							9	4	146	9							
08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	152	148	0			17
							2	4	167	9							
09	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	19	1	2002	2	Y	155	155	0			17
							171	9									
10	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	24	1	1972	2	Y	165	166	0			16
							2	4	182	9							
11	2190	X	1947	-0-	-243	-0-	23	1	1754	2	Y	150	148	0			18
							5	4	165	9							
12	2263	X	1789	-0-	-474	-0-	19	1	1606	2	Y	144	147	0			15
							6	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 25,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,802

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3639	-0-	-1259	-0-	197	1	2945	2	Y	446	442	0			70
							6	4	491	9							
02	4816	X	4525	-0-	-291	-0-	248	1	3572	2	Y	640	650	0			60
							1	4	704	9							
03	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	331	1	3962	2	Y	737	722	0	1	8	74
							1	4	811	9							
04	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	248	1	3019	2	Y	628	629	0			73
							362	4	691	9							
05	5022	X	4705	-0-	-317	-0-	236	1	3233	2	Y	691	715	0			49
							476	4	760	9							
06	4950	X	4501	-0-	-449	-0-	218	1	3573	2	Y	645	643	0			51
							710	9									
07	5115	X	4584	-0-	-531	-0-	384	1	3507	2	Y	620	607	0			64
							11	4	682	9							
08	5115	X	4761	-0-	-354	-0-	451	1	3625	2	Y	623	626	0			61
							685	9									
09	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	342	1	3576	2	Y	614	609	0			66
							675	9									
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	503	1	4066	2	Y	657	654	0			69
							723	9									
11	4620	X	4400	-0-	-220	-0-	255	1	3463	2	Y	620	611	0			78
							682	9									
12	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	290	1	3737	2	Y	603	609	0			72
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 55,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	2	Y	179	178	0	1	8	11
							6	4	197	9							
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	18	1	1408	2	Y	160	160	0			11
							4	4	176	9							
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	172	167	0			16
							1	4	189	9							
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	12	1	1162	2	Y	141	141	0			16
							193	4	155	9							
05	1767	N	1553	-0-	-214	-0-	13	1	1166	2	Y	143	144	0			15
							217	4	157	9							
06	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	15	1	1319	2	Y	151	150	0			16
							2	4	166	9							
07	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	15	1	1364	2	Y	167	167	0			16
							7	4	184	9							
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	14	1	1364	2	Y	146	146	0			16
							1	4	161	9							
09	1500	N	1438	-0-	-62	-0-	12	1	1293	2	Y	121	124	0			13
							133	9									
10	1581	N	1324	-0-	-257	-0-	14	1	1181	2	Y	116	118	0			11
							1	4	128	9							
11	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	16	1	1234	2	Y	110	108	0			13
							4	4	121	9							
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	17	1	1417	2	Y	123	123	0			13
							5	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 18,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	20	1	1517	2	Y	170	170	0	1	8	10
							5	4	187	9							
02	1652	N	1542	-0-	-110	-0-	17	1	1354	2	Y	153	153	0			10
							3	4	168	9							
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	15	1	1511	2	Y	165	160	0			15
							1	4	182	9							
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	14	1	1296	2	Y	145	143	0			17
							215	4	160	9							
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	15	1	1291	2	Y	144	145	0			16
							240	4	158	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	17	1	1528	2	Y	149	149	0			16
							2	4	164	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	2	Y	175	174	0			17
							8	4	193	9							
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	16	1	1533	2	Y	171	169	0			19
							1	4	188	9							
09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	14	1	1507	2	Y	172	172	0			19
							189	9									
10	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	17	1	1392	2	Y	172	174	0			17
							1	4	189	9							
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	18	1	1429	2	Y	184	179	0			22
							4	4	202	9							
12	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	17	1	1425	2	Y	192	194	0			20
							5	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 20,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1617	-0-	-57	-0-	19	1	1447	2	Y	133	133	0	1	8	8
							5	4	146	9							
02	1596	X	1513	-0-	-83	-0-	17	1	1355	2	Y	125	125	0			8
							3	4	138	9							
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	15	1	1529	2	Y	133	129	0			12
							1	4	146	9							
04	1620	X	1404	-0-	-216	-0-	12	1	1106	2	Y	93	94	0			11
							184	4	102	9							
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	14	1	1202	2	Y	100	100	0			11
							223	4	110	9							
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1455	2	Y	113	112	0			12
							2	4	124	9							
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	17	1	1540	2	Y	134	133	0			13
							8	4	147	9							
08	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	16	1	1543	2	Y	130	128	0			15
							1	4	143	9							
09	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	15	1	1544	2	Y	137	137	0			15
							151	9									
10	1705	X	1528	-0-	-177	-0-	17	1	1371	2	Y	126	129	0			12
							1	4	139	9							
11	1650	X	1031	-0-	-619	-0-	12	1	928	2	Y	80	82	0			10
							3	4	88	9							
12	1767	X	1282	-0-	-485	-0-	14	1	1158	2	Y	96	96	0			10
							4	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 18,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,400

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2717	-0-	-11	-0-	31	1	2391	2	Y	260	259	0	1	8	16
							9	4	286	9							
02	2464	X	2406	-0-	-58	-0-	27	1	2120	2	Y	231	232	0			15
							5	4	254	9							
03	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	24	1	2379	2	Y	245	238	0			22
							2	4	270	9							
04	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	21	1	2003	2	Y	211	209	0			24
							333	4	232	9							
05	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	23	1	2004	2	Y	212	213	0			23
							372	4	233	9							
06	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	25	1	2240	2	Y	220	220	0			23
							4	4	242	9							
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2676	2	Y	244	243	0			24
							14	4	268	9							
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	26	1	2560	2	Y	230	228	0			26
							2	4	253	9							
09	2520	N	2291	-0-	-229	-0-	19	1	2026	2	Y	224	225	0			25
							246	9									
10	3100	N	3575	-0-	475	475	40	1	3268	2	Y	240	241	0			24
							3	4	264	9							
11	3000	N	2542	-0-	-458	17	28	1	2218	2	Y	263	255	0			32
							7	4	289	9							
12	2430	N	2413	-0-	-17	-0-	24	1	2081	2	Y	274	278	0			28
							7	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 32,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2872	-0-	-941	-0-		133	1	2435	2	Y	272	268	0			43
								5	4	299	9							
02	3500	X	3331	-0-	-169	-0-		141	1	2785	2	Y	368	376	0			35
								405	9									
03	3875	X	3607	-0-	-268	-0-		181	1	2951	2	Y	431	423	0			43
								1	4	474	9							
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-		161	1	2350	2	Y	401	398	0			46
								282	4	441	9							
05	3720	X	3430	-0-	-290	-0-		157	1	2475	2	Y	394	412	0			28
								365	4	433	9							
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-		147	1	2863	2	Y	379	377	0			30
								417	9									
07	3689	X	3636	-0-	-53	-0-		264	1	2932	2	Y	392	382	0			40
								9	4	431	9							
08	3596	X	3565	-0-	-31	-0-		247	1	2890	2	Y	389	391	0			38
								428	9									
09	3420	X	3344	-0-	-76	-0-		171	1	2763	2	Y	373	371	0			40
								410	9									
10	3627	X	3353	-0-	-274	-0-		274	1	2658	2	Y	383	383	0			40
								421	9									
11	3510	X	3186	-0-	-324	-0-		150	1	2632	2	Y	367	361	0			46
								404	9									
12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-		160	1	2778	2	Y	415	412	0			49
								457	9									

TOTAL GAS PROD: 40,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,564

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3481	-0-	-673	-0-		204	1	2791	2	Y	436	423	0			69
								6	4	480	9							
02	3864	X	3669	-0-	-195	-0-		208	1	2877	2	Y	531	550	0			50
								584	9									
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-		197	1	3523	2	Y	635	621	0			64
								1	4	699	9							
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-		189	1	2991	2	Y	607	601	0			70
								358	4	668	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		226	1	2941	2	Y	615	642	0			43
								433	4	677	9							
06	4290	X	4260	-0-	-30	-0-		221	1	3416	2	Y	566	564	0			45
								623	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-		362	1	3600	2	Y	580	565	0			60
								11	4	638	9							
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-		339	1	3631	2	Y	547	554	0			53
								602	9									
09	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-		256	1	3519	2	Y	557	550	0			60
								613	9									
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-		323	1	3756	2	Y	589	587	0			62
								648	9									
11	4470	X	4221	-0-	-249	-0-		163	1	3427	2	Y	574	564	0			72
								631	9									
12	4619	X	4264	-0-	-355	-0-		179	1	3423	2	Y	602	602	0			72
								662	9									

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3453	-0-	-174	-0-	41	1	3133	2	Y	244	243	0	1	8	15
							11	4	268	9							
02	3276	X	3151	-0-	-125	-0-	37	1	2861	2	Y	224	224	0			15
							7	4	246	9							
03	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	31	1	3065	2	Y	284	273	0			26
							2	4	312	9							
04	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	26	1	2447	2	Y	241	239	0			28
							407	4	265	9							
05	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	29	1	2508	2	Y	248	249	0			27
							466	4	273	9							
06	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	31	1	2699	2	Y	248	249	0			26
							4	4	273	9							
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	32	1	2850	2	Y	280	279	0			27
							15	4	308	9							
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	30	1	2907	2	Y	273	269	0			31
							2	4	300	9							
09	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	27	1	2827	2	Y	264	266	0			29
							1	4	290	9							
10	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	35	1	2880	2	Y	290	290	0			29
							2	4	319	9							
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	39	1	3026	2	Y	306	298	0			37
							9	4	337	9							
12	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	35	1	3027	2	Y	320	324	0			33
							10	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 39,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,222

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6602	-0-	-63	-0-	75	1	5755	2	Y	684	683	0	3	8	41
							20	4	752	9							
02	6132	X	5664	-0-	-468	-0-	63	1	4938	2	Y	592	593	0	1	8	39
							12	4	651	9							
03	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	44	1	4367	2	Y	494	488	0			45
							3	4	543	9							
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	56	1	5320	2	Y	809	760	0	1	8	93
							885	4	890	9							
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	56	1	4909	2	Y	763	773	0	1	8	82
							912	4	839	9							
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	Y	567	589	0			60
							9	4	624	9							
07	7378	X	6338	-0-	-1040	-0-	64	1	5661	2	Y	530	539	0			51
							30	4	583	9							
08	7378	X	6291	-0-	-1087	-0-	58	1	5664	2	Y	514	507	0			58
							4	4	565	9							
09	7140	X	6238	-0-	-902	-0-	54	1	5593	2	Y	536	535	0			59
							1	4	590	9							
10	6758	X	6391	-0-	-367	-0-	69	1	5686	2	Y	574	576	0			57
							5	4	631	9							
11	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	65	1	5042	2	Y	413	420	0			50
							15	4	454	9							
12	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	68	1	5801	2	Y	542	536	0			56
							20	4	596	9							

TOTAL GAS PROD: 74,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,018

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	39	1	2980	2	Y	278	277	0	1	8	17
							11	4	306	9							
02	3332	X	3027	-0-	-305	-0-	34	1	2676	2	Y	282	280	0			19
							7	4	310	9							
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	29	1	2952	2	Y	302	293	0			28
							2	4	332	9							
04	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	26	1	2470	2	Y	249	248	0			29
							411	4	274	9							
05	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	28	1	2473	2	Y	250	252	0			27
							459	4	275	9							
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	31	1	2776	2	Y	262	261	0			28
							4	4	288	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	36	1	3200	2	Y	281	282	0			27
							17	4	309	9							
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	33	1	3243	2	Y	276	272	0			31
							2	4	304	9							
09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	28	1	2939	2	Y	296	294	0			33
							1	4	326	9							
10	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	34	1	2793	2	Y	295	299	0			29
							2	4	325	9							
11	3240	X	3133	-0-	-107	-0-	35	1	2748	2	Y	311	302	0			38
							8	4	342	9							
12	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	33	1	2811	2	Y	350	352	0			36
							10	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 39,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,432

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	32	1	2467	2	Y	253	252	0	1	8	15
							9	4	278	9							
02	2352	X	2317	-0-	-35	-0-	26	1	2053	2	Y	212	213	0			14
							5	4	233	9							
03	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	21	1	2126	2	Y	255	246	0			23
							2	4	281	9							
04	2700	X	2314	-0-	-386	-0-	18	1	1750	2	Y	232	228	0			27
							291	4	255	9							
05	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	20	1	1754	2	Y	232	234	0			25
							326	4	255	9							
06	2700	X	2303	-0-	-397	-0-	23	1	2059	2	Y	198	202	0			21
							3	4	218	9							
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	23	1	2078	2	Y	181	184	0			18
							11	4	199	9							
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	23	1	2289	2	Y	194	190	0			22
							2	4	213	9							
09	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	21	1	2193	2	Y	199	199	0			22
							219	9									
10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	27	1	2206	2	Y	215	216	0			21
							2	4	237	9							
11	2460	N	2314	-0-	-146	-0-	27	1	2071	2	Y	191	189	0			23
							6	4	210	9							
12	2511	N	2349	-0-	-162	-0-	25	1	2104	2	Y	194	197	0			20
							7	4	213	9							

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,556

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	38	1	2878	2	Y	270	270	0	1	8	16
							10	4	297	9							
02	3640	X	2898	-0-	-742	-0-	33	1	2589	2	Y	245	245	0			16
							6	4	270	9							
03	3999	X	3223	-0-	-776	-0-	29	1	2906	2	Y	260	252	0			24
							2	4	286	9							
04	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	26	1	2472	2	Y	220	219	0			25
							411	4	242	9							
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	2624	2	Y	204	207	0			22
							487	4	224	9							
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	33	1	2875	2	Y	213	212	0			23
							5	4	234	9							
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	31	1	2724	2	Y	209	212	0			20
							14	4	230	9							
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	28	1	2735	2	Y	190	189	0			21
							2	4	209	9							
09	3270	X	2914	-0-	-356	-0-	26	1	2678	2	Y	190	190	0			21
							1	4	209	9							
10	3379	X	2940	-0-	-439	-0-	33	1	2681	2	Y	204	205	0			20
							2	4	224	9							
11	3150	X	2867	-0-	-283	-0-	33	1	2605	2	Y	201	197	0			24
							8	4	221	9							
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	33	1	2792	2	Y	268	264	0			28
							10	4	295	9							

TOTAL GAS PROD: 36,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,674

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4502	-0-	-210	-0-	23	1	4113	2	Y	332	334	0			11
							1	4	365	9							
02	4144	X	3938	-0-	-206	-0-	21	1	3604	2	Y	284	282	0			13
							1	4	312	9							
03	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	23	1	3860	2	Y	294	295	0			12
							323	9									
04	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	21	1	3201	2	Y	255	255	0			12
							394	4	281	9							
05	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	20	1	3663	2	Y	261	260	0			13
							1	4	287	9							
06	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	16	1	3457	2	Y	256	253	0			16
							282	9									
07	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	17	1	3704	2	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	20	1	4261	2	Y	283	281	0			18
							311	9									
09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	18	1	3844	2	Y	271	267	0			22
							298	9									
10	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	18	1	4017	2	Y	284	287	0			19
							312	9									
11	4440	X	4185	-0-	-255	-0-	18	1	3845	2	Y	293	295	0			17
							322	9									
12	4588	X	4245	-0-	-343	-0-	18	1	3835	2	Y	354	347	0			24
							3	4	389	9							

TOTAL GAS PROD: 49,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1965	-0-	-267	-0-	19	1	1854	2	Y	84	85	0			27
							92	9									
02	1960	X	1698	-0-	-262	-0-	23	1	1607	2	Y	62	68	0			21
							68	9									
03	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	18	1	2053	2	Y	67	75	0			13
							18	4	74	9							
04	1980	X	1922	-0-	-58	-0-	17	1	1815	2	Y	66	59	0			20
							17	4	73	9							
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	21	1	2250	2	Y	78	67	0			31
							86	9									
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	Y	81	80	0			32
							89	9									
07	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	25	1	1830	2	Y	70	69	0			33
							1	4	77	9							
08	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	76	1	1835	2	Y	72	70	0			35
							79	9									
09	2280	X	1893	-0-	-387	-0-	18	1	1819	2	Y	51	73	0			13
							56	9									
10	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	85	1	1531	2	Y	38	41	0			10
							42	9									
11	2130	X	2100	-0-	-30	-0-	23	1	2018	2	Y	54	41	0			23
							59	9									
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	50	1	1883	2	Y	50	54	0			19
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 23,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	26	1	4650	2	Y	471	472	0			16
							2	4	518	9							
02	4928	X	4352	-0-	-576	-0-	23	1	3903	2	Y	386	384	0			18
							1	4	425	9							
03	5456	X	4729	-0-	-727	-0-	25	1	4240	2	Y	422	422	0			18
							464	9									
04	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	23	1	3486	2	Y	369	369	0			18
							429	4	406	9							
05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	21	1	3926	2	Y	371	370	0			19
							1	4	408	9							
06	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	18	1	3872	2	Y	376	372	0			23
							1	4	414	9							
07	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	18	1	3886	2	Y	391	392	0			22
							2	4	430	9							
08	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	20	1	4240	2	Y	372	371	0			23
							409	9									
09	4350	X	4197	-0-	-153	-0-	17	1	3770	2	Y	373	365	0			31
							410	9									
10	4464	X	4224	-0-	-240	-0-	17	1	3791	2	Y	378	383	0			26
							416	9									
11	4530	X	4075	-0-	-455	-0-	17	1	3629	2	Y	390	393	0			23
							429	9									
12	4681	X	4104	-0-	-577	-0-	17	1	3615	2	Y	426	420	0			29
							3	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 52,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

MO	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	1550	X	1339	-0-	-211	-0-	13	1	1287	2	Y	35	36	0			11
							39	9									
02	1400	X	1114	-0-	-286	-0-	16	1	1069	2	Y	26	28	0			9
							29	9									
03	1395	X	1362	-0-	-33	-0-	11	1	1303	2	Y	34	36	0			7
							11	4	37	9							
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	13	1	1367	2	Y	54	45	0			16
							13	4	59	9							
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1495	2	Y	49	46	0			19
							54	9									
06	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	8	1	1110	2	Y	39	43	0			15
							43	9									
07	1488	X	1153	-0-	-335	-0-	15	1	1103	2	Y	32	32	0			15
							35	9									
08	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	44	1	1059	2	Y	33	32	0			16
							36	9									
09	1500	X	1245	-0-	-255	-0-	12	1	1169	2	Y	58	59	0			15
							64	9									
10	1550	X	1203	-0-	-347	-0-	60	1	1075	2	Y	62	60	0			17
							68	9									
11	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	1381	2	Y	85	66	0			36
							94	9									
12	1302	X	1159	-0-	-143	-0-	28	1	1058	2	Y	66	77	0			25
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

MO	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	5456	X	3337	-0-	-2119	-0-	16	1	2953	2	Y	334	345	0			11
							1	4	367	9							
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	27	1	4555	2	Y	506	492	0	1	8	24
							1	4	557	9							
03	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	28	1	4668	2	Y	525	527	0			22
							578	9									
04	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	27	1	4161	2	Y	478	477	0			23
							513	4	526	9							
05	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	24	1	4468	2	Y	472	471	0			24
							1	4	519	9							
06	5520	X	4938	-0-	-582	-0-	20	1	4396	2	Y	474	469	0			29
							1	4	521	9							
07	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	21	1	4432	2	Y	492	493	0			28
							3	4	541	9							
08	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	22	1	4647	2	Y	424	425	0			27
							466	9									
09	5220	X	4585	-0-	-635	-0-	19	1	4151	2	Y	377	373	0			31
							415	9									
10	5115	X	4615	-0-	-500	-0-	19	1	4175	2	Y	383	388	0			26
							421	9									
11	4980	X	4450	-0-	-530	-0-	18	1	3996	2	Y	396	398	0			24
							436	9									
12	5146	X	4720	-0-	-426	-0-	20	1	4198	2	Y	454	447	0			31
							3	4	499	9							

TOTAL GAS PROD: 57,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5260	-0-	-196	-0-	26	1	4726	2	Y	460	464	0			15
							2	4	506	9							
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4511	2	Y	425	420	0			20
							1	4	468	9							
03	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	28	1	4686	2	Y	457	458	0			19
							503	9									
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	3823	2	Y	425	423	0			21
							471	4	468	9							
05	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	24	1	4343	2	Y	432	431	0			22
							1	4	475	9							
06	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	21	1	4518	2	Y	443	438	0			27
							1	4	487	9							
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	21	1	4565	2	Y	467	467	0			27
							3	4	514	9							
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	24	1	5147	2	Y	427	427	0			27
							470	9									
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	22	1	4708	2	Y	409	402	0			34
							450	9									
10	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	21	1	4772	2	Y	417	423	0			28
							459	9									
11	5460	X	4980	-0-	-480	-0-	20	1	4480	2	Y	436	438	0			26
							480	9									
12	5642	X	5019	-0-	-623	-0-	21	1	4442	2	Y	502	494	0			34
							4	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 61,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,300

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	8835	X	8421	-0-	-414	-0-	42	1	7550	2	Y	752	756	0	1	8	25
							2	4	827	9							
02	7924	X	7425	-0-	-499	-0-	39	1	6671	2	Y	649	643	0	1	8	30
							1	4	714	9							
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	47	1	7989	2	Y	765	763	0			32
							1	4	842	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	45	1	7014	2	Y	711	708	0	1	8	34
							864	4	782	9							
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8025	2	Y	727	723	0	1	8	37
							3	4	800	9							
06	8580	X	8397	-0-	-183	-0-	34	1	7592	2	Y	700	694	0			43
							1	4	770	9							
07	8990	X	8539	-0-	-451	-0-	36	1	7700	2	Y	726	728	0			41
							4	4	799	9							
08	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	38	1	8105	2	Y	666	665	0			42
							733	9									
09	8700	X	7950	-0-	-750	-0-	33	1	7227	2	Y	627	617	0			52
							690	9									
10	8866	X	8394	-0-	-472	-0-	34	1	7648	2	Y	647	655	0			44
							712	9									
11	8580	X	8142	-0-	-438	-0-	34	1	7371	2	Y	670	674	0			40
							737	9									
12	8866	X	7854	-0-	-1012	-0-	33	1	7045	2	Y	700	692	0			48
							6	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 100,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	93	1	11009	2	Y	243	248	1			13
							475	4	267	9							
02	8092	X	6221	-0-	-1871	-0-	52	1	5908	2	Y	119	120	1			12
							130	4	131	9							
03	8959	X	3472	-0-	-5487	-0-	26	1	3385	2	Y	54	62	1			4
							2	4	59	9							
04	11460	X	6741	-0-	-4719	-0-	53	1	6555	2	Y	101	95	1			10
							22	4	111	9							
05	11842	X	6677	-0-	-5165	-0-	47	1	6510	2	Y	96	102	1			4
							14	4	106	9							
06	11460	X	3896	-0-	-7564	-0-	25	1	3786	2	Y	57	57	1			4
							22	4	63	9							
07	6975	X	4415	-0-	-2560	-0-	26	1	4295	2	Y	73	70	1			7
							14	4	80	9							
08	6975	X	5232	-0-	-1743	-0-	31	1	5109	2	Y	84	85	1			6
							92	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	39	1	7050	2	Y	119	116	1			9
							7	4	131	9							
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	7	1	6626	2	Y	117	111	1			15
							129	9									
11	5070	X	1180	-0-	-3890	-0-	2	1	1156	2	Y	19	30	1			4
							1	4	21	9							
12	7471	X	1238	-0-	-6233	-0-	2	1	1213	2	Y	21	23	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 64,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	24	1	4290	2	Y	418	421	0			14
							1	4	460	9							
02	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	23	1	3852	2	Y	379	375	0			18
							1	4	417	9							
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	25	1	4126	2	Y	410	411	0			17
							451	9									
04	4620	X	4567	-0-	-53	-0-	24	1	3667	2	Y	385	383	0			19
							452	4	424	9							
05	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	23	1	4196	2	Y	392	391	0			20
							1	4	431	9							
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	18	1	3896	2	Y	352	350	0			22
							1	4	387	9							
07	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	18	1	3804	2	Y	348	350	0			20
							2	4	383	9							
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	20	1	4336	2	Y	366	363	0			23
							403	9									
09	4560	X	3650	-0-	-910	-0-	15	1	3323	2	Y	284	284	0			23
							312	9									
10	4650	X	4260	-0-	-390	-0-	17	1	3876	2	Y	334	334	0			23
							367	9									
11	4620	X	4343	-0-	-277	-0-	18	1	3923	2	Y	365	366	0			22
							402	9									
12	4774	X	4682	-0-	-92	-0-	19	1	4191	2	Y	426	419	0			29
							3	4	469	9							

TOTAL GAS PROD: 53,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	3	-0-	-2322	-0-		2	2	1	9	Y	1	1	0	1	8	7
02	1736	X	1241	-0-	-495	-0-		110	1	919	2	Y	192	197	0			2
								1	4	211	9							
03	1922	X	1472	-0-	-450	-0-		292	1	1000	2	Y	162	163	0			1
								2	4	178	9							
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-		182	1	582	2	Y	54	55	0			-0-
								17	4	59	9							
05	1364	X	1024	-0-	-340	-0-		221	1	695	2	Y	91	90	0			1
								8	4	100	9							
06	1410	X	694	-0-	-716	-0-		202	1	389	2	Y	93	93	0			1
								1	4	102	9							
07	868	N	459	-0-	-409	-0-		183	1	226	2	Y	44	45	0			-0-
								2	4	48	9							
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		215	1	743	2	Y	145	143	0			2
								1	4	160	9							
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		280	1	656	2	Y	131	131	0			2
								144	9									
10	465	N	359	-0-	-106	-0-		245	1	94	2	Y	18	20	0			-0-
								20	9									
11	1080	N	321	-0-	-759	-0-		240	1	55	2	Y	24	23	0			1
								26	9									
12	1116	N	267	-0-	-849	-0-		248	1	13	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	3	-0-	-2136	-0-		2	2	1	9	Y	1	7	0	1	8	48
02	2408	X	442	-0-	-1966	-0-		39	1	311	2	Y	84	131	0			1
								92	9									
03	2666	X	1586	-0-	-1080	-0-		303	1	1041	2	Y	218	218	0			1
								2	4	240	9							
04	2580	X	726	-0-	-1854	-0-		151	1	311	2	Y	232	232	0			1
								9	4	255	9							
05	496	X	245	-0-	-251	-0-		222	1	6	2	Y	15	16	0			-0-
								17	9									
06	1530	X	347	-0-	-1183	-0-		211	1	90	2	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
07	744	N	428	-0-	-316	-0-		262	1	99	2	Y	60	60	0			-0-
								1	4	66	9							
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-		252	1	83	2	Y	49	48	0			1
								54	9									
09	360	N	265	-0-	-95	-0-		254	1	8	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-		246	1	116	2	Y	57	56	0			1
								63	9									
11	390	N	225	-0-	-165	-0-		214	1	5	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
12	279	N	268	-0-	-11	-0-		262	1	3	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	6	5	0	6	8	35
							7	9									
02	1960	N	290	-0-	-1670	-0-	21	1	213	2	Y	51	85	0			1
							56	9									
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	289	1	1431	2	Y	265	264	0			2
							2	4	292	9							
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	191	1	1188	2	Y	127	128	0			1
							35	4	140	9							
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	223	1	1116	2	Y	125	125	0			1
							12	4	138	9							
06	1950	N	1304	-0-	-646	-0-	208	1	1008	2	Y	77	77	0			1
							3	4	85	9							
07	2015	X	1198	-0-	-817	-0-	230	1	817	2	Y	131	131	0			1
							7	4	144	9							
08	2015	X	1158	-0-	-857	-0-	224	1	804	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
09	1560	X	1154	-0-	-406	-0-	228	1	795	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
10	1488	X	1111	-0-	-377	-0-	217	1	772	2	Y	110	110	0			2
							1	4	121	9							
11	1290	X	1252	-0-	-38	-0-	185	1	975	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
12	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	217	1	967	2	Y	88	87	0			3
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	45	-0-	-2962	-0-	2	1	23	2	Y	18	1	0	17	8	5
							20	9									
02	2660	X	231	-0-	-2429	-0-	20	1	149	2	Y	56	60	0			1
							62	9									
03	2945	X	1663	-0-	-1282	-0-	227	1	1087	2	Y	315	314	0			2
							2	4	347	9							
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	186	1	435	2	Y	82	84	0			-0-
							13	4	90	9							
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	222	1	224	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
06	1620	X	468	-0-	-1152	-0-	208	1	198	2	Y	55	56	0			-0-
							1	4	61	9							
07	744	N	590	-0-	-154	-0-	229	1	190	2	Y	154	153	0			1
							2	4	169	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	222	1	230	2	Y	132	131	0			2
							145	9									
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	225	1	100	2	Y	44	45	0			1
							48	9									
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	213	1	303	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	184	1	366	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	224	1	158	2	Y	28	28	0			1
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	28	-0-	-1336	-0-	2	1	17	2	Y	8	12	0	8	8	83
							9	9									
02	4508	X	909	-0-	-3599	-0-	86	1	648	2	Y	158	239	0			2
							1	4	174	9							
03	4991	X	1072	-0-	-3919	-0-	200	1	721	2	Y	136	137	0			1
							1	4	150	9							
04	4830	X	762	-0-	-4068	-0-	180	1	356	2	Y	195	195	0			1
							11	4	215	9							
05	992	X	901	-0-	-91	-0-	220	1	377	2	Y	273	272	0			2
							4	4	300	9							
06	1050	X	593	-0-	-457	-0-	207	1	290	2	Y	86	87	0			1
							1	4	95	9							
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	299	1	804	2	Y	102	102	0			1
							7	4	112	9							
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	297	1	606	2	Y	88	88	0			1
							1	4	97	9							
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	301	1	765	2	Y	90	90	0			1
							99	9									
10	1209	N	835	-0-	-374	-0-	286	1	463	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	241	1	441	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
12	1209	N	735	-0-	-474	-0-	301	1	359	2	Y	68	68	0			2
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	36	-0-	-7280	-0-	2	1	19	2	Y	14	12	0	14	8	86
							15	9									
02	7560	X	382	-0-	-7178	-0-	49	1	233	2	Y	91	176	0			1
							100	9									
03	8370	X	873	-0-	-7497	-0-	213	1	497	2	Y	147	147	0			1
							1	4	162	9							
04	3300	X	417	-0-	-2883	-0-	188	1	191	2	Y	29	30	0			-0-
							6	4	32	9							
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	217	1	383	2	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
06	840	X	481	-0-	-359	-0-	208	1	217	2	Y	50	51	0			-0-
							1	4	55	9							
07	868	X	538	-0-	-330	-0-	181	1	282	2	Y	65	65	0			-0-
							3	4	72	9							
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	287	1	343	2	Y	91	90	0			1
							100	9									
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	300	1	259	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	285	1	178	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	720	N	622	-0-	-98	-0-	230	1	307	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	282	1	608	2	Y	190	186	0			6
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	7	0			45
02	3528	X	195	-0-	-3333	-0-	19	1	150	2	Y	24	69	0			-0-
							26	9									
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	296	1	5047	2	Y	640	636	0			4
							8	4	704	9							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	121	1	3715	2	Y	272	275	0			1
							110	4	299	9							
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	138	1	3742	2	Y	379	378	0			2
							41	4	417	9							
06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	126	1	3192	2	Y	169	170	0			1
							10	4	186	9							
07	6045	X	3673	-0-	-2372	-0-	139	1	3276	2	Y	208	208	0			1
							29	4	229	9							
08	6045	X	3058	-0-	-2987	-0-	135	1	2716	2	Y	185	183	0			3
							3	4	204	9							
09	4260	X	2351	-0-	-1909	-0-	138	1	2037	2	Y	160	161	0			2
							176	9									
10	4340	X	2712	-0-	-1628	-0-	153	1	2367	2	Y	173	172	0			3
							2	4	190	9							
11	3540	X	2757	-0-	-783	-0-	127	1	2462	2	Y	153	153	0			3
							168	9									
12	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	154	1	2646	2	Y	171	169	0			5
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 35,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

STANLEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	62	1	7364	2	Y	171	188	1			9
							317	4	188	9							
02	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	68	1	7711	2	Y	163	156	1			16
							170	4	179	9							
03	12214	X	9534	-0-	-2680	-0-	69	1	9149	2	Y	283	279	1			20
							5	4	311	9							
04	11820	X	8088	-0-	-3732	-0-	62	1	7745	2	Y	232	229	1			23
							26	4	255	9							
05	12214	X	8750	-0-	-3464	-0-	60	1	8409	2	Y	239	251	1	1	8	10
							18	4	263	9							
06	9240	X	6080	-0-	-3160	-0-	39	1	5876	2	Y	118	119	1			9
							35	4	130	9							
07	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	51	1	8470	2	Y	186	177	1			18
							28	4	205	9							
08	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	53	1	8752	2	Y	209	211	1			16
							230	9									
09	8460	X	8283	-0-	-177	-0-	44	1	7992	2	Y	217	217	1			16
							8	4	239	9							
10	8742	X	4409	-0-	-4333	-0-	5	1	4270	2	Y	122	123	1			15
							134	9									
11	8730	X	7868	-0-	-862	-0-	12	1	7633	2	Y	199	176	1			38
							4	4	219	9							
12	9021	X	8395	-0-	-626	-0-	16	1	8119	2	Y	236	252	1			22
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 95,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1916	-0-	-719	-0-	119	1	1633	2	Y	149	152	1	17
							164	9							
02	2380	X	1155	-0-	-1225	-0-	117	1	931	2	Y	97	105	1	9
							107	9							
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	97	1	903	2	Y	104	98	1	15
							114	9							
04	1950	X	472	-0-	-1478	-0-	116	1	268	2	Y	44	52	1	7
							40	4	48	9					
05	2015	X	974	-0-	-1041	-0-	139	1	719	2	Y	90	86	1	11
							17	4	99	9					
06	1860	X	414	-0-	-1446	-0-	128	1	253	2	Y	29	37	1	3
							1	4	32	9					
07	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	182	1	793	2	Y	95	91	1	7
							11	4	105	9					
08	1116	X	607	-0-	-509	-0-	142	1	414	2	Y	45	47	1	5
							1	4	50	9					
09	930	X	299	-0-	-631	-0-	116	1	166	2	Y	15	19	1	1
							17	9							
10	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	Y	130	113	1	18
							143	9							
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	156	1	1093	2	Y	207	180	1	45
							228	9							
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	120	1	1154	2	Y	223	247	1	21
							245	9							

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1231	-0-	-474	-0-	106	1	1038	2	Y	79	82	1	9
							87	9							
02	1540	X	1032	-0-	-508	-0-	110	1	846	2	Y	69	71	1	7
							76	9							
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	89	1	1108	2	Y	77	73	1	11
							85	9							
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	125	116	1	20
							208	4	138	9					
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2592	2	Y	176	174	1	22
							62	4	194	9					
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	2	Y	170	174	1	18
							11	4	187	9					
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	Y	203	206	1	15
							33	4	223	9					
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	185	1	2327	2	Y	199	190	1	24
							4	4	219	9					
09	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	203	1	2846	2	Y	200	211	1	13
							220	9							
10	3007	X	2473	-0-	-534	-0-	170	1	2091	2	Y	193	179	1	27
							212	9							
11	2880	X	2024	-0-	-856	-0-	185	1	1698	2	Y	128	127	1	28
							141	9							
12	3379	X	1945	-0-	-1434	-0-	144	1	1665	2	Y	124	140	1	12
							136	9							

TOTAL GAS PROD: 26,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2821	X	2218	-0-	-603	-0-	117	1	1892	2	Y	190	200	1			22
							209	9									
02	2548	X	1974	-0-	-574	-0-	118	1	1659	2	Y	178	183	1			17
							1	4	196	9							
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	87	1	2273	2	Y	211	197	1			31
							232	9									
04	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	92	1	1639	2	Y	118	130	1			19
							242	4	130	9							
05	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	101	1	1944	2	Y	113	118	1			14
							46	4	124	9							
06	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	98	1	2038	2	Y	131	131	1			14
							9	4	144	9							
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	94	1	2007	2	Y	133	137	1			10
							27	4	146	9							
08	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	83	1	1996	2	Y	103	101	1			12
							3	4	113	9							
09	2280	X	2054	-0-	-226	-0-	89	1	1873	2	Y	84	91	1			5
							92	9									
10	2356	X	2073	-0-	-283	-0-	76	1	1835	2	Y	147	132	1			20
							162	9									
11	2280	X	1807	-0-	-473	-0-	83	1	1607	2	Y	106	103	1			23
							117	9									
12	2263	X	1989	-0-	-274	-0-	69	1	1791	2	Y	117	129	1			11
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 25,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8114 - 12461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	202	1	168	9	Y	153	149	0			8
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	216	1	780	9	Y	709	689	0	7	8	21
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	155	1	78	2	Y	19	39	0			1
							21	9									
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	195	1	103	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1085	N	313	-0-	-772	-0-	217	1	81	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	240	1	14	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	253	1	19	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	266	1	61	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	146	1	16	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	359	1	27	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	256	1	781	2	Y	65	63	0			2
							3	4	72	9							
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	214	1	343	2	Y	86	87	0			1
							4	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 5,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4676	-0-	-408	-0-		376	1	3878	2	Y	375	381	0			62
								9	4	413	9							
02	4536	X	2256	-0-	-2280	-0-		179	1	1893	2	Y	167	188	0			41
								184	9									
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-		338	1	4536	2	Y	463	409	0	1	8	94
								509	9									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-		284	1	3632	2	Y	441	419	0			116
								551	4	485	9							
05	5363	X	4833	-0-	-530	-0-		315	1	3624	2	Y	421	436	0			101
								431	4	463	9							
06	5220	X	4640	-0-	-580	-0-		350	1	3885	2	Y	368	385	0			84
								405	9									
07	5394	X	4826	-0-	-568	-0-		309	1	4011	2	Y	456	391	0			149
								4	4	502	9							
08	5394	X	4774	-0-	-620	-0-		274	1	3988	2	Y	458	464	0			143
								8	4	504	9							
09	4950	X	4511	-0-	-439	-0-		260	1	3768	2	Y	439	444	0			138
								483	9									
10	4836	X	4666	-0-	-170	-0-		312	1	3842	2	Y	448	465	0			121
								19	4	493	9							
11	4680	X	4446	-0-	-234	-0-		319	1	3644	2	Y	439	425	0			135
								483	9									
12	4836	X	4559	-0-	-277	-0-		335	1	3738	2	Y	442	418	0			159
								486	9									

TOTAL GAS PROD: 54,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,917

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-		236	1	2826	2	Y	313	316	0			52
								7	4	344	9							
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-		206	1	2719	2	Y	275	259	0			68
								303	9									
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-		218	1	2968	2	Y	354	350	0			72
								389	9									
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-		166	1	2233	2	Y	342	324	0			90
								339	4	376	9							
05	3720	X	3167	-0-	-553	-0-		199	1	2317	2	Y	341	349	0			82
								276	4	375	9							
06	3450	X	3095	-0-	-355	-0-		204	1	2532	2	Y	326	334	0			74
								359	9									
07	3565	X	3293	-0-	-272	-0-		186	1	2700	2	Y	367	321	0			120
								3	4	404	9							
08	3565	X	3200	-0-	-365	-0-		243	1	2567	2	Y	350	361	0			109
								5	4	385	9							
09	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-		238	1	2612	2	Y	387	375	0			121
								426	9									
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-		288	1	2591	2	Y	412	422	0			111
								13	4	453	9							
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-		284	1	2609	2	Y	403	390	0			124
								443	9									
12	3379	X	3210	-0-	-169	-0-		288	1	2505	2	Y	379	367	0			136
								417	9									

TOTAL GAS PROD: 39,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	213	1	2078	2	Y	305	310	0			51
							5	4	336	9							
02	2464	N	2372	-0-	-92	-0-	186	1	1912	2	Y	249	238	0			62
							274	9									
03	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	206	1	2289	2	Y	236	250	0			48
							260	9									
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	154	1	1754	2	Y	324	287	0			85
							266	4	356	9							
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	Y	352	352	0			85
							232	4	387	9							
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	198	1	2130	2	Y	313	327	0			71
							344	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	177	1	2181	2	Y	270	253	0			88
							2	4	297	9							
08	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	158	1	2216	2	Y	248	259	0			77
							4	4	273	9							
09	2670	N	2399	-0-	-271	-0-	153	1	1983	2	Y	239	241	0			75
							263	9									
10	2666	N	2616	-0-	-50	-0-	190	1	2122	2	Y	266	269	0			72
							11	4	293	9							
11	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	188	1	1946	2	Y	253	247	0			78
							278	9									
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	191	1	2018	2	Y	256	242	0			92
							282	9									

TOTAL GAS PROD: 30,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2736	-0-	-550	-0-	355	1	2080	2	Y	269	280	0			45
							5	4	296	9							
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	370	1	2447	2	Y	279	255	0			69
							307	9									
03	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	405	1	2678	2	Y	205	232	0			42
							226	9									
04	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	247	1	2069	2	Y	225	208	0			59
							314	4	248	9							
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	298	1	2177	2	Y	229	233	0			55
							259	4	252	9							
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	347	1	2615	2	Y	215	221	0			49
							237	9									
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	303	1	2631	2	Y	223	199	0			73
							3	4	245	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	264	1	2798	2	Y	241	239	0			75
							5	4	265	9							
09	3210	X	3082	-0-	-128	-0-	253	1	2552	2	Y	252	248	0			79
							277	9									
10	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	303	1	2313	2	Y	219	239	0			59
							12	4	241	9							
11	3210	X	2751	-0-	-459	-0-	298	1	2218	2	Y	214	207	0			66
							235	9									
12	3317	X	2830	-0-	-487	-0-	304	1	2288	2	Y	216	204	0			78
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 36,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3271	-0-		-356		-0-	225	1	2637	2	Y	366	374	0			61
									6	4	403	9							
02	3248	X	3004	-0-		-244		-0-	247	1	2420	2	Y	306	291	0			76
									337	9									
03	3875	X	3588	-0-		-287		-0-	260	1	2939	2	Y	354	358	0			72
									389	9									
04	3750	X	2988	-0-		-762		-0-	140	1	2200	2	Y	285	282	0			75
									334	4	314	9							
05	3875	X	3336	-0-		-539		-0-	184	1	2510	2	Y	312	312	0			75
									299	4	343	9							
06	3480	X	3121	-0-		-359		-0-	173	1	2633	2	Y	286	296	0			65
									315	9									
07	3596	X	2912	-0-		-684		-0-	169	1	2433	2	Y	279	253	0			91
									3	4	307	9							
08	3596	X	3275	-0-		-321		-0-	180	1	2751	2	Y	308	303	0			96
									5	4	339	9							
09	3240	X	2806	-0-		-434		-0-	158	1	2392	2	Y	233	256	0			73
									256	9									
10	3348	X	2951	-0-		-397		-0-	195	1	2463	2	Y	255	259	0			69
									12	4	281	9							
11	3180	X	2840	-0-		-340		-0-	184	1	2368	2	Y	262	250	0			81
									288	9									
12	3286	X	2944	-0-		-342		-0-	190	1	2453	2	Y	274	256	0			99
									301	9									

TOTAL GAS PROD: 37,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3790	-0-		-271		-0-	239	1	3094	2	Y	408	410	0			68
									8	4	449	9							
02	3612	X	3557	-0-		-55		-0-	170	1	2991	2	Y	360	339	0			89
									396	9									
03	4061	X	3690	-0-		-371		-0-	183	1	3164	2	Y	312	337	0			64
									343	9									
04	3930	X	3209	-0-		-721		-0-	144	1	2452	2	Y	219	225	0			58
									372	4	241	9							
05	4061	X	3669	-0-		-392		-0-	189	1	2875	2	Y	239	239	0			58
									342	4	263	9							
06	3810	X	3173	-0-		-637		-0-	190	1	2770	2	Y	194	208	0			44
									213	9									
07	3937	X	3271	-0-		-666		-0-	161	1	2870	2	Y	215	189	0			70
									3	4	237	9							
08	3689	X	3336	-0-		-353		-0-	144	1	2948	2	Y	216	219	0			67
									6	4	238	9							
09	3540	X	3042	-0-		-498		-0-	161	1	2641	2	Y	218	217	0			68
									240	9									
10	3658	X	3172	-0-		-486		-0-	197	1	2713	2	Y	225	232	0			61
									14	4	248	9							
11	3240	X	2927	-0-		-313		-0-	197	1	2484	2	Y	224	216	0			69
									246	9									
12	3348	X	3194	-0-		-154		-0-	216	1	2672	2	Y	278	247	0			100
									306	9									

TOTAL GAS PROD: 40,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. 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	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	233	1	2571	2	Y	325	328	0			54
							6	4	358	9							
02	3052	X	2916	-0-	-136	-0-	174	1	2433	2	Y	281	265	0			70
							309	9									
03	3472	X	2834	-0-	-638	-0-	197	1	2374	2	Y	239	260	0			49
							263	9									
04	3360	X	2517	-0-	-843	-0-	209	1	1812	2	Y	201	197	0			53
							275	4	221	9							
05	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	206	1	2140	2	Y	231	228	0			56
							255	4	254	9							
06	3120	X	2813	-0-	-307	-0-	165	1	2383	2	Y	241	242	0			55
							265	9									
07	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	157	1	2364	2	Y	254	226	0			83
							3	4	279	9							
08	2852	X	2804	-0-	-48	-0-	207	1	2317	2	Y	251	256	0			78
							4	4	276	9							
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	200	1	2191	2	Y	272	265	0			85
							299	9									
10	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	240	1	2291	2	Y	285	293	0			77
							11	4	314	9							
11	2820	X	2706	-0-	-114	-0-	227	1	2172	2	Y	279	270	0			86
							307	9									
12	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	244	1	2278	2	Y	286	269	0			103
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 33,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	992	X	371	-0-	-621	-0-	140	1	231	9	Y	210	204	0			11
02	896	X	219	-0-	-677	-0-	163	1	56	9	Y	51	59	0	1	8	2
03	744	X	721	-0-	-23	-0-	108	1	482	2	Y	117	115	0			4
							2	4	129	9							
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	136	1	525	2	Y	202	198	0			8
							2	4	222	9							
05	744	X	744	-0-	-0-	-0-	136	1	459	2	Y	133	133	0	1	8	7
							3	4	146	9							
06	690	X	586	-0-	-104	-0-	122	1	348	2	Y	104	106	0			5
							2	4	114	9							
07	930	X	396	-0-	-534	-0-	132	1	191	2	Y	66	67	0			4
							73	9									
08	930	X	891	-0-	-39	-0-	169	1	575	2	Y	133	132	0			5
							1	4	146	9							
09	900	X	502	-0-	-398	-0-	74	1	329	2	Y	89	91	0			3
							1	4	98	9							
10	814	X	814	-0-	-0-	-0-	132	1	572	2	Y	99	97	0			5
							1	4	109	9							
11	870	X	714	-0-	-156	-0-	183	1	467	2	Y	56	59	0			2
							2	4	62	9							
12	899	X	536	-0-	-363	-0-	185	1	308	2	Y	36	38	0			-0-
							3	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	277	-0-	-1211	-0-	199	1	78	9	Y	71	75	0			4
02	1288	X	413	-0-	-875	-0-	257	1	156	9	Y	142	141	0	1	8	4
03	1426	X	1410	-0-	-16	-0-	193	1	1172	2	Y	36	39	0			1
							5	4	40	9							
04	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	237	1	1147	2	Y	55	54	0			2
							4	4	61	9							
05	1333	X	853	-0-	-480	-0-	235	1	517	2	Y	88	85	0			5
							4	4	97	9							
06	1350	X	884	-0-	-466	-0-	243	1	519	2	Y	107	107	0			5
							4	4	118	9							
07	1488	X	751	-0-	-737	-0-	254	1	394	2	Y	93	93	0			5
							1	4	102	9							
08	1488	X	619	-0-	-869	-0-	265	1	299	2	Y	49	52	0			2
							1	4	54	9							
09	1440	X	728	-0-	-712	-0-	119	1	477	2	Y	119	117	0			4
							1	4	131	9							
10	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	230	1	1090	2	Y	153	149	0			8
							2	4	168	9							
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	258	1	769	2	Y	48	55	0			1
							3	4	53	9							
12	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	231	1	1707	2	Y	110	110	0			1
							19	4	121	9							

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	17515	-0-	-2139	-0-	36	1	16796	2	Y	393	394	1			13
							251	4	432	9							
02	18368	X	17046	-0-	-1322	-0-	32	1	16491	2	Y	363	364	1	1	8	11
							124	4	399	9							
03	20336	X	19711	-0-	-625	-0-	109	1	19151	2	Y	401	402	1	1	8	9
							10	4	441	9							
04	18180	X	14668	-0-	-3512	-0-	28	1	14314	2	Y	215	210	1			14
							89	4	237	9							
05	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	101	1	17440	2	Y	304	302	1	1	8	15
							43	4	334	9							
06	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	116	1	19345	2	Y	347	333	1			29
							77	4	382	9							
07	19716	X	19251	-0-	-465	-0-	96	1	18834	2	Y	277	292	1			14
							16	4	305	9							
08	19716	X	17076	-0-	-2640	-0-	86	1	16709	2	Y	252	256	1			10
							4	4	277	9							
09	19920	X	16372	-0-	-3548	-0-	84	1	15988	2	Y	251	250	1			11
							24	4	276	9							
10	20584	X	17088	-0-	-3496	-0-	145	1	16620	2	Y	291	279	1			23
							3	4	320	9							
11	19920	X	15381	-0-	-4539	-0-	47	1	15018	2	Y	286	293	1			16
							1	4	315	9							
12	19251	X	15145	-0-	-4106	-0-	31	1	14839	2	Y	232	239	1			9
							20	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 207,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	150	1	1826	2	Y	48	52	0			14
							10	4	53	9							
02	2240	X	1678	-0-	-562	-0-	175	1	1440	2	Y	55	43	0			26
							2	4	61	9							
03	2790	X	1854	-0-	-936	-0-	166	1	1536	2	Y	138	129	0			35
							152	9									
04	2700	X	1644	-0-	-1056	-0-	129	1	1192	2	Y	124	140	0			19
							187	4	136	9							
05	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	155	1	1581	2	Y	193	168	0			44
							2	4	212	9							
06	1980	X	1787	-0-	-193	-0-	147	1	1443	2	Y	178	170	0			52
							1	4	196	9							
07	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	42	1	394	2	Y	51	81	0			22
							10	4	56	9							
08	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	135	1	1323	2	Y	131	125	0			28
							144	9									
09	1800	N	1272	-0-	-528	-0-	105	1	1035	2	Y	120	117	0			31
							132	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	2	Y	177	171	0			37
							195	9									
11	1560	N	1169	-0-	-391	-0-	136	1	917	2	Y	105	113	0			29
							116	9									
12	1302	N	574	-0-	-728	-0-	74	1	449	2	Y	46	59	0			16
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3982	-0-	-916	-0-	182	1	3245	2	Y	504	509	0			31
							1	4	554	9							
02	4312	X	3888	-0-	-424	-0-	209	1	3136	2	Y	494	492	0			33
							543	9									
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	224	1	3583	2	Y	568	568	0			33
							625	9									
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	194	1	3055	2	Y	562	564	0			31
							444	4	618	9							
05	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	163	1	3179	2	Y	468	474	0			25
							136	4	515	9							
06	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	200	1	3088	2	Y	476	476	0			25
							95	4	524	9							
07	4464	X	3893	-0-	-571	-0-	173	1	2910	2	Y	452	447	0			30
							313	4	497	9							
08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	123	1	2825	2	Y	406	408	0			28
							132	4	447	9							
09	4320	X	3756	-0-	-564	-0-	204	1	3045	2	Y	461	467	0			22
							507	9									
10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	230	1	3461	2	Y	500	489	0			33
							12	4	550	9							
11	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	206	1	3221	2	Y	426	434	0			25
							2	4	469	9							
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	220	1	3319	2	Y	427	428	0			24
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 47,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	124	1	3228	2	Y	511	513	0			32
							1	4	562	9							
02	3668	X	3466	-0-	-202	-0-	108	1	2855	2	Y	457	458	0			31
							503	9									
03	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	139	1	3159	2	Y	493	496	0			28
							542	9									
04	4020	X	3348	-0-	-672	-0-	109	1	2414	2	Y	431	435	0			24
							351	4	474	9							
05	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	83	1	2674	2	Y	368	372	0			20
							114	4	405	9							
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	131	1	3034	2	Y	377	377	0			20
							94	4	415	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	Y	427	419	0			28
							321	4	470	9							
08	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	73	1	2387	2	Y	326	331	0			23
							111	4	359	9							
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	162	1	3967	2	Y	525	523	0			25
							578	9									
10	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	178	1	3762	2	Y	510	502	0			33
							13	4	561	9							
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	112	1	3523	2	Y	438	446	0			25
							2	4	482	9							
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	180	1	4250	2	Y	514	510	0			29
							565	9									

TOTAL GAS PROD: 46,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,377

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	223	1	3583	2	Y	543	539	0			34
							1	4	597	9							
02	3864	X	3530	-0-	-334	-0-	241	1	2815	2	Y	431	436	0			29
							474	9									
03	4216	X	3240	-0-	-976	-0-	242	1	2574	2	Y	385	392	0			22
							424	9									
04	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	234	1	2286	2	Y	390	391	0			21
							332	4	429	9							
05	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	243	1	3347	2	Y	450	447	0			24
							143	4	495	9							
06	4260	X	3332	-0-	-928	-0-	256	1	2624	2	Y	337	343	0			18
							81	4	371	9							
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	212	1	2424	2	Y	437	426	0			29
							261	4	481	9							
08	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	204	1	2735	2	Y	444	442	0			31
							128	4	488	9							
09	4080	X	3202	-0-	-878	-0-	209	1	2540	2	Y	412	423	0			20
							453	9									
10	4216	X	2965	-0-	-1251	-0-	243	1	2277	2	Y	397	391	0			26
							8	4	437	9							
11	3450	X	2846	-0-	-604	-0-	221	1	2215	2	Y	372	376	0			22
							1	4	409	9							
12	3565	X	3366	-0-	-199	-0-	234	1	2672	2	Y	418	416	0			24
							460	9									

TOTAL GAS PROD: 41,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 38H RRCID -> 272533 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7993 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2914	-0-	-1922	-0-	232	1	2317	2	Y	331	335	0			21
							1	4	364	9							
02	4144	X	2374	-0-	-1770	-0-	261	1	1824	2	Y	263	266	0			18
							289	9									
03	4588	X	3514	-0-	-1074	-0-	264	1	2814	2	Y	396	391	0			23
							436	9									
04	4290	X	3128	-0-	-1162	-0-	257	1	2172	2	Y	348	352	0			19
							316	4	383	9							
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	265	1	2996	2	Y	390	388	0			21
							128	4	429	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	293	1	2983	2	Y	451	448	0			24
							92	4	496	9							
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	277	1	2920	2	Y	451	445	0			30
							314	4	496	9							
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	270	1	3014	2	Y	433	433	0			30
							141	4	476	9							
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	254	1	3142	2	Y	441	450	0			21
							485	9									
10	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	271	1	3090	2	Y	468	458	0			31
							11	4	515	9							
11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	247	1	2991	2	Y	431	437	0			25
							2	4	474	9							
12	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	256	1	3004	2	Y	427	428	0			24
							470	9									

TOTAL GAS PROD: 42,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	208	1	4046	2	Y	796	783	0			50
							1	4	876	9							
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	199	1	2946	2	Y	586	596	0			40
							645	9									
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	214	1	3718	2	Y	721	719	0			42
							793	9									
04	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	188	1	2793	2	Y	542	554	0			30
							406	4	596	9							
05	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	207	1	3245	2	Y	456	462	0			24
							138	4	502	9							
06	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	234	1	3109	2	Y	457	457	0			24
							96	4	503	9							
07	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	213	1	2937	2	Y	485	477	0			32
							316	4	534	9							
08	4712	X	4255	-0-	-457	-0-	213	1	3338	2	Y	498	495	0			35
							156	4	548	9							
09	3990	X	3530	-0-	-460	-0-	193	1	2858	2	Y	435	449	0			21
							479	9									
10	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	203	1	2925	2	Y	485	474	0			32
							10	4	534	9							
11	4110	X	3386	-0-	-724	-0-	188	1	2727	2	Y	426	433	0			25
							2	4	469	9							
12	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	199	1	2955	2	Y	453	452	0			26
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 48,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	4124	-0-	1324	1324	36	1	3957	2	Y	105	101	1			4
							15	4	116	9							
03	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	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: 4,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STANLEY RANCH WELL #: 61H RRCID -> 272569 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	3219	-0-	-4748	-0-	27	1	3104	2	Y	73	76	1			2
							8	4	80	9							
02	5404	X	1944	-0-	-3460	-0-	17	1	1869	2	Y	46	46	1			2
							7	4	51	9							
03	5983	X	254	-0-	-5729	-0-	2	1	245	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							
04	5790	X	70	-0-	-5720	-0-	1	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	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	3162	X	648	-0-	-2514		-0-	44	1	575	2	Y	26	21	0			5
								29	9									
02	4553	X	4553	-0-	-0-		-0-	206	1	4142	2	Y	185	112	0	1	8	77
								1	4	204	9							
03	3653	X	3653	-0-	-0-		-0-	306	1	3175	2	Y	156	177	0			56
								172	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-		-0-	248	1	2544	2	Y	111	133	0			34
								405	4	122	9							
05	5053	X	3137	-0-	-1916		-0-	306	1	2724	2	Y	97	110	0			21
								107	9									
06	4890	X	3268	-0-	-1622		-0-	392	1	2759	2	Y	106	98	0			29
								117	9									
07	5053	X	4559	-0-	-494		-0-	348	1	4027	2	Y	160	172	0			17
								8	4	176	9							
08	4942	X	4942	-0-	-0-		-0-	379	1	4284	2	Y	253	238	0			32
								1	4	278	9							
09	4534	X	4534	-0-	-0-		-0-	378	1	3864	2	Y	262	256	0			38
								4	4	288	9							
10	4868	X	4868	-0-	-0-		-0-	291	1	4173	2	Y	367	346	0			59
								404	9									
11	4770	X	3634	-0-	-1136		-0-	240	1	3081	2	Y	284	277	0			66
								1	4	312	9							
12	4929	X	4099	-0-	-830		-0-	311	1	3401	2	Y	352	374	0			44
								387	9									

TOTAL GAS PROD: 45,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1736	X	254	-0-	-1482		-0-	144	1	110	9	Y	100	99	0			5
02	2184	X	183	-0-	-2001		-0-	148	1	35	9	Y	32	36	0			1
03	2418	X	1523	-0-	-895		-0-	96	1	1364	2	Y	52	51	0			2
								6	4	57	9							
04	2040	X	1857	-0-	-183		-0-	127	1	1617	2	Y	97	95	0			4
								6	4	107	9							
05	1705	X	1464	-0-	-241		-0-	128	1	1265	2	Y	56	57	0			3
								9	4	62	9							
06	2604	X	2604	-0-	-0-		-0-	165	1	2305	2	Y	107	105	0			5
								16	4	118	9							
07	1922	X	1870	-0-	-52		-0-	192	1	1460	2	Y	195	189	0			11
								3	4	215	9							
08	1922	X	380	-0-	-1542		-0-	178	1	107	2	Y	86	94	0			3
								95	9									
09	2610	X	205	-0-	-2405		-0-	67	1	68	2	Y	64	65	0			2
								70	9									
10	2697	X	450	-0-	-2247		-0-	132	1	186	2	Y	120	116	0			6
								132	9									
11	2610	X	574	-0-	-2036		-0-	191	1	240	2	Y	129	131	0			4
								1	4	142	9							
12	1860	X	658	-0-	-1202		-0-	193	1	372	2	Y	81	84	0			1
								4	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 12,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	187	-0-	-2355	-0-	25	1	132	2	Y	27	19	1			9
							30	9									
02	2240	X	493	-0-	-1747	-0-	66	1	340	2	Y	79	66	1			22
							87	9									
03	2480	X	752	-0-	-1728	-0-	160	1	397	2	Y	177	162	1			37
							195	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	614	2	Y	231	197	1	1	8	70
							474	4	254	9							
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	220	1	1676	2	Y	262	251	1			81
							288	9									
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1711	2	Y	235	233	1			83
							259	9									
07	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	168	1	1356	2	Y	295	321	1			57
							16	4	325	9							
08	2170	X	1528	-0-	-642	-0-	152	1	1059	2	Y	288	238	1			107
							317	9									
09	2160	X	1320	-0-	-840	-0-	139	1	882	2	Y	272	318	1			61
							299	9									
10	2232	X	63	-0-	-2169	-0-	36	1	19	2	Y	7	65	1			3
							8	9									
11	2160	X	295	-0-	-1865	-0-	22	1	184	2	Y	81	2	1			82
							89	9									
12	1860	X	27	-0-	-1833	-0-	1	1	13	2	Y	12	88	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,966

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4580	-0-	-411	-0-	229	1	3613	2	Y	670	666	0			42
							1	4	737	9							
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	256	1	3814	2	Y	712	706	0			48
							783	9									
03	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	210	1	3199	2	Y	546	563	0			31
							601	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	238	1	3487	2	Y	673	667	0			37
							507	4	740	9							
05	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	281	1	3908	2	Y	609	613	0			33
							167	4	670	9							
06	4980	X	4552	-0-	-428	-0-	295	1	3526	2	Y	565	568	0			30
							109	4	622	9							
07	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	259	1	3231	2	Y	558	551	0			37
							348	4	614	9							
08	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	250	1	3306	2	Y	529	529	0			37
							154	4	582	9							
09	4980	X	3246	-0-	-1734	-0-	156	1	2668	2	Y	384	402	0			19
							422	9									
10	5022	X	3590	-0-	-1432	-0-	155	1	2934	2	Y	446	436	0			29
							10	4	491	9							
11	4560	X	4529	-0-	-31	-0-	226	1	3687	2	Y	558	555	0			32
							2	4	614	9							
12	4464	X	4368	-0-	-96	-0-	242	1	3526	2	Y	545	546	0			31
							600	9									

TOTAL GAS PROD: 52,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	13	1	6743	2	Y	266	262	1			6
							19	4	293	9							
02	4900	X	4797	-0-	-103	-0-	104	1	4491	2	Y	172	173	1	1	8	4
							13	4	189	9							
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	237	1	8262	2	Y	81	84	1			1
							54	4	89	9							
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	47	1	7984	2	Y	-0-	1	1			-0-
							45	4									
05	7068	X	3954	-0-	-3114	-0-	17	1	3919	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	28	1	8140	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	8649	X	2141	-0-	-6508	-0-	9	1	2130	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	22	1	8972	2	Y	197	193	1			4
							1	4	217	9							
09	8190	X	4119	-0-	-4071	-0-	8	1	3963	2	Y	132	133	1			3
							3	4	145	9							
10	8463	X	3450	-0-	-5013	-0-	3328	2	122	9	Y	111	110	1			4
11	8910	X	70	-0-	-8840	-0-	68	2	2	9	Y	2	6	1			-0-
12	9207	X	1679	-0-	-7528	-0-	1609	2	70	9	Y	64	62	1			2

TOTAL GAS PROD: 61,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

WORTHEY RANCH WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	12	1	6252	2	Y	195	195	1			5
							18	4	215	9							
02	6580	X	5283	-0-	-1297	-0-	117	1	5076	2	Y	69	72	1			2
							14	4	76	9							
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	239	1	8309	2	Y	-0-	2	1			-0-
							54	4									
04	7050	X	6245	-0-	-805	-0-	37	1	6173	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
05	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	4	1	869	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8310	X	4913	-0-	-3397	-0-	17	1	4877	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	8587	X	2354	-0-	-6233	-0-	10	1	2342	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8587	X	6749	-0-	-1838	-0-	16	1	6426	2	Y	278	272	1			6
							1	4	306	9							
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	13	1	6468	2	Y	226	227	1			5
							4	4	249	9							
10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6279	2	213	9	Y	194	193	1			6
11	6540	X	6233	-0-	-307	-0-	21	1	6034	2	Y	160	162	1			4
							2	4	176	9							
12	6944	X	6316	-0-	-628	-0-	6131	2	185	9	Y	168	167	1			5

TOTAL GAS PROD: 67,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	217	1	3507	2	Y	495	494	0			31
							1	4	545	9							
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	215	1	3413	2	Y	486	484	0			33
							535	9									
03	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	233	1	3509	2	Y	475	481	0			27
							523	9									
04	4140	X	3342	-0-	-798	-0-	216	1	2386	2	Y	357	364	0			20
							347	4	393	9							
05	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	221	1	2928	2	Y	354	355	0			19
							125	4	389	9							
06	4470	X	3511	-0-	-959	-0-	243	1	2793	2	Y	354	354	0			19
							86	4	389	9							
07	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	228	1	2806	2	Y	391	384	0			26
							302	4	430	9							
08	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	224	1	2836	2	Y	341	343	0			24
							132	4	375	9							
09	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	212	1	2984	2	Y	316	325	0			15
							348	9									
10	3751	X	3482	-0-	-269	-0-	218	1	2893	2	Y	328	322	0			21
							10	4	361	9							
11	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	200	1	2689	2	Y	328	330	0			19
							1	4	361	9							
12	3751	X	3587	-0-	-164	-0-	213	1	2935	2	Y	399	395	0			23
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 44,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,624

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	175	-0-	-1406	-0-	95	1	68	2	Y	11	16	0			2
							12	9									
02	1428	X	232	-0-	-1196	-0-	210	1	19	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
03	1426	X	296	-0-	-1130	-0-	266	1	26	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	390	X	255	-0-	-135	-0-	230	1	19	2	Y	3	3	0			1
							3	4	3	9							
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	267	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	X	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	271	1	33	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	295	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	272	1	193	2	Y	9	7	0			2
							10	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	305	1	58	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	5549	X	5426	-0-		-123		-0-		10	1	5124	2	Y	252	252	1			6
										15	4	277	9							
02	5152	X	4539	-0-		-613		-0-		102	1	4407	2	Y	15	21	1			-0-
										13	4	17	9							
03	5704	X	4897	-0-		-807		-0-		136	1	4730	2	Y	-0-					-0-
										31	4									
04	5520	X	3792	-0-		-1728		-0-		22	1	3749	2	Y	-0-					-0-
										21	4									
05	5425	X	2189	-0-		-3236		-0-		9	1	2170	2	Y	-0-					-0-
										10	4									
06	5250	X	3864	-0-		-1386		-0-		13	1	3836	2	Y	-0-					-0-
										15	4									
07	5022	X	1664	-0-		-3358		-0-		7	1	1656	2	Y	-0-					-0-
										1	4									
08	5864	X	5864	-0-		-0-		-0-		14	1	5494	2	Y	323	317	1			6
										1	4	355	9							
09	6022	X	6022	-0-		-0-		-0-		12	1	5712	2	Y	267	267	1			6
										4	4	294	9							
10	3999	X	3416	-0-		-583		-0-		3251	2	165	9	Y	150	151	1			5
11	6021	X	6021	-0-		-0-		-0-		20	1	5706	2	Y	267	266	1			6
										1	4	294	9							
12	6231	X	5574	-0-		-657		-0-		5289	2	285	9	Y	259	257	1			8

TOTAL GAS PROD: 53,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2356	X	1933	-0-		-423		-0-		101	1	1635	2	Y	178	215	0	2	8	36
										1	4	196	9							
02	2128	X	1550	-0-		-578		-0-		114	1	1291	2	Y	132	112	0			56
										145	9									
03	2163	X	2163	-0-		-0-		-0-		234	1	1717	2	Y	193	179	0			70
										212	9									
04	2067	X	2067	-0-		-0-		-0-		212	1	1462	2	Y	146	171	0			45
										232	4	161	9							
05	2278	X	2278	-0-		-0-		-0-		291	1	1824	2	Y	148	161	0			32
										163	9									
06	2100	X	1961	-0-		-139		-0-		306	1	1509	2	Y	133	129	0			36
										146	9									
07	2139	N	973	-0-		-1166		-0-		243	1	672	2	Y	52	82	0			6
										1	4	57	9							
08	2263	N	1257	-0-		-1006		-0-		275	1	869	2	Y	103	96	0			13
										113	9									
09	1950	N	938	-0-		-1012		-0-		264	1	589	2	Y	76	78	0			11
										1	4	84	9							
10	961	N	798	-0-		-163		-0-		261	1	484	2	Y	48	51	0			8
										53	9									
11	1230	N	713	-0-		-517		-0-		219	1	452	2	Y	38	37	0			9
										42	9									
12	989	N	989	-0-		-0-		-0-		239	1	680	2	Y	64	65	0			8
										70	9									

TOTAL GAS PROD: 17,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	105	1	1473	2	Y	158	184	0	2	8	32
							1	4	174	9							
02	2632	X	1939	-0-	-693	-0-	183	1	1580	2	Y	160	124	0	1	8	67
							176	9									
03	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	264	1	1569	2	Y	174	178	0			63
							191	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	200	1	1303	2	Y	127	151	0			39
							207	4	140	9							
05	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	299	1	1614	2	Y	130	141	0			28
							143	9									
06	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	326	1	1498	2	Y	130	123	0			35
							143	9									
07	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	281	1	1375	2	Y	121	143	0			13
							3	4	133	9							
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1536	2	Y	203	190	0			26
							223	9									
09	1980	X	1959	-0-	-21	-0-	304	1	1416	2	Y	216	211	0			31
							1	4	238	9							
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	278	1	1620	2	Y	278	265	0			44
							306	9									
11	2010	X	1667	-0-	-343	-0-	256	1	1225	2	Y	169	174	0			39
							186	9									
12	2077	X	1512	-0-	-565	-0-	288	1	1002	2	Y	202	216	0			25
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 22,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,068

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	10191	-0-	-349	-0-	21	1	9873	2	Y	136	137	1			4
							147	4	150	9							
02	9520	X	8826	-0-	-694	-0-	17	1	8628	2	Y	105	106	1			3
							65	4	116	9							
03	10571	X	10199	-0-	-372	-0-	57	1	10014	2	Y	112	112	1			3
							5	4	123	9							
04	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	17	1	8838	2	Y	99	95	1			7
							55	4	109	9							
05	10571	X	9493	-0-	-1078	-0-	54	1	9284	2	Y	120	121	1			6
							23	4	132	9							
06	9870	X	9516	-0-	-354	-0-	55	1	9268	2	Y	142	136	1			12
							37	4	156	9							
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	51	1	9981	2	Y	127	133	1			6
							9	4	140	9							
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	54	1	10448	2	Y	132	133	1			5
							2	4	145	9							
09	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	51	1	9729	2	Y	118	118	1			5
							15	4	130	9							
10	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	96	1	10921	2	Y	148	141	1			12
							2	4	163	9							
11	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	32	1	10341	2	Y	151	155	1			8
							1	4	166	9							
12	10664	X	9753	-0-	-911	-0-	20	1	9591	2	Y	117	120	1			5
							13	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 119,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	470	-0-	-553	-0-	61	1	282	2	Y	115	175	0	1	8	23
							127	9									
02	1372	X	182	-0-	-1190	-0-	179	1	2	2	Y	1	24	0			-0-
							1	9									
03	1519	X	227	-0-	-1292	-0-	185	1	29	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
04	570	X	199	-0-	-371	-0-	199	1			Y	-0-	4	0			-0-
05	589	X	230	-0-	-359	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	299	1	906	2	Y	64	55	0			9
							1	4	70	9							
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	286	1	721	2	Y	113	104	0			18
							124	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	263	1	652	2	Y	186	161	0			43
							205	9									
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	297	1	663	2	Y	213	229	0			27
							234	9									

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	15	1	7865	2	Y	76	75	1			3
							271	4	84	9							
02	7504	X	6689	-0-	-815	-0-	28	1	6591	2	Y	64	64	1			3
							70	9									
03	9021	X	8202	-0-	-819	-0-	101	1	7957	2	Y	96	96	1			3
							38	4	106	9							
04	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	38	1	8332	2	Y	230	215	1	1	8	17
							85	4	253	9							
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	85	1	9145	2	Y	240	241	1	1	8	15
							51	4	264	9							
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	47	1	8708	2	Y	222	225	1			12
							49	4	244	9							
07	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	49	1	9280	2	Y	232	233	1			11
							16	4	255	9							
08	9548	X	8525	-0-	-1023	-0-	48	1	8269	2	Y	189	195	1			5
							208	9									
09	9240	X	8176	-0-	-1064	-0-	75	1	7912	2	Y	165	161	1			9
							7	4	182	9							
10	9610	X	8334	-0-	-1276	-0-	93	1	8085	2	Y	142	136	1			15
							156	9									
11	9300	X	8826	-0-	-474	-0-	97	1	8483	2	Y	224	211	1			28
							246	9									
12	9610	X	8453	-0-	-1157	-0-	174	1	8113	2	Y	150	170	1			8
							1	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 102,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,030

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12784	-0-	-1259	-0-	100	1	11846	2	Y	297	313	1			15
							511	4	327	9							
02	15428	X	12768	-0-	-2660	-0-	107	1	12087	2	Y	279	265	1	1	8	28
							267	4	307	9							
03	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	141	1	18543	2	Y	396	396	1			28
							9	4	436	9							
04	16530	X	9672	-0-	-6858	-0-	75	1	9353	2	Y	194	203	1			19
							31	4	213	9							
05	14136	X	12308	-0-	-1828	-0-	85	1	11936	2	Y	237	245	1	1	8	10
							26	4	261	9							
06	18510	X	12215	-0-	-6295	-0-	80	1	11924	2	Y	127	128	1			9
							71	4	140	9							
07	19127	X	14462	-0-	-4665	-0-	85	1	14117	2	Y	194	184	1			19
							47	4	213	9							
08	19127	X	16754	-0-	-2373	-0-	99	1	16346	2	Y	281	279	1			21
							309	9									
09	16207	X	16207	-0-	-0-	-0-	87	1	15809	2	Y	268	269	1			20
							16	4	295	9							
10	14477	X	14192	-0-	-285	-0-	15	1	13904	2	Y	248	237	1			31
							273	9									
11	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	24	1	15852	2	Y	258	240	1			49
							8	4	284	9							
12	16740	X	4457	-0-	-12283	-0-	9	1	4361	2	Y	79	121	1			7
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 161,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,858

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10428	-0-	-1507	-0-	81	1	9660	2	Y	246	260	1			13
							416	4	271	9							
02	11480	X	6411	-0-	-5069	-0-	54	1	6069	2	Y	140	139	1			14
							134	4	154	9							
03	12710	X	6601	-0-	-6109	-0-	49	1	6420	2	Y	117	123	1			8
							3	4	129	9							
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	105	1	13030	2	Y	267	248	1	1	8	26
							44	4	294	9							
05	11501	X	9713	-0-	-1788	-0-	67	1	9413	2	Y	194	212	1			8
							20	4	213	9							
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	74	1	10998	2	Y	183	177	1			14
							65	4	201	9							
07	13919	X	10760	-0-	-3159	-0-	63	1	10457	2	Y	186	182	1			18
							35	4	205	9							
08	13919	X	8860	-0-	-5059	-0-	53	1	8640	2	Y	152	158	1			12
							167	9									
09	13470	X	10611	-0-	-2859	-0-	57	1	10328	2	Y	196	193	1			15
							10	4	216	9							
10	11718	X	5113	-0-	-6605	-0-	5	1	4998	2	Y	100	102	1			13
							110	9									
11	11340	X	4359	-0-	-6981	-0-	6	1	4265	2	Y	78	76	1			15
							2	4	86	9							
12	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	29	1	14553	2	Y	295	283	1			27
							1	4	325	9							

TOTAL GAS PROD: 112,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,154

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	617	-0-	-1398	-0-	49	1	389	2	Y	163	190	0	2	8	33
							179	9									
02	2464	X	1245	-0-	-1219	-0-	179	1	744	2	Y	293	202	0	1	8	123
							322	9									
03	2728	X	877	-0-	-1851	-0-	216	1	448	2	Y	194	247	0			70
							213	9									
04	810	X	761	-0-	-49	-0-	197	1	356	2	Y	137	165	0			42
							57	4	151	9							
05	1364	X	810	-0-	-554	-0-	230	1	431	2	Y	135	148	0			29
							149	9									
06	1320	X	834	-0-	-486	-0-	239	1	433	2	Y	147	136	0			40
							162	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	239	1	443	2	Y	152	175	0			17
							1	4	167	9							
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	300	1	593	2	Y	308	285	0			40
							339	9									
09	840	N	782	-0-	-58	-0-	290	1	297	2	Y	177	191	0			26
							195	9									
10	837	N	317	-0-	-520	-0-	288	1	25	2	Y	4	29	0			1
							4	9									
11	1200	N	206	-0-	-994	-0-	195	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	806	N	306	-0-	-500	-0-	301	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3539	-0-	-1111	-0-	162	1	3118	2	Y	234	231	0	3	8	47
							2	4	257	9							
02	4172	X	4046	-0-	-126	-0-	182	1	3584	2	Y	254	194	0	1	8	106
							1	4	279	9							
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	285	1	4078	2	Y	316	308	0			114
							348	9									
04	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	220	1	2558	2	Y	146	215	0			45
							407	4	161	9							
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	288	1	3025	2	Y	141	156	0			30
							155	9									
06	4560	X	3415	-0-	-1145	-0-	340	1	2912	2	Y	148	138	0			40
							163	9									
07	4712	X	2952	-0-	-1760	-0-	229	1	2566	2	Y	138	163	0			15
							5	4	152	9							
08	4712	X	3011	-0-	-1701	-0-	265	1	2517	2	Y	207	195	0			27
							1	4	228	9							
09	3420	X	2670	-0-	-750	-0-	261	1	2197	2	Y	191	190	0			28
							2	4	210	9							
10	3534	X	3298	-0-	-236	-0-	212	1	2797	2	Y	263	249	0			42
							289	9									
11	3420	X	2297	-0-	-1123	-0-	157	1	1964	2	Y	159	164	0			37
							1	4	175	9							
12	3007	X	2187	-0-	-820	-0-	222	1	1787	2	Y	162	179	0			20
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 38,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	431	-0-	-1832		-0-		74	1	340	2	Y	15	13	0			3
									17	9									
02	1848	X	733	-0-	-1115		-0-		164	1	543	2	Y	24	17	0			10
									26	9									
03	2015	X	917	-0-	-1098		-0-		213	1	670	2	Y	31	30	0			11
									34	9									
04	913	X	913	-0-	-0-		-0-		183	1	605	2	Y	26	29	0			8
									96	4	29	9							
05	1029	X	1029	-0-	-0-		-0-		223	1	776	2	Y	27	29	0			6
									30	9									
06	948	X	948	-0-	-0-		-0-		234	1	686	2	Y	25	24	0			7
									28	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-		-0-		141	1	1075	2	Y	31	35	0			3
									2	4	34	9							
08	1023	N	805	-0-	-218		-0-		122	1	663	2	Y	18	19	0			2
									20	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-		-0-		170	1	1125	2	Y	56	50	0			8
									1	4	62	9							
10	1240	N	251	-0-	-989		-0-		92	1	151	2	Y	7	14	0			1
									8	9									
11	780	N	539	-0-	-241		-0-		90	1	420	2	Y	26	21	0			6
									29	9									
12	1302	N	913	-0-	-389		-0-		153	1	706	2	Y	49	49	0			6
									54	9									

TOTAL GAS PROD: 10,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1178	-0-	-837		-0-		80	1	1021	2	Y	69	55	0	1	8	14
									1	4	76	9							
02	1868	X	1868	-0-	-0-		-0-		227	1	1533	2	Y	98	71	0			41
									108	9									
03	2015	X	1972	-0-	-43		-0-		280	1	1570	2	Y	111	112	0			40
									122	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-		-0-		267	1	1372	2	Y	85	99	0			26
									218	4	94	9							
05	2086	X	2086	-0-	-0-		-0-		324	1	1671	2	Y	83	91	0			18
									91	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-		-0-		357	1	1695	2	Y	78	75	0			21
									86	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-		-0-		322	1	2132	2	Y	96	107	0			10
									4	4	106	9							
08	2227	N	2227	-0-	-0-		-0-		334	1	1732	2	Y	146	137	0			19
									161	9									
09	2130	N	1945	-0-	-185		-0-		326	1	1453	2	Y	149	146	0			22
									2	4	164	9							
10	2573	N	2247	-0-	-326		-0-		305	1	1732	2	Y	191	182	0			31
									210	9									
11	2160	N	1111	-0-	-1049		-0-		151	1	870	2	Y	82	94	0			19
									90	9									
12	2287	N	2287	-0-	-0-		-0-		305	1	1782	2	Y	182	178	0			23
									200	9									

TOTAL GAS PROD: 23,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8604	-0-	-386	-0-	15	1	8244	2	Y	292	293	1			7
							24	4	321	9							
02	10780	X	7538	-0-	-3242	-0-	164	1	7088	2	Y	242	242	1	1	8	6
							20	4	266	9							
03	11935	X	7408	-0-	-4527	-0-	200	1	6964	2	Y	181	185	1			2
							45	4	199	9							
04	10140	X	5524	-0-	-4616	-0-	32	1	5461	2	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
05	9331	X	4857	-0-	-4474	-0-	21	1	4814	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	31	1	9139	2	Y	166	160	1			6
							35	4	183	9							
07	8339	X	6931	-0-	-1408	-0-	29	1	6744	2	Y	139	143	1			2
							5	4	153	9							
08	7409	X	4895	-0-	-2514	-0-	12	1	4760	2	Y	111	111	1			2
							1	4	122	9							
09	9390	X	7215	-0-	-2175	-0-	14	1	6950	2	Y	224	221	1			5
							5	4	246	9							
10	9703	X	5997	-0-	-3706	-0-	5793	2	204	9	Y	185	184	1			6
11	9390	X	7665	-0-	-1725	-0-	25	1	7375	2	Y	239	239	1			6
							2	4	263	9							
12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9498	2	353	9	Y	321	317	1			10

TOTAL GAS PROD: 85,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,100

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	176	1	1684	2	Y	43	46	0			12
							9	4	47	9							
02	1932	N	1881	-0-	-51	-0-	149	1	1662	2	Y	62	45	0			29
							2	4	68	9							
03	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	125	1	1719	2	Y	112	112	0			29
							123	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	122	132	0			19
							220	4	134	9							
05	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	117	1	1730	2	Y	117	109	0			27
							2	4	129	9							
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	105	1	1629	2	Y	103	100	0			30
							1	4	113	9							
07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	86	1	1285	2	Y	122	101	0			51
							31	4	134	9							
08	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	87	1	1579	2	Y	89	121	0			19
							98	9									
09	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1867	2	Y	94	89	0			24
							103	9									
10	1550	N	540	-0-	-1010	-0-	48	1	463	2	Y	26	45	0			5
							29	9									
11	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	135	1	1968	2	Y	121	93	0			33
							133	9									
12	2139	N	1961	-0-	-178	-0-	57	1	1787	2	Y	106	102	0			37
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 21,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT(L)	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-	44	1	358	2	Y	20	30	0			6
							2	4	22	9							
02	1064	N	720	-0-	-344	-0-	145	1	528	2	Y	42	28	0			20
							1	4	46	9							
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	2	Y	81	80	0			21
							89	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	117	1	688	2	Y	101	107	0			15
							108	4	111	9							
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	997	2	Y	122	109	0			28
							1	4	134	9							
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	130	1	976	2	Y	119	112	0			35
							1	4	131	9							
07	1054	N	462	-0-	-592	-0-	73	1	327	2	Y	49	63	0			21
							8	4	54	9							
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	116	1	1136	2	Y	100	100	0			21
							110	9									
09	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	102	1	1001	2	Y	90	88	0			23
							99	9									
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	54	1	356	2	Y	38	53	0			8
							42	9									
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	118	1	860	2	Y	108	86	0			30
							119	9									
12	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	53	1	975	2	Y	116	105	0			41
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 11,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

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. GAS LIFT(L)	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	2573	X	1595	-0-	-978	-0-	200	1	1134	2	Y	237	208	1	2	8	80
							261	9									
02	2856	X	113	-0-	-2743	-0-	113	1			Y	-0-	80	1			-0-
03	3162	X	96	-0-	-3066	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
04	1530	X	59	-0-	-1471	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
05	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	195	1	661	2	Y	102	66	1			36
							112	9									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	201	1	803	2	Y	72	94	1			14
							9	4	79	9							
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	168	1	1003	2	Y	105	80	1			39
							116	9									
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1277	2	Y	126	137	1			28
							139	9									
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	44	1	125	2	Y	14	36	1			6
							15	9									
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	65	1	541	2	Y	73	5	1			74
							80	9									
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	57	1	933	2	Y	273	210	1			137
							1	4	300	9							

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2357	-0-	-123	-0-	179	1	1895	2	Y	257	256	0			35
							283	9									
02	2576	X	2231	-0-	-345	-0-	141	1	1828	2	Y	238	240	0			33
							262	9									
03	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	156	1	1952	2	Y	262	258	0			37
							288	9									
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	132	1	1725	2	Y	283	285	0			35
							281	4	311	9							
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	Y	376	359	0			52
							1	4	414	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	331	335	0			48
							1	4	364	9							
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	181	1	2226	2	Y	327	322	0			53
							15	4	360	9							
08	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	131	1	2350	2	Y	333	336	0			50
							366	9									
09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	188	1	3579	2	Y	466	452	0			64
							1	4	513	9							
10	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	206	1	3157	2	Y	459	462	0			61
							505	9									
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	207	1	4064	2	Y	573	575	0			59
							7	4	630	9							
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	203	1	3201	2	Y	507	512	0			54
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 37,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,412

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	342	1	3977	2	Y	525	510	0			72
							578	9									
02	3892	X	3707	-0-	-185	-0-	258	1	3027	2	Y	383	402	0			53
							1	4	421	9							
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	266	1	3311	2	Y	430	423	0			60
							473	9									
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	279	1	2742	2	Y	437	444	0			53
							447	4	481	9							
05	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	287	1	3048	2	Y	469	457	0			65
							1	4	516	9							
06	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	234	1	2944	2	Y	438	439	0			64
							2	4	482	9							
07	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	231	1	3149	2	Y	448	439	0			73
							21	4	493	9							
08	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	204	1	3283	2	Y	424	433	0			64
							466	9									
09	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	224	1	3243	2	Y	436	440	0			60
							1	4	480	9							
10	3906	X	3799	-0-	-107	-0-	245	1	3071	2	Y	439	441	0			58
							483	9									
11	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	236	1	2884	2	Y	375	394	0			39
							5	4	413	9							
12	4092	X	3642	-0-	-450	-0-	237	1	2978	2	Y	388	386	0			41
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 46,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	8434	-0-	-3005	-0-	15	1	8044	2	Y	89	87	1			3
							277	4	98	9							
02	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	51	1	12005	2	Y	135	132	1			6
							1	4	149	9							
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	126	1	9894	2	Y	107	110	1			3
							48	4	118	9							
04	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	51	1	11243	2	Y	171	161	1			13
							115	4	188	9							
05	13516	X	9709	-0-	-3807	-0-	88	1	9403	2	Y	151	155	1			9
							52	4	166	9							
06	13080	X	10329	-0-	-2751	-0-	54	1	10042	2	Y	160	160	1			9
							57	4	176	9							
07	13516	X	9915	-0-	-3601	-0-	51	1	9686	2	Y	146	148	1			7
							17	4	161	9							
08	11997	X	6825	-0-	-5172	-0-	39	1	6690	2	Y	87	92	1			2
							96	9									
09	11610	X	8627	-0-	-2983	-0-	79	1	8412	2	Y	117	112	1			7
							7	4	129	9							
10	10664	X	10466	-0-	-198	-0-	116	1	10153	2	Y	179	167	1			19
							197	9									
11	10320	X	9396	-0-	-924	-0-	104	1	9071	2	Y	201	195	1			25
							221	9									
12	9920	X	7888	-0-	-2032	-0-	163	1	7594	2	Y	118	137	1			6
							1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 115,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,661

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	247	1	2335	2	Y	245	240	0			34
							270	9									
02	2520	N	2478	-0-	-42	-0-	191	1	2060	2	Y	206	211	0			29
							227	9									
03	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	196	1	1986	2	Y	204	204	0			29
							224	9									
04	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	201	1	1304	2	Y	164	173	0			20
							213	4	180	9							
05	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	206	1	1420	2	Y	170	166	0			24
							187	9									
06	2760	X	2056	-0-	-704	-0-	181	1	1673	2	Y	183	180	0			27
							1	4	201	9							
07	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	188	1	1731	2	Y	182	179	0			30
							11	4	200	9							
08	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	164	1	1489	2	Y	216	213	0			33
							238	9									
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	183	1	1799	2	Y	285	279	0			39
							314	9									
10	2139	X	1646	-0-	-493	-0-	193	1	1231	2	Y	202	214	0			27
							222	9									
11	2070	X	1625	-0-	-445	-0-	187	1	1202	2	Y	213	218	0			22
							2	4	234	9							
12	2387	X	1743	-0-	-644	-0-	189	1	1297	2	Y	234	231	0			25
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 24,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,504

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	301	1	3235	2	Y	337	328	0			46
							371	9									
02	4116	X	3841	-0-	-275	-0-	242	1	3242	2	Y	324	325	0			45
							1	4	356	9							
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	246	1	3039	2	Y	321	321	0			45
							353	9									
04	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	256	1	2801	2	Y	407	402	0			50
							457	4	448	9							
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	266	1	3346	2	Y	465	450	0			65
							1	4	512	9							
06	4110	X	3773	-0-	-337	-0-	215	1	3105	2	Y	410	415	0			60
							2	4	451	9							
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	214	1	3357	2	Y	424	415	0			69
							22	4	466	9							
08	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	190	1	3433	2	Y	383	394	0			58
							421	9									
09	3990	X	3937	-0-	-53	-0-	205	1	3326	2	Y	368	375	0			51
							1	4	405	9							
10	4123	X	4009	-0-	-114	-0-	228	1	3308	2	Y	430	424	0			57
							473	9									
11	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	224	1	3579	2	Y	421	435	0			43
							6	4	463	9							
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	223	1	3372	2	Y	474	467	0			50
							521	9									

TOTAL GAS PROD: 47,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,764

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	319	1	1098	2	Y	138	136	0			19
							152	9									
02	1736	N	1526	-0-	-210	-0-	279	1	1102	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	306	1	1182	2	Y	158	154	0			22
							174	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1012	2	Y	213	209	0			26
							165	4	234	9							
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	315	1	1242	2	Y	230	224	0			32
							253	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	283	1	1328	2	Y	193	197	0			28
							1	4	212	9							
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	293	1	1225	2	Y	170	170	0			28
							8	4	187	9							
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	256	1	1371	2	Y	183	183	0			28
							201	9									
09	1800	N	1753	-0-	-47	-0-	285	1	1290	2	Y	162	168	0			22
							178	9									
10	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	307	1	1221	2	Y	154	156	0			20
							169	9									
11	1770	N	1410	-0-	-360	-0-	294	1	970	2	Y	131	138	0			13
							2	4	144	9							
12	1798	N	1258	-0-	-540	-0-	294	1	804	2	Y	145	143	0			15
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9814	-0-	-44	-0-	18	1	9438	2	Y	301	302	1			7
							27	4	331	9							
02	9632	X	8552	-0-	-1080	-0-	190	1	8200	2	Y	126	129	1	1	8	3
							23	4	139	9							
03	10664	X	8503	-0-	-2161	-0-	236	1	8214	2	Y	-0-	3	1			-0-
							53	4									
04	10320	X	7622	-0-	-2698	-0-	45	1	7535	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	10044	X	951	-0-	-9093	-0-	4	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	9510	X	71	-0-	-9439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
09	7620	X	6323	-0-	-1297	-0-	13	1	6306	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10149	2	322	9	Y	293	284	1			9
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	29	1	8301	2	Y	254	257	1			6
							2	4	279	9							
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7692	2	268	9	Y	244	243	1			7

TOTAL GAS PROD: 68,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,218

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2532	-0-	-196	-0-	208	1	1951	2	Y	339	345	0			21
							373	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	222	1	2092	2	Y	368	364	0			25
							405	9									
03	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	237	1	2159	2	Y	372	376	0			21
							409	9									
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-	218	1	1740	2	Y	351	353	0			19
							253	4	386	9							
05	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	192	1	1863	2	Y	305	308	0			16
							79	4	336	9							
06	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	233	1	2048	2	Y	335	333	0			18
							63	4	369	9							
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	223	1	2081	2	Y	371	364	0			25
							224	4	408	9							
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	195	1	2068	2	Y	349	350	0			24
							97	4	384	9							
09	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	213	1	2180	2	Y	360	367	0			17
							396	9									
10	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	247	1	2306	2	Y	390	382	0			25
							8	4	429	9							
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	221	1	2137	2	Y	301	309	0			17
							1	4	331	9							
12	2728	N	2609	-0-	-119	-0-	225	1	2073	2	Y	283	284	0			16
							311	9									

TOTAL GAS PROD: 32,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					Y	-0-					-0-
02	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	8	1	12114	2	Y	117	112	1			5
							34	4	129	9							
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	Y	173	173	1			5
							62	4	190	9							
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	54	1	3120	2	Y	57	58	1			4
							40	4	63	9							
05	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	93	1	3336	2	Y	44	42	1			2
							10	4	48	9							
10	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	399	1	16811	2	Y	243	228	1			17
							267	9									
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	253	1	6960	2	Y	118	111	1			24
							130	9									
12	3596	X	409	-0-	-3187	-0-	2	1	400	2	Y	6	30	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 56,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	273	1	890	2	Y	186	182	0			26
							205	9									
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	242	1	696	2	Y	139	146	0			19
							153	9									
03	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	267	1	667	2	Y	126	127	0			18
							139	9									
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	248	1	722	2	Y	91	98	0			11
							118	4	100	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	255	1	951	2	Y	116	111	0			16
							128	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	227	1	1086	2	Y	128	125	0			19
							1	4	141	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	239	1	1137	2	Y	147	142	0			24
							7	4	162	9							
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	205	1	987	2	Y	141	144	0			21
							155	9									
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	233	1	1092	2	Y	141	143	0			19
							155	9									
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	252	1	1401	2	Y	232	220	0			31
							255	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	246	1	1767	2	Y	288	289	0			30
							3	4	317	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	244	1	1491	2	Y	264	266	0			28
							290	9									

TOTAL GAS PROD: 18,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8862	-0-	-376	-0-	15	1	8125	2	Y	402	398	1			13
							280	4	442	9							
02	8316	X	7767	-0-	-549	-0-	31	1	7330	2	Y	369	366	1	1	8	15
							406	9									
03	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	104	1	8211	2	Y	352	357	1			10
							40	4	387	9							
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	44	1	9607	2	Y	364	346	1	1	8	27
							98	4	400	9							
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	87	1	9337	2	Y	335	341	1	1	8	20
							52	4	369	9							
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	47	1	8686	2	Y	306	309	1			17
							49	4	337	9							
07	10478	X	8745	-0-	-1733	-0-	45	1	8500	2	Y	168	177	1			8
							15	4	185	9							
08	10478	X	8349	-0-	-2129	-0-	47	1	8148	2	Y	140	145	1			3
							154	9									
09	10140	X	7562	-0-	-2578	-0-	69	1	7338	2	Y	135	130	1			8
							6	4	149	9							
10	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	114	1	9941	2	Y	233	216	1			25
							256	9									
11	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	101	1	8835	2	Y	259	252	1			32
							285	9									
12	8742	X	8701	-0-	-41	-0-	179	1	8332	2	Y	172	195	1			9
							1	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 107,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,235

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	345	1	2088	2	Y	348	337	0			48
							383	9									
02	2716	X	2288	-0-	-428	-0-	285	1	1704	2	Y	272	282	0			38
							299	9									
03	3007	X	2465	-0-	-542	-0-	307	1	1822	2	Y	305	300	0			43
							336	9									
04	2910	X	2399	-0-	-511	-0-	301	1	1477	2	Y	345	346	0			42
							241	4	380	9							
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	322	1	1767	2	Y	400	386	0			56
							1	4	440	9							
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	285	1	1689	2	Y	369	371	0			54
							1	4	406	9							
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	298	1	1841	2	Y	385	376	0			63
							12	4	424	9							
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	258	1	1890	2	Y	373	380	0			56
							410	9									
09	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	288	1	1707	2	Y	303	317	0			42
							333	9									
10	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	311	1	1595	2	Y	305	306	0			41
							336	9									
11	2400	N	2226	-0-	-174	-0-	299	1	1621	2	Y	275	288	0			28
							3	4	303	9							
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	302	1	1870	2	Y	321	315	0			34
							353	9									

TOTAL GAS PROD: 29,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	297	1	2739	2	Y	568	554	0			35
							1	4	625	9							
02	2716	X	2265	-0-	-451	-0-	316	1	1584	2	Y	332	345	0			22
							365	9									
03	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	328	1	1773	2	Y	371	372	0			21
							408	9									
04	3540	X	1813	-0-	-1727	-0-	274	1	1078	2	Y	276	282	0			15
							157	4	304	9							
05	3658	X	1442	-0-	-2216	-0-	256	1	933	2	Y	194	199	0			10
							40	4	213	9							
06	3540	X	1508	-0-	-2032	-0-	276	1	970	2	Y	211	210	0			11
							30	4	232	9							
07	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	277	1	1051	2	Y	252	246	0			17
							113	4	277	9							
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	280	1	1705	2	Y	360	352	0			25
							80	4	396	9							
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	255	1	2269	2	Y	514	514	0			25
							565	9									
10	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	210	1	1724	2	Y	426	423	0			28
							6	4	469	9							
11	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	233	1	1555	2	Y	352	360	0			20
							1	4	387	9							
12	2697	X	2598	-0-	-99	-0-	238	1	1899	2	Y	419	415	0			24
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 27,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,275

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6204	-0-	-4429	-0-	11	1	5965	2	Y	192	193	1			5
							17	4	211	9							
02	7168	X	3394	-0-	-3774	-0-	74	1	3201	2	Y	100	101	1	1	8	3
							9	4	110	9							
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	213	1	7429	2	Y	164	165	1			2
							48	4	180	9							
04	6960	X	6023	-0-	-937	-0-	35	1	5955	2	Y	-0-	2	1			-0-
							33	4									
05	7192	X	1243	-0-	-5949	-0-	5	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	7620	X	733	-0-	-6887	-0-	2	1	728	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
09	6030	X	1492	-0-	-4538	-0-	3	1	1488	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	3939	2	84	9	Y	76	74	1			2
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4063	2	Y	135	134	1			3
							1	4	149	9							
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3942	2	155	9	Y	141	140	1			4

TOTAL GAS PROD: 39,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6555	-0-	-2001		-0-	54	1	6325	2	Y	145	145	1			5
								16	4	160	9							
02	7728	X	3622	-0-	-4106		-0-	32	1	3487	2	Y	82	84	1			3
								13	4	90	9							
03	6133	X	6133	-0-	-0-		-0-	43	1	5926	2	Y	135	135	1			3
								15	4	149	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-		-0-	57	1	6866	2	Y	276	273	1	1	8	5
								19	4	304	9							
05	6541	X	3788	-0-	-2753		-0-	36	1	3578	2	Y	145	143	1	1	8	6
								14	4	160	9							
06	7426	X	7426	-0-	-0-		-0-	51	1	7022	2	Y	291	286	1			11
								33	4	320	9							
07	7690	X	7690	-0-	-0-		-0-	55	1	7350	2	Y	209	212	1			8
								55	4	230	9							
08	7613	X	7613	-0-	-0-		-0-	51	1	7387	2	Y	151	156	1			3
								9	4	166	9							
09	7440	X	7350	-0-	-90		-0-	53	1	7122	2	Y	143	140	1			6
								18	4	157	9							
10	7688	X	7579	-0-	-109		-0-	51	1	7355	2	Y	151	150	1			7
								7	4	166	9							
11	7440	X	6579	-0-	-861		-0-	51	1	6363	2	Y	149	146	1			10
								1	4	164	9							
12	7688	X	6170	-0-	-1518		-0-	64	1	5935	2	Y	154	153	1			11
								2	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 77,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,031

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	3378	-0-	-3721		-0-	28	1	3239	2	Y	94	96	1			3
								8	4	103	9							
02	5432	X	1218	-0-	-4214		-0-	11	1	1164	2	Y	35	37	1			1
								4	4	39	9							
03	6840	X	6840	-0-	-0-		-0-	48	1	6606	2	Y	154	152	1			3
								17	4	169	9							
04	5820	X	2824	-0-	-2996		-0-	23	1	2745	2	Y	44	46	1			1
								8	4	48	9							
05	4495	X	1773	-0-	-2722		-0-	17	1	1727	2	Y	20	20	1			1
								7	4	22	9							
06	6630	X	4508	-0-	-2122		-0-	32	1	4397	2	Y	53	52	1			2
								21	4	58	9							
07	6851	X	6495	-0-	-356		-0-	48	1	6312	2	Y	80	79	1			3
								47	4	88	9							
08	14717	X	14717	-0-	-0-		-0-	99	1	14390	2	Y	192	191	1			4
								17	4	211	9							
09	10146	X	10146	-0-	-0-		-0-	73	1	9858	2	Y	174	171	1			7
								24	4	191	9							
10	15287	X	15287	-0-	-0-		-0-	102	1	14885	2	Y	261	257	1			11
								13	4	287	9							
11	10607	X	10607	-0-	-0-		-0-	83	1	10362	2	Y	145	147	1			9
								2	4	160	9							
12	10740	X	10740	-0-	-0-		-0-	113	1	10445	2	Y	162	159	1			12
								4	4	178	9							

TOTAL GAS PROD: 88,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	9861	-0-	-2787	-0-	81	1	9483	2	Y	248	249	1	1	8	8
							24	4	273	9							
02	10920	X	5394	-0-	-5526	-0-	48	1	5173	2	Y	139	141	1	1	8	5
							20	4	153	9							
03	10974	X	48	-0-	-10926	-0-	47	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	10620	X	21	-0-	-10599	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
06	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	212	X	212	-0-	-0-	-0-	2	1	203	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	6753	-0-	-3570	-0-	56	1	6572	2	Y	98	100	1			3
							17	4	108	9							
02	9324	X	6413	-0-	-2911	-0-	57	1	6224	2	Y	98	97	1			4
							24	4	108	9							
03	8091	X	7123	-0-	-968	-0-	50	1	6898	2	Y	144	145	1			3
							17	4	158	9							
04	7830	X	7288	-0-	-542	-0-	59	1	7043	2	Y	151	150	1	1	8	3
							20	4	166	9							
05	8091	X	5244	-0-	-2847	-0-	51	1	5060	2	Y	104	103	1			4
							19	4	114	9							
06	6900	X	1569	-0-	-5331	-0-	11	1	1516	2	Y	32	35	1			1
							7	4	35	9							
07	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	67	1	8891	2	Y	198	191	1			8
							66	4	218	9							
08	7533	X	4838	-0-	-2695	-0-	32	1	4697	2	Y	94	100	1			2
							6	4	103	9							
09	7290	X	4733	-0-	-2557	-0-	34	1	4603	2	Y	77	76	1			3
							11	4	85	9							
10	9238	X	5155	-0-	-4083	-0-	35	1	5020	2	Y	86	85	1			4
							5	4	95	9							
11	8940	X	3591	-0-	-5349	-0-	28	1	3499	2	Y	57	57	1			4
							1	4	63	9							
12	9238	X	8805	-0-	-433	-0-	92	1	8541	2	Y	154	147	1			11
							3	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 70,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2435	-0-	-76	-0-	256	1	1722	2	Y	415	414	0			26
							457	9									
02	2268	X	1880	-0-	-388	-0-	275	1	1266	2	Y	308	313	0			21
							339	9									
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	279	1	1977	2	Y	451	446	0			26
							496	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	280	1	1811	2	Y	447	448	0			25
							263	4	492	9							
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	262	1	1906	2	Y	381	386	0			20
							81	4	419	9							
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	274	1	1678	2	Y	351	353	0			18
							52	4	386	9							
07	2945	X	2423	-0-	-522	-0-	277	1	1617	2	Y	323	320	0			21
							174	4	355	9							
08	2945	X	2236	-0-	-709	-0-	267	1	1600	2	Y	267	269	0			19
							75	4	294	9							
09	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	226	1	1628	2	Y	297	302	0			14
							327	9									
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	280	1	2372	2	Y	460	444	0			30
							8	4	506	9							
11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	256	1	2051	2	Y	381	389	0			22
							1	4	419	9							
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	261	1	1794	2	Y	386	386	0			22
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 30,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,467

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 31H RRCID -> 272911 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	233	1	1634	2	Y	242	243	0			15
							266	9									
02	2156	N	2048	-0-	-108	-0-	237	1	1555	2	Y	233	232	0			16
							256	9									
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	256	1	1845	2	Y	310	308	0			18
							341	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	2	Y	342	341	0			19
							204	4	376	9							
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	163	1	1442	2	Y	284	288	0			15
							61	4	312	9							
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	251	1	1636	2	Y	338	335	0			18
							51	4	372	9							
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	244	1	1516	2	Y	344	339	0			23
							163	4	378	9							
08	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	240	1	1593	2	Y	317	318	0			22
							74	4	349	9							
09	2310	X	2014	-0-	-296	-0-	206	1	1579	2	Y	208	220	0			10
							229	9									
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	235	1	1864	2	Y	307	297	0			20
							7	4	338	9							
11	2310	X	2271	-0-	-39	-0-	211	1	1769	2	Y	264	269	0			15
							1	4	290	9							
12	2294	X	2279	-0-	-15	-0-	221	1	1787	2	Y	246	247	0			14
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 26,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 30H RRCID -> 272912 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3028	-0-	-320	-0-	98	1	2520	2	Y	372	373	0			23
							1	4	409	9							
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	100	1	2658	2	Y	397	393	0			27
							437	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	113	1	3482	2	Y	474	474	0			27
							521	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	395	400	0			22
							442	4	435	9							
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	108	1	3270	2	Y	344	348	0			18
							139	4	378	9							
06	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	137	1	3234	2	Y	335	335	0			18
							100	4	369	9							
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	113	1	3162	2	Y	355	349	0			24
							340	4	391	9							
08	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	114	1	3345	2	Y	357	356	0			25
							156	4	393	9							
09	4020	X	3572	-0-	-448	-0-	102	1	3076	2	Y	358	366	0			17
							394	9									
10	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	108	1	3090	2	Y	374	367	0			24
							11	4	411	9							
11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	99	1	2900	2	Y	316	322	0			18
							2	4	348	9							
12	3999	X	3285	-0-	-714	-0-	103	1	2850	2	Y	302	303	0			17
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 43,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,379

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	257	1	459	2	Y	86	82	0			12
							95	9									
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	237	1	1064	2	Y	192	177	0			27
							211	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1102	2	Y	199	198	0			28
							219	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	254	1	1113	2	Y	186	191	0			23
							181	4	205	9							
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	267	1	1174	2	Y	188	185	0			26
							207	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	238	1	1150	2	Y	179	179	0			26
							1	4	197	9							
07	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	247	1	1194	2	Y	178	175	0			29
							8	4	196	9							
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	199	1	1307	2	Y	224	219	0			34
							246	9									
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	241	1	1382	2	Y	281	276	0			39
							309	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	267	1	1211	2	Y	221	231	0			29
							243	9									
11	1710	N	1579	-0-	-131	-0-	256	1	1099	2	Y	202	210	0			21
							2	4	222	9							
12	1984	N	1307	-0-	-677	-0-	256	1	813	2	Y	216	214	0			23
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	248	1	1254	2	Y	291	287	0			40
							320	9									
02	1960	N	1676	-0-	-284	-0-	215	1	1174	2	Y	261	265	0			36
							287	9									
03	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	236	1	1458	2	Y	334	323	0			47
							367	9									
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	226	1	1021	2	Y	215	236	0			26
							166	4	237	9							
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	242	1	1337	2	Y	273	261	0			38
							300	9									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	215	1	1380	2	Y	272	270	0			40
							1	4	299	9							
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	219	1	1453	2	Y	283	277	0			46
							10	4	311	9							
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	195	1	1386	2	Y	274	279	0			41
							301	9									
09	1890	N	1889	-0-	-1	-0-	216	1	1392	2	Y	255	261	0			35
							281	9									
10	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	233	1	1204	2	Y	220	226	0			29
							242	9									
11	1830	N	1594	-0-	-236	-0-	225	1	1141	2	Y	205	213	0			21
							2	4	226	9							
12	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	226	1	1277	2	Y	262	255	0			28
							288	9									

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1521	-0-	-1889	-0-	285	1	970	2	Y	241	239	0			20
							1	4	265	9							
02	2744	X	1731	-0-	-1013	-0-	267	1	1157	2	Y	279	271	0			28
							307	9									
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	296	1	1292	2	Y	346	347	0			27
							381	9									
04	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	284	1	1528	2	Y	400	388	0	1	8	38
							30	4	440	9							
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	272	1	1699	2	Y	424	421	0			41
							466	9									
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1482	2	Y	340	346	0			35
							374	9									
07	2356	N	1931	-0-	-425	-0-	312	1	1386	2	Y	204	219	0			20
							9	4	224	9							
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	317	1	1392	2	Y	196	202	0			14
							216	9									
09	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	306	1	1141	2	Y	183	181	0			16
							201	9									
10	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	304	1	1168	2	Y	263	259	0			20
							289	9									
11	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	272	1	1153	2	Y	233	238	0			15
							256	9									
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	199	1	1202	2	Y	182	181	0			16
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 22,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	275	1	2012	2	Y	266	259	0			22
							1	4	293	9							
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	254	1	1985	2	Y	255	252	0			25
							281	9									
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	2	Y	284	287	0			22
							312	9									
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	269	1	1936	2	Y	227	227	0			22
							38	4	250	9							
05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	259	1	2126	2	Y	215	216	0			21
							237	9									
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	251	1	1978	2	Y	193	194	0			20
							212	9									
07	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	283	1	1740	2	Y	191	192	0			19
							12	4	210	9							
08	2635	N	2140	-0-	-495	-0-	300	1	1645	2	Y	177	183	0			13
							195	9									
09	3000	N	3004	-0-	4	4	302	1	2344	2	Y	325	309	0			29
							358	9									
10	2265	N	2261	-0-	-4	-0-	306	1	1688	2	Y	243	254	0			18
							267	9									
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	274	1	1688	2	Y	235	237	0			16
							259	9									
12	3100	N	2248	-0-	-852	-0-	199	1	1818	2	Y	210	207	0			19
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 29,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,821

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	244	1	1354	2	Y	196	193	0			16
							1	4	216	9							
02	2436	X	1654	-0-	-782	-0-	229	1	1235	2	Y	173	172	0			17
							190	9									
03	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	256	1	1394	2	Y	212	213	0			16
							233	9									
04	2460	X	1629	-0-	-831	-0-	243	1	1178	2	Y	168	168	0			16
							23	4	185	9							
05	2201	X	1456	-0-	-745	-0-	233	1	1063	2	Y	145	147	0			14
							160	9									
06	1830	X	1390	-0-	-440	-0-	239	1	1005	2	Y	133	133	0			14
							146	9									
07	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	267	1	1087	2	Y	161	159	0			16
							7	4	177	9							
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	271	1	1009	2	Y	146	152	0			10
							161	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	269	1	1312	2	Y	213	204	0			19
							234	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	281	1	1273	2	Y	237	238	0			18
							261	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	253	1	1150	2	Y	213	217	0			14
							234	9									
12	1891	N	1536	-0-	-355	-0-	182	1	1153	2	Y	183	181	0			16
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 19,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	251	1	6548	2	Y	203	198	0			17
							4	4	223	9							
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	233	1	6142	2	Y	184	183	0			18
							202	9									
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	259	1	6825	2	Y	218	219	0			17
							240	9									
04	6960	X	6277	-0-	-683	-0-	244	1	5736	2	Y	168	169	0			16
							112	4	185	9							
05	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	231	1	4922	2	Y	174	173	0			17
							1	4	191	9							
06	7080	X	4671	-0-	-2409	-0-	203	1	4285	2	Y	166	166	0			17
							183	9									
07	7316	X	4352	-0-	-2964	-0-	191	1	3969	2	Y	151	153	0			15
							26	4	166	9							
08	7316	X	4470	-0-	-2846	-0-	193	1	4120	2	Y	143	148	0			10
							157	9									
09	6270	X	4532	-0-	-1738	-0-	195	1	4159	2	Y	162	158	0			14
							178	9									
10	5332	X	4675	-0-	-657	-0-	201	1	4303	2	Y	155	157	0			12
							171	9									
11	4680	X	4649	-0-	-31	-0-	180	1	4311	2	Y	144	146	0			10
							158	9									
12	4681	X	3637	-0-	-1044	-0-	132	1	3399	2	Y	96	97	0			9
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 63,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1852	-0-	-1217	-0-	290	1	1227	2	Y	296	290	0			12
							9	4	326	9							
02	2744	X	2004	-0-	-740	-0-	265	1	1413	2	Y	296	295	0			13
							326	9									
03	2914	X	2667	-0-	-247	-0-	311	1	1987	2	Y	335	335	0			13
							369	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	185	1	1907	2	Y	414	407	0			20
							201	4	455	9							
05	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	258	1	1974	2	Y	368	374	0			14
							405	9									
06	2580	X	2484	-0-	-96	-0-	265	1	1826	2	Y	356	348	0			22
							1	4	392	9							
07	2852	X	2432	-0-	-420	-0-	280	1	1797	2	Y	320	325	0			17
							3	4	352	9							
08	2852	X	2693	-0-	-159	-0-	258	1	2047	2	Y	353	357	0			13
							388	9									
09	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	231	1	2020	2	Y	352	348	0			17
							387	9									
10	2635	X	2412	-0-	-223	-0-	237	1	2046	2	Y	117	128	0			6
							129	9									
11	2610	X	2172	-0-	-438	-0-	212	1	1742	2	Y	198	194	0			10
							218	9									
12	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	244	1	1743	2	Y	302	291	0			21
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7022	-0-	-604	-0-	57	1	6691	2	Y	234	234	1	1	8	8
							17	4	257	9							
02	7448	X	5851	-0-	-1597	-0-	51	1	5560	2	Y	199	199	1	1	8	7
							21	4	219	9							
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	57	1	7881	2	Y	266	266	1	1	8	6
							20	4	293	9							
04	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	65	1	7874	2	Y	262	262	1	1	8	5
							22	4	288	9							
05	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	82	1	8165	2	Y	263	257	1	1	8	10
							31	4	289	9							
06	7980	X	7690	-0-	-290	-0-	54	1	7484	2	Y	106	112	1			4
							35	4	117	9							
07	8525	X	7758	-0-	-767	-0-	57	1	7532	2	Y	103	103	1			4
							56	4	113	9							
08	8556	X	7262	-0-	-1294	-0-	48	1	7052	2	Y	140	141	1			3
							8	4	154	9							
09	8280	X	7469	-0-	-811	-0-	54	1	7235	2	Y	147	144	1			6
							18	4	162	9							
10	8556	X	7918	-0-	-638	-0-	53	1	7682	2	Y	160	159	1			7
							7	4	176	9							
11	7680	X	7050	-0-	-630	-0-	55	1	6844	2	Y	136	134	1			9
							1	4	150	9							
12	7750	X	7184	-0-	-566	-0-	75	1	6940	2	Y	152	150	1			11
							2	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 90,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	111	1	3412	2	Y	445	461	0			41
							33	4	490	9							
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	92	1	3238	2	Y	417	415	0			43
							459	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	98	1	3652	2	Y	447	440	0	1	8	49
							492	9									
04	3990	X	3561	-0-	-429	-0-	86	1	2517	2	Y	448	449	0			48
							465	4	493	9							
05	4123	X	3367	-0-	-756	-0-	85	1	2333	2	Y	409	399	0			58
							499	4	450	9							
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	85	1	2738	2	Y	371	383	0			46
							408	9									
07	4154	X	3390	-0-	-764	-0-	100	1	2660	2	Y	568	552	0			62
							5	4	625	9							
08	4154	X	2866	-0-	-1288	-0-	96	1	1886	2	Y	803	758	0			107
							1	4	883	9							
09	3570	X	3345	-0-	-225	-0-	91	1	2637	2	Y	561	594	0			74
							617	9									
10	3379	X	3344	-0-	-35	-0-	95	1	2803	2	Y	405	431	0			48
							446	9									
11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	94	1	2616	2	Y	392	392	0			48
							4	4	431	9							
12	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	96	1	2798	2	Y	400	402	0			46
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 41,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,666

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	369	-0-	-2576	-0-	1	1	338	2	Y	26	25	1			1
							1	4	29	9							
02	1288	X	909	-0-	-379	-0-	19	1	822	2	Y	60	59	1			2
							2	4	66	9							
03	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1351	2	Y	99	100	1			1
							9	4	109	9							
04	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	7	1	1141	2	Y	85	84	1			2
							6	4	94	9							
05	992	X	222	-0-	-770	-0-	1	1	203	2	Y	15	17	1			-0-
							1	4	17	9							
06	1470	X	64	-0-	-1406	-0-	60	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1519	X	1202	-0-	-317	-0-	5	1	1108	2	Y	80	79	1			1
							1	4	88	9							
08	1519	X	78	-0-	-1441	-0-	72	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	X	91	-0-	-1118	-0-	84	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	1170	X	250	-0-	-920	-0-	1	1	230	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	4	-0-	-17883	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	4424	X	1670	-0-	-2754	-0-	15	1	1610	2	Y	35	34	1			1
							6	4	39	9							
03	868	X	14	-0-	-854	-0-	13	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-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	3000	N	7600	-0-	4600	4600	59	1	7364	2	Y	159	149	1			10
							2	4	175	9							
12	3100	N	25734	-0-	22634	27234	268	1	24818	2	Y	581	548	1			43
							9	4	639	9							

TOTAL GAS PROD: 35,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2930	-0-	-604	-0-	250	1	2378	2	Y	274	267	0		23
							1	4	301	9						
02	3024	X	2802	-0-	-222	-0-	234	1	2290	2	Y	253	251	0		25
							278	9								
03	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	263	1	2612	2	Y	271	275	0		21
							298	9								
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	248	1	2352	2	Y	226	225	0		22
							46	4	249	9						
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	238	1	2571	2	Y	236	235	0		23
							260	9								
06	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	240	1	2527	2	Y	225	225	0		23
							248	9								
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	267	1	2542	2	Y	351	339	0		35
							17	4	386	9						
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	276	1	2681	2	Y	369	378	0		26
							406	9								
09	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	268	1	2797	2	Y	354	349	0		31
							389	9								
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	265	1	3028	2	Y	396	397	0		30
							436	9								
11	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	235	1	2513	2	Y	319	328	0		21
							351	9								
12	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	173	1	2387	2	Y	265	262	0		24
							292	9								

TOTAL GAS PROD: 37,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1098	-0-	-2064	-0-	127	1	885	2	Y	77	52	0		32
							1	4	85	9						
02	2856	X	305	-0-	-2551	-0-	186	1	111	2	Y	7	36	0		3
							8	9								
03	3131	X	289	-0-	-2842	-0-	215	1	70	2	Y	4	5	0		2
							4	9								
04	2880	X	268	-0-	-2612	-0-	232	1	29	2	Y	2	3	0		1
							5	4	2	9						
05	1085	X	242	-0-	-843	-0-	211	1	30	2	Y	1	2	0		-0-
							1	9								
06	1050	X	314	-0-	-736	-0-	202	1	105	2	Y	6	4	0		2
							7	9								
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	195	1	235	2	Y	35	28	0		9
							2	4	39	9						
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	210	1	247	2	Y	25	28	0		6
							28	9								
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	197	1	218	2	Y	30	29	0		7
							33	9								
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	133	1	171	2	Y	27	29	0		5
							30	9								
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	104	1	631	2	Y	77	64	0		18
							85	9								
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	397	2	Y	38	47	0		9
							42	9								

TOTAL GAS PROD: 5,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2522	-0-	-702	-0-	211	1	2113	2	Y	179	176	0			15
							1	4	197	9							
02	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	198	1	1959	2	Y	160	159	0			16
							176	9									
03	3255	X	2565	-0-	-690	-0-	222	1	2138	2	Y	186	188	0			14
							205	9									
04	2970	X	2000	-0-	-970	-0-	183	1	1644	2	Y	128	130	0			12
							32	4	141	9							
05	2697	X	2612	-0-	-85	-0-	199	1	2217	2	Y	178	173	0			17
							196	9									
06	2490	X	2144	-0-	-346	-0-	201	1	1779	2	Y	149	151	0			15
							164	9									
07	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	228	1	2088	2	Y	150	150	0			15
							14	4	165	9							
08	2604	X	2452	-0-	-152	-0-	233	1	2079	2	Y	127	133	0			9
							140	9									
09	2520	X	1960	-0-	-560	-0-	228	1	1610	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
10	2604	X	2030	-0-	-574	-0-	240	1	1662	2	Y	116	117	0			9
							128	9									
11	2400	X	2243	-0-	-157	-0-	213	1	1864	2	Y	151	150	0			10
							166	9									
12	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	158	1	2005	2	Y	130	128	0			12
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 27,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2101	-0-	-813	-0-	284	1	1491	2	Y	295	288	0			24
							1	4	325	9							
02	2632	X	1952	-0-	-680	-0-	265	1	1391	2	Y	269	266	0			27
							296	9									
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	295	1	1664	2	Y	341	342	0			26
							375	9									
04	2220	X	1223	-0-	-997	-0-	278	1	769	2	Y	146	158	0			14
							15	4	161	9							
05	2170	X	1274	-0-	-896	-0-	255	1	850	2	Y	154	153	0			15
							169	9									
06	2250	X	1211	-0-	-1039	-0-	274	1	785	2	Y	138	139	0			14
							152	9									
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	309	1	735	2	Y	134	135	0			13
							5	4	147	9							
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	314	1	644	2	Y	124	128	0			9
							136	9									
09	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	303	1	585	2	Y	149	145	0			13
							164	9									
10	1209	N	661	-0-	-548	-0-	299	1	304	2	Y	53	62	0			4
							58	9									
11	1050	N	835	-0-	-215	-0-	269	1	488	2	Y	71	70	0			5
							78	9									
12	1085	N	749	-0-	-336	-0-	193	1	471	2	Y	77	75	0			7
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 15,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1185	-0-	-799	-0-	50	1	941	2	Y	131	374	1	2	8	163
							50	4	144	9							
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	53	1	1138	2	Y	253	249	1			167
							22	4	278	9							
03	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	51	1	1151	2	Y	327	133	1	6	8	355
							26	4	360	9							
04	1680	X	943	-0-	-737	-0-	62	1	610	2	Y	177	275	1	1	8	256
							76	4	195	9							
05	1736	X	1173	-0-	-563	-0-	77	1	682	2	Y	198	120	1			334
							196	4	218	9							
06	1590	X	1490	-0-	-100	-0-	26	1	650	2	Y	255	339	1			250
							533	4	281	9							
07	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	44	1	533	2	Y	236	198	1			288
							307	4	260	9							
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	Y	232	337	1			183
							2	4	255	9							
09	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	Y	271	225	1			229
							1	4	298	9							
10	1550	X	893	-0-	-657	-0-	133	1	522	2	Y	215	141	1			303
							1	4	237	9							
11	1620	X	1464	-0-	-156	-0-	22	1	1155	2	Y	248	315	1			236
							14	4	273	9							
12	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	26	1	1282	2	Y	212	245	1			203
							9	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 16,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2944	-0-	-32	-0-	330	1	2414	2	Y	181	175	0			15
							1	4	199	9							
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	310	1	2409	2	Y	175	173	0			17
							193	9									
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	346	1	2317	2	Y	183	186	0			14
							201	9									
04	2850	X	1289	-0-	-1561	-0-	320	1	845	2	Y	97	102	0			9
							17	4	107	9							
05	3224	X	1508	-0-	-1716	-0-	297	1	1080	2	Y	119	116	0			12
							131	9									
06	3120	X	1518	-0-	-1602	-0-	297	1	1093	2	Y	116	116	0			12
							128	9									
07	3224	X	1610	-0-	-1614	-0-	312	1	1145	2	Y	132	131	0			13
							8	4	145	9							
08	2852	X	1697	-0-	-1155	-0-	319	1	1243	2	Y	123	127	0			9
							135	9									
09	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	310	1	1690	2	Y	76	78	0			7
							84	9									
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	287	1	1710	2	Y	69	71	0			5
							76	9									
11	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	275	1	1569	2	Y	74	74	0			5
							81	9									
12	2139	X	1861	-0-	-278	-0-	199	1	1589	2	Y	66	65	0			6
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

01	4185	X	3423	-0-	-762	-0-	272	1	2848	2	Y	274	268	0	23
							2	4	301	9					
02	3948	X	3165	-0-	-783	-0-	255	1	2638	2	Y	247	245	0	25
							272	9							
03	4371	X	3376	-0-	-995	-0-	281	1	2790	2	Y	277	281	0	21
							305	9							
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	268	1	2652	2	Y	231	230	0	22
							52	4	254	9					
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	258	1	2761	2	Y	215	216	0	21
							237	9							
06	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	258	1	2571	2	Y	188	190	0	19
							207	9							
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	297	1	2739	2	Y	193	193	0	19
							18	4	212	9					
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	300	1	2799	2	Y	197	202	0	14
							217	9							
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	282	1	2855	2	Y	199	195	0	18
							219	9							
10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	265	1	2954	2	Y	197	200	0	15
							217	9							
11	3210	X	3063	-0-	-147	-0-	237	1	2614	2	Y	193	195	0	13
							212	9							
12	3472	X	2805	-0-	-667	-0-	173	1	2420	2	Y	193	189	0	17
							212	9							

TOTAL GAS PROD: 38,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	30	70	1			36
							3	4	33	9							
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	5	2	6	9	Y	5					5
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	48	4	1			49
							6	4	53	9							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	97	23	1			123
							28	4	107	9							
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	80	124	1			79
							49	4	88	9							
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	37	2	Y	56	62	1			73
							21	4	62	9							
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	109	96	1			86
							120	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	86	1			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	Y	185	9	1			176
							3	4	204	9							
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	133	182	1			127
							2	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	31	1	585	2	Y	54	112	1	1	8	63
							31	4	59	9							
02	840	X	655	-0-	-185	-0-	25	1	535	2	Y	77	89	1			51
							10	4	85	9							
03	930	X	727	-0-	-203	-0-	25	1	572	2	Y	106	41	1	2	8	114
							13	4	117	9							
04	720	X	432	-0-	-288	-0-	31	1	301	2	Y	56	88	1			82
							38	4	62	9							
05	744	X	313	-0-	-431	-0-	22	1	195	2	Y	36	38	1			80
							56	4	40	9							
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	127	83	1			124
							406	4	140	9							
07	713	X	484	-0-	-229	-0-	20	1	245	2	Y	71	98	1			97
							141	4	78	9							
08	713	X	611	-0-	-102	-0-	34	1	512	2	Y	58	109	1			46
							1	4	64	9							
09	1050	X	747	-0-	-303	-0-	43	1	604	2	Y	90	60	1			76
							1	4	99	9							
10	1085	X	96	-0-	-989	-0-	16	1	62	2	Y	16	46	1			46
							18	9									
11	1050	X	940	-0-	-110	-0-	15	1	794	2	Y	110	51	1			105
							10	4	121	9							
12	775	X	746	-0-	-29	-0-	13	1	650	2	Y	71	109	1			67
							5	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6662	-0-	-220	-0-	55	1	6423	2	Y	153	155	1			5
							16	4	168	9							
02	7084	X	5558	-0-	-1526	-0-	49	1	5342	2	Y	133	133	1			5
							21	4	146	9							
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	54	1	7464	2	Y	194	194	1	1	8	4
							19	4	213	9							
04	7590	X	6083	-0-	-1507	-0-	48	1	5813	2	Y	187	187	1	1	8	3
							16	4	206	9							
05	7471	X	4796	-0-	-2675	-0-	46	1	4575	2	Y	144	140	1	1	8	6
							17	4	158	9							
06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	45	1	6174	2	Y	140	141	1			5
							29	4	154	9							
07	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	50	1	6583	2	Y	127	127	1			5
							49	4	140	9							
08	7750	X	7219	-0-	-531	-0-	48	1	7042	2	Y	110	112	1			3
							8	4	121	9							
09	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	50	1	6770	2	Y	113	112	1			4
							17	4	124	9							
10	6820	X	5351	-0-	-1469	-0-	36	1	5211	2	Y	90	90	1			4
							5	4	99	9							
11	6990	X	4157	-0-	-2833	-0-	33	1	4050	2	Y	66	66	1			4
							1	4	73	9							
12	7223	X	5393	-0-	-1830	-0-	57	1	5229	2	Y	95	92	1			7
							2	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 73,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,552

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	255	1	1577	2	Y	509	495	0			21
							12	4	560	9							
02	1596	X	1003	-0-	-593	-0-	254	1	573	2	Y	160	174	0			7
							176	9									
03	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	286	1	973	2	Y	174	174	0			7
							191	9									
04	2340	X	1552	-0-	-788	-0-	170	1	1025	2	Y	226	222	0			11
							108	4	249	9							
05	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	249	1	1305	2	Y	238	240	0			9
							262	9									
06	2340	X	1979	-0-	-361	-0-	264	1	1409	2	Y	277	269	0			17
							1	4	305	9							
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	292	1	1595	2	Y	315	315	0			17
							3	4	347	9							
08	1829	X	1410	-0-	-419	-0-	267	1	931	2	Y	193	203	0			7
							212	9									
09	1980	X	1490	-0-	-490	-0-	266	1	1046	2	Y	162	161	0			8
							178	9									
10	2232	X	1512	-0-	-720	-0-	290	1	1054	2	Y	153	153	0			8
							168	9									
11	2160	X	1366	-0-	-794	-0-	264	1	946	2	Y	142	143	0			7
							156	9									
12	2232	X	1535	-0-	-697	-0-	292	1	1076	2	Y	152	149	0			10
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 19,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3184	-0-	-350	-0-		189	1	2301	2	Y	615	613	0			26
								17	4	677	9							
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-		164	1	2444	2	Y	565	565	0	1	8	25
								1	4	622	9							
03	3441	X	3164	-0-	-277	-0-		202	1	2426	2	Y	487	493	0			19
								536	9									
04	3330	X	2918	-0-	-412	-0-		100	1	2092	2	Y	460	456	0			23
								220	4	506	9							
05	3565	X	3455	-0-	-110	-0-		169	1	2749	2	Y	488	492	0			19
								537	9									
06	3450	X	3078	-0-	-372	-0-		210	1	2377	2	Y	445	437	0			27
								1	4	490	9							
07	3565	X	3219	-0-	-346	-0-		207	1	2495	2	Y	465	467	0			25
								5	4	512	9							
08	3441	X	3301	-0-	-140	-0-		216	1	2536	2	Y	499	506	0			18
								549	9									
09	3330	X	2673	-0-	-657	-0-		191	1	2005	2	Y	434	431	0			21
								477	9									
10	3441	X	2458	-0-	-983	-0-		212	1	1836	2	Y	373	375	0			19
								410	9									
11	3180	X	2331	-0-	-849	-0-		181	1	1744	2	Y	369	369	0			19
								406	9									
12	3286	X	2080	-0-	-1206	-0-		201	1	1526	2	Y	321	318	0			22
								353	9									

TOTAL GAS PROD: 35,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,521

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		288	1	969	2	Y	207	205	0			9
								7	4	228	9							
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		259	1	777	2	Y	142	145	0			6
								156	9									
03	1488	N	532	-0-	-956	-0-		301	1	199	2	Y	29	34	0			1
								32	9									
04	1440	N	665	-0-	-775	-0-		194	1	369	2	Y	57	55	0			3
								39	4	63	9							
05	1333	N	409	-0-	-924	-0-		287	1	107	2	Y	14	16	0			1
								15	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-		295	1	645	2	Y	86	82	0			5
								95	9									
07	1333	X	892	-0-	-441	-0-		341	1	443	2	Y	97	97	0			5
								1	4	107	9							
08	798	X	798	-0-	-0-	-0-		290	1	389	2	Y	108	109	0			4
								119	9									
09	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-		293	1	649	2	Y	136	133	0			7
								150	9									
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-		323	1	1352	2	Y	259	252	0			14
								285	9									
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-		276	1	1274	2	Y	253	254	0			13
								278	9									
12	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-		321	1	1264	2	Y	236	233	0			16
								260	9									

TOTAL GAS PROD: 13,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	190	1	1252	2	Y	290	289	0			12
							9	4	319	9							
02	1540	N	1132	-0-	-408	-0-	181	1	756	2	Y	177	181	0			8
							195	9									
03	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	211	1	980	2	Y	255	253	0			10
							281	9									
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	127	1	1105	2	Y	234	232	0			12
							116	4	257	9							
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1582	2	Y	269	271	0			10
							296	9									
06	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	Y	233	229	0			14
							256	9									
07	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	207	1	1537	2	Y	276	275	0			15
							3	4	304	9							
08	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	203	1	1317	2	Y	245	251	0			9
							270	9									
09	1980	X	1651	-0-	-329	-0-	211	1	1152	2	Y	262	258	0			13
							288	9									
10	2046	X	1481	-0-	-565	-0-	227	1	1016	2	Y	216	218	0			11
							238	9									
11	1980	X	1261	-0-	-719	-0-	204	1	849	2	Y	189	190	0			10
							208	9									
12	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	220	1	717	2	Y	149	149	0			10
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 19,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2472	-0-	-411	-0-	110	1	1963	2	Y	350	349	0			15
							14	4	385	9							
02	2520	X	2468	-0-	-52	-0-	96	1	1978	2	Y	357	356	0			16
							1	4	393	9							
03	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	105	1	1951	2	Y	343	346	0			13
							377	9									
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	85	1	1759	2	Y	321	318	0			16
							185	4	353	9							
05	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	97	1	2087	2	Y	305	309	0			12
							336	9									
06	2640	X	1984	-0-	-656	-0-	99	1	1619	2	Y	241	238	0			15
							1	4	265	9							
07	2728	X	1512	-0-	-1216	-0-	103	1	1241	2	Y	151	158	0			8
							2	4	166	9							
08	2511	X	1362	-0-	-1149	-0-	86	1	1118	2	Y	144	147	0			5
							158	9									
09	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	112	1	1943	2	Y	342	331	0			16
							376	9									
10	2511	X	2301	-0-	-210	-0-	113	1	1870	2	Y	289	290	0			15
							318	9									
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	278	279	0			14
							306	9									
12	2511	X	1881	-0-	-630	-0-	113	1	1516	2	Y	229	227	0			16
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 25,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	296	1	2727	2	Y	381	363	0			44
							1	4	419	9							
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	244	1	2681	2	Y	386	391	0			39
							425	9									
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	244	1	2372	2	Y	356	377	0			18
							51	4	392	9							
04	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	276	1	1802	2	Y	345	341	0			22
							291	4	380	9							
05	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	236	1	1434	2	Y	322	318	0			26
							288	4	354	9							
06	3600	X	2611	-0-	-989	-0-	218	1	1834	2	Y	508	506	0			28
							559	9									
07	3720	X	2641	-0-	-1079	-0-	241	1	1809	2	Y	537	538	0			27
							591	9									
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	216	1	1846	2	Y	529	519	0			37
							582	9									
09	2760	X	2511	-0-	-249	-0-	222	1	1755	2	Y	485	488	0			34
							534	9									
10	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	223	1	1645	2	Y	356	358	0			32
							392	9									
11	2610	X	2053	-0-	-557	-0-	217	1	1494	2	Y	311	310	0			33
							342	9									
12	2635	X	1882	-0-	-753	-0-	259	1	1317	2	Y	278	283	0			28
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 31,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2460	-0-	-1477	-0-	279	1	2145	2	Y	33	68	1			101
							36	9									
02	3808	X	2774	-0-	-1034	-0-	191	1	2552	2	Y	28					129
							31	9									
03	4216	X	2914	-0-	-1302	-0-	368	1	2520	2	Y	20	65	1			84
							4	4	22	9							
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	374	1	3912	2	Y	39					123
							112	4	43	9							
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	245	1	3855	2	Y	30	70	1			83
							1	4	33	9							
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	230	1	3400	2	Y	34					117
							3	4	37	9							
07	4588	X	2936	-0-	-1652	-0-	168	1	2739	2	Y	25	65	1			77
							1	4	28	9							
08	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	101	1	3416	2	Y	37					114
							41	9									
09	4440	X	3090	-0-	-1350	-0-	61	1	2990	2	Y	35	66	1			83
							39	9									
10	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	149	1	3077	2	Y	43					126
							47	9									
11	3660	X	3149	-0-	-511	-0-	234	1	2865	2	Y	45	70	1			101
							50	9									
12	3565	X	2709	-0-	-856	-0-	179	1	2457	2	Y	49					150
							19	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 39,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2797	-0-	-613	-0-	316	1	2433	2	Y	44	69	1			114
							48	9									
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	238	1	3190	2	Y	40					154
							44	9									
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	462	1	3162	2	Y	30	78	1			106
							5	4	33	9							
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	199	1	2086	2	Y	24					130
							60	4	26	9							
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	236	1	3721	2	Y	34	74	1			90
							1	4	37	9							
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	204	1	3023	2	Y	35					125
							3	4	39	9							
07	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	145	1	2366	2	Y	27	70	1			82
							1	4	30	9							
08	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	79	1	2694	2	Y	33					115
							36	9									
09	3870	X	2360	-0-	-1510	-0-	46	1	2281	2	Y	30	67	1			78
							33	9									
10	3999	X	2255	-0-	-1744	-0-	103	1	2122	2	Y	27					105
							30	9									
11	3270	X	2170	-0-	-1100	-0-	162	1	1977	2	Y	28	58	1			75
							31	9									
12	2821	X	1985	-0-	-836	-0-	131	1	1804	2	Y	33					108
							14	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

LLOYD BRISCOE WELL #: 3H RRCID -> 273189 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5876 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1281	-0-	-920	-0-	145	1	1113	2	Y	21	45	1			67
							23	9									
02	2100	X	188	-0-	-1912	-0-	13	1	173	2	Y	2					69
							2	9									
03	2418	X	303	-0-	-2115	-0-	38	1	263	2	Y	2	35	1			36
							2	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	288	1	3021	2	Y	37					73
							86	4	41	9							
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	Y	21	41	1			53
							1	4	23	9							
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	24					77
							2	4	26	9							
07	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	106	1	1726	2	Y	20	43	1			54
							1	4	22	9							
08	3565	X	1963	-0-	-1602	-0-	55	1	1882	2	Y	24					78
							26	9									
09	3450	X	2442	-0-	-1008	-0-	48	1	2365	2	Y	26	45	1			59
							29	9									
10	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	144	1	2966	2	Y	33					92
							36	9									
11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	235	1	2880	2	Y	37	51	1			78
							41	9									
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	188	1	2578	2	Y	41					119
							20	4	45	9							

TOTAL GAS PROD: 25,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1997	-0-	-1010	-0-	236	1	1572	2	Y	171	169	0			14
							1	4	188	9							
02	3024	X	1371	-0-	-1653	-0-	255	1	1000	2	Y	105	109	0			10
							116	9									
03	3348	X	1772	-0-	-1576	-0-	266	1	1340	2	Y	151	149	0			12
							166	9									
04	2730	X	1492	-0-	-1238	-0-	236	1	1109	2	Y	114	115	0			11
							22	4	125	9							
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	222	1	1493	2	Y	148	145	0			14
							163	9									
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	237	1	1486	2	Y	138	138	0			14
							152	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	267	1	1528	2	Y	138	138	0			14
							10	4	152	9							
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	272	1	1783	2	Y	130	135	0			9
							143	9									
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	271	1	1557	2	Y	138	135	0			12
							152	9									
10	1953	N	1692	-0-	-261	-0-	284	1	1218	2	Y	173	172	0			13
							190	9									
11	2130	N	1128	-0-	-1002	-0-	251	1	750	2	Y	115	120	0			8
							127	9									
12	2046	N	1347	-0-	-699	-0-	201	1	1003	2	Y	130	126	0			12
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 20,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	235	1	4403	2	Y	624	607	0	1	8	51
							2	4	686	9							
02	5684	X	4935	-0-	-749	-0-	231	1	4085	2	Y	563	557	0	1	8	56
							619	9									
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	253	1	4701	2	Y	688	690	0	1	8	53
							757	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	219	1	3738	2	Y	507	511	0	1	8	48
							73	4	558	9							
05	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	213	1	3982	2	Y	517	514	0	1	8	50
							1	4	569	9							
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	231	1	3659	2	Y	435	441	0			44
							479	9									
07	5704	X	4596	-0-	-1108	-0-	274	1	3814	2	Y	439	440	0			43
							25	4	483	9							
08	5704	X	4518	-0-	-1186	-0-	278	1	3781	2	Y	417	430	0			30
							459	9									
09	4620	X	4580	-0-	-40	-0-	272	1	3798	2	Y	464	453	0			41
							510	9									
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	270	1	4122	2	Y	504	507	0			38
							554	9									
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	238	1	3741	2	Y	449	457	0			30
							494	9									
12	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	174	1	3780	2	Y	379	375	0			34
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 57,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4062	-0-	-309	-0-	214	1	3306	2	Y	491	479	0	1	8	40
							2	4	540	9							
02	3752	X	3564	-0-	-188	-0-	236	1	2871	2	Y	415	413	0	1	8	41
							457	9									
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3473	2	Y	524	525	0			40
							576	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	211	1	2866	2	Y	387	389	0	1	8	37
							56	4	426	9							
05	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	203	1	3186	2	Y	410	407	0			40
							451	9									
06	4140	X	3604	-0-	-536	-0-	205	1	3004	2	Y	359	362	0			37
							395	9									
07	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	229	1	2609	2	Y	318	324	0			31
							17	4	350	9							
08	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	235	1	3137	2	Y	344	350	0			25
							378	9									
09	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	234	1	2975	2	Y	313	310	0			28
							344	9									
10	3844	X	3668	-0-	-176	-0-	236	1	3055	2	Y	343	345	0			26
							377	9									
11	3630	X	3241	-0-	-389	-0-	216	1	2649	2	Y	342	345	0			23
							376	9									
12	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	158	1	2533	2	Y	276	274	0			25
							304	9									

TOTAL GAS PROD: 43,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,522

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	809	1	841	2	Y	167	162	0			10
							184	9									
*02	1652	X	1465	-0-	-187	-0-	615	1	699	2	Y	137	144	0			3
							151	9									
*03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	687	1	1032	2	Y	219	217	0	1	8	4
							241	9									
*04	1830	X	1744	-0-	-86	-0-	550	1	943	2	Y	204	203	0			5
							27	4	224	9							
*05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	763	1	942	2	Y	211	209	0			7
							10	4	232	9							
*06	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	749	1	905	2	Y	231	233	0			5
							1	4	254	9							
*07	1984	X	1788	-0-	-196	-0-	626	1	882	2	Y	253	250	0			8
							2	4	278	9							
*08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	589	1	2105	2	Y	174	176	0			6
							191	9									
*09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	608	1	2058	2	Y	170	169	0			7
							187	9									
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	759	1	1975	2	Y	180	177	0			10
							198	9									
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	694	1	1995	2	Y	182	185	0			7
							200	9									
12	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	717	1	1890	2	Y	184	183	0			8
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 27,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	6355	X	5991	-0-		-364		-0-	11	1	5705	2	Y	235	235	1			6
									16	4	259	9							
02	6048	X	5677	-0-		-371		-0-	123	1	5310	2	Y	208	208	1	1	8	5
									15	4	229	9							
03	6696	X	6170	-0-		-526		-0-	164	1	5702	2	Y	243	245	1	1	8	2
									37	4	267	9							
04	5970	X	5907	-0-		-63		-0-	33	1	5634	2	Y	189	187	1			4
									32	4	208	9							
05	6293	X	5316	-0-		-977		-0-	22	1	5113	2	Y	143	144	1			3
									24	4	157	9							
06	6090	X	5920	-0-		-170		-0-	19	1	5661	2	Y	199	195	1			7
									21	4	219	9							
07	6293	X	5913	-0-		-380		-0-	24	1	5665	2	Y	200	204	1			3
									4	4	220	9							
08	6619	X	6619	-0-		-0-		-0-	16	1	6380	2	Y	202	201	1			4
									1	4	222	9							
09	6124	X	6124	-0-		-0-		-0-	12	1	5985	2	Y	112	113	1			3
									4	4	123	9							
10	6107	X	6079	-0-		-28		-0-	5897	2	182	9	Y	165	163	1			5
11	6420	X	5857	-0-		-563		-0-	19	1	5639	2	Y	180	181	1			4
									1	4	198	9							
12	6634	X	5897	-0-		-737		-0-	5688	2	209	9	Y	190	188	1			6

TOTAL GAS PROD: 71,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,266

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	4805	X	4496	-0-		-309		-0-	702	1	3603	2	Y	173	168	0			10
									1	4	190	9							
*02	4340	X	4216	-0-		-124		-0-	510	1	3519	2	Y	168	174	0			4
									2	4	185	9							
*03	4805	X	4166	-0-		-639		-0-	569	1	3402	2	Y	176	176	0	1	8	3
									1	4	194	9							
*04	4650	X	3540	-0-		-1110		-0-	456	1	2847	2	Y	141	141	0			3
									82	4	155	9							
*05	4805	X	4086	-0-		-719		-0-	630	1	3246	2	Y	161	159	0			5
									33	4	177	9							
*06	4620	X	3825	-0-		-795		-0-	617	1	3037	2	Y	153	155	0			3
									3	4	168	9							
*07	4774	X	4007	-0-		-767		-0-	512	1	3282	2	Y	187	184	0			6
									7	4	206	9							
*08	4208	X	4208	-0-		-0-		-0-	484	1	3496	2	Y	206	205	0			7
									1	4	227	9							
*09	3965	X	3965	-0-		-0-		-0-	497	1	3258	2	Y	190	189	0			8
									1	4	209	9							
*10	4092	X	3664	-0-		-428		-0-	617	1	2846	2	Y	182	180	0			10
									1	4	200	9							
*11	4080	X	3205	-0-		-875		-0-	565	1	2463	2	Y	161	165	0			6
									177	9									
12	4216	X	3120	-0-		-1096		-0-	584	1	2354	2	Y	165	164	0			7
									182	9									

TOTAL GAS PROD: 46,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	859	1	458	2	Y	50	48	0			3
							55	9									
*02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	614	1	422	2	Y	45	47	0			1
							50	9									
*03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	686	1	874	2	Y	126	125	0			2
							139	9									
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	548	1	804	2	Y	112	111	0			3
							23	4	123	9							
*05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	763	1	1095	2	Y	115	114	0			4
							11	4	127	9							
*06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	750	1	1135	2	Y	105	107	0			2
							1	4	116	9							
*07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	627	1	1156	2	Y	117	116	0			3
							2	4	129	9							
*08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	587	1	1256	2	Y	133	132	0			4
							146	9									
*09	2010	X	1922	-0-	-88	-0-	588	1	1200	2	Y	122	121	0			5
							134	9									
*10	2077	X	2014	-0-	-63	-0-	756	1	1128	2	Y	118	116	0			7
							130	9									
*11	2010	X	1926	-0-	-84	-0-	691	1	1108	2	Y	115	118	0			4
							127	9									
12	1984	X	1938	-0-	-46	-0-	713	1	1091	2	Y	122	121	0			5
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 21,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	94	1	1848	2	Y	269	277	0			25
							24	4	296	9							
02	2184	N	2082	-0-	-102	-0-	77	1	1754	2	Y	228	229	0			24
							251	9									
03	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	85	1	1372	2	Y	312	301	0			35
							343	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	231	241	0			25
							313	4	254	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	Y	188	186	0			27
							313	4	207	9							
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	175	180	0			22
							193	9									
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	75	1	2332	2	Y	166	170	0			18
							3	4	183	9							
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	68	1	2341	2	Y	160	157	0			21
							1	4	176	9							
09	2430	N	2422	-0-	-8	-0-	70	1	2185	2	Y	152	153	0			20
							167	9									
10	2604	N	2274	-0-	-330	-0-	84	1	1989	2	Y	183	181	0			22
							201	9									
11	2490	N	2457	-0-	-33	-0-	83	1	2141	2	Y	209	205	0			26
							3	4	230	9							
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	86	1	2407	2	Y	227	227	0			26
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 28,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	274	1	1445	2	Y	368	365	0			15
							11	4	405	9							
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	243	1	1241	2	Y	273	276	0			12
							300	9									
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	282	1	1309	2	Y	250	252	0			10
							275	9									
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	167	1	1223	2	Y	256	253	0			13
							129	4	282	9							
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	241	1	1431	2	Y	241	245	0			9
							265	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1665	2	Y	302	293	0			18
							1	4	332	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	285	1	1590	2	Y	272	275	0			15
							3	4	299	9							
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	2	Y	267	272	0			10
							294	9									
09	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	278	1	1541	2	Y	293	289	0			14
							322	9									
10	2325	X	1922	-0-	-403	-0-	302	1	1353	2	Y	243	244	0			13
							267	9									
11	2250	X	1463	-0-	-787	-0-	224	1	1029	2	Y	191	194	0			10
							210	9									
12	2201	X	1626	-0-	-575	-0-	275	1	1133	2	Y	198	194	0			14
							218	9									

TOTAL GAS PROD: 23,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,154

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	576	-0-	-788	-0-	204	1	300	2	Y	64	62	0			3
							2	4	70	9							
02	504	X	443	-0-	-61	-0-	221	1	186	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	252	1	418	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
04	570	X	331	-0-	-239	-0-	146	1	128	2	Y	40	42	0			2
							13	4	44	9							
05	589	X	409	-0-	-180	-0-	199	1	155	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	241	1	531	2	Y	232	220	0			14
							255	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	2	Y	467	456	0			25
							2	4	514	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	810	2	Y	346	359	0			12
							381	9									
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	222	1	1019	2	Y	183	186	0			9
							201	9									
10	1829	N	1343	-0-	-486	-0-	248	1	924	2	Y	155	156	0			8
							171	9									
11	3000	N	4262	-0-	1262	1262	243	1	3370	2	Y	590	568	0			30
							649	9									
12	3100	N	4766	-0-	1666	2928	261	1	3816	2	Y	626	613	0			43
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 18,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	1552	-0-	-1858	-0-	163	1	1063	2	Y	289	297	0			12
							8	4	318	9							
02	3080	X	3020	-0-	-60	-0-	254	1	2196	2	Y	517	506	0			23
							1	4	569	9							
03	3379	X	1931	-0-	-1448	-0-	230	1	1389	2	Y	284	296	0			11
							312	9									
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	167	1	1561	2	Y	350	344	0			17
							165	4	385	9							
05	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	203	1	1961	2	Y	363	366	0			14
							399	9									
06	3240	X	2131	-0-	-1109	-0-	283	1	1492	2	Y	323	317	0			20
							1	4	355	9							
07	3348	X	2228	-0-	-1120	-0-	288	1	1565	2	Y	338	340	0			18
							3	4	372	9							
08	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	274	1	1412	2	Y	320	327	0			11
							352	9									
09	2490	X	2163	-0-	-327	-0-	270	1	1493	2	Y	364	358	0			17
							400	9									
10	2573	X	2008	-0-	-565	-0-	293	1	1370	2	Y	314	315	0			16
							345	9									
11	2160	X	1867	-0-	-293	-0-	205	1	1317	2	Y	314	314	0			16
							345	9									
12	2232	X	346	-0-	-1886	-0-	234	1	90	2	Y	20	35	0			1
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 24,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	49	1	23	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	1	61	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	199	1	341	2	Y	21	18	0			4
							38	4	23	9							
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	395	2	Y	22	22	0			4
							1	4	24	9							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	174	1	427	2	Y	23	22	0			5
							1	4	25	9							
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	188	1	430	2	Y	22	23	0			4
							3	4	24	9							
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	177	1	485	2	Y	30	28	0			6
							33	9									
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	204	1	343	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
10	651	N	352	-0-	-299	-0-	171	1	162	2	Y	17	19	0			4
							19	9									
11	660	N	283	-0-	-377	-0-	190	1	78	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
12	589	N	261	-0-	-328	-0-	184	1	65	2	Y	11	12	0			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

01	9951	X	6197	-0-	-3754	-0-	8	1	5866	2	Y	282	280	0	1	8	4
							13	4	310	9							
02	8988	X	4815	-0-	-4173	-0-	9	1	4531	2	Y	245	240	0	1	8	8
							5	4	270	9							
03	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	9	1	4981	2	Y	302	287	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	13	1	7624	2	Y	476	469	0	1	8	14
							240	4	524	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	14	1	8782	2	Y	544	545	0	1	8	12
							3	4	598	9							
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	17	1	6017	2	Y	371	373	0			10
							7	4	408	9							
07	8680	X	5997	-0-	-2683	-0-	14	1	5641	2	Y	272	274	0			8
							43	4	299	9							
08	9393	X	5920	-0-	-3473	-0-	15	1	5676	2	Y	208	211	0			5
							229	9									
09	9090	X	5426	-0-	-3664	-0-	14	1	5163	2	Y	212	212	0			5
							16	4	233	9							
10	9393	X	5763	-0-	-3630	-0-	14	1	5501	2	Y	222	217	0			10
							4	4	244	9							
11	6450	X	5300	-0-	-1150	-0-	13	1	5038	2	Y	226	226	0			10
							249	9									
12	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	12	1	4678	2	Y	243	244	0			9
							2	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 73,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2350	-0-	-905	-0-	195	1	1810	2	Y	311	311	0	1	8	1
							3	4	342	9							
02	3276	X	2784	-0-	-492	-0-	158	1	2225	2	Y	363	362	0	1	8	1
							2	4	399	9							
03	3627	X	2227	-0-	-1400	-0-	193	1	1725	2	Y	280	265	0	15	1	1
							1	4	308	9							
04	3510	X	1975	-0-	-1535	-0-	163	1	1495	2	Y	270	269	0	1	8	1
							20	4	297	9							
05	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	200	1	1801	2	Y	318	318	0			1
							11	4	350	9							
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	181	1	1708	2	Y	308	308	0			1
							4	4	339	9							
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	189	1	2408	2	Y	425	424	0			2
							25	4	468	9							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	Y	405	404	0			3
							4	4	446	9							
09	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	181	1	2436	2	Y	376	377	0			2
							414	9									
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	187	1	3014	2	Y	413	413	0			2
							1	4	454	9							
11	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	192	1	2661	2	Y	396	395	0			3
							1	4	436	9							
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	Y	369	369	0			3
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 33,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,234

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6386	X	4913	-0-	-1473	-0-	40	1	4729	2	Y	120	120	1			4
							12	4	132	9							
02	5964	X	2128	-0-	-3836	-0-	19	1	2043	2	Y	53	55	1			2
							8	4	58	9							
03	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	19	1	2592	2	Y	65	66	1			1
							7	4	72	9							
04	4740	X	48	-0-	-4692	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	32	1	3146	2	Y	78	75	1			3
							12	4	86	9							
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	85	1	11742	2	Y	197	193	1			7
							55	4	217	9							
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	45	1	5934	2	Y	88	92	1			3
							44	4	97	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	38	1	5570	2	Y	80	81	1			2
							7	4	88	9							
09	12090	X	6747	-0-	-5343	-0-	49	1	6576	2	Y	96	94	1			4
							16	4	106	9							
10	12493	X	8010	-0-	-4483	-0-	54	1	7811	2	Y	125	124	1			5
							7	4	138	9							
11	12090	X	1692	-0-	-10398	-0-	13	1	1650	2	Y	26	29	1			2
							29	9									
12	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7170	-0-	-1975	-0-	59	1	6914	2	Y	163	164	1	1	8	5
							18	4	179	9							
02	7924	X	5839	-0-	-2085	-0-	52	1	5601	2	Y	149	148	1	1	8	5
							22	4	164	9							
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	63	1	8634	2	Y	229	228	1	1	8	5
							22	4	252	9							
04	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	66	1	7924	2	Y	150	151	1	1	8	3
							22	4	165	9							
05	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	74	1	7404	2	Y	135	132	1	1	8	5
							28	4	149	9							
06	8670	X	8209	-0-	-461	-0-	58	1	7966	2	Y	134	134	1			5
							38	4	147	9							
07	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	62	1	8183	2	Y	139	139	1			5
							61	4	153	9							
08	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	56	1	8128	2	Y	133	135	1			3
							10	4	146	9							
09	8220	X	7459	-0-	-761	-0-	54	1	7279	2	Y	98	97	1			4
							18	4	108	9							
10	8494	X	7592	-0-	-902	-0-	51	1	7428	2	Y	96	96	1			4
							7	4	106	9							
11	8220	X	4865	-0-	-3355	-0-	38	1	4761	2	Y	59	59	1			4
							1	4	65	9							
12	8463	X	2457	-0-	-6006	-0-	26	1	2395	2	Y	32	34	1			2
							1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 85,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3844	-0-	-3286	-0-	31	1	3663	2	Y	128	131	1			4
							9	4	141	9							
02	6832	X	2664	-0-	-4168	-0-	23	1	2531	2	Y	91	92	1			3
							10	4	100	9							
03	7564	X	5382	-0-	-2182	-0-	37	1	5159	2	Y	157	156	1			4
							13	4	173	9							
04	7320	X	2005	-0-	-5315	-0-	16	1	1939	2	Y	41	44	1			1
							5	4	45	9							
05	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	48	1	4764	2	Y	99	96	1			4
							18	4	109	9							
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	45	1	6184	2	Y	92	93	1			3
							29	4	101	9							
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	63	1	8321	2	Y	216	211	1			8
							62	4	238	9							
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	47	1	6881	2	Y	140	145	1			3
							8	4	154	9							
09	6360	X	3977	-0-	-2383	-0-	29	1	3854	2	Y	76	76	1			3
							10	4	84	9							
10	8680	X	5947	-0-	-2733	-0-	40	1	5774	2	Y	116	114	1			5
							5	4	128	9							
11	8400	X	2290	-0-	-6110	-0-	18	1	2225	2	Y	43	45	1			3
							47	9									
12	8680	X	6961	-0-	-1719	-0-	73	1	6728	2	Y	144	136	1			11
							2	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 60,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	10036	-0-	-1930	-0-	83	1	9732	2	Y	178	178	1	1	8	6
							25	4	196	9							
02	10808	X	8476	-0-	-2332	-0-	75	1	8173	2	Y	179	177	1	1	8	7
							31	4	197	9							
03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	2	Y	262	262	1	1	8	6
							31	4	288	9							
04	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	87	1	10528	2	Y	193	195	1	1	8	3
							30	4	212	9							
05	10664	X	10653	-0-	-11	-0-	103	1	10307	2	Y	185	180	1	1	8	7
							39	4	204	9							
06	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	80	1	11028	2	Y	113	116	1			4
							52	4	124	9							
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	98	1	13007	2	Y	174	171	1			7
							97	4	191	9							
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	93	1	13550	2	Y	203	205	1			5
							16	4	223	9							
09	11280	X	10913	-0-	-367	-0-	79	1	10592	2	Y	196	193	1			8
							26	4	216	9							
10	13392	X	10427	-0-	-2965	-0-	70	1	10138	2	Y	191	191	1			8
							9	4	210	9							
11	13440	X	9247	-0-	-4193	-0-	72	1	8995	2	Y	162	160	1			10
							2	4	178	9							
12	13888	X	4635	-0-	-9253	-0-	48	1	4485	2	Y	91	94	1			7
							2	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 126,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	155	1	33	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
02	2800	N	3606	-0-	806	806	137	1	2487	2	Y	890	885	0	2	8	3
							3	4	979	9							
03	1308	N	502	-0-	-806	-0-	167	1	260	2	Y	68	67	0	4	1	-0-
							75	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	502	2	Y	31	31	0			-0-
							7	4	34	9							
05	1147	X	878	-0-	-269	-0-	172	1	658	2	Y	40	40	0			-0-
							4	4	44	9							
06	1110	X	763	-0-	-347	-0-	150	1	567	2	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							
07	899	X	482	-0-	-417	-0-	162	1	280	2	Y	34	34	0			-0-
							3	4	37	9							
08	868	X	585	-0-	-283	-0-	167	1	367	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
09	840	X	461	-0-	-379	-0-	120	1	298	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
10	868	X	651	-0-	-217	-0-	128	1	461	2	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	137	1	490	2	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	431	2	Y	47	47	0			-0-
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	283	1	802	2	Y	305	302	0			13
							6	4	336	9							
02	1540	N	1184	-0-	-356	-0-	273	1	669	2	Y	220	223	0			10
							242	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	338	1	1047	2	Y	299	297	0			12
							329	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173	1	913	2	Y	279	277	0			14
							96	4	307	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	188	1	1839	2	Y	366	366	0			14
							403	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	184	1	1443	2	Y	285	282	0			17
							1	4	314	9							
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	196	1	1428	2	Y	254	257	0			14
							3	4	279	9							
08	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	168	1	1067	2	Y	187	194	0			7
							206	9									
09	2340	X	1260	-0-	-1080	-0-	198	1	852	2	Y	191	189	0			9
							210	9									
10	2418	X	1553	-0-	-865	-0-	220	1	1017	2	Y	287	281	0			15
							316	9									
11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	196	1	1380	2	Y	405	399	0			21
							446	9									
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	227	1	1621	2	Y	445	435	0			31
							490	9									

TOTAL GAS PROD: 20,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,523

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	977	-0-	-1410	-0-	260	1	583	2	Y	118	118	0			5
							4	4	130	9							
02	2156	X	842	-0-	-1314	-0-	254	1	493	2	Y	86	87	0			4
							95	9									
03	1271	X	903	-0-	-368	-0-	298	1	492	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	1170	X	616	-0-	-554	-0-	121	1	351	2	Y	97	96	0			5
							37	4	107	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	242	1	2311	2	Y	595	577	0			23
							655	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	325	1	1955	2	Y	544	534	0			33
							1	4	598	9							
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	325	1	1669	2	Y	396	408	0			21
							3	4	436	9							
08	3193	X	1982	-0-	-1211	-0-	306	1	1350	2	Y	296	306	0			11
							326	9									
09	3090	X	1559	-0-	-1531	-0-	298	1	999	2	Y	238	238	0			11
							262	9									
10	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	314	1	1101	2	Y	246	244	0			13
							271	9									
11	2880	X	1717	-0-	-1163	-0-	248	1	1171	2	Y	271	270	0			14
							298	9									
12	2418	X	2365	-0-	-53	-0-	192	1	1757	2	Y	378	366	0			26
							416	9									

TOTAL GAS PROD: 21,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	265	1	2098	2	Y	720	715	0	1	8	30
							15	4	792	9							
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	244	1	2051	2	Y	607	610	0	1	8	26
							1	4	668	9							
03	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	231	1	1801	2	Y	327	340	0			13
							360	9									
04	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	165	1	1756	2	Y	358	353	0			18
							185	4	394	9							
05	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	235	1	1753	2	Y	294	301	0			11
							323	9									
06	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	251	1	1661	2	Y	301	294	0			18
							1	4	331	9							
07	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	283	1	1856	2	Y	337	337	0			18
							3	4	371	9							
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	259	1	2045	2	Y	394	398	0			14
							433	9									
09	2490	X	2406	-0-	-84	-0-	247	1	1743	2	Y	378	374	0			18
							416	9									
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	263	1	2124	2	Y	434	429	0			23
							477	9									
11	2640	X	2034	-0-	-606	-0-	239	1	1456	2	Y	308	315	0			16
							339	9									
12	2728	X	1547	-0-	-1181	-0-	115	1	1187	2	Y	223	224	0			15
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 29,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,681

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1795	-0-	-871	-0-	204	1	1207	2	Y	341	332	0			14
							9	4	375	9							
02	2408	X	1449	-0-	-959	-0-	254	1	942	2	Y	230	234	0			10
							253	9									
03	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	295	1	1220	2	Y	278	277	0			11
							306	9									
04	2070	X	911	-0-	-1159	-0-	106	1	554	2	Y	175	177	0			9
							58	4	193	9							
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	2370	2	Y	718	700	0			27
							790	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	279	1	1945	2	Y	639	627	0			39
							1	4	703	9							
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	301	1	1759	2	Y	461	475	0			25
							3	4	507	9							
08	3317	X	2185	-0-	-1132	-0-	276	1	1501	2	Y	371	383	0			13
							408	9									
09	3210	X	2062	-0-	-1148	-0-	278	1	1366	2	Y	380	375	0			18
							418	9									
10	3317	X	2487	-0-	-830	-0-	244	1	1780	2	Y	421	417	0			22
							463	9									
11	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	259	1	1456	2	Y	344	349	0			17
							378	9									
12	2573	X	1936	-0-	-637	-0-	105	1	1487	2	Y	313	309	0			21
							344	9									

TOTAL GAS PROD: 25,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	60	1	7019	2	Y	267	267	1	1	8	9
							18	4	294	9							
02	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	61	1	6635	2	Y	258	256	1	1	8	10
							26	4	284	9							
03	7595	X	6353	-0-	-1242	-0-	44	1	6098	2	Y	178	183	1	1	8	4
							15	4	196	9							
04	7350	X	5247	-0-	-2103	-0-	42	1	5053	2	Y	125	127	1			2
							14	4	138	9							
05	7750	X	1840	-0-	-5910	-0-	18	1	1768	2	Y	43	43	1			2
							7	4	47	9							
06	7500	X	241	-0-	-7259	-0-	2	1	232	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							
07	7750	X	205	-0-	-7545	-0-	1	1	197	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	56	1	8083	2	Y	191	187	1			4
							10	4	210	9							
09	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	67	1	9026	2	Y	202	198	1			8
							22	4	222	9							
10	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	55	1	7953	2	Y	216	215	1			9
							7	4	238	9							
11	8100	X	3635	-0-	-4465	-0-	28	1	3485	2	Y	110	112	1			7
							1	4	121	9							
12	9641	X	3650	-0-	-5991	-0-	38	1	3477	2	Y	122	120	1			9
							1	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 61,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	640	-0-	-1406	-0-	1	1	514	2	Y	113	112	0			2
							1	4	124	9							
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	Y	95	94	0			3
							105	9									
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	188	2	44	9	Y	40	40	0	2	1	1
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	267	2	8	4	Y	59	58	0			2
							65	9									
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	1	1	392	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	Y	97	96	0			3
							1	4	107	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	1	1	211	2	Y	40	42	0			1
							44	9									
09	570	N	287	-0-	-283	-0-	1	1	248	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
10	620	N	176	-0-	-444	-0-	150	2	26	9	Y	24	24	0			1
11	240	N	130	-0-	-110	-0-	106	2	24	9	Y	22	22	0			1
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	185	1	121	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	1	1	486	2	Y	127	126	0			2
							1	4	140	9							
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	1	1	676	2	Y	120	118	0			4
							1	4	132	9							
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	1	1	440	2	Y	39	40	0	2	1	1
							43	9									
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	1	1	345	2	Y	39	39	0			1
							11	4	43	9							
05	899	N	415	-0-	-484	-0-	1	1	374	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	203	1	113	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1894	-0-	-1547	-0-	259	1	1209	2	Y	379	388	0			16
							9	4	417	9							
02	3192	X	1606	-0-	-1586	-0-	259	1	1039	2	Y	280	284	0			12
							308	9									
03	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	288	1	2114	2	Y	497	490	0			19
							547	9									
04	3420	X	2220	-0-	-1200	-0-	173	1	1451	2	Y	403	402	0			20
							153	4	443	9							
05	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	165	1	1854	2	Y	435	438	0			17
							479	9									
06	2850	X	2098	-0-	-752	-0-	164	1	1523	2	Y	373	367	0			23
							1	4	410	9							
07	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	175	1	1722	2	Y	357	361	0			19
							3	4	393	9							
08	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	161	1	2143	2	Y	461	464	0			16
							507	9									
09	2430	X	1458	-0-	-972	-0-	154	1	1029	2	Y	250	254	0			12
							275	9									
10	2511	X	2226	-0-	-285	-0-	159	1	1652	2	Y	377	369	0			20
							415	9									
11	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	174	1	1256	2	Y	297	302	0			15
							327	9									
12	2821	X	1236	-0-	-1585	-0-	173	1	854	2	Y	190	192	0			13
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 25,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,299

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3064	-0-	-1741	-0-	226	1	2551	2	Y	256	256	0			1
							5	4	282	9							
02	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	147	1	2396	2	Y	230	229	0	1	8	1
							3	4	253	9							
03	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	254	1	2953	2	Y	250	237	0	13	1	1
							2	4	275	9							
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	223	1	2937	2	Y	257	256	0	1	8	1
							40	4	283	9							
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	269	1	2961	2	Y	263	263	0			1
							19	4	289	9							
06	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	248	1	2724	2	Y	253	253	0			1
							7	4	278	9							
07	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	260	1	2596	2	Y	250	250	0			1
							27	4	275	9							
08	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	258	1	2625	2	Y	254	253	0			2
							4	4	279	9							
09	3480	X	2714	-0-	-766	-0-	236	1	2225	2	Y	230	231	0			1
							253	9									
10	3534	X	2733	-0-	-801	-0-	244	1	2233	2	Y	232	232	0			1
							1	4	255	9							
11	3270	X	2663	-0-	-607	-0-	249	1	2162	2	Y	228	228	0			1
							1	4	251	9							
12	3162	X	2578	-0-	-584	-0-	236	1	2085	2	Y	234	233	0			2
							257	9									

TOTAL GAS PROD: 36,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,937

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	247	1	2794	2	Y	175	175	0			1
							5	4	193	9							
02	3108	X	1680	-0-	-1428	-0-	202	1	1369	2	Y	97	98	0			-0-
							2	4	107	9							
03	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	230	1	2018	2	Y	130	122	0	7	1	1
							1	4	143	9							
04	3330	X	2507	-0-	-823	-0-	179	1	2138	2	Y	146	146	0			1
							29	4	161	9							
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	244	1	2553	2	Y	170	171	0			-0-
							16	4	187	9							
06	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	229	1	2103	2	Y	150	149	0			1
							5	4	165	9							
07	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	244	1	1401	2	Y	110	110	0			1
							15	4	121	9							
08	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	234	1	1422	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
09	2910	X	2124	-0-	-786	-0-	221	1	1767	2	Y	124	124	0			1
							136	9									
10	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	223	1	1746	2	Y	119	119	0			1
							1	4	131	9							
11	2490	X	1912	-0-	-578	-0-	229	1	1541	2	Y	129	129	0			1
							142	9									
12	2201	X	1944	-0-	-257	-0-	229	1	1555	2	Y	145	145	0			1
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 26,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1161	-0-	-513	-0-	279	1	801	2	Y	72	72	0			-0-
							2	4	79	9							
02	1036	X	909	-0-	-127	-0-	244	1	607	2	Y	52	52	0			-0-
							1	4	57	9							
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	324	1	776	2	Y	91	86	0	5	1	-0-
							100	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	257	1	317	2	Y	140	139	0			1
							4	4	154	9							
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	297	1	374	2	Y	161	162	0			-0-
							2	4	177	9							
06	1170	N	667	-0-	-503	-0-	222	1	299	2	Y	132	132	0			-0-
							1	4	145	9							
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	283	1	459	2	Y	211	210	0			1
							5	4	232	9							
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	280	1	472	2	Y	213	213	0			1
							1	4	234	9							
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	267	1	1391	2	Y	164	164	0			1
							180	9									
10	3100	N	3165	-0-	65	65	284	1	2571	2	Y	281	281	0			1
							1	4	309	9							
11	3000	N	3092	-0-	92	157	278	1	2470	2	Y	312	311	0			2
							1	4	343	9							
12	3100	N	3240	-0-	140	297	253	1	2628	2	Y	326	326	0			2
							359	9									

TOTAL GAS PROD: 18,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,155

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	606	-0-	-1502	-0-	274	1	313	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
02	1288	X	517	-0-	-771	-0-	216	1	286	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1302	X	1252	-0-	-50	-0-	275	1	892	2	Y	76	72	0	4	1	-0-
							1	4	84	9							
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	233	1	1249	2	Y	134	133	0			1
							17	4	147	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	285	1	1658	2	Y	158	159	0			-0-
							10	4	174	9							
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	258	1	1934	2	Y	231	230	0			1
							5	4	254	9							
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	269	1	1560	2	Y	265	265	0			1
							16	4	292	9							
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1573	2	Y	273	272	0			2
							2	4	300	9							
09	2460	X	2059	-0-	-401	-0-	249	1	1590	2	Y	200	201	0			1
							220	9									
10	2542	X	2245	-0-	-297	-0-	255	1	1857	2	Y	120	120	0			1
							1	4	132	9							
11	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	277	1	2098	2	Y	137	137	0			1
							1	4	151	9							
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	265	1	2312	2	Y	143	143	0			1
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 22,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4535	-0-	-890	-0-	211	1	3042	2	Y	1145	1142	0	1	8	48
							22	4	1260	9							
02	4900	X	3807	-0-	-1093	-0-	180	1	2671	2	Y	868	877	0	1	8	38
							1	4	955	9							
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	231	1	4325	2	Y	1221	1211	0	1	8	47
							1343	9									
04	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	145	1	2624	2	Y	813	819	0	1	8	40
							277	4	894	9							
05	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	189	1	3478	2	Y	868	875	0			33
							955	9									
06	5700	X	3760	-0-	-1940	-0-	243	1	2695	2	Y	746	734	0			45
							1	4	821	9							
07	5890	X	2758	-0-	-3132	-0-	233	1	1815	2	Y	643	653	0			35
							3	4	707	9							
08	5890	X	3071	-0-	-2819	-0-	237	1	2000	2	Y	758	766	0			27
							834	9									
09	4470	X	2870	-0-	-1600	-0-	232	1	1794	2	Y	767	757	0			37
							844	9									
10	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	235	1	2410	2	Y	968	955	0			50
							1065	9									
11	3750	X	2016	-0-	-1734	-0-	163	1	1270	2	Y	530	553	0			27
							583	9									
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	236	1	2376	2	Y	879	846	0			60
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 44,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,206

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6752	-0-	-3385	-0-	26	1	6462	2	Y	239	215	1	1	8	39
							1	4	263	9							
02	9156	X	3951	-0-	-5205	-0-	13	1	3784	2	Y	130	151	1			18
							11	4	143	9							
03	9269	X	6333	-0-	-2936	-0-	22	1	6104	2	Y	188	184	1			22
							207	9									
04	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	18	1	5934	2	Y	177	168	1			31
							31	4	195	9							
05	7378	X	1408	-0-	-5970	-0-	4	1	1360	2	Y	39	66	1			4
							1	4	43	9							
06	6540	X	359	-0-	-6181	-0-	1	1	349	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
09	6180	X	4055	-0-	-2125	-0-	4	1	3964	2	Y	79	66	1			13
							87	9									
10	18932	X	18932	-0-	-0-	-0-	28	1	18384	2	Y	443	409	1			47
							33	4	487	9							
11	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13	1	12785	2	Y	358	353	1			52
							394	9									
12	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	10	1	11275	2	Y	342	351	1			43
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 72,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	10148	-0-	-3306	-0-	39	1	9713	2	Y	359	321	1	1	8	59
							1	4	395	9							
02	12152	X	7509	-0-	-4643	-0-	24	1	7192	2	Y	247	271	1	1	8	34
							21	4	272	9							
03	12896	X	9098	-0-	-3798	-0-	32	1	8779	2	Y	261	264	1			31
							287	9									
04	10800	X	9814	-0-	-986	-0-	28	1	9423	2	Y	285	265	1	1	8	50
							49	4	314	9							
05	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	37	1	11974	2	Y	341	357	1	2	8	32
							7	4	375	9							
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	38	1	10974	2	Y	324	308	1			48
							356	9									
07	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	18	1	10867	2	Y	290	297	1			41
							319	9									
08	12400	X	10161	-0-	-2239	-0-	17	1	9983	2	Y	146	136	1			51
							161	9									
09	12000	X	9616	-0-	-2384	-0-	9	1	9453	2	Y	140	168	1			23
							154	9									
10	12400	X	11070	-0-	-1330	-0-	17	1	10817	2	Y	196	198	1			21
							20	4	216	9							
11	11370	X	9683	-0-	-1687	-0-	10	1	9454	2	Y	199	191	1			29
							219	9									
12	11191	X	10422	-0-	-769	-0-	9	1	10140	2	Y	248	246	1			31
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 122,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,036

STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9303	-0-	-1733	-0-	37	1	9003	2	Y	238	214	1	1	8	39
							1	4	262	9							
02	9996	X	7668	-0-	-2328	-0-	25	1	7420	2	Y	183	196	1	1	8	25
							22	4	201	9							
03	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	35	1	9670	2	Y	214	214	1			25
							235	9									
04	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	27	1	9016	2	Y	200	189	1	1	8	35
							47	4	220	9							
05	10199	X	9876	-0-	-323	-0-	30	1	9621	2	Y	200	215	1	1	8	19
							5	4	220	9							
06	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	32	1	9323	2	Y	171	165	1			25
							188	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	16	1	9700	2	Y	217	211	1			31
							239	9									
08	9951	X	9310	-0-	-641	-0-	15	1	9110	2	Y	168	140	1			59
							185	9									
09	9570	X	8649	-0-	-921	-0-	8	1	8453	2	Y	171	202	1			28
							188	9									
10	9951	X	8521	-0-	-1430	-0-	13	1	8315	2	Y	162	173	1			17
							15	4	178	9							
11	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	9	1	8994	2	Y	145	141	1			21
							160	9									
12	9951	X	9212	-0-	-739	-0-	8	1	9030	2	Y	158	159	1			20
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 110,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	11979	-0-	-8481	-0-	48	1	11712	2	Y	197	178	1			32
							2	4	217	9							
02	15316	X	10429	-0-	-4887	-0-	34	1	10187	2	Y	162	171	1	1	8	22
							30	4	178	9							
03	12803	X	11571	-0-	-1232	-0-	41	1	11290	2	Y	218	214	1			26
							240	9									
04	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-	32	1	10624	2	Y	258	238	1	1	8	45
							55	4	284	9							
05	12803	X	12541	-0-	-262	-0-	38	1	12176	2	Y	291	308	1	1	8	27
							7	4	320	9							
06	11580	X	10629	-0-	-951	-0-	36	1	10361	2	Y	211	207	1			31
							232	9									
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	19	1	11934	2	Y	227	226	1			32
							250	9									
08	12555	X	11618	-0-	-937	-0-	19	1	11377	2	Y	202	163	1			71
							222	9									
09	12150	X	10452	-0-	-1698	-0-	10	1	10263	2	Y	163	207	1			27
							179	9									
10	12555	X	10385	-0-	-2170	-0-	16	1	10194	2	Y	143	155	1			15
							18	4	157	9							
11	11820	X	10372	-0-	-1448	-0-	10	1	10166	2	Y	178	167	1			26
							196	9									
12	12214	X	10616	-0-	-1598	-0-	9	1	10390	2	Y	197	198	1			25
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 133,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8	4	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	90	2	112	9	Y	102	99	0			3
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	653	2	Y	244	240	0			7
							5	4	268	9							
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	2	Y	227	228	0			6
							250	9									
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	2	Y	101	105	0			2
							3	4	111	9							
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1148	2	Y	108	105	0			5
							1	4	119	9							
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	3	1	1172	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	196	1	938	2	Y	111	112	0			4
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	942	-0-	-5506	-0-	263	1	579	2	Y	90	91	0			-0-
							1	4	99	9							
02	4172	X	1031	-0-	-3141	-0-	251	1	669	2	Y	100	100	0			-0-
							1	4	110	9							
03	4619	X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265	2	Y	152	143	0	8	1	1
							1	4	167	9							
04	4080	X	2430	-0-	-1650	-0-	257	1	1942	2	Y	186	186	0			1
							26	4	205	9							
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1751	2	Y	174	175	0			-0-
							11	4	191	9							
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	176	175	0			1
							4	4	194	9							
07	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	279	1	1261	2	Y	136	136	0			1
							13	4	150	9							
08	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	296	1	1329	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							
09	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	259	1	1615	2	Y	151	151	0			1
							166	9									
10	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	281	1	1761	2	Y	164	164	0			1
							1	4	180	9							
11	2190	X	1681	-0-	-509	-0-	252	1	1279	2	Y	136	136	0			1
							150	9									
12	2108	X	2010	-0-	-98	-0-	255	1	1571	2	Y	167	167	0			1
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 22,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	260	1	2693	2	Y	160	159	0			1
							5	4	176	9							
02	2240	X	1874	-0-	-366	-0-	280	1	1511	2	Y	74	75	0			-0-
							2	4	81	9							
03	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597	2	Y	140	132	0	7	1	1
							1	4	154	9							
04	3030	X	1911	-0-	-1119	-0-	207	1	1486	2	Y	180	180	0			1
							20	4	198	9							
05	3131	X	2028	-0-	-1103	-0-	264	1	1550	2	Y	185	185	0			1
							10	4	204	9							
06	3030	X	1959	-0-	-1071	-0-	237	1	1517	2	Y	183	183	0			1
							4	4	201	9							
07	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	241	1	1153	2	Y	168	168	0			1
							12	4	185	9							
08	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	254	1	1179	2	Y	175	175	0			1
							2	4	193	9							
09	1950	X	1746	-0-	-204	-0-	226	1	1334	2	Y	169	169	0			1
							186	9									
10	2015	X	1637	-0-	-378	-0-	241	1	1213	2	Y	165	165	0			1
							1	4	182	9							
11	1950	X	1730	-0-	-220	-0-	216	1	1354	2	Y	145	145	0			1
							160	9									
12	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	241	1	1908	2	Y	187	187	0			1
							206	9									

TOTAL GAS PROD: 23,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	226	1	842	2	Y	120	119	0			1
							2	4	132	9							
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	196	1	709	2	Y	95	96	0			-0-
							1	4	105	9							
03	1395	N	952	-0-	-443	-0-	232	1	628	2	Y	84	80	0	4	1	-0-
							92	9									
04	1170	N	812	-0-	-358	-0-	186	1	532	2	Y	79	79	0			-0-
							7	4	87	9							
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	240	1	697	2	Y	102	102	0			-0-
							4	4	112	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	878	2	Y	131	131	0			-0-
							2	4	144	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	293	1	870	2	Y	136	135	0			1
							9	4	150	9							
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	307	1	1486	2	Y	184	184	0			1
							2	4	202	9							
09	3000	N	4233	-0-	1233	1233	290	1	3559	2	Y	349	348	0			2
							384	9									
10	3100	N	2373	-0-	-727	506	282	1	1869	2	Y	201	202	0			1
							1	4	221	9							
11	1939	N	1433	-0-	-506	-0-	252	1	1025	2	Y	142	142	0			1
							156	9									
12	1581	X	1436	-0-	-145	-0-	274	1	987	2	Y	159	159	0			1
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 19,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,782

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	7	1	5467	2	Y	303	302	0	1	8	5
							12	4	333	9							
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	8	1	4058	2	Y	226	222	0	1	8	8
							4	4	249	9							
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	8	1	4556	2	Y	256	244	0	13	1	7
							1	4	282	9							
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	8	1	4497	2	Y	275	273	0	1	8	8
							142	4	303	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	8	1	5205	2	Y	309	309	0	1	8	7
							2	4	340	9							
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5140	2	Y	301	300	0			8
							6	4	331	9							
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	12	1	5116	2	Y	297	296	0			9
							39	4	327	9							
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	14	1	5150	2	Y	282	284	0			7
							310	9									
09	5490	X	4999	-0-	-491	-0-	13	1	4671	2	Y	273	274	0			6
							15	4	300	9							
10	5673	X	5303	-0-	-370	-0-	13	1	4979	2	Y	279	272	0			13
							4	4	307	9							
11	5490	X	4887	-0-	-603	-0-	12	1	4568	2	Y	279	280	0			12
							307	9									
12	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	12	1	4439	2	Y	320	321	0			11
							2	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 61,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	2	1	1159	2	Y	80	79	0			1
							2	4	88	9							
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	6	1	3162	2	Y	209	202	0	1	8	7
							3	4	230	9							
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	6	1	3433	2	Y	228	218	0	11	1	6
							1	4	251	9							
04	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			Y	-0-	6	0			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 8,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	123	2	11	9	Y	10	12	0			-0-
02	4732	X	56	-0-	-4676	-0-	52	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	5239	X	30	-0-	-5209	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	2	1	972	2	Y	75	73	0			2
							31	4	83	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	4	1	2324	2	Y	188	186	0			4
							1	4	207	9							
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	2	Y	181	180	0			5
							19	4	199	9							
08	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	6	1	2175	2	Y	193	193	0			5
							212	9									
09	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2411	2	Y	187	188	0			4
							8	4	206	9							
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	7	1	2861	2	Y	214	208	0			10
							2	4	235	9							
11	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	6	1	2249	2	Y	176	179	0			7
							194	9									
12	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	246	1	2580	2	Y	182	183	0			6
							1	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 21,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4270	-0-	-473	-0-	5	1	3927	2	Y	300	299	0	1	8	5
							8	4	330	9							
02	5348	X	4079	-0-	-1269	-0-	7	1	3767	2	Y	274	269	0	1	8	9
							4	4	301	9							
03	5921	X	4489	-0-	-1432	-0-	7	1	4149	2	Y	302	288	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	5730	X	1858	-0-	-3872	-0-	3	1	1673	2	Y	117	121	0			4
							53	4	129	9							
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4371	X	5	-0-	-4366	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	279	1	5655	2	Y	252	243	0			9
							3	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	7	1	5199	2	Y	406	404	0	1	8	6
							11	4	447	9							
02	6300	X	5232	-0-	-1068	-0-	9	1	4831	2	Y	352	345	0	1	8	12
							5	4	387	9							
03	6975	X	5869	-0-	-1106	-0-	9	1	5440	2	Y	381	363	0	19	1	10
							1	4	419	9			1	8			
04	6750	X	2628	-0-	-4122	-0-	4	1	2373	2	Y	160	165	0			5
							75	4	176	9							
05	5797	X	52	-0-	-5745	-0-	49	2	3	9	Y	3	8	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	281	-0-	-5578	-0-	1	1	258	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
08	5859	X	41	-0-	-5818	-0-	39	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
09	2640	X	93	-0-	-2547	-0-	86	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	279	X	20	-0-	-259	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	367	1	4287	2	Y	68	66	0			2
							2	4	75	9							

TOTAL GAS PROD: 24,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	8	1	6263	2	Y	435	433	0	1	8	7
							13	4	479	9							
02	6944	X	5981	-0-	-963	-0-	11	1	5559	2	Y	368	361	0	1	8	13
							6	4	405	9							
03	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	11	1	6231	2	Y	452	429	0	23	1	12
							2	4	497	9			1	8			
04	7440	X	2926	-0-	-4514	-0-	5	1	2618	2	Y	201	206	0	1	8	6
							82	4	221	9							
05	6944	X	82	-0-	-6862	-0-	75	2	7	9	Y	6	12	0			-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	262	1	6762	2	Y	508	490	0			18
							3	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 30,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	4	1	3325	2	Y	190	190	0			3
							7	4	209	9							
02	8288	X	2940	-0-	-5348	-0-	5	1	2766	2	Y	151	149	0			5
							3	4	166	9							
03	9176	X	3863	-0-	-5313	-0-	6	1	3610	2	Y	224	212	0	11	1	6
							1	4	246	9							
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	230	228	0	1	8	7
							113	4	253	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	9	1	5887	2	Y	368	366	0	1	8	8
							2	4	405	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	18	1	6213	2	Y	386	384	0			10
							7	4	425	9							
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	16	1	6783	2	Y	321	321	0			10
							52	4	353	9							
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	18	1	6741	2	Y	203	208	0			5
							223	9									
09	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	19	1	6832	2	Y	241	240	0			6
							22	4	265	9							
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	19	1	7454	2	Y	260	254	0			12
							6	4	286	9							
11	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	17	1	6741	2	Y	251	252	0			11
							276	9									
12	7378	X	5838	-0-	-1540	-0-	15	1	5556	2	Y	240	242	0			9
							3	4	264	9							

TOTAL GAS PROD: 69,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	16224	-0-	-2500	-0-	34	1	15658	2	Y	271	273	1			9
							234	4	298	9							
02	19992	X	11528	-0-	-8464	-0-	21	1	11204	2	Y	199	201	1	1	8	6
							84	4	219	9							
03	22134	X	13638	-0-	-8496	-0-	76	1	13280	2	Y	250	250	1			6
							7	4	275	9							
04	18210	X	11709	-0-	-6501	-0-	22	1	11433	2	Y	166	161	1			11
							71	4	183	9							
05	18817	X	9169	-0-	-9648	-0-	52	1	8954	2	Y	128	133	1			6
							22	4	141	9							
06	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	99	1	16604	2	Y	334	312	1			28
							66	4	367	9							
07	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	75	1	14795	2	Y	261	276	1			13
							13	4	287	9							
08	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	78	1	15138	2	Y	206	211	1			8
							3	4	227	9							
09	16140	X	13735	-0-	-2405	-0-	71	1	13465	2	Y	162	163	1			7
							21	4	178	9							
10	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	162	1	18564	2	Y	258	245	1			20
							3	4	284	9							
11	16140	X	14454	-0-	-1686	-0-	44	1	14172	2	Y	215	223	1			12
							1	4	237	9							
12	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	33	1	15848	2	Y	198	202	1			8
							21	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 173,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	5374	-0-	-3275	-0-	174	1	4833	2	Y	325	323	0	2	8	23
							9	4	358	9							
02	5292	X	4726	-0-	-566	-0-	148	1	4187	2	Y	352	346	0	1	8	28
							4	4	387	9							
03	6851	X	4759	-0-	-2092	-0-	173	1	4187	2	Y	355	372	0			11
							8	4	391	9							
04	6630	X	3811	-0-	-2819	-0-	133	1	3168	2	Y	280	280	0	1	8	10
							202	4	308	9							
05	6851	X	3700	-0-	-3151	-0-	232	1	3132	2	Y	303	304	0			9
							3	4	333	9							
06	5190	X	3708	-0-	-1482	-0-	250	1	3076	2	Y	326	322	0			13
							23	4	359	9							
07	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	233	1	2141	2	Y	242	246	0			9
							9	4	266	9							
08	4774	X	2551	-0-	-2223	-0-	243	1	2084	2	Y	201	202	0			8
							3	4	221	9							
09	3810	X	3163	-0-	-647	-0-	253	1	2659	2	Y	227	221	0			14
							1	4	250	9							
10	3844	X	2956	-0-	-888	-0-	240	1	2438	2	Y	246	249	0			11
							7	4	271	9							
11	3720	X	3008	-0-	-712	-0-	224	1	2513	2	Y	245	247	0			9
							1	4	270	9							
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	228	1	2724	2	Y	275	268	0			16
							1	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 43,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,377

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
02	868	X	174	-0-	-694	-0-	33	1	121	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	237	1	692	2	Y	104	102	0			3
							1	4	114	9							
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	205	1	776	2	Y	115	114	0			4
							50	4	127	9							
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	266	1	906	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1130	2	Y	181	178	0			7
							8	4	199	9							
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	244	1	1324	2	Y	218	217	0			8
							5	4	240	9							
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	261	1	1682	2	Y	243	241	0			10
							2	4	267	9							
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	265	1	1826	2	Y	147	148	0			9
							162	9									
10	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	266	1	2343	2	Y	168	169	0			8
							7	4	185	9							
11	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	265	1	1960	2	Y	130	133	0			5
							1	4	143	9							
12	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	270	1	2284	2	Y	176	171	0			10
							1	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 19,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1400	-0-	-1731	-0-	193	1	1007	2	Y	180	179	0	1	8	13
							2	4	198	9							
02	1876	X	1222	-0-	-654	-0-	213	1	809	2	Y	181	179	0			15
							1	4	199	9							
03	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	232	1	1052	2	Y	217	225	0			7
							2	4	239	9							
04	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	170	1	1355	2	Y	257	253	0	1	8	10
							87	4	283	9							
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	Y	254	256	0			8
							1	4	279	9							
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	188	1	1149	2	Y	317	312	0			13
							9	4	349	9							
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	246	1	1574	2	Y	404	403	0			14
							6	4	444	9							
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1605	2	Y	340	340	0			14
							2	4	374	9							
09	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	260	1	1435	2	Y	296	292	0			18
							326	9									
10	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	254	1	1316	2	Y	296	300	0			14
							4	4	326	9							
11	2190	X	1636	-0-	-554	-0-	255	1	1124	2	Y	233	238	0			9
							1	4	256	9							
12	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	262	1	1487	2	Y	396	382	0			23
							1	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 21,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	4	1	3192	2	Y	213	213	0			3
							7	4	234	9							
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	9	1	4930	2	Y	316	307	0	1	8	11
							5	4	348	9							
03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	10	1	5984	2	Y	382	363	0	19	1	10
							2	4	420	9			1	8			
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	10	1	5470	2	Y	240	242	0	1	8	7
							172	4	264	9							
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	10	1	6558	2	Y	291	290	0	1	8	7
							2	4	320	9							
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	19	1	6408	2	Y	282	281	0			8
							7	4	310	9							
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	18	1	7564	2	Y	237	238	0			7
							58	4	261	9							
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	21	1	7780	2	Y	180	183	0			4
							198	9									
09	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	20	1	7348	2	Y	223	222	0			5
							23	4	245	9							
10	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	20	1	7900	2	Y	217	212	0			10
							6	4	239	9							
11	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	18	1	7136	2	Y	265	264	0			11
							292	9									
12	7998	X	7222	-0-	-776	-0-	18	1	6929	2	Y	246	248	0			9
							4	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 81,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	50	1	9780	2	Y	527	515	0			148
							53	4	580	9							
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	186	1	8743	2	Y	448	366	0			230
							19	4	493	9							
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	148	1	8731	2	Y	517	637	0			110
							68	4	569	9							
04	10320	X	8059	-0-	-2261	-0-	164	1	6671	2	Y	435	459	0	1	8	85
							745	4	479	9							
05	10664	X	8134	-0-	-2530	-0-	99	1	7554	2	Y	428	434	0			79
							10	4	471	9							
06	10140	X	7617	-0-	-2523	-0-	126	1	7031	2	Y	398	392	0			85
							22	4	438	9							
07	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	147	1	7617	2	Y	310	333	0			62
							59	4	341	9							
08	9517	X	8971	-0-	-546	-0-	142	1	8460	2	Y	333	331	0			64
							3	4	366	9							
09	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	168	1	8034	2	Y	341	318	0			87
							375	9									
10	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	165	1	8689	2	Y	353	357	0			83
							388	9									
11	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	166	1	8498	2	Y	392	395	0			80
							5	4	431	9							
12	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	183	1	8561	2	Y	382	384	0			78
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 106,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,864

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

01	6014	X	3843	-0-	-2171	-0-	5	1	3571	2	Y	235	236	0			4
							8	4	259	9							
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-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: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	749	2	Y	134	193	0	1	8	27
							147	9									
02	420	N	212	-0-	-208	-0-	180	1	26	2	Y	5	30	0			2
							6	9									
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0			24
							74	9									
04	960	N	337	-0-	-623	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0			6
							18	4	21	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0			2
							11	9									
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	229	1	16	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	246	1	59	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	267	1	257	2	Y	73	65	0			9
							80	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	266	1	229	2	Y	70	69	0			10
							77	9									
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	285	1	232	2	Y	81	78	0			13
							89	9									
11	570	N	213	-0-	-357	-0-	176	1	27	2	Y	9	20	0			2
							10	9									
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	298	1	790	2	Y	310	273	0			39
							341	9									

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	11545	-0-	-4420	-0-	24	1	11040	2	Y	287	295	1			9
							165	4	316	9							
02	17584	X	9780	-0-	-7804	-0-	18	1	9452	2	Y	217	219	1	1	8	6
							71	4	239	9							
03	20119	X	16874	-0-	-3245	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1			8
							8	4	378	9							
04	19470	X	14810	-0-	-4660	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1			20
							90	4	331	9							
05	20119	X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1			5
							9	4	102	9							
06	16320	X	38	-0-	-16282	-0-	37	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
07	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	88	1	17327	2	Y	413	393	1			20
							15	4	454	9							
08	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	95	1	18447	2	Y	453	455	1			18
							4	4	498	9							
09	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	76	1	14326	2	Y	364	366	1			16
							22	4	400	9							
10	17887	X	12300	-0-	-5587	-0-	103	1	11826	2	Y	335	325	1			26
							2	4	369	9							
11	18420	X	-0-	-0-	-18420	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
12	19034	X	11093	-0-	-7941	-0-	22	1	10756	2	Y	274	263	1			11
							14	4	301	9							

TOTAL GAS PROD: 132,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,082

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	13852	-0-	-222	-0-	60	1	12732	2	Y	796	788	0			169
							184	4	876	9							
02	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	92	1	14999	2	Y	824	778	0	1	8	214
							1	4	906	9							
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	97	1	16593	2	Y	925	857	0			282
							1018	9									
04	13410	X	7853	-0-	-5557	-0-	45	1	6943	2	Y	375	485	0			172
							452	4	413	9							
05	15872	X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172	0			-0-
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-
07	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
09	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-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: 55,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8						Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4379	-0-	-3216	-0-	19	1	4077	2	Y	204	227	0		43
							59	4	224	9						
02	5852	X	19	-0-	-5833	-0-	18	2	1	9	Y	1	44	0		-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-				-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-				-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-				-0-
06	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	141	1	18056	2	Y	341	156	0		185
							32	4	375	9						
07	T. A.		15846	-0-	15846	15846	155	1	14657	2	Y	373	395	0		163
							624	4	410	9						
08	T. A.		14895	-0-	14895	30741	48	1	14428	2	Y	381	329	0		215
							419	9								
09	T. A.		13910	-0-	13910	44651	32	1	13465	2	Y	375	400	0		190
							413	9								
10	59069	X	14418	-0-	-44651	-0-	67	1	13864	2	Y	437	396	0		231
							6	4	481	9						
11	18600	X	13975	-0-	-4625	-0-	39	1	13442	2	Y	449	504	0		176
							494	9								
12	15841	X	14103	-0-	-1738	-0-	29	1	13480	2	Y	538	487	0		227
							2	4	592	9						

TOTAL GAS PROD: 110,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	57	1	1336	2	Y	232	226	0		65
							7	4	255	9						
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	205	1	1293	2	Y	201	163	0		103
							3	4	221	9						
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0		50
							12	4	259	9						
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0		35
							121	4	197	9						
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0		36
							2	4	211	9						
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186	0		41
							4	4	210	9						
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	209	1	1304	2	Y	179	184	0		36
							10	4	197	9						
08	1643	N	848	-0-	-795	-0-	192	1	569	2	Y	79	100	0		15
							87	9								
09	1740	N	817	-0-	-923	-0-	224	1	523	2	Y	64	63	0		16
							70	9								
10	1705	N	797	-0-	-908	-0-	188	1	545	2	Y	58	60	0		14
							64	9								
11	810	N	595	-0-	-215	-0-	205	1	331	2	Y	54	57	0		11
							59	9								
12	837	N	484	-0-	-353	-0-	209	1	232	2	Y	39	42	0		8
							43	9								

TOTAL GAS PROD: 15,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1521	-0-	-835	-0-	55	1	1290	2	Y	154	158	0	43
							7	4	169	9					
02	2184	X	1461	-0-	-723	-0-	209	1	1101	2	Y	135	109	0	69
							2	4	149	9					
03	2976	X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0	39
							12	4	202	9					
04	2190	X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0	30
							167	4	166	9					
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0	30
							2	4	177	9					
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149	0	32
							5	4	166	9					
07	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	212	1	1689	2	Y	141	145	0	28
							13	4	155	9					
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	200	1	1837	2	Y	139	140	0	27
							1	4	153	9					
09	2100	X	1868	-0-	-232	-0-	232	1	1494	2	Y	129	123	0	33
							142	9							
10	2170	X	1923	-0-	-247	-0-	200	1	1569	2	Y	140	140	0	33
							154	9							
11	2130	X	1696	-0-	-434	-0-	215	1	1311	2	Y	154	155	0	32
							1	4	169	9					
12	2201	X	1795	-0-	-406	-0-	215	1	1372	2	Y	189	182	0	39
							208	9							

TOTAL GAS PROD: 22,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,828

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6619	-0-	-976	-0-	217	1	5685	2	Y	577	572	0			33
							82	4	635	9							
02	7728	X	5366	-0-	-2362	-0-	196	1	4512	2	Y	524	500	0			57
							82	4	576	9							
03	8556	X	5913	-0-	-2643	-0-	226	1	5038	2	Y	559	589	0			27
							34	4	615	9							
04	8280	X	6519	-0-	-1761	-0-	262	1	4619	2	Y	742	731	0	1	8	37
							822	4	816	9							
05	7068	X	6010	-0-	-1058	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0			38
							25	4	840	9							
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0			42
							10	4	891	9							
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	225	1	5550	2	Y	883	884	0			41
							46	4	971	9							
08	6727	X	5250	-0-	-1477	-0-	233	1	4391	2	Y	537	543	0			35
							35	4	591	9							
09	6510	X	5405	-0-	-1105	-0-	224	1	4416	2	Y	652	631	0			56
							48	4	717	9							
10	6789	X	4645	-0-	-2144	-0-	305	1	3650	2	Y	597	621	0			32
							33	4	657	9							
11	6570	X	4602	-0-	-1968	-0-	337	1	3530	2	Y	616	608	0			40
							57	4	678	9							
12	6789	X	4942	-0-	-1847	-0-	350	1	3928	2	Y	604	616	0			28
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 68,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,865

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

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	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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	370	1	5488	2	Y	502	520	0			105
							2	4	552	9							
02	6636	X	5931	-0-	-705	-0-	392	1	4926	2	Y	488	485	0			108
							76	4	537	9							
03	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	427	1	5856	2	Y	573	567	0			114
							6	4	630	9							
04	6990	X	5499	-0-	-1491	-0-	246	1	3680	2	Y	452	412	0			154
							1076	4	497	9							
05	7223	X	5661	-0-	-1562	-0-	265	1	4835	2	Y	510	546	0			118
							561	9									
06	6690	X	5261	-0-	-1429	-0-	268	1	4452	2	Y	492	422	0			188
							541	9									
07	6913	X	4257	-0-	-2656	-0-	301	1	3422	2	Y	437	516	0			109
							53	4	481	9							
08	6913	X	3246	-0-	-3667	-0-	249	1	2656	2	Y	250	221	0			138
							66	4	275	9							
09	5490	X	4740	-0-	-750	-0-	376	1	3884	2	Y	436	435	0			139
							480	9									
10	5673	X	4937	-0-	-736	-0-	303	1	4038	2	Y	523	522	0			140
							21	4	575	9							
11	5250	X	4072	-0-	-1178	-0-	232	1	3343	2	Y	443	517	0			66
							10	4	487	9							
12	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	171	1	3781	2	Y	486	451	0			101
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 61,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,592

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5237	-0-	-157	-0-	110	1	4408	2	Y	652	654	0			136
							2	4	717	9							
02	4872	X	4515	-0-	-357	-0-	121	1	3686	2	Y	592	597	0			131
							57	4	651	9							
03	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	114	1	3704	2	Y	568	586	0			113
							4	4	625	9							
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	135	1	3512	2	Y	399	376	0			136
							1027	4	439	9							
05	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	127	1	4119	2	Y	401	444	0			93
							441	9									
06	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	139	1	4121	2	Y	421	353	0			161
							463	9									
07	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	166	1	3757	2	Y	443	494	0			110
							58	4	487	9							
08	5270	X	2896	-0-	-2374	-0-	195	1	2409	2	Y	211	205	0			116
							60	4	232	9							
09	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	404	1	4613	2	Y	478	442	0			152
							526	9									
10	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5170	2	Y	619	606	0			165
							26	4	681	9							
11	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	264	1	4242	2	Y	519	607	0			77
							12	4	571	9							
12	5735	X	4560	-0-	-1175	-0-	206	1	3850	2	Y	458	440	0			95
							504	9									

TOTAL GAS PROD: 57,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	384	1	4038	2	Y	529	517	0	110
								2	4	582	9					
02	6132	X	4618	-0-		-1514	-0-	404	1	3596	2	Y	511	508	0	113
								56	4	562	9					
03	6789	X	5574	-0-		-1215	-0-	464	1	4498	2	Y	552	555	0	110
								5	4	607	9					
04	7448	X	7448	-0-		-0-	-0-	498	1	4797	2	Y	682	559	0	233
								1403	4	750	9					
05	6910	X	6910	-0-		-0-	-0-	519	1	5635	2	Y	687	761	0	159
								756	9							
06	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	518	1	5033	2	Y	644	557	0	246
								708	9							
07	7688	X	507	-0-		-7181	-0-	212	1	250	2	Y	37	274	0	9
								4	4	41	9					
08	7688	X	233	-0-		-7455	-0-	55	1	155	2	Y	17	17	0	9
								4	4	19	9					
09	7440	X	261	-0-		-7179	-0-	9	1	220	2	Y	29	29	0	9
								32	9							
10	6913	X	470	-0-		-6443	-0-	9	1	394	2	Y	59	52	0	16
								2	4	65	9					
11	6270	X	6200	-0-		-70	-0-	161	1	5154	2	Y	791	689	0	118
								15	4	870	9					
12	5508	X	5508	-0-		-0-	-0-	187	1	4572	2	Y	681	657	0	142
								749	9							

TOTAL GAS PROD: 48,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,219

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	3257	-0-		-3408	-0-	112	1	2844	2	Y	273	276	0	57
								1	4	300	9					
02	6020	X	2948	-0-		-3072	-0-	124	1	2499	2	Y	260	259	0	58
								39	4	286	9					
03	3565	X	3220	-0-		-345	-0-	137	1	2769	2	Y	283	285	0	56
								3	4	311	9					
04	3450	X	3106	-0-		-344	-0-	187	1	2036	2	Y	262	229	0	89
								595	4	288	9					
05	3317	X	2828	-0-		-489	-0-	192	1	2350	2	Y	260	289	0	60
								286	9							
06	3150	X	2836	-0-		-314	-0-	201	1	2340	2	Y	268	226	0	102
								295	9							
07	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	293	1	4601	2	Y	548	514	0	136
								71	4	603	9					
08	3224	X	3159	-0-		-65	-0-	251	1	2592	2	Y	229	239	0	126
								64	4	252	9					
09	4188	X	4188	-0-		-0-	-0-	342	1	3450	2	Y	360	371	0	115
								396	9							
10	5626	X	5626	-0-		-0-	-0-	314	1	4668	2	Y	564	528	0	151
								24	4	620	9					
11	4530	X	4201	-0-		-329	-0-	267	1	3454	2	Y	427	514	0	64
								10	4	470	9					
12	4681	X	4001	-0-		-680	-0-	237	1	3326	2	Y	398	379	0	83
								438	9							

TOTAL GAS PROD: 44,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4171	-0-		-45	-0-	166	1	3618	2	Y	351	355	0			73
								1	4	386	9							
02	3892	X	3735	-0-		-157	-0-	182	1	3140	2	Y	331	331	0			73
								49	4	364	9							
03	4309	X	3393	-0-		-916	-0-	182	1	2901	2	Y	279	297	0			55
								3	4	307	9							
04	4170	X	3644	-0-		-526	-0-	221	1	2418	2	Y	271	234	0			92
								707	4	298	9							
05	4216	X	3189	-0-		-1027	-0-	200	1	2704	2	Y	259	291	0			60
								285	9									
06	4050	X	3004	-0-		-1046	-0-	203	1	2522	2	Y	254	217	0			97
								279	9									
07	4123	X	2878	-0-		-1245	-0-	324	1	2233	2	Y	260	292	0			65
								35	4	286	9							
08	3751	X	2972	-0-		-779	-0-	315	1	2375	2	Y	203	156	0			112
								59	4	223	9							
09	3630	X	3117	-0-		-513	-0-	287	1	2544	2	Y	260	289	0			83
								286	9									
10	3193	X	3105	-0-		-88	-0-	235	1	2529	2	Y	298	301	0			80
								13	4	328	9							
11	3000	X	2686	-0-		-314	-0-	201	1	2190	2	Y	263	304	0			39
								6	4	289	9							
12	3224	X	2767	-0-		-457	-0-	137	1	2330	2	Y	273	255	0			57
								300	9									

TOTAL GAS PROD: 38,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5614	X	5614	-0-		-0-	-0-	121	1	4631	2	Y	782	788	0			163
								2	4	860	9							
02	4956	X	4613	-0-		-343	-0-	137	1	3899	2	Y	470	529	0			104
								60	4	517	9							
03	5580	X	4719	-0-		-861	-0-	176	1	4029	2	Y	464	476	0			92
								4	4	510	9							
04	5430	X	4986	-0-		-444	-0-	182	1	3311	2	Y	477	407	0			162
								968	4	525	9							
05	5611	X	4572	-0-		-1039	-0-	186	1	3860	2	Y	478	529	0			111
								526	9									
06	5430	X	5037	-0-		-393	-0-	210	1	4312	2	Y	468	400	0			179
								515	9									
07	5146	X	4490	-0-		-656	-0-	358	1	3591	2	Y	441	510	0			110
								56	4	485	9							
08	5146	X	3772	-0-		-1374	-0-	323	1	3068	2	Y	277	234	0			153
								76	4	305	9							
09	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	357	1	4320	2	Y	465	470	0			148
								512	9									
10	5208	X	4813	-0-		-395	-0-	265	1	3983	2	Y	495	511	0			132
								20	4	545	9							
11	5040	X	3026	-0-		-2014	-0-	189	1	2482	2	Y	316	401	0			47
								7	4	348	9							
12	5714	X	5714	-0-		-0-	-0-	237	1	4821	2	Y	596	519	0			124
								656	9									

TOTAL GAS PROD: 56,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,729

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5890	-0-	-837	-0-	29	1	5644	2	Y	197	163	0	20	1	36
							217	9									
02	5712	X	5111	-0-	-601	-0-	25	1	4876	2	Y	191	192	0			35
							210	9									
03	6076	X	5636	-0-	-440	-0-	28	1	5344	2	Y	239	236	0			38
							1	4	263	9							
04	5700	X	5044	-0-	-656	-0-	27	1	4666	2	Y	173	179	0			32
							161	4	190	9							
05	5890	X	5649	-0-	-241	-0-	22	1	5176	2	Y	209	201	0			40
							221	4	230	9							
06	5700	X	5171	-0-	-529	-0-	21	1	4928	2	Y	199	206	0			33
							3	4	219	9							
07	5673	X	5172	-0-	-501	-0-	23	1	4803	2	Y	196	199	0			30
							130	4	216	9							
08	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	26	1	5041	2	Y	198	183	0			45
							63	4	218	9							
09	5460	X	4999	-0-	-461	-0-	19	1	4758	2	Y	202	209	0			38
							222	9									
10	5642	X	5030	-0-	-612	-0-	18	1	4776	2	Y	204	208	0			34
							12	4	224	9							
11	5190	X	4811	-0-	-379	-0-	18	1	4567	2	Y	205	198	0			41
							226	9									
12	5363	X	5016	-0-	-347	-0-	22	1	4757	2	Y	215	209	0			47
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 62,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6291	-0-	-498	-0-	85	1	5738	2	Y	417	462	0			84
							9	4	459	9							
02	5824	X	5733	-0-	-91	-0-	70	1	5224	2	Y	388	391	0			81
							12	4	427	9							
03	6448	X	6294	-0-	-154	-0-	83	1	5735	2	Y	428	388	0			121
							5	4	471	9							
04	6150	X	5599	-0-	-551	-0-	82	1	4565	2	Y	386	421	0			86
							527	4	425	9							
05	6355	X	5855	-0-	-500	-0-	117	1	5017	2	Y	363	363	0			86
							322	4	399	9							
06	6150	X	5785	-0-	-365	-0-	81	1	5278	2	Y	373	338	0			121
							16	4	410	9							
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	105	1	5547	2	Y	374	365	0			130
							55	4	411	9							
08	6107	X	6030	-0-	-77	-0-	71	1	5550	2	Y	360	338	0			152
							13	4	396	9							
09	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	67	1	5164	2	Y	347	371	0			128
							5	4	382	9							
10	6107	X	5868	-0-	-239	-0-	90	1	5373	2	Y	368	402	0			94
							405	9									
11	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	81	1	4997	2	Y	377	354	0			117
							415	9									
12	6107	X	5669	-0-	-438	-0-	81	1	5160	2	Y	389	357	0			149
							428	9									

TOTAL GAS PROD: 70,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	31	1	14379	2	Y	336	338	1			11
							215	4	370	9							
02	11956	X	4385	-0-	-7571	-0-	8	1	4244	2	Y	92	100	1			3
							32	4	101	9							
03	16833	X	16260	-0-	-573	-0-	90	1	15759	2	Y	366	360	1			9
							8	4	403	9							
04	16290	X	12467	-0-	-3823	-0-	24	1	12058	2	Y	282	272	1			19
							75	4	310	9							
05	16833	X	11115	-0-	-5718	-0-	62	1	10708	2	Y	290	294	1	1	8	14
							26	4	319	9							
06	15750	X	13487	-0-	-2263	-0-	77	1	12855	2	Y	458	434	1			38
							51	4	504	9							
07	16275	X	13810	-0-	-2465	-0-	68	1	13290	2	Y	401	419	1			20
							11	4	441	9							
08	16275	X	11949	-0-	-4326	-0-	60	1	11596	2	Y	264	273	1			11
							3	4	290	9							
09	13500	X	10632	-0-	-2868	-0-	55	1	10327	2	Y	213	215	1			9
							16	4	234	9							
10	13950	X	10453	-0-	-3497	-0-	88	1	10107	2	Y	233	224	1			18
							2	4	256	9							
11	13500	X	11749	-0-	-1751	-0-	35	1	11397	2	Y	287	289	1			16
							1	4	316	9							
12	13795	X	9699	-0-	-4096	-0-	20	1	9450	2	Y	196	204	1			8
							13	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 141,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,418

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	275	1	2592	2	Y	316	310	0			15
							348	9									
02	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2670	2	Y	358	352	0	1	8	20
							394	9									
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	360	1	3001	2	Y	365	365	0			20
							2	4	402	9							
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	284	1	2292	2	Y	234	243	0			11
							11	4	257	9							
05	3627	X	2679	-0-	-948	-0-	237	1	2338	2	Y	94	100	0			5
							1	4	103	9							
06	3630	X	2623	-0-	-1007	-0-	269	1	2272	2	Y	66	68	0			3
							9	4	73	9							
07	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	284	1	2888	2	Y	103	101	0			5
							3	4	113	9							
08	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	292	1	2977	2	Y	96	96	0			5
							6	4	106	9							
09	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	233	1	2385	2	Y	338	325	0			18
							9	4	372	9							
10	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	236	1	2375	2	Y	557	560	0			15
							10	4	613	9							
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	275	1	3475	2	Y	688	679	0			24
							7	4	757	9							
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	189	1	2936	2	Y	475	479	0			20
							8	4	523	9							

TOTAL GAS PROD: 39,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12265	-0-		-3018		-0-	25	1	11776	2	Y	262	266	1			8
									176	4	288	9							
02	13804	X	8060	-0-		-5744		-0-	15	1	7817	2	Y	154	157	1			5
									59	4	169	9							
03	15903	X	14872	-0-		-1031		-0-	82	1	14505	2	Y	253	252	1			6
									7	4	278	9							
04	15390	X	12707	-0-		-2683		-0-	24	1	12426	2	Y	164	159	1			11
									77	4	180	9							
05	15903	X	13877	-0-		-2026		-0-	79	1	13537	2	Y	207	208	1			10
									33	4	228	9							
06	14400	X	5739	-0-		-8661		-0-	33	1	5574	2	Y	100	102	1			8
									22	4	110	9							
07	17315	X	17315	-0-		-0-		-0-	86	1	16932	2	Y	256	251	1			13
									15	4	282	9							
08	14880	X	12209	-0-		-2671		-0-	61	1	11943	2	Y	184	190	1			7
									3	4	202	9							
09	13440	X	12929	-0-		-511		-0-	67	1	12620	2	Y	203	201	1			9
									19	4	223	9							
10	17329	X	13412	-0-		-3917		-0-	114	1	13058	2	Y	216	208	1			17
									2	4	238	9							
11	16770	X	11886	-0-		-4884		-0-	36	1	11626	2	Y	203	209	1			11
									1	4	223	9							
12	17329	X	11590	-0-		-5739		-0-	24	1	11371	2	Y	164	169	1			6
									15	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 146,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	12714	-0-		-21851		-0-	26	1	12102	2	Y	368	374	1			12
									181	4	405	9							
02	20048	X	708	-0-		-19340		-0-	1	1	682	2	Y	18	29	1			1
									5	4	20	9							
03	22196	X	546	-0-		-21650		-0-	3	1	530	2	Y	12	13	1			-0-
									13	9									
04	18450	X	2053	-0-		-16397		-0-	4	1	1983	2	Y	49	46	1			3
									12	4	54	9							
05	18135	X	1296	-0-		-16839		-0-	7	1	1246	2	Y	36	37	1			2
									3	4	40	9							
06	12300	X	5027	-0-		-7273		-0-	29	1	4801	2	Y	162	150	1			14
									19	4	178	9							
07	4557	X	4557	-0-		-0-		-0-	22	1	4401	2	Y	118	126	1			6
									4	4	130	9							
08	29219	X	29219	-0-		-0-		-0-	146	1	28297	2	Y	700	678	1			28
									6	4	770	9							
09	24166	X	24166	-0-		-0-		-0-	124	1	23478	2	Y	480	487	1			21
									36	4	528	9							
10	21412	X	21412	-0-		-0-		-0-	181	1	20682	2	Y	495	477	1			39
									4	4	545	9							
11	17857	X	17857	-0-		-0-		-0-	54	1	17294	2	Y	462	475	1			26
									1	4	508	9							
12	13466	X	13466	-0-		-0-		-0-	27	1	13104	2	Y	288	303	1			11
									18	4	317	9							

TOTAL GAS PROD: 133,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	8058	-0-	-5241	-0-	17	1	7789	2	Y	124	126	1			4
							116	4	136	9							
02	12124	X	11734	-0-	-390	-0-	22	1	11450	2	Y	160	159	1			5
							86	4	176	9							
03	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	73	1	12899	2	Y	204	204	1			5
							7	4	224	9							
04	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	20	1	10210	2	Y	162	156	1			11
							64	4	178	9							
05	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	60	1	10375	2	Y	191	192	1			10
							26	4	210	9							
06	12780	X	11718	-0-	-1062	-0-	68	1	11335	2	Y	245	234	1			21
							45	4	270	9							
07	13206	X	12461	-0-	-745	-0-	62	1	12147	2	Y	220	230	1			11
							10	4	242	9							
08	13206	X	11452	-0-	-1754	-0-	58	1	11189	2	Y	184	188	1			7
							3	4	202	9							
09	11730	X	10896	-0-	-834	-0-	56	1	10680	2	Y	131	132	1			6
							16	4	144	9							
10	12462	X	6609	-0-	-5853	-0-	56	1	6457	2	Y	86	85	1			7
							1	4	95	9							
11	12060	X	4032	-0-	-8028	-0-	12	1	3957	2	Y	57	61	1			3
							63	9									
12	12462	X	10986	-0-	-1476	-0-	22	1	10807	2	Y	130	128	1			5
							14	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 122,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	19	1	4140	2	Y	179	173	0			38
							60	4	197	9							
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	21	1	3504	2	Y	133	136	0			35
							146	9									
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	20	1	3488	2	Y	147	137	0			45
							162	9									
04	4080	X	1295	-0-	-2785	-0-	8	1	1157	2	Y	50	72	0			23
							75	4	55	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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: 13,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2482	-0-	-2819	-0-	11	1	2297	2	Y	128	171	0			27
							33	4	141	9							
02	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	30	1	4825	2	Y	236	202	0			61
							260	9									
03	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	27	1	4599	2	Y	218	213	0			66
							240	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	43	1	6524	2	Y	292	224	0			134
							424	4	321	9							
05	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	135	1	9575	2	Y	779	586	0			327
							226	4	857	9							
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	60	1	7752	2	Y	313	470	0			170
							14	4	344	9							
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	75	1	7044	2	Y	315	347	0			138
							300	4	347	9							
08	10323	X	7663	-0-	-2660	-0-	24	1	7310	2	Y	299	268	0			169
							329	9									
09	9990	X	7574	-0-	-2416	-0-	17	1	7239	2	Y	289	312	0			146
							318	9									
10	10323	X	7516	-0-	-2807	-0-	35	1	7177	2	Y	274	275	0			145
							3	4	301	9							
11	8160	X	7141	-0-	-1019	-0-	19	1	6791	2	Y	301	328	0			118
							331	9									
12	7812	X	7567	-0-	-245	-0-	15	1	7118	2	Y	394	346	0			166
							1	4	433	9							

TOTAL GAS PROD: 83,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,838

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	36	1	5723	2	Y	734	698	0	1	8	84
							807	9									
02	5348	X	3742	-0-	-1606	-0-	71	1	3133	2	Y	487	261	0	225	1	84
							2	4	536	9			1	8			
03	5921	X	4377	-0-	-1544	-0-	38	1	3697	2	Y	584	599	0	1	8	68
							642	9									
04	6360	X	4546	-0-	-1814	-0-	42	1	3473	2	Y	736	712	0	1	8	91
							221	4	810	9							
05	6572	X	4743	-0-	-1829	-0-	45	1	3698	2	Y	682	698	0	1	8	74
							250	4	750	9							
06	6360	X	4436	-0-	-1924	-0-	38	1	3729	2	Y	595	588	0			81
							14	4	655	9							
07	4712	X	4627	-0-	-85	-0-	31	1	3856	2	Y	642	641	0			82
							34	4	706	9							
08	4743	X	1206	-0-	-3537	-0-	9	1	1027	2	Y	154	220	0			16
							1	4	169	9							
09	4590	X	3704	-0-	-886	-0-	23	1	3094	2	Y	534	495	0			55
							587	9									
10	4743	X	3444	-0-	-1299	-0-	32	1	2791	2	Y	564	570	0			49
							1	4	620	9							
11	4470	X	4223	-0-	-247	-0-	28	1	3656	2	Y	490	496	0			43
							539	9									
12	4619	X	4428	-0-	-191	-0-	31	1	3877	2	Y	473	469	0			47
							520	9									

TOTAL GAS PROD: 50,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-		291	1	3578	2	Y	866	847	0			49
								51	4	953	9							
02	3304	X	2644	-0-	-660	-0-		228	1	1791	2	Y	538	528	0			59
								33	4	592	9							
03	3658	X	186	-0-	-3472	-0-		33	1	117	2	Y	32	89	0			2
								1	4	35	9							
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-						Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-						Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-		103	1	3459	2	Y	791	723	0			68
								38	4	870	9							
10	3100	N	6890	-0-	3790	3790		241	1	4929	2	Y	1523	1510	0			81
								45	4	1675	9							
11	3000	N	5383	-0-	2383	6173		248	1	3938	2	Y	1031	1046	0			66
								63	4	1134	9							
12	11347	X	5174	-0-	-6173	-0-		236	1	3854	2	Y	985	1006	0			45
								1084	9									

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,766

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-		31	1	4881	2	Y	505	451	0	1	8	58
								556	9									
02	3920	X	3508	-0-	-412	-0-		68	1	3021	2	Y	379	199	0	172	1	65
								2	4	417	9			1	8			
03	4340	X	3862	-0-	-478	-0-		34	1	3346	2	Y	438	451	0	1	8	51
								482	9									
04	5280	X	3733	-0-	-1547	-0-		36	1	2991	2	Y	468	460	0	1	8	58
								191	4	515	9							
05	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-		38	1	3109	2	Y	373	390	0	1	8	40
								210	4	410	9							
06	5280	X	3486	-0-	-1794	-0-		31	1	3039	2	Y	368	358	0			50
								11	4	405	9							
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-		27	1	3280	2	Y	380	381	0			49
								29	4	418	9							
08	3875	X	3132	-0-	-743	-0-		25	1	2776	2	Y	299	316	0			32
								2	4	329	9							
09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		25	1	3306	2	Y	387	379	0			40
								426	9									
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-		40	1	3520	2	Y	374	381	0			33
								1	4	411	9							
11	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-		30	1	3947	2	Y	386	385	0			34
								425	9									
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-		33	1	4005	2	Y	385	381	0			38
								424	9									

TOTAL GAS PROD: 47,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,742

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	13	1	2774	2	Y	236	213	0			50
							40	4	260	9							
02	2268	N	2121	-0-	-147	-0-	12	1	1947	2	Y	147	159	0			38
							162	9									
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2425	2	Y	148	141	0			45
							163	9									
04	2520	N	39	-0-	-2481	-0-	35	2	2	4	Y	2	46	0			1
							2	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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: 7,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	46	1	8116	2	Y	463	440	0			130
							44	4	509	9							
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	158	1	7904	2	Y	518	383	0			265
							17	4	570	9							
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	152	1	9576	2	Y	643	772	0			136
							75	4	707	9							
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	173	1	7812	2	Y	579	601	0	1	8	113
							873	4	637	9							
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	117	1	8941	2	Y	576	582	0			107
							12	4	634	9							
06	10170	X	9351	-0-	-819	-0-	159	1	8562	2	Y	548	538	0			117
							27	4	603	9							
07	10509	X	9875	-0-	-634	-0-	156	1	9040	2	Y	554	560	0			111
							70	4	609	9							
08	10509	X	9797	-0-	-712	-0-	146	1	8977	2	Y	610	604	0			117
							3	4	671	9							
09	9510	X	8505	-0-	-1005	-0-	169	1	7915	2	Y	383	403	0			97
							421	9									
10	9889	X	8063	-0-	-1826	-0-	160	1	7514	2	Y	354	368	0			83
							389	9									
11	9570	X	7655	-0-	-1915	-0-	162	1	7076	2	Y	375	381	0			77
							4	4	413	9							
12	9889	X	6319	-0-	-3570	-0-	160	1	5828	2	Y	301	316	0			62
							331	9									

TOTAL GAS PROD: 106,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4582	-0-		-2052		-0-	61	1	4123	2	Y	355	400	0			71
									7	4	391	9							
02	4732	X	4095	-0-		-637		-0-	49	1	3680	2	Y	325	328	0			68
									8	4	358	9							
03	5239	X	4633	-0-		-606		-0-	61	1	4203	2	Y	332	306	0			94
									4	4	365	9							
04	5070	X	4117	-0-		-953		-0-	60	1	3366	2	Y	275	308	0			61
									388	4	303	9							
05	4991	X	4397	-0-		-594		-0-	88	1	3775	2	Y	265	263	0			63
									242	4	292	9							
06	4470	X	4020	-0-		-450		-0-	56	1	3661	2	Y	265	242	0			86
									11	4	292	9							
07	4402	X	4244	-0-		-158		-0-	72	1	3820	2	Y	285	272	0			99
									38	4	314	9							
08	4402	X	4190	-0-		-212		-0-	49	1	3836	2	Y	269	254	0			114
									9	4	296	9							
09	4260	X	4235	-0-		-25		-0-	50	1	3870	2	Y	283	292	0			105
									4	4	311	9							
10	4402	X	4179	-0-		-223		-0-	63	1	3800	2	Y	287	318	0			74
									316	9									
11	4110	X	3917	-0-		-193		-0-	57	1	3537	2	Y	294	277	0			91
									323	9									
12	4371	X	4134	-0-		-237		-0-	58	1	3710	2	Y	333	297	0			127
									366	9									

TOTAL GAS PROD: 50,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,568

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	2422	-0-		-2569		-0-	40	1	2050	2	Y	292	323	0			82
									11	4	321	9							
02	4760	X	1799	-0-		-2961		-0-	184	1	1414	2	Y	180	170	0			92
									3	4	198	9							
03	6231	X	2692	-0-		-3539		-0-	152	1	2220	2	Y	275	309	0			58
									17	4	303	9							
04	4740	X	2698	-0-		-2042		-0-	195	1	1979	2	Y	275	279	0			54
									221	4	303	9							
05	3782	X	2528	-0-		-1254		-0-	88	1	2152	2	Y	259	265	0			48
									3	4	285	9							
06	5738	X	5738	-0-		-0-		-0-	179	1	4896	2	Y	589	511	0			126
									15	4	648	9							
07	5541	X	5541	-0-		-0-		-0-	161	1	4742	2	Y	546	563	0			109
									37	4	601	9							
08	5621	X	5621	-0-		-0-		-0-	144	1	4824	2	Y	592	587	0			114
									2	4	651	9							
09	5916	X	5916	-0-		-0-		-0-	184	1	5037	2	Y	632	585	0			161
									695	9									
10	5921	X	5814	-0-		-107		-0-	168	1	5009	2	Y	579	604	0			136
									637	9									
11	6076	X	6076	-0-		-0-		-0-	179	1	5161	2	Y	666	666	0			136
									3	4	733	9							
12	6325	X	6325	-0-		-0-		-0-	191	1	5371	2	Y	694	688	0			142
									763	9									

TOTAL GAS PROD: 53,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,579

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	12478	-0-	-4138	-0-	26	1	12046	2	Y	205	206	1			7
							180	4	226	9							
02	17612	X	12574	-0-	-5038	-0-	23	1	12247	2	Y	193	193	1	1	8	6
							92	4	212	9							
03	19499	X	16447	-0-	-3052	-0-	91	1	16017	2	Y	301	300	1			7
							8	4	331	9							
04	16110	X	13416	-0-	-2694	-0-	26	1	13058	2	Y	228	220	1			15
							81	4	251	9							
05	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	88	1	15096	2	Y	296	295	1	1	8	15
							37	4	326	9							
06	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	105	1	17504	2	Y	369	353	1			31
							69	4	406	9							
07	17942	X	17942	-0-	-0-	-0-	89	1	17513	2	Y	295	311	1			15
							15	4	325	9							
08	16461	X	10977	-0-	-5484	-0-	55	1	10718	2	Y	184	192	1			7
							2	4	202	9							
09	18030	X	7224	-0-	-10806	-0-	37	1	7041	2	Y	123	125	1			5
							11	4	135	9							
10	18631	X	8858	-0-	-9773	-0-	75	1	8596	2	Y	168	160	1			13
							2	4	185	9							
11	18030	X	29	-0-	-18001	-0-	28	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
12	17949	X	13166	-0-	-4783	-0-	27	1	12874	2	Y	225	216	1			9
							17	4	248	9							

TOTAL GAS PROD: 146,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	61	1	7549	2	Y	704	680	0	1	8	197
							41	4	774	9							
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	215	1	7173	2	Y	599	489	0			307
							16	4	659	9							
03	8959	X	8040	-0-	-919	-0-	194	1	7154	2	Y	578	762	0			123
							56	4	636	9							
04	8160	X	8120	-0-	-40	-0-	243	1	6673	2	Y	417	457	0	1	8	82
							745	4	459	9							
05	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	146	1	8845	2	Y	383	394	0			71
							12	4	421	9							
06	8640	X	6519	-0-	-2121	-0-	188	1	6025	2	Y	261	276	0			56
							19	4	287	9							
07	8928	X	5477	-0-	-3451	-0-	162	1	5046	2	Y	209	223	0			42
							39	4	230	9							
08	9424	X	3857	-0-	-5567	-0-	136	1	3533	2	Y	170	179	0			33
							1	4	187	9							
09	9120	X	4388	-0-	-4732	-0-	210	1	3936	2	Y	220	197	0			56
							242	9									
10	9424	X	5994	-0-	-3430	-0-	205	1	5442	2	Y	315	297	0			74
							347	9									
11	6510	X	5639	-0-	-871	-0-	213	1	5053	2	Y	336	341	0			69
							3	4	370	9							
12	5487	X	5131	-0-	-356	-0-	217	1	4485	2	Y	390	379	0			80
							429	9									

TOTAL GAS PROD: 79,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

01	4433	X	1604	-0-	-2829	-0-	48	1	1437	2	Y	101	101	0			28
							8	4	111	9							
02	3724	X	877	-0-	-2847	-0-	168	1	662	2	Y	42	49	0			21
							1	4	46	9							
03	4123	X	693	-0-	-3430	-0-	142	1	512	2	Y	32	46	0			7
							4	4	35	9							
04	3720	X	369	-0-	-3351	-0-	178	1	162	2	Y	10	15	0			2
							18	4	11	9							
05	1767	X	156	-0-	-1611	-0-	76	1	74	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	1560	X	1013	-0-	-547	-0-	158	1	757	2	Y	87	69	0			19
							2	4	96	9							
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	184	1	3275	2	Y	360	307	0			72
							25	4	396	9							
08	3100	N	4528	-0-	1428	1428	169	1	4036	2	Y	293	309	0			56
							1	4	322	9							
09	3000	N	4165	-0-	1165	2593	211	1	3694	2	Y	236	232	0			60
							260	9									
10	4729	X	2136	-0-	-2593	-0-	172	1	1843	2	Y	110	144	0			26
							121	9									
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	192	1	2323	2	Y	157	151	0			32
							1	4	173	9							
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	207	1	3347	2	Y	231	216	0			47
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	54	1	404	2	Y	61	49	0			17
							2	4	67	9							
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	203	1	288	2	Y	39	36	0			20
							1	4	43	9							
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	314	2	Y	29	43	0			6
							2	4	32	9							
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	218	1	337	2	Y	21	23	0			4
							38	4	23	9							
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	Y	32	30	0			6
							1	4	35	9							
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	190	1	532	2	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	204	1	621	2	Y	32	32	0			6
							5	4	35	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	178	1	655	2	Y	40	38	0			8
							44	9									
09	750	N	694	-0-	-56	-0-	224	1	439	2	Y	28	29	0			7
							31	9									
10	868	N	220	-0-	-648	-0-	185	1	31	2	Y	4	10	0			1
							4	9									
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	206	1	150	2	Y	16	14	0			3
							18	9									
12	713	N	547	-0-	-166	-0-	203	1	327	2	Y	15	15	0			3
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-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.		2623	-0-	2623	2623	125	1	2192	2	Y	256	234	0			22
							24	4	282	9							
10	T. A.		5630	-0-	5630	8253	339	1	4360	2	Y	810	789	0			43
							40	4	891	9							
11	T. A.		4939	-0-	4939	13192	367	1	3783	2	Y	662	662	0			43
							61	4	728	9							
12	T. A.		2100	-0-	2100	15292	419	1	1411	2	Y	245	277	0			11
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 15,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	531	-0-	-151	-0-	296	1	215	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	476	X	278	-0-	-198	-0-	267	1	4	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
03	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	1			Y	-0-					-0-
04	510	X	339	-0-	-171	-0-	236	1	36	2	Y	59	57	0			2
							2	4	65	9							
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	300	1	53	2	Y	94	93	0			3
							103	9									
06	510	X	320	-0-	-190	-0-	281	1	22	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	254	1	34	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	272	1	174	2	Y	105	102	0			4
							116	9									
09	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	319	1	1371	2	Y	307	292	0			19
							338	9									
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	288	1	1395	2	Y	177	188	0			8
							4	4	195	9							
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	298	1	1386	2	Y	149	151	0			6
							1	4	164	9							
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	307	1	1968	2	Y	280	270	0			16
							1	4	308	9							

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,233

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13640	X	10801	-0-	-2839	-0-	83	1	9924	2	Y	333	353	1	1	8	17
							428	4	366	9							
02	12180	X	10342	-0-	-1838	-0-	86	1	9717	2	Y	295	282	1	1	8	29
							214	4	325	9							
03	13485	X	10061	-0-	-3424	-0-	74	1	9745	2	Y	215	229	1			15
							5	4	237	9							
04	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	108	1	13475	2	Y	289	275	1	1	8	28
							45	4	318	9							
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	91	1	12788	2	Y	262	278	1	1	8	11
							28	4	288	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	110	1	16508	2	Y	311	299	1			23
							98	4	342	9							
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	90	1	14930	2	Y	306	299	1			30
							50	4	337	9							
08	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	94	1	15501	2	Y	299	306	1			23
							329	9									
09	17070	X	14802	-0-	-2268	-0-	79	1	14409	2	Y	272	274	1			21
							15	4	299	9							
10	17639	X	13744	-0-	-3895	-0-	15	1	13426	2	Y	275	261	1			35
							303	9									
11	17070	X	12801	-0-	-4269	-0-	19	1	12519	2	Y	234	224	1			45
							6	4	257	9							
12	15934	X	14529	-0-	-1405	-0-	28	1	14173	2	Y	297	315	1			27
							1	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 162,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6277	-0-	-171	-0-	33	1	5821	2	Y	373	372	0			38
							13	4	410	9							
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	33	1	5848	2	Y	316	311	0			43
							10	4	348	9							
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	46	1	6180	2	Y	338	331	0			50
							22	4	372	9							
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	53	1	5431	2	Y	398	384	0			64
							558	4	438	9							
05	6913	X	6641	-0-	-272	-0-	37	1	6181	2	Y	373	387	0			50
							13	4	410	9							
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	36	1	6497	2	Y	398	400	0			48
							38	4	438	9							
07	6913	X	3225	-0-	-3688	-0-	26	1	2912	2	Y	224	227	0			45
							41	4	246	9							
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
09	7020	X	6480	-0-	-540	-0-	56	1	6029	2	Y	359	289	0			70
							395	9									
10	7254	X	6559	-0-	-695	-0-	45	1	6203	2	Y	280	283	0			67
							3	4	308	9							
11	7020	X	6344	-0-	-676	-0-	51	1	5918	2	Y	334	341	0			60
							8	4	367	9							
12	6696	X	6340	-0-	-356	-0-	40	1	5682	2	Y	551	532	0			79
							12	4	606	9							

TOTAL GAS PROD: 68,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1048	-0-	1048	1048	2	1	1006	2	Y	29	28	1			1
							8	4	32	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1048					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		4331	-0-	4331	5379	8	1	4176	2	Y	110	103	1			7
							26	4	121	9							
05	T. A.		26555	-0-	26555	31934	148	1	25482	2	Y	784	750	1	2	8	39
							63	4	862	9							
06	52044	X	20110	-0-	-31934	-0-	114	1	19133	2	Y	715	694	1			60
							76	4	787	9							
07	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	71	1	14010	2	Y	439	477	1			22
							12	4	483	9							
08	26567	X	15315	-0-	-11252	-0-	76	1	14778	2	Y	416	421	1			17
							3	4	458	9							
09	25710	X	13504	-0-	-12206	-0-	69	1	13068	2	Y	315	318	1			14
							20	4	347	9							
10	26567	X	12834	-0-	-13733	-0-	108	1	12380	2	Y	313	302	1			25
							2	4	344	9							
11	20100	X	13568	-0-	-6532	-0-	41	1	13130	2	Y	360	365	1			20
							1	4	396	9							
12	15314	X	13183	-0-	-2131	-0-	27	1	12820	2	Y	290	299	1			11
							17	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 135,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4500	-0-	1400		1400		256	1	3937	2	Y	273	277	0	1	8	19
									7	4	300	9							
02	5111	X	3711	-0-	-1400		-0-		222	1	3183	2	Y	275	271	0	1	8	22
									3	4	303	9							
03	3717	X	3717	-0-	-0-		-0-		248	1	3157	2	Y	278	291	0			9
									6	4	306	9							
04	3066	X	3066	-0-	-0-		-0-		193	1	2461	2	Y	232	232	0			9
									157	4	255	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-		-0-		246	1	3431	2	Y	314	314	0			9
									4	4	345	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-		-0-		225	1	2504	2	Y	249	248	0			10
									19	4	274	9							
07	4123	X	3230	-0-	-893		-0-		219	1	2732	2	Y	244	245	0			9
									11	4	268	9							
08	4030	X	3210	-0-	-820		-0-		229	1	2737	2	Y	218	218	0			9
									4	4	240	9							
09	3900	X	3045	-0-	-855		-0-		232	1	2590	2	Y	202	199	0			12
									1	4	222	9							
10	4030	X	2846	-0-	-1184		-0-		226	1	2391	2	Y	202	205	0			9
									7	4	222	9							
11	3120	X	2495	-0-	-625		-0-		225	1	2082	2	Y	170	173	0			6
									1	4	187	9							
12	3224	X	3016	-0-	-208		-0-		234	1	2506	2	Y	250	242	0			14
									1	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 39,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,907

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16544	X	16544	-0-	-0-		-0-		34	1	15776	2	Y	453	447	1	1	8	14
									236	4	498	9							
02	12208	X	7954	-0-	-4254		-0-		15	1	7666	2	Y	195	202	1	1	8	6
									58	4	215	9							
03	19621	X	19621	-0-	-0-		-0-		108	1	19015	2	Y	444	439	1	1	8	10
									10	4	488	9							
04	16020	X	14482	-0-	-1538		-0-		27	1	13971	2	Y	361	347	1			24
									87	4	397	9							
05	16554	X	14225	-0-	-2329		-0-		79	1	13652	2	Y	418	420	1	1	8	21
									34	4	460	9							
06	17340	X	14823	-0-	-2517		-0-		84	1	14126	2	Y	506	485	1			42
									56	4	557	9							
07	19623	X	11950	-0-	-7673		-0-		59	1	11501	2	Y	345	370	1			17
									10	4	380	9							
08	19623	X	5618	-0-	-14005		-0-		28	1	5405	2	Y	167	177	1			7
									1	4	184	9							
09	14820	X	5163	-0-	-9657		-0-		26	1	4955	2	Y	158	158	1			7
									8	4	174	9							
10	16869	X	16869	-0-	-0-		-0-		141	1	16094	2	Y	574	536	1			45
									3	4	631	9							
11	14820	X	11936	-0-	-2884		-0-		35	1	11412	2	Y	444	464	1			25
									1	4	488	9							
12	11935	X	10784	-0-	-1151		-0-		22	1	10383	2	Y	332	344	1			13
									14	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 149,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,397

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	Y	28	27	1			1
							7	4	31	9							
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	20	19	1			1
							4	4	22	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	81	1	15966	2	Y	482	458	1			24
							14	4	530	9							
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	77	1	15040	2	Y	427	434	1			17
							3	4	470	9							
09	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	67	1	12763	2	Y	299	303	1			13
							19	4	329	9							
10	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	95	1	10903	2	Y	257	250	1			20
							2	4	283	9							
11	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	34	1	10815	2	Y	277	282	1			15
							1	4	305	9							
12	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	20	1	9794	2	Y	207	214	1			8
							13	4	228	9							

TOTAL GAS PROD: 79,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1665	-0-	-691	-0-	269	1	1218	2	Y	160	151	0	1	8	11
							2	4	176	9							
02	1680	X	1643	-0-	-37	-0-	240	1	1168	2	Y	213	207	0			17
							1	4	234	9							
03	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	244	1	1143	2	Y	215	225	0			7
							2	4	237	9							
04	1620	X	1569	-0-	-51	-0-	211	1	1062	2	Y	207	206	0			8
							68	4	228	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	270	1	1451	2	Y	275	275	0			8
							2	4	303	9							
06	1770	X	1560	-0-	-210	-0-	258	1	1044	2	Y	227	226	0			9
							8	4	250	9							
07	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	235	1	1027	2	Y	237	238	0			8
							4	4	261	9							
08	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	255	1	1133	2	Y	202	202	0			8
							2	4	222	9							
09	1950	X	1614	-0-	-336	-0-	257	1	1138	2	Y	199	195	0			12
							219	9									
10	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	249	1	715	2	Y	213	215	0			10
							2	4	234	9							
11	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	251	1	806	2	Y	165	169	0			6
							182	9									
12	1674	X	1600	-0-	-74	-0-	250	1	1096	2	Y	231	224	0			13
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 18,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	10941	-0-		-6171		-0-	23	1	10473	2	Y	263	261	1			8
									156	4	289	9							
02	16408	X	16388	-0-		-20		-0-	30	1	15799	2	Y	400	395	1	1	8	12
									119	4	440	9							
03	18230	X	18230	-0-		-0-		-0-	100	1	17636	2	Y	441	442	1	1	8	10
									9	4	485	9							
04	16620	X	16394	-0-		-226		-0-	31	1	15902	2	Y	329	317	1			22
									99	4	362	9							
05	18135	X	7325	-0-		-10810		-0-	41	1	7081	2	Y	169	183	1			8
									17	4	186	9							
06	18482	X	18482	-0-		-0-		-0-	106	1	17810	2	Y	450	420	1			38
									71	4	495	9							
07	18228	X	15640	-0-		-2588		-0-	78	1	15209	2	Y	309	332	1			15
									13	4	340	9							
08	18228	X	15764	-0-		-2464		-0-	79	1	15348	2	Y	303	306	1			12
									4	4	333	9							
09	18240	X	13542	-0-		-4698		-0-	70	1	13169	2	Y	257	258	1			11
									20	4	283	9							
10	18848	X	15624	-0-		-3224		-0-	132	1	15126	2	Y	330	315	1			26
									3	4	363	9							
11	18240	X	13945	-0-		-4295		-0-	42	1	13548	2	Y	322	330	1			18
									1	4	354	9							
12	15779	X	13674	-0-		-2105		-0-	28	1	13341	2	Y	261	269	1			10
									18	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 175,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,834

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4141	-0-		-13		-0-	246	1	3529	2	Y	286	286	0			16
									51	4	315	9							
02	4676	X	4133	-0-		-543		-0-	216	1	3472	2	Y	347	325	0			38
									63	4	382	9							
03	5580	X	4499	-0-		-1081		-0-	259	1	3805	2	Y	372	392	0			18
									26	4	409	9							
04	5400	X	4684	-0-		-716		-0-	252	1	3471	2	Y	312	314	0			16
									618	4	343	9							
05	5580	X	4899	-0-		-681		-0-	269	1	4267	2	Y	310	311	0			15
									22	4	341	9							
06	4440	X	4046	-0-		-394		-0-	223	1	3544	2	Y	248	250	0			13
									6	4	273	9							
07	4836	X	4049	-0-		-787		-0-	215	1	3529	2	Y	251	252	0			12
									29	4	276	9							
08	4898	X	4227	-0-		-671		-0-	230	1	3734	2	Y	213	211	0			14
									29	4	234	9							
09	4740	X	4114	-0-		-626		-0-	218	1	3585	2	Y	247	240	0			21
									39	4	272	9							
10	4898	X	4292	-0-		-606		-0-	305	1	3645	2	Y	281	287	0			15
									33	4	309	9							
11	4235	X	4235	-0-		-0-		-0-	337	1	3521	2	Y	292	288	0			19
									56	4	321	9							
12	4247	X	4042	-0-		-205		-0-	345	1	3410	2	Y	261	268	0			12
									287	9									

TOTAL GAS PROD: 51,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2604	-0-	-31	-0-	14	1	2366	2	Y	199	200	0			20
							5	4	219	9							
02	2268	X	1845	-0-	-423	-0-	10	1	1699	2	Y	121	125	0			16
							3	4	133	9							
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	184	173	0			27
							9	4	202	9							
04	2520	X	845	-0-	-1675	-0-	7	1	691	2	Y	69	85	0			11
							71	4	76	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	Y	194	179	0			26
							6	4	213	9							
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2554	2	Y	174	179	0			21
							15	4	191	9							
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	23	1	2559	2	Y	211	189	0			43
							36	4	232	9							
08	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	14	1	1569	2	Y	116	135	0			24
							37	4	128	9							
09	2850	X	1694	-0-	-1156	-0-	15	1	1567	2	Y	102	106	0			20
							112	9									
10	2945	X	2319	-0-	-626	-0-	16	1	2155	2	Y	134	122	0			32
							1	4	147	9							
11	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	17	1	1986	2	Y	154	158	0			28
							3	4	169	9							
12	2852	X	2096	-0-	-756	-0-	13	1	1871	2	Y	189	190	0			27
							4	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 26,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9302	-0-	-835	-0-	182	1	7399	2	Y	1424	1410	0	1	8	91
							155	4	1566	9							
02	9156	X	8779	-0-	-377	-0-	119	1	7368	2	Y	1133	1144	0	1	8	79
							46	4	1246	9							
03	10013	X	7345	-0-	-2668	-0-	129	1	6188	2	Y	901	941	0	1	8	38
							37	4	991	9							
04	9660	X	5522	-0-	-4138	-0-	156	1	4345	2	Y	626	611	0	1	8	52
							332	4	689	9							
05	9982	X	6394	-0-	-3588	-0-	145	1	5352	2	Y	767	731	0	1	8	87
							53	4	844	9							
06	9420	X	6513	-0-	-2907	-0-	202	1	5483	2	Y	733	788	0			32
							22	4	806	9							
07	9734	X	6492	-0-	-3242	-0-	178	1	5512	2	Y	693	685	0			40
							40	4	762	9							
08	7347	X	7040	-0-	-307	-0-	173	1	6065	2	Y	726	730	0			36
							3	4	799	9							
09	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	173	1	6044	2	Y	722	709	0			49
							19	4	794	9							
10	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	158	1	5955	2	Y	832	813	0			68
							55	4	915	9							
11	6810	X	6665	-0-	-145	-0-	150	1	5582	2	Y	833	809	0			92
							17	4	916	9							
12	7254	X	6965	-0-	-289	-0-	136	1	5823	2	Y	898	928	0			62
							18	4	988	9							

TOTAL GAS PROD: 85,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3182	2	Y	401	373	0			28
							20	4	441	9							
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	211	1	4567	2	Y	655	654	0	1	8	28
							28	4	721	9							
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	253	1	3421	2	Y	528	511	0	1	8	44
							261	4	581	9							
05	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	203	1	2936	2	Y	450	443	0			51
							29	4	495	9							
06	5340	X	4852	-0-	-488	-0-	211	1	3996	2	Y	572	598	0			25
							16	4	629	9							
07	5518	X	3882	-0-	-1636	-0-	186	1	3199	2	Y	431	431	0			25
							23	4	474	9							
08	5518	X	4000	-0-	-1518	-0-	209	1	3313	2	Y	433	437	0			21
							2	4	476	9							
09	4860	X	4731	-0-	-129	-0-	293	1	3756	2	Y	609	589	0			41
							12	4	670	9							
10	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	275	1	4405	2	Y	490	491	0			40
							41	4	539	9							
11	4860	X	4339	-0-	-521	-0-	271	1	3639	2	Y	380	378	0			42
							11	4	418	9							
12	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	234	1	4333	2	Y	447	458	0			31
							13	4	492	9							

TOTAL GAS PROD: 49,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,396

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4361	-0-	-2397	-0-	105	1	3558	2	Y	566	575	0	1	8	36
							75	4	623	9							
02	6440	X	5737	-0-	-703	-0-	59	1	4954	2	Y	630	621	0	1	8	44
							31	4	693	9							
03	7130	X	5852	-0-	-1278	-0-	140	1	4893	2	Y	717	730	0	1	8	30
							30	4	789	9							
04	6720	X	4784	-0-	-1936	-0-	149	1	3707	2	Y	586	566	0	1	8	49
							283	4	645	9							
05	6944	X	4788	-0-	-2156	-0-	142	1	3929	2	Y	616	595	0			70
							39	4	678	9							
06	6150	X	4990	-0-	-1160	-0-	117	1	4182	2	Y	613	656	0			27
							17	4	674	9							
07	6355	X	5199	-0-	-1156	-0-	101	1	4399	2	Y	606	598	0			35
							32	4	667	9							
08	5859	X	4664	-0-	-1195	-0-	115	1	3963	2	Y	531	540	0			26
							2	4	584	9							
09	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	115	1	4126	2	Y	685	665	0			46
							13	4	754	9							
10	5208	X	4377	-0-	-831	-0-	106	1	3714	2	Y	475	482	0			39
							34	4	523	9							
11	5040	X	4005	-0-	-1035	-0-	94	1	3549	2	Y	319	323	0			35
							11	4	351	9							
12	5208	X	4311	-0-	-897	-0-	91	1	3799	2	Y	373	382	0			26
							11	4	410	9							

TOTAL GAS PROD: 58,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	264	1	3751	2	Y	588	577	0	1	8	38
							79	4	647	9							
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	160	1	4820	2	Y	602	597	0	1	8	42
							30	4	662	9							
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	147	1	4603	2	Y	663	676	0	1	8	28
							28	4	729	9							
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	86	1	3700	2	Y	575	554	0	1	8	48
							282	4	633	9							
05	6293	X	4154	-0-	-2139	-0-	108	1	3430	2	Y	529	517	0			60
							34	4	582	9							
06	6090	X	4174	-0-	-1916	-0-	219	1	3403	2	Y	489	528	0			21
							14	4	538	9							
07	6293	X	2795	-0-	-3498	-0-	187	1	2255	2	Y	306	309	0			18
							16	4	337	9							
08	5518	X	4450	-0-	-1068	-0-	206	1	3706	2	Y	487	481	0			24
							2	4	536	9							
09	4710	X	3720	-0-	-990	-0-	143	1	3026	2	Y	493	484	0			33
							9	4	542	9							
10	4309	X	4258	-0-	-51	-0-	187	1	3516	2	Y	475	469	0			39
							32	4	523	9							
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	260	1	3641	2	Y	416	409	0			46
							11	4	458	9							
12	4464	X	4022	-0-	-442	-0-	192	1	3389	2	Y	392	411	0			27
							10	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 52,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,015

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2315	-0-	-1250	-0-	16	1	1864	2	Y	360	359	0			23
							39	4	396	9							
02	2464	X	1039	-0-	-1425	-0-	12	1	875	2	Y	134	148	0			9
							5	4	147	9							
03	2883	X	663	-0-	-2220	-0-	51	1	509	2	Y	91	96	0			4
							3	4	100	9							
04	2790	X	222	-0-	-2568	-0-	2	1	171	2	Y	33	34	0			3
							13	4	36	9							
05	2883	X	182	-0-	-2701	-0-	1	1	149	2	Y	28	28	0			3
							1	4	31	9							
06	2250	X	49	-0-	-2201	-0-	41	2	8	9	Y	7	10	0			-0-
07	3100	N	3538	-0-	438	438	148	1	2846	2	Y	476	449	0			27
							20	4	524	9							
08	3100	N	3580	-0-	480	918	164	1	3008	2	Y	369	378	0			18
							2	4	406	9							
09	3000	N	3493	-0-	493	1411	153	1	2851	2	Y	436	424	0			30
							9	4	480	9							
10	4875	X	3464	-0-	-1411	-0-	129	1	2775	2	Y	485	475	0			40
							26	4	534	9							
11	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2268	2	Y	404	399	0			45
							7	4	444	9							
12	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	74	1	4279	2	Y	796	786	0			55
							13	4	876	9							

TOTAL GAS PROD: 26,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4452	-0-		-415	-0-	34	1	3969	2	Y	333	330	0			21
								83	4	366	9							
02	5381	X	5381	-0-		-0-	-0-	30	1	4954	2	Y	333	331	0			23
								31	4	366	9							
03	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	29	1	5024	2	Y	410	416	0			17
								30	4	451	9							
04	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	44	1	4248	2	Y	393	377	0			33
								324	4	432	9							
05	5952	X	5785	-0-		-167	-0-	32	1	5179	2	Y	475	454	0			54
								51	4	523	9							
06	6158	X	6158	-0-		-0-	-0-	20	1	5589	2	Y	479	512	0			21
								22	4	527	9							
07	5952	X	3653	-0-		-2299	-0-	14	1	3321	2	Y	267	273	0			15
								24	4	294	9							
08	5549	X	3955	-0-		-1594	-0-	16	1	3644	2	Y	266	268	0			13
								2	4	293	9							
09	6150	X	3662	-0-		-2488	-0-	16	1	3362	2	Y	248	244	0			17
								11	4	273	9							
10	6355	X	3854	-0-		-2501	-0-	16	1	3519	2	Y	261	257	0			21
								32	4	287	9							
11	6150	X	3843	-0-		-2307	-0-	16	1	3551	2	Y	241	235	0			27
								11	4	265	9							
12	4145	X	4145	-0-		-0-	-0-	18	1	3694	2	Y	384	384	0			27
								11	4	422	9							

TOTAL GAS PROD: 55,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	454	1	3267	2	Y	151	155	0			26
								30	4	166	9							
02	4123	X	4123	-0-		-0-	-0-	466	1	3228	2	Y	382	271	0			137
								9	4	420	9							
03	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	466	1	3230	2	Y	445	486	0			96
								24	4	490	9							
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	458	1	2599	2	Y	375	414	0	1	8	56
								638	4	413	9							
05	4557	X	4067	-0-		-490	-0-	466	1	3153	2	Y	388	352	0			92
								21	4	427	9							
06	4410	X	3887	-0-		-523	-0-	508	1	2930	2	Y	371	391	0			72
								41	4	408	9							
07	4557	X	3352	-0-		-1205	-0-	466	1	2525	2	Y	248	277	0			43
								88	4	273	9							
08	4247	X	3760	-0-		-487	-0-	525	1	2892	2	Y	237	227	0			53
								82	4	261	9							
09	4110	X	3399	-0-		-711	-0-	414	1	2709	2	Y	251	272	0			32
								276	9									
10	4061	X	3596	-0-		-465	-0-	607	1	2723	2	Y	242	213	0			61
								266	9									
11	3900	X	2903	-0-		-997	-0-	482	1	2178	2	Y	221	224	0			58
								243	9									
12	3751	X	2338	-0-		-1413	-0-	364	1	1785	2	Y	172	190	0			40
								189	9									

TOTAL GAS PROD: 43,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,483

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	47	1	5413	2	Y	276	281	0			18
							114	4	304	9							
02	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	35	1	5701	2	Y	231	233	0			16
							35	4	254	9							
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	34	1	5979	2	Y	282	286	0			12
							36	4	310	9							
04	6420	X	5635	-0-	-785	-0-	50	1	4932	2	Y	252	243	0			21
							376	4	277	9							
05	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	34	1	5525	2	Y	281	270	0			32
							55	4	309	9							
06	6450	X	6357	-0-	-93	-0-	21	1	6000	2	Y	284	304	0			12
							24	4	312	9							
07	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	24	1	5842	2	Y	261	258	0			15
							42	4	287	9							
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	29	1	6593	2	Y	265	267	0			13
							3	4	292	9							
09	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	32	1	6784	2	Y	264	259	0			18
							21	4	290	9							
10	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	27	1	6126	2	Y	302	295	0			25
							57	4	332	9							
11	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	28	1	6181	2	Y	323	312	0			36
							19	4	355	9							
12	7378	X	6499	-0-	-879	-0-	30	1	6023	2	Y	389	398	0			27
							18	4	428	9							

TOTAL GAS PROD: 76,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,410

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1973	-0-	-1685	-0-	15	1	1796	2	Y	113	115	0			7
							38	4	124	9							
02	3304	X	3127	-0-	-177	-0-	18	1	2928	2	Y	148	145	0			10
							18	4	163	9							
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	19	1	3235	2	Y	189	191	0			8
							20	4	208	9							
04	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	20	1	1934	2	Y	121	119	0			10
							148	4	133	9							
05	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	14	1	2284	2	Y	143	137	0			16
							23	4	157	9							
06	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	11	1	2995	2	Y	170	179	0			7
							12	4	187	9							
07	3472	X	2569	-0-	-903	-0-	10	1	2415	2	Y	115	115	0			7
							17	4	127	9							
08	3472	X	1158	-0-	-2314	-0-	5	1	1097	2	Y	50	55	0			2
							1	4	55	9							
09	3210	X	1664	-0-	-1546	-0-	7	1	1565	2	Y	79	76	0			5
							5	4	87	9							
10	3317	X	2380	-0-	-937	-0-	10	1	2186	2	Y	149	142	0			12
							20	4	164	9							
11	3210	X	1550	-0-	-1660	-0-	6	1	1440	2	Y	91	93	0			10
							4	4	100	9							
12	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	5	1	994	2	Y	63	69	0			4
							3	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 26,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	164	1	5108	2	Y	393	390	0			25
							107	4	432	9							
02	5600	X	4888	-0-	-712	-0-	113	1	4448	2	Y	273	279	0			19
							27	4	300	9							
03	6262	X	4379	-0-	-1883	-0-	167	1	3884	2	Y	276	283	0			12
							24	4	304	9							
04	6060	X	4320	-0-	-1740	-0-	355	1	3417	2	Y	261	251	0			22
							261	4	287	9							
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	231	1	9178	2	Y	698	640	0	1	8	79
							91	4	768	9							
06	5610	X	3070	-0-	-2540	-0-	283	1	2551	2	Y	205	275	0			9
							10	4	226	9							
07	5425	X	2653	-0-	-2772	-0-	257	1	2159	2	Y	201	198	0			12
							16	4	221	9							
08	6417	X	3499	-0-	-2918	-0-	264	1	2944	2	Y	264	263	0			13
							1	4	290	9							
09	9930	X	2229	-0-	-7701	-0-	237	1	1770	2	Y	196	196	0			13
							6	4	216	9							
10	10261	X	2659	-0-	-7602	-0-	247	1	2162	2	Y	209	205	0			17
							20	4	230	9							
11	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	243	1	2850	2	Y	201	196	0			22
							9	4	221	9							
12	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	211	1	2685	2	Y	184	193	0			13
							8	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 50,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,361

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1349	-0-	-697	-0-	231	1	846	2	Y	231	226	0			15
							18	4	254	9							
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	139	1	4043	2	Y	937	896	0	1	8	40
							24	4	1031	9							
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	251	1	3490	2	Y	444	447	0			37
							266	4	488	9							
05	1488	X	1144	-0-	-344	-0-	248	1	779	2	Y	99	125	0			11
							8	4	109	9							
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	297	1	5931	2	Y	702	682	0			31
							24	4	772	9							
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	249	1	5228	2	Y	581	579	0			33
							38	4	639	9							
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	269	1	5637	2	Y	610	613	0			30
							3	4	671	9							
09	7020	X	6782	-0-	-238	-0-	300	1	5840	2	Y	567	559	0			38
							18	4	624	9							
10	7254	X	6840	-0-	-414	-0-	253	1	5865	2	Y	607	596	0			49
							54	4	668	9							
11	7020	X	3755	-0-	-3265	-0-	241	1	3119	2	Y	350	360	0			39
							10	4	385	9							
12	7006	X	6360	-0-	-646	-0-	271	1	5402	2	Y	610	607	0			42
							16	4	671	9							

TOTAL GAS PROD: 55,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4733	-0-	-1157	-0-	222	1	4229	2	Y	249	243	0	1	8	17
							8	4	274	9							
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	215	1	4366	2	Y	280	274	0	1	8	22
							4	4	308	9							
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	237	1	6175	2	Y	377	387	0			12
							12	4	415	9							
04	5160	X	5080	-0-	-80	-0-	180	1	4324	2	Y	273	274	0	1	8	10
							276	4	300	9							
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	218	1	5840	2	Y	345	345	0			10
							6	4	380	9							
06	6630	X	4724	-0-	-1906	-0-	181	1	4214	2	Y	271	270	0			11
							31	4	298	9							
07	6851	X	4454	-0-	-2397	-0-	170	1	3937	2	Y	301	301	0			11
							16	4	331	9							
08	6851	X	3887	-0-	-2964	-0-	175	1	3484	2	Y	203	206	0			8
							5	4	223	9							
09	6240	X	4087	-0-	-2153	-0-	184	1	3680	2	Y	202	198	0			12
							1	4	222	9							
10	6448	X	4738	-0-	-1710	-0-	207	1	4237	2	Y	256	256	0			12
							12	4	282	9							
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	210	1	4247	2	Y	249	252	0			9
							2	4	274	9							
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	213	1	4246	2	Y	306	297	0			18
							2	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 59,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	267	1	1921	2	Y	229	240	0	1	8	39
							18	4	252	9							
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	191	1	1327	2	Y	142	130	0			51
							4	4	156	9							
03	2356	N	1155	-0-	-1201	-0-	131	1	904	2	Y	103	132	0			22
							7	4	113	9							
04	2370	N	1345	-0-	-1025	-0-	153	1	866	2	Y	103	110	0			15
							213	4	113	9							
05	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	195	1	1318	2	Y	121	107	0			29
							9	4	133	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	280	1	1612	2	Y	125	130	0			24
							22	4	138	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	333	1	1805	2	Y	159	156	0			27
							63	4	175	9							
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	283	1	1556	2	Y	131	129	0			29
							44	4	144	9							
09	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	204	1	1335	2	Y	129	142	0			16
							142	9									
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	335	1	1504	2	Y	144	124	0			36
							158	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	324	1	1465	2	Y	157	152	0			41
							173	9									
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	252	1	1237	2	Y	126	138	0			29
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	752	-0-	-3805	-0-	199	1	507	2	Y	41	49	0			3
							1	4	45	9							
02	2912	X	332	-0-	-2580	-0-	178	1	139	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	238	1	2381	2	Y	245	238	0			8
							5	4	270	9							
04	2850	X	2056	-0-	-794	-0-	184	1	1601	2	Y	154	156	0			6
							102	4	169	9							
05	2945	X	564	-0-	-2381	-0-	217	1	317	2	Y	27	32	0			1
							30	9									
06	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	254	1	1420	2	Y	112	108	0			5
							11	4	123	9							
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	291	1	2230	2	Y	261	257	0			9
							9	4	287	9							
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	311	1	2627	2	Y	242	241	0			10
							4	4	266	9							
09	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	271	1	1999	2	Y	173	172	0			11
							1	4	190	9							
10	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	264	1	2405	2	Y	257	256	0			12
							7	4	283	9							
11	3090	X	1936	-0-	-1154	-0-	260	1	1542	2	Y	121	128	0			5
							1	4	133	9							
12	3193	X	1058	-0-	-2135	-0-	254	1	706	2	Y	89	89	0			5
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 22,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,736

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) 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	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	284	317	0			49
							232	4	312	9							
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	70	1	1455	2	Y	276	290	0			35
							218	4	304	9							
03	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	500	491	0			44
							12	4	550	9							
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	31	1	654	2	Y	819	753	0	1	8	109
							49	4	901	9							
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	510	560	0			59
							4	4	561	9							
06	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	39	1	579	2	Y	776	750	0			85
							2	4	854	9							
07	2263	X	510	-0-	-1753	-0-	20	1	293	2	Y	178	242	0			21
							1	4	196	9							
08	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	536	522	0			35
							590	9									
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	Y	405	403	0			37
							54	4	446	9							
10	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	190	1	2597	2	Y	425	425	0			37
							39	4	468	9							
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	174	1	2821	2	Y	380	389	0			28
							5	4	418	9							
12	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	132	1	2581	2	Y	351	355	0			24
							3	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 25,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-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	3100	N	3910	-0-	810	810	174	1	3259	2	Y	403	357	0			46
							34	4	443	9							
06	3000	N	4058	-0-	1058	1868	232	1	3483	2	Y	301	314	0			33
							12	4	331	9							
07	6804	X	4936	-0-	-1868	-0-	279	1	4055	2	Y	532	503	0			62
							17	4	585	9							
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	299	1	4487	2	Y	430	464	0			28
							473	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	247	1	4408	2	Y	405	396	0			37
							85	4	446	9							
10	4929	X	4680	-0-	-249	-0-	285	1	3887	2	Y	409	410	0			36
							58	4	450	9							
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	277	1	4489	2	Y	375	383	0			28
							8	4	413	9							
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	Y	482	477	0			33
							7	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 39,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

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) 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	9579	X	9347	-0-	-232	-0-	486	1	6489	2	Y	928	866	0	1	8	159
							1351	4	1021	9							
02	10696	X	8656	-0-	-2040	-0-	317	1	6581	2	Y	701	771	0	1	8	88
							987	4	771	9							
03	11842	X	9042	-0-	-2800	-0-	216	1	7879	2	Y	779	798	0			69
							90	4	857	9							
04	11130	X	9549	-0-	-1581	-0-	377	1	7902	2	Y	615	601	0	1	8	82
							593	4	677	9							
05	9579	X	8177	-0-	-1402	-0-	382	1	7156	2	Y	513	536	0			59
							75	4	564	9							
06	9270	X	8989	-0-	-281	-0-	521	1	7822	2	Y	564	561	0			62
							26	4	620	9							
07	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	607	1	8809	2	Y	959	909	0			112
							36	4	1055	9							
08	10382	X	10382	-0-	-0-	-0-	593	1	8911	2	Y	798	857	0			53
							878	9									
09	9540	X	8681	-0-	-859	-0-	409	1	7309	2	Y	747	732	0			68
							141	4	822	9							
10	10509	X	8062	-0-	-2447	-0-	492	1	6717	2	Y	684	692	0			60
							101	4	752	9							
11	10170	X	8529	-0-	-1641	-0-	455	1	7359	2	Y	638	651	0			47
							13	4	702	9							
12	10509	X	8793	-0-	-1716	-0-	391	1	7623	2	Y	700	699	0			48
							9	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 108,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	6021	-0-		-3403		-0-	329	1	4384	2	Y	359	362	0			62
									913	4	395	9							
02	8741	X	8741	-0-		-0-		-0-	332	1	6909	2	Y	422	431	0			53
									1036	4	464	9							
03	9703	X	9064	-0-		-639		-0-	227	1	8252	2	Y	445	458	0			40
									95	4	490	9							
04	9390	X	7409	-0-		-1981		-0-	303	1	6345	2	Y	259	264	0			35
									476	4	285	9							
05	9703	X	5648	-0-		-4055		-0-	271	1	5083	2	Y	219	229	0			25
									53	4	241	9							
06	9360	X	6174	-0-		-3186		-0-	367	1	5504	2	Y	259	256	0			28
									18	4	285	9							
07	9672	X	7351	-0-		-2321		-0-	437	1	6334	2	Y	504	473	0			59
									26	4	554	9							
08	9052	X	6368	-0-		-2684		-0-	359	1	5397	2	Y	556	578	0			37
									612	9									
09	7410	X	6125	-0-		-1285		-0-	286	1	5110	2	Y	573	558	0			52
									99	4	630	9							
10	7347	X	5366	-0-		-1981		-0-	319	1	4355	2	Y	570	572	0			50
									65	4	627	9							
11	7110	X	5466	-0-		-1644		-0-	290	1	4694	2	Y	431	449	0			32
									8	4	474	9							
12	7347	X	5133	-0-		-2214		-0-	221	1	4316	2	Y	537	532	0			37
									5	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 78,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,134

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3693	-0-		-27		-0-	202	1	3069	2	Y	344	341	0			19
									44	4	378	9							
02	3612	X	3341	-0-		-271		-0-	175	1	2703	2	Y	376	354	0			41
									49	4	414	9							
03	3999	X	3825	-0-		-174		-0-	208	1	3154	2	Y	401	423	0			19
									22	4	441	9							
04	3870	X	3302	-0-		-568		-0-	197	1	2365	2	Y	290	294	0			15
									421	4	319	9							
05	3999	X	3347	-0-		-652		-0-	213	1	2714	2	Y	369	366	0			18
									14	4	406	9							
06	3690	X	3109	-0-		-581		-0-	175	1	2562	2	Y	334	335	0			17
									5	4	367	9							
07	3813	X	3240	-0-		-573		-0-	172	1	2702	2	Y	313	316	0			14
									22	4	344	9							
08	3813	X	3132	-0-		-681		-0-	184	1	2666	2	Y	237	235	0			16
									21	4	261	9							
09	3300	X	2952	-0-		-348		-0-	170	1	2425	2	Y	300	290	0			26
									27	4	330	9							
10	3348	X	2694	-0-		-654		-0-	236	1	2106	2	Y	303	313	0			16
									19	4	333	9							
11	3150	X	2673	-0-		-477		-0-	341	1	1977	2	Y	294	291	0			19
									32	4	323	9							
12	3255	X	2459	-0-		-796		-0-	395	1	1805	2	Y	235	243	0			11
									259	9									

TOTAL GAS PROD: 37,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2730	-0-		-339		-0-	15	1	2547	2	Y	147	147	0			15
									6	4	162	9							
02	2772	X	2632	-0-		-140		-0-	14	1	2481	2	Y	121	120	0			16
									4	4	133	9							
03	3548	X	3548	-0-		-0-		-0-	25	1	3329	2	Y	165	157	0			24
									12	4	182	9							
04	3398	X	3398	-0-		-0-		-0-	28	1	2900	2	Y	156	155	0			25
									298	4	172	9							
05	3258	X	3258	-0-		-0-		-0-	18	1	3085	2	Y	135	142	0			18
									6	4	149	9							
06	3703	X	3703	-0-		-0-		-0-	19	1	3484	2	Y	164	162	0			20
									20	4	180	9							
07	3534	X	3293	-0-		-241		-0-	27	1	3048	2	Y	159	147	0			32
									43	4	175	9							
08	3534	X	3420	-0-		-114		-0-	29	1	3159	2	Y	143	145	0			30
									75	4	157	9							
09	3690	X	2964	-0-		-726		-0-	26	1	2821	2	Y	106	115	0			21
									117	9									
10	3813	X	3114	-0-		-699		-0-	21	1	2965	2	Y	115	108	0			28
									1	4	127	9							
11	3690	X	2727	-0-		-963		-0-	22	1	2554	2	Y	134	138	0			24
									4	4	147	9							
12	3410	X	2892	-0-		-518		-0-	19	1	2666	2	Y	184	182	0			26
									5	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 37,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,729

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	1428	-0-		-1951		-0-	149	1	1074	2	Y	177	205	0			30
									10	4	195	9							
02	2996	X	1454	-0-		-1542		-0-	160	1	1111	2	Y	164	135	0			59
									3	4	180	9							
03	3317	X	1395	-0-		-1922		-0-	152	1	1051	2	Y	167	190	0			36
									8	4	184	9							
04	3210	X	1494	-0-		-1716		-0-	169	1	961	2	Y	116	135	0			17
									236	4	128	9							
05	2046	X	1344	-0-		-702		-0-	157	1	1063	2	Y	106	98	0			25
									7	4	117	9							
06	1560	X	1116	-0-		-444		-0-	148	1	855	2	Y	92	99	0			18
									12	4	101	9							
07	2061	X	2061	-0-		-0-		-0-	281	1	1523	2	Y	185	171	0			32
									53	4	204	9							
08	1574	N	1574	-0-		-0-		-0-	212	1	1167	2	Y	147	146	0			33
									33	4	162	9							
09	1417	N	1417	-0-		-0-		-0-	165	1	1078	2	Y	158	171	0			20
									174	9									
10	2099	N	2099	-0-		-0-		-0-	338	1	1517	2	Y	222	186	0			56
									244	9									
11	1530	N	1417	-0-		-113		-0-	224	1	1014	2	Y	163	177	0			42
									179	9									
12	2336	N	2336	-0-		-0-		-0-	348	1	1704	2	Y	258	240	0			60
									284	9									

TOTAL GAS PROD: 19,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4400	-0-	-2265	-0-	190	1	3965	2	Y	216	215	0	1	8	15
							7	4	238	9							
02	4200	X	3856	-0-	-344	-0-	164	1	3364	2	Y	295	285	0	1	8	24
							3	4	325	9							
03	5580	X	4367	-0-	-1213	-0-	183	1	3791	2	Y	350	363	0			11
							8	4	385	9							
04	5400	X	4563	-0-	-837	-0-	157	1	3771	2	Y	358	355	0	1	8	13
							241	4	394	9							
05	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	192	1	4573	2	Y	351	354	0			10
							5	4	386	9							
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	180	1	3990	2	Y	321	318	0			13
							30	4	353	9							
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	173	1	4247	2	Y	360	360	0			13
							17	4	396	9							
08	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	185	1	4558	2	Y	323	323	0			13
							7	4	355	9							
09	4980	X	4731	-0-	-249	-0-	188	1	4244	2	Y	271	267	0			17
							1	4	298	9							
10	5146	X	4977	-0-	-169	-0-	187	1	4405	2	Y	338	339	0			16
							13	4	372	9							
11	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	185	1	3952	2	Y	258	264	0			10
							2	4	284	9							
12	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	198	1	4652	2	Y	432	417	0			25
							2	4	475	9							

TOTAL GAS PROD: 56,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,873

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3285	-0-	-1861	-0-	171	1	2275	2	Y	332	324	0			57
							474	4	365	9							
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	176	1	3666	2	Y	399	406	0			50
							550	4	439	9							
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	130	1	4724	2	Y	478	486	0			42
							54	4	526	9							
04	5160	X	1343	-0-	-3817	-0-	53	1	1107	2	Y	91	121	0			12
							83	4	100	9							
05	5363	X	1594	-0-	-3769	-0-	73	1	1376	2	Y	119	117	0			14
							14	4	131	9							
06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	226	1	3399	2	Y	268	253	0			29
							11	4	295	9							
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	291	1	4219	2	Y	474	448	0			55
							17	4	521	9							
08	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	291	1	4374	2	Y	366	397	0			24
							403	9									
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	227	1	4053	2	Y	334	328	0			30
							78	4	367	9							
10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	314	1	4286	2	Y	381	378	0			33
							64	4	419	9							
11	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	281	1	4555	2	Y	408	411	0			30
							8	4	449	9							
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	269	1	5256	2	Y	410	412	0			28
							6	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 51,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	506	1	6753	2	Y	786	692	0	1	8	135
							1406	4	865	9							
02	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	418	1	8691	2	Y	754	793	0	1	8	95
							1304	4	829	9							
03	6448	X	2660	-0-	-3788	-0-	65	1	2359	2	Y	190	268	0			17
							27	4	209	9							
04	9210	X	5623	-0-	-3587	-0-	225	1	4708	2	Y	306	282	0			41
							353	4	337	9							
05	12462	X	7006	-0-	-5456	-0-	328	1	6149	2	Y	423	415	0			49
							64	4	465	9							
06	12060	X	4264	-0-	-7796	-0-	248	1	3721	2	Y	257	278	0			28
							12	4	283	9							
07	11966	X	3875	-0-	-8091	-0-	218	1	3158	2	Y	442	419	0			51
							13	4	486	9							
08	7006	X	3397	-0-	-3609	-0-	189	1	2836	2	Y	338	367	0			22
							372	9									
09	6780	X	2966	-0-	-3814	-0-	135	1	2418	2	Y	333	325	0			30
							47	4	366	9							
10	7006	X	2913	-0-	-4093	-0-	169	1	2312	2	Y	361	359	0			32
							35	4	397	9							
11	4260	X	3521	-0-	-739	-0-	180	1	2918	2	Y	380	384	0			28
							5	4	418	9							
12	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	141	1	2747	2	Y	402	403	0			27
							3	4	442	9							

TOTAL GAS PROD: 60,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,972

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	104	-0-	-5352	-0-	5	1	73	2	Y	10	20	0			2
							15	4	11	9							
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	121	1	4413	2	Y	509	464	0			45
							51	4	560	9							
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	190	1	3981	2	Y	408	399	0			54
							299	4	449	9							
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	311	1	5831	2	Y	635	615	0	1	8	73
							61	4	699	9							
06	4980	X	3304	-0-	-1676	-0-	184	1	2756	2	Y	323	361	0			35
							9	4	355	9							
07	5146	X	3460	-0-	-1686	-0-	194	1	2808	2	Y	406	394	0			47
							11	4	447	9							
08	6913	X	4179	-0-	-2734	-0-	229	1	3440	2	Y	464	480	0			31
							510	9									
09	6690	X	4334	-0-	-2356	-0-	197	1	3510	2	Y	508	493	0			46
							68	4	559	9							
10	6913	X	3917	-0-	-2996	-0-	224	1	3062	2	Y	532	532	0			46
							46	4	585	9							
11	4050	X	3472	-0-	-578	-0-	178	1	2878	2	Y	374	392	0			28
							5	4	411	9							
12	4464	X	4219	-0-	-245	-0-	180	1	3523	2	Y	465	461	0			32
							4	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 43,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	94	1	1255	2	Y	421	373	0		72
							261	4	463	9						
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	220	264	0		28
							131	4	242	9						
03	1209	X	1208	-0-	-1	-0-	26	1	933	2	Y	216	225	0		19
							11	4	238	9						
04	2010	X	985	-0-	-1025	-0-	35	1	741	2	Y	139	140	0		18
							56	4	153	9						
05	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	72	1	1339	2	Y	267	254	0		31
							14	4	294	9						
06	2010	X	907	-0-	-1103	-0-	49	1	729	2	Y	115	133	0		13
							2	4	127	9						
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	0		-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-				-0-
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,378

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) 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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	197	172	0		34
							128	4	217	9						
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	47	1	975	2	Y	232	237	0		29
							146	4	255	9						
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	Y	300	302	0		27
							19	4	330	9						
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	2	Y	220	218	0		29
							161	4	242	9						
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	248	248	0		29
							24	4	273	9						
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	196	203	0		22
							6	4	216	9						
07	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	136	1	1980	2	Y	398	374	0		46
							8	4	438	9						
08	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	127	1	1906	2	Y	399	419	0		26
							439	9								
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	141	1	2513	2	Y	396	386	0		36
							49	4	436	9						
10	2697	X	2615	-0-	-82	-0-	150	1	2043	2	Y	355	360	0		31
							31	4	391	9						
11	2490	X	2475	-0-	-15	-0-	121	1	1965	2	Y	351	356	0		26
							3	4	386	9						
12	3255	X	1291	-0-	-1964	-0-	50	1	968	2	Y	247	256	0		17
							1	4	272	9						

TOTAL GAS PROD: 26,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	180	1	1295	2	Y	208	229	0	1	8	35
							12	4	229	9							
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	179	1	1240	2	Y	159	137	0			57
							3	4	175	9							
03	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	207	1	1432	2	Y	200	214	0			43
							10	4	220	9							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	227	1	1287	2	Y	188	203	0			28
							316	4	207	9							
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	229	1	1550	2	Y	194	176	0			46
							10	4	213	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	246	1	1419	2	Y	192	201	0			37
							20	4	211	9							
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	356	1	1927	2	Y	212	213	0			36
							67	4	233	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	1804	2	Y	173	171	0			38
							51	4	190	9							
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1689	2	Y	184	199	0			23
							202	9									
10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	463	1	2075	2	Y	241	203	0			61
							265	9									
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	395	1	1788	2	Y	229	230	0			60
							252	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	349	1	1709	2	Y	190	206	0			44
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 25,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3088	-0-	-1624	-0-	220	1	2542	2	Y	263	264	0			15
							37	4	289	9							
02	3416	X	2882	-0-	-534	-0-	232	1	2292	2	Y	287	271	0			31
							42	4	316	9							
03	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	293	1	2691	2	Y	347	361	0			17
							18	4	382	9							
04	3930	X	3088	-0-	-842	-0-	288	1	2043	2	Y	357	356	0			18
							364	4	393	9							
05	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	314	1	2881	2	Y	350	351	0			17
							15	4	385	9							
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	266	1	2546	2	Y	294	296	0			15
							5	4	323	9							
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	256	1	2648	2	Y	369	367	0			17
							22	4	406	9							
08	3596	X	3050	-0-	-546	-0-	266	1	2451	2	Y	285	283	0			19
							19	4	314	9							
09	3480	X	2816	-0-	-664	-0-	257	1	2210	2	Y	295	289	0			25
							24	4	325	9							
10	3596	X	2618	-0-	-978	-0-	360	1	1919	2	Y	292	301	0			16
							18	4	321	9							
11	3210	X	2520	-0-	-690	-0-	411	1	1751	2	Y	300	297	0			19
							28	4	330	9							
12	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	429	1	2226	2	Y	349	352	0			16
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 36,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,788

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	17	1	2886	2	Y	151	150	0			15
							7	4	166	9							
02	3472	X	1002	-0-	-2470	-0-	5	1	948	2	Y	43	52	0			6
							2	4	47	9							
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-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: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	20	1	3534	2	Y	184	184	0			19
							8	4	202	9							
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	25	1	4462	2	Y	196	188	0			27
							8	4	216	9							
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	35	1	4621	2	Y	205	202	0			30
							17	4	226	9							
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	42	1	4277	2	Y	216	211	0			35
							439	4	238	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	31	1	5165	2	Y	215	221	0			29
							11	4	237	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	30	1	5417	2	Y	241	241	0			29
							32	4	265	9							
07	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	41	1	4572	2	Y	256	233	0			52
							64	4	282	9							
08	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	41	1	4514	2	Y	226	231	0			47
							107	4	249	9							
09	5730	X	4210	-0-	-1520	-0-	37	1	3979	2	Y	176	189	0			34
							194	9									
10	5921	X	4666	-0-	-1255	-0-	32	1	4424	2	Y	189	178	0			45
							2	4	208	9							
11	5730	X	4310	-0-	-1420	-0-	35	1	4029	2	Y	218	224	0			39
							6	4	240	9							
12	4960	X	4534	-0-	-426	-0-	30	1	4163	2	Y	303	299	0			43
							8	4	333	9							

TOTAL GAS PROD: 57,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,625

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4916	-0-	-44	-0-	65	1	4450	2	Y	356	349	0			92
							9	4	392	9							
02	4620	X	4554	-0-	-66	-0-	51	1	4128	2	Y	338	343	0	1	8	86
							3	4	372	9							
03	5115	X	4890	-0-	-225	-0-	43	1	4466	2	Y	345	335	0			96
							1	4	380	9							
04	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	41	1	3828	2	Y	289	298	0			87
							411	4	318	9							
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	41	1	4484	2	Y	294	289	0			92
							41	4	323	9							
06	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	37	1	4211	2	Y	273	300	0			65
							5	4	300	9							
07	5053	X	3785	-0-	-1268	-0-	40	1	3461	2	Y	241	247	0			59
							19	4	265	9							
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	45	1	4437	2	Y	256	254	0			61
							2	4	282	9							
09	4740	X	4436	-0-	-304	-0-	36	1	4128	2	Y	247	232	0			76
							272	9									
10	4898	X	4449	-0-	-449	-0-	37	1	4129	2	Y	257	231	0			102
							283	9									
11	4620	X	4220	-0-	-400	-0-	34	1	3959	2	Y	206	246	0			62
							227	9									
12	4774	X	4573	-0-	-201	-0-	32	1	4279	2	Y	235	232	0			65
							3	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 54,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,337

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	48	1	3301	2	Y	135	132	0			35
							7	4	149	9							
02	3668	X	3283	-0-	-385	-0-	38	1	3058	2	Y	168	160	0			43
							2	4	185	9							
03	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	32	1	3307	2	Y	232	210	0			65
							1	4	255	9							
04	3600	X	3109	-0-	-491	-0-	28	1	2587	2	Y	196	202	0			59
							278	4	216	9							
05	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	27	1	2945	2	Y	185	186	0			58
							27	4	204	9							
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	26	1	2981	2	Y	182	197	0			43
							3	4	200	9							
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	38	1	3332	2	Y	225	213	0			55
							18	4	248	9							
08	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	32	1	3218	2	Y	190	200	0			45
							2	4	209	9							
09	3210	X	3085	-0-	-125	-0-	25	1	2874	2	Y	169	162	0			52
							186	9									
10	3627	X	3084	-0-	-543	-0-	26	1	2867	2	Y	174	157	0			69
							191	9									
11	3510	X	2982	-0-	-528	-0-	24	1	2797	2	Y	146	171	0			44
							161	9									
12	3627	X	3360	-0-	-267	-0-	24	1	3138	2	Y	178	173	0			49
							2	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 39,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4067	-0-		-366		-0-	53	1	3624	2	Y	347	338	0			90
									8	4	382	9							
02	3808	X	3596	-0-		-212		-0-	40	1	3228	2	Y	295	309	0			76
									3	4	325	9							
03	4216	X	3920	-0-		-296		-0-	34	1	3576	2	Y	281	278	0			79
									1	4	309	9							
04	3960	X	3662	-0-		-298		-0-	32	1	3008	2	Y	272	269	0			82
									323	4	299	9							
05	4092	X	3978	-0-		-114		-0-	32	1	3548	2	Y	332	310	0			104
									33	4	365	9							
06	3930	X	3907	-0-		-23		-0-	31	1	3512	2	Y	327	353	0			78
									4	4	360	9							
07	4001	X	4001	-0-		-0-		-0-	41	1	3564	2	Y	343	337	0			84
									19	4	377	9							
08	3968	X	3799	-0-		-169		-0-	35	1	3464	2	Y	271	290	0			65
									2	4	298	9							
09	3900	X	3553	-0-		-347		-0-	29	1	3267	2	Y	234	227	0			72
									257	9									
10	4030	X	3636	-0-		-394		-0-	30	1	3331	2	Y	250	223	0			99
									275	9									
11	3900	X	3445	-0-		-455		-0-	27	1	3172	2	Y	224	256	0			67
									246	9									
12	3999	X	3888	-0-		-111		-0-	27	1	3537	2	Y	292	279	0			80
									3	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 45,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,468

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	2020	-0-		-243		-0-	216	1	1557	2	Y	212	223	0	1	8	36
									14	4	233	9							
02	2492	X	1298	-0-		-1194		-0-	144	1	1001	2	Y	136	123	0			49
									3	4	150	9							
03	2759	X	1477	-0-		-1282		-0-	163	1	1126	2	Y	164	177	0			36
									8	4	180	9							
04	2220	X	2032	-0-		-188		-0-	225	1	1280	2	Y	194	201	0			29
									314	4	213	9							
05	2294	X	2231	-0-		-63		-0-	258	1	1749	2	Y	193	176	0			46
									12	4	212	9							
06	2321	X	2321	-0-		-0-		-0-	306	1	1763	2	Y	206	212	0			40
									25	4	227	9							
07	2870	X	2870	-0-		-0-		-0-	396	1	2148	2	Y	228	229	0			39
									75	4	251	9							
08	2768	X	2768	-0-		-0-		-0-	385	1	2119	2	Y	185	183	0			41
									60	4	204	9							
09	2425	X	2425	-0-		-0-		-0-	291	1	1905	2	Y	208	223	0			26
									229	9									
10	2883	X	2636	-0-		-247		-0-	438	1	1964	2	Y	213	185	0			54
									234	9									
11	2790	X	2104	-0-		-686		-0-	344	1	1555	2	Y	186	191	0			49
									205	9									
12	2883	X	2627	-0-		-256		-0-	403	1	1976	2	Y	225	222	0			52
									248	9									

TOTAL GAS PROD: 26,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	Y	52	69	0			9
							3	4	57	9							
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	41	1	284	2	Y	80	60	0			29
							1	4	88	9							
03	930	N	272	-0-	-658	-0-	26	1	183	2	Y	56	73	0			12
							1	4	62	9							
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	193	2	Y	61	64	0			9
							47	4	67	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	79	69	0			19
							4	4	87	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	566	2	Y	69	75	0			13
							8	4	76	9							
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	504	2	Y	80	79	0			14
							17	4	88	9							
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	79	1	434	2	Y	77	74	0			17
							12	4	85	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	155	1	1012	2	Y	173	168	0			22
							190	9									
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	108	1	486	2	Y	82	83	0			21
							90	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	108	1	489	2	Y	91	88	0			24
							100	9									
12	744	N	406	-0-	-338	-0-	59	1	288	2	Y	54	65	0			13
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 7,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	577	1	4149	2	Y	418	456	0	1	8	71
							38	4	460	9							
02	4984	X	4878	-0-	-106	-0-	568	1	3939	2	Y	327	281	0			117
							11	4	360	9							
03	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	558	1	3866	2	Y	347	389	0			75
							28	4	382	9							
04	5250	X	4708	-0-	-542	-0-	544	1	3088	2	Y	289	320	0	1	8	43
							758	4	318	9							
05	5394	X	3815	-0-	-1579	-0-	450	1	3041	2	Y	275	253	0			65
							21	4	303	9							
06	5220	X	3720	-0-	-1500	-0-	497	1	2866	2	Y	288	297	0			56
							40	4	317	9							
07	5394	X	4521	-0-	-873	-0-	624	1	3382	2	Y	362	356	0			62
							117	4	398	9							
08	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	645	1	3553	2	Y	291	288	0			65
							101	4	320	9							
09	4710	X	3983	-0-	-727	-0-	489	1	3197	2	Y	270	301	0			34
							297	9									
10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	813	1	3646	2	Y	296	255	0			75
							326	9									
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	813	1	3677	2	Y	329	318	0			86
							362	9									
12	4619	X	3822	-0-	-797	-0-	597	1	2927	2	Y	271	294	0			63
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 53,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,763

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-		223	1	1607	2	Y	355	338	0	1	8	60
								15	4	391	9							
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-		250	1	1730	2	Y	350	285	0			125
								5	4	385	9							
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-		269	1	1860	2	Y	331	384	0			72
								14	4	364	9							
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-		241	1	1368	2	Y	240	276	0			36
								336	4	264	9							
05	2635	N	2236	-0-	-399	-0-		252	1	1702	2	Y	245	223	0			58
								12	4	270	9							
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-		274	1	1579	2	Y	302	302	0			58
								22	4	332	9							
07	2635	X	1817	-0-	-818	-0-		235	1	1274	2	Y	240	257	0			41
								44	4	264	9							
08	2511	X	2234	-0-	-277	-0-		299	1	1645	2	Y	221	213	0			49
								47	4	243	9							
09	2220	X	1770	-0-	-450	-0-		206	1	1348	2	Y	196	220	0			25
								216	9									
10	2294	X	2042	-0-	-252	-0-		333	1	1492	2	Y	197	172	0			50
								217	9									
11	2220	X	1573	-0-	-647	-0-		252	1	1139	2	Y	165	172	0			43
								182	9									
12	2232	X	1345	-0-	-887	-0-		203	1	997	2	Y	132	144	0			31
								145	9									

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,974

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	743	-0-	-2667	-0-		249	1	300	2	Y	175	177	0			5
								1	4	193	9							
02	3192	X	400	-0-	-2792	-0-		151	1	151	2	Y	89	89	0	2	8	3
								98	9									
03	3534	X	235	-0-	-3299	-0-		34	1	124	2	Y	70	71	0	1	8	1
								77	9									
04	3420	X	1066	-0-	-2354	-0-		108	1	412	2	Y	496	482	0	4	8	11
								546	9									
05	1829	X	932	-0-	-897	-0-		66	1	475	2	Y	348	345	0	8	8	6
								8	4	383	9							
06	871	X	871	-0-	-0-	-0-		43	1	480	2	Y	315	317	0			4
								1	4	347	9							
07	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-		16	1	969	2	Y	603	597	0			10
								1	4	663	9							
08	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-		222	1	646	2	Y	632	633	0			9
								1	4	695	9							
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-		162	1	577	2	Y	657	657	0			9
								1	4	723	9							
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-		233	1	611	2	Y	837	824	0			22
								3	4	921	9							
11	1590	X	1459	-0-	-131	-0-		226	1	506	2	Y	661	675	0			8
								727	9									
12	1643	X	1477	-0-	-166	-0-		196	1	193	2	Y	989	984	0			13
								1088	9									

TOTAL GAS PROD: 13,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,872

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	2106	-0-	-4373	-0-	173	1	1330	2	Y	543	544	0	1	8	15
							6	4	597	9							
02	6020	X	421	-0-	-5599	-0-	188	1	81	2	Y	138	146	0	3	8	4
							152	9									
03	6665	X	6	-0-	-6659	-0-	2	1	1	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
04	6450	X	833	-0-	-5617	-0-	146	1	137	2	Y	500	485	0	4	8	11
							550	9									
05	5673	X	1294	-0-	-4379	-0-	200	1	316	2	Y	703	685	0	17	8	12
							5	4	773	9							
06	2040	X	1174	-0-	-866	-0-	137	1	325	2	Y	646	649	0			9
							1	4	711	9							
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	17	1	1020	2	Y	723	720	0			12
							1	4	795	9							
08	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	211	1	1307	2	Y	665	667	0			10
							1	4	732	9							
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	228	1	1085	2	Y	617	618	0			9
							1	4	679	9							
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	192	1	924	2	Y	650	642	0			17
							4	4	715	9							
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	178	1	1267	2	Y	787	795	0			9
							866	9									
12	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	136	1	321	2	Y	598	599	0			8
							658	9									

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,573

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	624	-0-	-4956	-0-	316	1	272	2	Y	33	40	0			4
							36	9									
02	4452	X	608	-0-	-3844	-0-	276	1	287	2	Y	41	20	0	18	1	7
							45	9									
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	327	1	5750	2	Y	525	470	0	1	8	61
							578	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	108	1	3908	2	Y	254	284	0			31
							249	4	279	9							
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	102	1	3735	2	Y	247	251	0			27
							252	4	272	9							
06	6450	X	3987	-0-	-2463	-0-	97	1	3547	2	Y	300	286	0			41
							13	4	330	9							
07	6665	X	4214	-0-	-2451	-0-	85	1	3719	2	Y	343	340	0			44
							33	4	377	9							
08	6665	X	4022	-0-	-2643	-0-	82	1	3597	2	Y	309	320	0			33
							3	4	340	9							
09	4530	X	3625	-0-	-905	-0-	71	1	3206	2	Y	316	316	0			33
							348	9									
10	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	79	1	2969	2	Y	342	345	0			30
							1	4	376	9							
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	80	1	4372	2	Y	366	364	0			32
							403	9									
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	80	1	4332	2	Y	363	359	0			36
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 45,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	218	1	6837	2	Y	441	427	0	1	8	50
							485	9									
02	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	221	1	4762	2	Y	373	192	0	166	1	64
							3	4	410	9			1	8			
03	4433	X	3989	-0-	-444	-0-	180	1	3497	2	Y	284	315	0			33
							312	9									
04	6060	X	3318	-0-	-2742	-0-	185	1	2584	2	Y	349	339	0			43
							165	4	384	9							
05	6262	X	3082	-0-	-3180	-0-	186	1	2386	2	Y	317	326	0			34
							161	4	349	9							
06	6060	X	2983	-0-	-3077	-0-	148	1	2493	2	Y	303	296	0			41
							9	4	333	9							
07	5983	X	3041	-0-	-2942	-0-	124	1	2531	2	Y	331	330	0			42
							22	4	364	9							
08	3999	X	2883	-0-	-1116	-0-	116	1	2442	2	Y	294	305	0			31
							2	4	323	9							
09	3330	X	3239	-0-	-91	-0-	111	1	2853	2	Y	250	255	0			26
							275	9									
10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	101	1	2899	2	Y	305	304	0			27
							1	4	336	9							
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	95	1	3409	2	Y	287	289	0			25
							316	9									
12	3348	X	3341	-0-	-7	-0-	92	1	2916	2	Y	303	298	0			30
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 45,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,837

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2153	-0-	-389	-0-	33	1	2044	2	Y	69	55	0			56
							76	9									
02	2268	X	2153	-0-	-115	-0-	34	1	2039	2	Y	63	23	0	1	8	95
							11	4	69	9							
03	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	30	1	2349	2	Y	96	107	0			84
							3	4	106	9							
04	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	18	1	2028	2	Y	78	58	0			104
							3	4	86	9							
05	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	32	1	1836	2	Y	60	100	0			64
							2	4	66	9							
06	2400	X	2237	-0-	-163	-0-	28	1	2153	2	Y	50	71	0			43
							1	4	55	9							
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	40	1	2061	2	Y	27	43	0			27
							2	4	30	9							
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	39	1	1892	2	Y	37	22	0			42
							2	4	41	9							
09	2250	N	1429	-0-	-821	-0-	13	1	1373	2	Y	38	45	0			35
							1	4	42	9							
10	2139	N	1470	-0-	-669	-0-	18	1	1418	2	Y	30	40	0			25
							1	4	33	9							
11	1920	N	1571	-0-	-349	-0-	17	1	1526	2	Y	24	25	0			24
							2	4	26	9							
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	32	1	2684	2	Y	46	38	0			32
							6	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 24,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3069	-0-	-403	-0-	48	1	2949	2	Y	65	51	0			53
							72	9									
02	3220	X	3131	-0-	-89	-0-	50	1	2998	2	Y	60	22	0	1	8	90
							17	4	66	9							
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	41	1	3272	2	Y	118	106	0			102
							4	4	130	9							
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	26	1	2981	2	Y	108	70	0	1	8	139
							4	4	119	9							
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	46	1	2672	2	Y	126	133	0			132
							3	4	139	9							
06	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	38	1	2911	2	Y	96	145	0			83
							2	4	106	9							
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	58	1	2948	2	Y	44	84	0			43
							2	4	48	9							
08	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	56	1	2708	2	Y	55	35	0			63
							4	4	61	9							
09	3120	X	2703	-0-	-417	-0-	25	1	2586	2	Y	82	68	0			77
							2	4	90	9							
10	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	37	1	2870	2	Y	80	90	0			67
							2	4	88	9							
11	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	21	2	1	9	Y	1	67	0			1
12	3069	X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	47	1	2885	2	Y	101	77	0			83
							111	9									
02	2996	X	2673	-0-	-323	-0-	42	1	2526	2	Y	83	34	0	1	8	131
							14	4	91	9							
03	3813	X	3188	-0-	-625	-0-	38	1	3003	2	Y	130	148	0			113
							4	4	143	9							
04	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	27	1	3082	2	Y	121	78	0	1	8	155
							4	4	133	9							
05	3813	X	1867	-0-	-1946	-0-	30	1	1747	2	Y	80	148	0			87
							2	4	88	9							
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	2	Y	117	102	0			102
							2	4	129	9							
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	61	1	3136	2	Y	42	103	0			41
							3	4	46	9							
08	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	48	1	2326	2	Y	43	34	0			50
							3	4	47	9							
09	3690	X	1210	-0-	-2480	-0-	11	1	1161	2	Y	34	53	0			31
							1	4	37	9							
10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	48	1	3784	2	Y	97	47	0			81
							2	4	107	9							
11	3690	X	3484	-0-	-206	-0-	38	1	3328	2	Y	103	83	0			101
							5	4	113	9							
12	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	34	1	2844	2	Y	64	121	0			44
							6	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 35,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	394	-0-	-2427	-0-	6	1	373	2	Y	14	3	0		12
							15	9								
02	2492	X	933	-0-	-1559	-0-	15	1	880	2	Y	30	5	0		37
							5	4	33	9						
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	37	0		-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	1229	23	1	1183	2	Y	20				20
							1	4	22	9						
08	T. A.		1341	-0-	1341	2570	26	1	1281	2	Y	29	16	0		33
							2	4	32	9						
09	T. A.		714	-0-	714	3284	7	1	678	2	Y	25	35	0		23
							1	4	28	9						
10	3293	X	9	-0-	-3284	-0-	9	2			Y	-0-	23	0		-0-
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-				-0-
12	1333	X	127	-0-	-1206	-0-	1	1	119	2	Y	6	2	0		4
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	2	Y	133	141	0		12
							22	4	146	9						
02	3108	X	2962	-0-	-146	-0-	95	1	2723	2	Y	131	129	0		14
							144	9								
03	3441	X	2259	-0-	-1182	-0-	99	1	1962	2	Y	180	174	0		20
							198	9								
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	84	1	1657	2	Y	159	162	0		17
							311	4	175	9						
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	78	1	1589	2	Y	151	147	0		21
							328	4	166	9						
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	71	1	2155	2	Y	157	159	0		19
							173	9								
07	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	78	1	2472	2	Y	163	164	0		18
							3	4	179	9						
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	70	1	2480	2	Y	132	132	0		18
							1	4	145	9						
09	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	76	1	2612	2	Y	129	130	0		17
							142	9								
10	2728	X	2429	-0-	-299	-0-	83	1	2155	2	Y	174	170	0		21
							191	9								
11	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	82	1	2016	2	Y	177	176	0		22
							3	4	195	9						
12	2914	N	2357	-0-	-557	-0-	84	1	2082	2	Y	174	176	0		20
							191	9								

TOTAL GAS PROD: 30,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	658	-0-	-737	-0-	107	1	522	2	Y	26	28	0			3
							29	9									
02	1260	X	823	-0-	-437	-0-	182	1	607	2	Y	31	28	0			6
							34	9									
03	3100	N	3260	-0-	160	160	350	1	2758	2	Y	138	131	0			13
							152	9									
04	2905	N	2745	-0-	-160	-0-	226	1	2353	2	Y	129	129	0			13
							24	4	142	9							
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	2	Y	83	90	0			6
							1	4	91	9							
06	2910	X	1161	-0-	-1749	-0-	253	1	845	2	Y	52	54	0			4
							6	4	57	9							
07	3255	X	2640	-0-	-615	-0-	511	1	1955	2	Y	142	131	0			15
							18	4	156	9							
08	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	335	1	2303	2	Y	164	166	0			13
							1	4	180	9							
09	2760	X	2220	-0-	-540	-0-	373	1	1719	2	Y	115	116	0			12
							1	4	127	9							
10	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	302	1	2059	2	Y	111	111	0			12
							1	4	122	9							
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	175	1	2731	2	Y	143	140	0			15
							2	4	157	9							
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	187	1	2532	2	Y	205	204	0			16
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 26,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8764 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	1161	-0-	-3737	-0-	152	1	687	2	Y	290	294	0			8
							3	4	319	9							
02	5096	X	2772	-0-	-2324	-0-	252	1	1713	2	Y	734	702	0	16	8	24
							807	9									
03	5642	X	824	-0-	-4818	-0-	148	1	461	2	Y	195	214	0	3	8	2
							215	9									
04	5460	X	955	-0-	-4505	-0-	236	1	327	2	Y	356	347	0	3	8	8
							392	9									
05	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	182	1	755	2	Y	553	539	0	13	8	9
							13	4	608	9							
06	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	132	1	649	2	Y	567	568	0			8
							1	4	624	9							
07	3069	X	2123	-0-	-946	-0-	21	1	1256	2	Y	768	764	0			12
							1	4	845	9							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	298	1	1636	2	Y	698	700	0			10
							1	4	768	9							
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	263	1	1565	2	Y	543	545	0			8
							2	4	597	9							
10	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	78	1	552	2	Y	199	202	0			5
							3	4	219	9							
11	2610	X	1937	-0-	-673	-0-	159	1	1290	2	Y	444	444	0			5
							488	9									
12	2697	X	1173	-0-	-1524	-0-	161	1	426	2	Y	533	531	0			7
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 19,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1985	-0-	-92	-0-	31	1	1893	2	Y	55	41	0			45
							61	9									
02	1876	X	1454	-0-	-422	-0-	22	1	1350	2	Y	67	19	0	1	8	92
							8	4	74	9							
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	19	1	1495	2	Y	91	104	0			79
							2	4	100	9							
04	2430	X	1609	-0-	-821	-0-	13	1	1525	2	Y	63	55	0			87
							2	4	69	9							
05	2511	X	1655	-0-	-856	-0-	27	1	1553	2	Y	66	84	0			69
							2	4	73	9							
06	1920	X	1536	-0-	-384	-0-	19	1	1454	2	Y	56	76	0			49
							1	4	62	9							
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	30	1	1509	2	Y	35	49	0			35
							1	4	39	9							
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	28	1	1354	2	Y	45	29	0			51
							2	4	50	9							
09	1530	N	1370	-0-	-160	-0-	12	1	1290	2	Y	61	55	0			57
							1	4	67	9							
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	Y	48	65	0			40
							1	4	53	9							
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	21	1	1833	2	Y	64	42	0			62
							3	4	70	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	23	1	1907	2	Y	83	88	0			57
							4	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 20,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	300	-0-	-1188	-0-	98	1	182	2	Y	18	26	0			2
							20	9									
02	1484	X	614	-0-	-870	-0-	208	1	366	2	Y	36	31	0			7
							40	9									
03	1643	X	255	-0-	-1388	-0-	230	1	23	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1560	X	682	-0-	-878	-0-	150	1	471	2	Y	51	46	0			5
							5	4	56	9							
05	682	X	370	-0-	-312	-0-	165	1	184	2	Y	19	23	0			1
							21	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	262	1	376	2	Y	37	35	0			3
							3	4	41	9							
07	713	X	316	-0-	-397	-0-	271	1	41	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
08	713	X	391	-0-	-322	-0-	185	1	183	2	Y	21	19	0			2
							23	9									
09	690	X	542	-0-	-148	-0-	247	1	265	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
10	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	359	1	1099	2	Y	117	108	0			12
							129	9									
11	690	X	326	-0-	-364	-0-	205	1	108	2	Y	12	23	0			1
							13	9									
12	558	X	175	-0-	-383	-0-	138	1	33	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2258	-0-	-1028	-0-	242	1	1785	2	Y	210	205	0			24
							231	9									
02	3752	X	2335	-0-	-1417	-0-	196	1	1845	2	Y	266	130	0	113	1	46
							1	4	293	9			1	8			
03	4154	X	2639	-0-	-1515	-0-	222	1	2080	2	Y	306	316	0			36
							337	9									
04	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	196	1	1755	2	Y	337	331	0			42
							112	4	371	9							
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	223	1	2076	2	Y	328	334	0	1	8	35
							140	4	361	9							
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1	2092	2	Y	309	302	0			42
							8	4	340	9							
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	Y	318	319	0			41
							19	4	350	9							
08	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	160	1	2183	2	Y	289	299	0			31
							2	4	318	9							
09	2700	X	2649	-0-	-51	-0-	150	1	2169	2	Y	300	300	0			31
							330	9									
10	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	153	1	2049	2	Y	327	329	0			29
							360	9									
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	148	1	2486	2	Y	298	301	0			26
							328	9									
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	161	1	2762	2	Y	311	306	0			31
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 31,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,599

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	28	1	4532	2	Y	381	337	0	1	8	43
							419	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	60	1	2653	2	Y	272	143	0	124	1	47
							2	4	299	9			1	8			
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	Y	307	318	0			36
							338	9									
04	4170	X	2966	-0-	-1204	-0-	28	1	2367	2	Y	382	370	0	1	8	47
							151	4	420	9							
05	4309	X	2724	-0-	-1585	-0-	27	1	2262	2	Y	256	275	0			28
							153	4	282	9							
06	4170	X	2665	-0-	-1505	-0-	24	1	2349	2	Y	257	250	0			35
							9	4	283	9							
07	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	21	1	2537	2	Y	291	289	0			37
							22	4	320	9							
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	25	1	2759	2	Y	271	279	0			29
							2	4	298	9							
09	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	20	1	2658	2	Y	252	255	0			26
							277	9									
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	30	1	2609	2	Y	280	282	0			24
							308	9									
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	23	1	3056	2	Y	263	264	0			23
							289	9									
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	25	1	3111	2	Y	255	253	0			25
							281	9									

TOTAL GAS PROD: 38,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	41	-0-	-2377	-0-	38	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-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.		219	-0-	219	219	1 28	1 9	190	2	Y	25	22	0			3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-	3	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	219					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 260 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	215 150	1 9	2201	2	Y	136	134	0			6
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	191 193	1 9	2559	2	Y	175	171	0			10
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	300 2	1 4	2724 221	2 9	Y	201	200	0			11
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	232 8	1 4	1726 173	2 9	Y	157	160	0			8
05	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	208 1	1 4	2046 124	2 9	Y	113	115	0			6
06	3150	X	1814	-0-	-1336	-0-	208 6	1 4	1534 66	2 9	Y	60	63	0			3
07	3255	X	2000	-0-	-1255	-0-	225 2	1 4	1685 88	2 9	Y	80	79	0			4
08	3255	X	1932	-0-	-1323	-0-	233 3	1 4	1489 207	2 9	Y	188	182	0			10
09	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	283 10	1 4	2735 813	2 9	Y	739	710	0			39
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	264 10	1 4	2286 703	2 9	Y	639	660	0			18
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	217 3	1 4	1688 543	2 9	Y	494	494	0			18
12	3968	X	1602	-0-	-2366	-0-	163 3	1 4	1111 325	2 9	Y	295	300	0			13

TOTAL GAS PROD: 30,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,277

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	3339	-0-	-1590	-0-	316	1	2608	2	Y	377	396	0	1	8	43
							415	9									
02	4452	X	2976	-0-	-1476	-0-	208	1	2320	2	Y	406	203	0	175	1	70
							1	4	447	9			1	8			
03	4712	X	3472	-0-	-1240	-0-	265	1	2681	2	Y	478	492	0	1	8	55
							526	9									
04	4170	X	3034	-0-	-1136	-0-	242	1	2101	2	Y	506	498	0	1	8	62
							134	4	557	9							
05	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	267	1	2013	2	Y	527	531	0	1	8	57
							136	4	580	9							
06	3360	X	2948	-0-	-412	-0-	264	1	2152	2	Y	476	468	0			65
							8	4	524	9							
07	3472	X	2994	-0-	-478	-0-	224	1	2244	2	Y	460	466	0			59
							20	4	506	9							
08	3472	X	2941	-0-	-531	-0-	206	1	2275	2	Y	416	431	0			44
							2	4	458	9							
09	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	197	1	2223	2	Y	437	436	0			45
							481	9									
10	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	198	1	2253	2	Y	499	500	0			44
							549	9									
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	201	1	2767	2	Y	459	463	0			40
							505	9									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	198	1	2470	2	Y	462	456	0			46
							508	9									

TOTAL GAS PROD: 37,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,503

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1747	-0-	-2655	-0-	153	1	1020	2	Y	517	518	0			15
							5	4	569	9							
02	4648	X	65	-0-	-4583	-0-	55	1	7	2	Y	3	18	0			-0-
							3	9									
03	5146	X	45	-0-	-5101	-0-	11	1	22	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
04	4890	X	164	-0-	-4726	-0-	74	1	42	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
05	4650	X	17	-0-	-4633	-0-	17	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	1680	X	245	-0-	-1435	-0-	68	1	109	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
07	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	17	1	1435	2	Y	855	842	0			14
							1	4	941	9							
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	157	1	1748	2	Y	927	928	0			13
							1	4	1020	9							
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	156	1	654	2	Y	416	423	0			6
							1	4	458	9							
10	2387	N	1019	-0-	-1368	-0-	131	1	401	2	Y	441	436	0			11
							2	4	485	9							
11	2790	N	1142	-0-	-1648	-0-	128	1	446	2	Y	516	521	0			6
							568	9									
12	1302	N	857	-0-	-445	-0-	116	1	116	2	Y	568	566	0			8
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 11,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,360

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	1481	-0-	-6672	-0-	134	1	645	2	Y	635	648	0	1	8	18
							3	4	699	9							
02	6132	X	856	-0-	-5276	-0-	162	1	331	2	Y	330	330	0	7	8	11
							363	9									
03	5580	X	801	-0-	-4779	-0-	145	1	294	2	Y	329	331	0	5	8	4
							362	9									
04	5400	X	847	-0-	-4553	-0-	128	1	178	2	Y	492	481	0	4	8	11
							541	9									
05	5580	X	1276	-0-	-4304	-0-	144	1	395	2	Y	664	648	0	16	8	11
							7	4	730	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	113	1	1411	2	Y	940	938	0			13
							3	4	1034	9							
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	1170	1164	0			19
							2	4	1287	9							
08	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	216	1	1193	2	Y	768	776	0			11
							1	4	845	9							
09	2400	N	1600	-0-	-800	-0-	194	1	942	2	Y	421	426	0			6
							1	4	463	9							
10	2480	X	2083	-0-	-397	-0-	176	1	1317	2	Y	531	523	0			14
							6	4	584	9							
11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	174	1	1434	2	Y	726	732	0			8
							799	9									
12	2480	X	1333	-0-	-1147	-0-	178	1	356	2	Y	726	724	0			10
							799	9									

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,732

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1378	-0-	-1412	-0-	14	1	1316	2	Y	44	54	0			14
							48	9									
02	2548	X	2264	-0-	-284	-0-	31	1	2163	2	Y	64	56	0			22
							70	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	27	1	3113	2	Y	109	108	0	1	8	22
							27	4	120	9							
04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	24	1	2554	2	Y	119	105	0			36
							24	4	131	9							
05	2511	X	2373	-0-	-138	-0-	21	1	2265	2	Y	79	84	0			31
							87	9									
06	3180	X	2650	-0-	-530	-0-	19	1	2548	2	Y	75	77	0			29
							83	9									
07	3286	X	1882	-0-	-1404	-0-	25	1	1788	2	Y	62	62	0			29
							1	4	68	9							
08	3286	X	549	-0-	-2737	-0-	21	1	507	2	Y	19	39	0			9
							21	9									
09	2730	X	2030	-0-	-700	-0-	20	1	1958	2	Y	47	44	0			12
							52	9									
10	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	122	1	2200	2	Y	25	30	0			7
							28	9									
11	2640	X	1280	-0-	-1360	-0-	14	1	1243	2	Y	21	19	0			9
							23	9									
12	2108	X	1728	-0-	-380	-0-	44	1	1649	2	Y	32	29	0			12
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 24,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	41	1	3934	2	Y	110	114	0			35
							121	9									
02	4396	X	3583	-0-	-813	-0-	50	1	3441	2	Y	83	90	0			28
							1	4	91	9							
03	4867	X	4092	-0-	-775	-0-	34	1	3936	2	Y	80	92	0			16
							34	4	88	9							
04	4440	X	3599	-0-	-841	-0-	33	1	3465	2	Y	63	60	0			19
							32	4	69	9							
05	4464	X	4335	-0-	-129	-0-	40	1	4248	2	Y	43	45	0			17
							47	9									
06	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	27	1	3601	2	Y	30	35	0			12
							33	9									
07	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	48	1	3491	2	Y	23	24	0			11
							1	4	25	9							
08	4340	X	3434	-0-	-906	-0-	135	1	3274	2	Y	23	23	0			11
							25	9									
09	4200	X	3717	-0-	-483	-0-	36	1	3570	2	Y	101	87	0			25
							111	9									
10	4340	X	3894	-0-	-446	-0-	198	1	3578	2	Y	107	103	0			29
							118	9									
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	41	1	3650	2	Y	87	79	0			37
							96	9									
12	3844	X	3796	-0-	-48	-0-	96	1	3608	2	Y	84	89	0			32
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 45,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	27	1	2627	2	Y	122	124	0			39
							134	9									
02	2772	X	2341	-0-	-431	-0-	32	1	2212	2	Y	88	97	0			30
							97	9									
03	3069	X	2703	-0-	-366	-0-	22	1	2573	2	Y	78	92	0			16
							22	4	86	9							
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	26	1	2730	2	Y	87	76	0			27
							25	4	96	9							
05	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	28	1	2955	2	Y	76	73	0			30
							84	9									
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	21	1	2758	2	Y	58	65	0			23
							64	9									
07	2976	X	2643	-0-	-333	-0-	35	1	2542	2	Y	59	54	0			28
							1	4	65	9							
08	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	107	1	2586	2	Y	64	61	0			31
							70	9									
09	2970	X	2703	-0-	-267	-0-	26	1	2599	2	Y	71	84	0			18
							78	9									
10	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	139	1	2516	2	Y	51	55	0			14
							56	9									
11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	31	1	2816	2	Y	96	69	0			41
							106	9									
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	73	1	2755	2	Y	95	100	0			36
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 33,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	35	1	3402	2	Y	129	113	0			41
							142	9									
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	45	1	3130	2	Y	124	122	0	1	8	42
							1	4	136	9							
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	30	1	3481	2	Y	115	133	0	1	8	23
							30	4	127	9							
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	32	1	3366	2	Y	101	93	0			31
							31	4	111	9							
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	35	1	3758	2	Y	64	70	0			25
							70	9									
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	29	1	3869	2	Y	74	70	0			29
							81	9									
07	3658	X	2772	-0-	-886	-0-	37	1	2688	2	Y	42	51	0			20
							1	4	46	9							
08	3875	X	3750	-0-	-125	-0-	146	1	3538	2	Y	60	51	0			29
							66	9									
09	3990	X	3946	-0-	-44	-0-	38	1	3816	2	Y	84	92	0			21
							92	9									
10	4123	X	3131	-0-	-992	-0-	160	1	2891	2	Y	73	74	0			20
							80	9									
11	3990	X	3849	-0-	-141	-0-	41	1	3687	2	Y	110	83	0			47
							121	9									
12	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	97	1	3650	2	Y	139	134	0			52
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 43,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3245	-0-	-940	-0-	43	1	2933	2	Y	239	237	0			62
							6	4	263	9							
02	3528	X	2969	-0-	-559	-0-	33	1	2689	2	Y	223	228	0			57
							2	4	245	9							
03	3906	X	3188	-0-	-718	-0-	28	1	2889	2	Y	245	234	0			68
							1	4	270	9							
04	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	26	1	2451	2	Y	223	224	0			67
							263	4	245	9							
05	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	25	1	2791	2	Y	218	217	0			68
							26	4	240	9							
06	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	25	1	2866	2	Y	222	237	0			53
							3	4	244	9							
07	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	33	1	2836	2	Y	225	223	0			55
							15	4	248	9							
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	Y	206	212	0			49
							2	4	227	9							
09	3150	X	2872	-0-	-278	-0-	24	1	2684	2	Y	149	152	0			46
							164	9									
10	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	27	1	3010	2	Y	162	144	0			64
							178	9									
11	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	24	1	2771	2	Y	125	152	0			37
							138	9									
12	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	22	1	2982	2	Y	142	140	0			39
							2	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 37,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1404	-0-	-1107		-0-	14 52	1 9	1338	2	Y	47	55	0			15
02	2212	X	1501	-0-	-711		-0-	21 48	1 9	1432	2	Y	44	44	0			15
03	2449	X	1504	-0-	-945		-0-	12 12	1 4	1440 40	2 9	Y	36	44	0			7
04	2220	X	741	-0-	-1479		-0-	7 7	1 4	707 20	2 9	Y	18	20	0			5
05	2108	X	717	-0-	-1391		-0-	6 20	1 9	691	2	Y	18	16	0			7
06	1620	X	952	-0-	-668		-0-	7 28	1 9	917	2	Y	25	22	0			10
07	825	N	825	-0-	-0-		-0-	11 21	1 9	793	2	Y	19	20	0			9
08	713	N	281	-0-	-432		-0-	11 7	1 9	263	2	Y	6	12	0			3
09	960	N	67	-0-	-893		-0-	1 2	1 9	64	2	Y	2	5	0			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-		-0-	51 26	1 9	918	2	Y	24	18	0			6
11	531	N	531	-0-	-0-		-0-	6 15	1 9	510	2	Y	14	14	0			6
12	108	N	108	-0-	-0-		-0-	3 3	1 9	102	2	Y	3	8	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4423	-0-	-754		-0-	56 8	1 4	3875 484	2 9	Y	440	417	0	1	8	114
02	4396	X	3764	-0-	-632		-0-	41 3	1 4	3333 387	2 9	Y	352	375	0	1	8	90
03	4867	X	4103	-0-	-764		-0-	35 1	1 4	3662 405	2 9	Y	368	355	0			103
04	4620	X	3846	-0-	-774		-0-	33 332	1 4	3096 385	2 9	Y	350	347	0			106
05	4433	X	4166	-0-	-267		-0-	34 34	1 4	3699 399	2 9	Y	363	355	0			114
06	4290	X	3898	-0-	-392		-0-	31 4	1 4	3493 370	2 9	Y	336	370	0			80
07	4154	X	3874	-0-	-280		-0-	40 19	1 4	3455 360	2 9	Y	327	327	0			80
08	4154	X	3941	-0-	-213		-0-	36 2	1 4	3576 327	2 9	Y	297	306	0			71
09	4020	X	3848	-0-	-172		-0-	31 333	1 9	3484	2	Y	303	281	0			93
10	4154	X	3961	-0-	-193		-0-	32 351	1 9	3578	2	Y	319	286	0			126
11	3900	X	3792	-0-	-108		-0-	30 282	1 9	3480	2	Y	256	305	0			77
12	4219	X	4219	-0-	-0-		-0-	29 3	1 4	3859 328	2 9	Y	298	293	0			82

TOTAL GAS PROD: 47,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,009

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	10660	-0-	-1275	-0-	54	1	9339	2	Y	1133	1155	0	1	8	115
							21	4	1246	9							
02	11312	X	8789	-0-	-2523	-0-	44	1	7848	2	Y	803	808	0	1	8	109
							14	4	883	9							
03	12524	X	5638	-0-	-6886	-0-	37	1	5011	2	Y	520	552	0			77
							18	4	572	9							
04	11520	X	2902	-0-	-8618	-0-	22	1	2285	2	Y	327	351	0			53
							235	4	360	9							
05	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	83	1	13896	2	Y	1849	1653	0	2	8	247
							29	4	2034	9							
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	67	1	12174	2	Y	1239	1336	0			150
							71	4	1363	9							
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	87	1	9693	2	Y	791	781	0			160
							136	4	870	9							
08	16027	X	11450	-0-	-4577	-0-	94	1	10288	2	Y	749	753	0			156
							244	4	824	9							
09	15510	X	10595	-0-	-4915	-0-	92	1	9840	2	Y	603	641	0			118
							663	9									
10	16027	X	10805	-0-	-5222	-0-	73	1	10081	2	Y	587	565	0			140
							5	4	646	9							
11	13680	X	10999	-0-	-2681	-0-	87	1	10070	2	Y	753	757	0			136
							14	4	828	9							
12	11439	X	11205	-0-	-234	-0-	71	1	10015	2	Y	999	992	0			143
							20	4	1099	9							

TOTAL GAS PROD: 123,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,353

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	8164	-0-	-237	-0-	44	1	7580	2	Y	475	475	0			48
							17	4	523	9							
02	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	43	1	7729	2	Y	411	402	0	1	8	56
							13	4	452	9							
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	59	1	7896	2	Y	424	417	0			63
							28	4	466	9							
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	69	1	7057	2	Y	507	488	0			82
							725	4	558	9							
05	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	44	1	7464	2	Y	448	470	0			60
							16	4	493	9							
06	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	44	1	7928	2	Y	490	491	0			59
							46	4	539	9							
07	9114	X	6016	-0-	-3098	-0-	49	1	5432	2	Y	417	392	0			84
							76	4	459	9							
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	75	1	8257	2	Y	571	536	0			119
							195	4	628	9							
09	8550	X	7134	-0-	-1416	-0-	62	1	6629	2	Y	403	443	0			79
							443	9									
10	8835	X	7919	-0-	-916	-0-	53	1	7422	2	Y	401	384	0			96
							3	4	441	9							
11	8850	X	7304	-0-	-1546	-0-	58	1	6712	2	Y	476	486	0			86
							10	4	524	9							
12	9145	X	7718	-0-	-1427	-0-	49	1	6942	2	Y	648	641	0			93
							14	4	713	9							

TOTAL GAS PROD: 95,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3401	-0-		-536		-0-	46	1	3150	2	Y	180	183	0			47
									7	4	198	9							
02	3304	X	3082	-0-		-222		-0-	35	1	2859	2	Y	169	173	0			43
									2	4	186	9							
03	3658	X	3396	-0-		-262		-0-	30	1	3163	2	Y	184	176	0			51
									1	4	202	9							
04	3450	X	3101	-0-		-349		-0-	28	1	2600	2	Y	176	174	0			53
									279	4	194	9							
05	3472	X	3318	-0-		-154		-0-	28	1	3065	2	Y	179	176	0			56
									28	4	197	9							
06	3300	X	3241	-0-		-59		-0-	26	1	3018	2	Y	176	190	0			42
									3	4	194	9							
07	3453	X	3453	-0-		-0-		-0-	37	1	3181	2	Y	198	192	0			48
									17	4	218	9							
08	3410	X	3166	-0-		-244		-0-	30	1	2955	2	Y	163	172	0			39
									2	4	179	9							
09	3240	X	3166	-0-		-74		-0-	26	1	2987	2	Y	139	135	0			43
									153	9									
10	3441	X	3172	-0-		-269		-0-	27	1	2976	2	Y	154	136	0			61
									169	9									
11	3330	X	2979	-0-		-351		-0-	24	1	2801	2	Y	140	159	0			42
									154	9									
12	3441	X	3236	-0-		-205		-0-	23	1	3034	2	Y	161	159	0			44
									2	4	177	9							

TOTAL GAS PROD: 38,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4388	-0-		-1068		-0-	58	1	4008	2	Y	285	281	0			74
									8	4	314	9							
02	4396	X	4224	-0-		-172		-0-	48	1	3864	2	Y	281	283	0			72
									3	4	309	9							
03	4867	X	4593	-0-		-274		-0-	41	1	4217	2	Y	304	291	0			85
									1	4	334	9							
04	4440	X	4244	-0-		-196		-0-	37	1	3503	2	Y	298	293	0			90
									376	4	328	9							
05	4681	X	4474	-0-		-207		-0-	37	1	4069	2	Y	301	297	0			94
									37	4	331	9							
06	4530	X	4347	-0-		-183		-0-	35	1	3990	2	Y	289	314	0			69
									4	4	318	9							
07	4681	X	4422	-0-		-259		-0-	47	1	4052	2	Y	274	276	0			67
									22	4	301	9							
08	4588	X	4409	-0-		-179		-0-	41	1	4101	2	Y	241	251	0			57
									2	4	265	9							
09	4388	X	4388	-0-		-0-		-0-	36	1	4087	2	Y	241	224	0			74
									265	9									
10	4495	X	4376	-0-		-119		-0-	37	1	4065	2	Y	249	224	0			99
									274	9									
11	4350	X	4251	-0-		-99		-0-	35	1	3982	2	Y	213	248	0			64
									234	9									
12	4634	X	4634	-0-		-0-		-0-	32	1	4322	2	Y	252	247	0			69
									3	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 52,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	46	1	3182	2	Y	250	237	0			65
							7	4	275	9							
02	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	34	1	2744	2	Y	219	228	0			56
							2	4	241	9							
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	Y	229	221	0			64
							1	4	252	9							
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	28	1	2616	2	Y	212	212	0			64
							281	4	233	9							
05	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	28	1	3026	2	Y	214	211	0			67
							28	4	235	9							
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	26	1	2951	2	Y	205	223	0			49
							3	4	226	9							
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	34	1	2921	2	Y	210	208	0			51
							16	4	231	9							
08	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	29	1	2838	2	Y	181	189	0			43
							2	4	199	9							
09	3210	X	3083	-0-	-127	-0-	25	1	2868	2	Y	173	163	0			53
							190	9									
10	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	26	1	2904	2	Y	183	164	0			72
							201	9									
11	3210	X	2953	-0-	-257	-0-	24	1	2768	2	Y	146	174	0			44
							161	9									
12	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	22	1	2982	2	Y	186	179	0			51
							2	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 38,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,408

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9539	-0-	-908	-0-	130	1	8724	2	Y	610	626	0			122
							14	4	671	9							
02	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	123	1	9215	2	Y	681	660	0	1	8	142
							21	4	749	9							
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	135	1	9260	2	Y	639	600	0	1	8	180
							8	4	703	9							
04	9630	X	8902	-0-	-728	-0-	131	1	7310	2	Y	561	617	0			124
							844	4	617	9							
05	11191	X	8404	-0-	-2787	-0-	169	1	7245	2	Y	477	488	0			113
							465	4	525	9							
06	10830	X	9034	-0-	-1796	-0-	128	1	8310	2	Y	519	464	0			168
							25	4	571	9							
07	11191	X	8293	-0-	-2898	-0-	143	1	7566	2	Y	463	470	0			161
							75	4	509	9							
08	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	116	1	9074	2	Y	557	482	0			236
							21	4	613	9							
09	9030	X	8424	-0-	-606	-0-	101	1	7780	2	Y	486	542	0			180
							8	4	535	9							
10	9331	X	8777	-0-	-554	-0-	135	1	8110	2	Y	484	540	0			124
							532	9									
11	9510	X	8287	-0-	-1223	-0-	124	1	7629	2	Y	485	459	0			150
							534	9									
12	9827	X	8501	-0-	-1326	-0-	123	1	7822	2	Y	505	462	0			193
							556	9									

TOTAL GAS PROD: 108,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	85	1	5707	2	Y	365	404	0			73
							9	4	402	9							
02	5600	X	5374	-0-	-226	-0-	66	1	4943	2	Y	322	328	0			67
							11	4	354	9							
03	6231	X	6108	-0-	-123	-0-	82	1	5623	2	Y	362	327	0			102
							5	4	398	9							
04	6030	X	5681	-0-	-349	-0-	84	1	4680	2	Y	343	369	0			76
							540	4	377	9							
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	120	1	5112	2	Y	321	321	0			76
							328	4	353	9							
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	80	1	5219	2	Y	308	284	0			100
							16	4	339	9							
07	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	101	1	5324	2	Y	297	294	0			103
							53	4	327	9							
08	6107	X	5785	-0-	-322	-0-	69	1	5363	2	Y	310	282	0			131
							12	4	341	9							
09	5730	X	5351	-0-	-379	-0-	64	1	4960	2	Y	293	316	0			108
							5	4	322	9							
10	5921	X	5839	-0-	-82	-0-	90	1	5409	2	Y	309	338	0			79
							340	9									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	86	1	5294	2	Y	322	301	0			100
							354	9									
12	5797	X	5565	-0-	-232	-0-	80	1	5096	2	Y	354	319	0			135
							389	9									

TOTAL GAS PROD: 69,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,906

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5779	-0-	-297	-0-	78	1	5267	2	Y	387	428	0			78
							8	4	426	9							
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	64	1	4777	2	Y	359	362	0			75
							11	4	395	9							
03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	77	1	5325	2	Y	390	355	0			110
							5	4	429	9							
04	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	81	1	4528	2	Y	380	406	0			84
							523	4	418	9							
05	5983	X	5895	-0-	-88	-0-	118	1	5053	2	Y	364	362	0			86
							324	4	400	9							
06	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	79	1	5136	2	Y	333	311	0			108
							15	4	366	9							
07	5828	X	5044	-0-	-784	-0-	87	1	4590	2	Y	292	298	0			102
							46	4	321	9							
08	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	66	1	5151	2	Y	314	283	0			133
							12	4	345	9							
09	5700	X	5608	-0-	-92	-0-	67	1	5160	2	Y	342	349	0			126
							5	4	376	9							
10	5890	X	5469	-0-	-421	-0-	84	1	5016	2	Y	335	375	0			86
							369	9									
11	5610	X	5509	-0-	-101	-0-	82	1	5040	2	Y	352	329	0			109
							387	9									
12	5797	X	5650	-0-	-147	-0-	81	1	5160	2	Y	372	339	0			142
							409	9									

TOTAL GAS PROD: 66,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	43	1	2946	2	Y	309	327	0			80
							6	4	340	9							
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	34	1	2781	2	Y	257	271	0			66
							2	4	283	9							
03	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	31	1	3187	2	Y	275	264	0			77
							1	4	303	9							
04	4350	X	2830	-0-	-1520	-0-	25	1	2326	2	Y	208	222	0			63
							250	4	229	9							
05	4495	X	2832	-0-	-1663	-0-	23	1	2564	2	Y	201	201	0			63
							24	4	221	9							
06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	24	1	2794	2	Y	239	245	0			57
							3	4	263	9							
07	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	32	1	2812	2	Y	247	244	0			60
							15	4	272	9							
08	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	27	1	2733	2	Y	207	218	0			49
							2	4	228	9							
09	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	25	1	2897	2	Y	202	189	0			62
							222	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	27	1	2954	2	Y	214	191	0			85
							235	9									
11	3090	X	3069	-0-	-21	-0-	25	1	2851	2	Y	175	207	0			53
							193	9									
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	23	1	3023	2	Y	211	206	0			58
							2	4	232	9							

TOTAL GAS PROD: 37,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,745

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5264	-0-	-347	-0-	71	1	4765	2	Y	382	401	0			76
							8	4	420	9							
02	4984	X	4721	-0-	-263	-0-	57	1	4254	2	Y	364	364	0			76
							10	4	400	9							
03	5518	X	5380	-0-	-138	-0-	71	1	4897	2	Y	371	342	0			105
							4	4	408	9							
04	5310	X	5171	-0-	-139	-0-	75	1	4217	2	Y	356	382	0			79
							487	4	392	9							
05	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	111	1	4746	2	Y	343	341	0			81
							304	4	377	9							
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	74	1	4815	2	Y	327	302	0			106
							14	4	360	9							
07	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	90	1	4760	2	Y	325	318	0			113
							47	4	358	9							
08	5549	X	5396	-0-	-153	-0-	63	1	4958	2	Y	331	304	0			140
							11	4	364	9							
09	5370	X	4871	-0-	-499	-0-	58	1	4464	2	Y	314	338	0			116
							4	4	345	9							
10	5549	X	3712	-0-	-1837	-0-	57	1	3407	2	Y	225	283	0			58
							248	9									
11	5250	X	4777	-0-	-473	-0-	71	1	4377	2	Y	299	264	0			93
							329	9									
12	5394	X	4939	-0-	-455	-0-	70	1	4472	2	Y	361	316	0			138
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 60,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	26	1	5090	2	Y	293	241	0	29	1	53
							322	9									
02	5292	X	4856	-0-	-436	-0-	23	1	4552	2	Y	255	261	0			47
							281	9									
03	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	27	1	5166	2	Y	294	294	0			47
							1	4	323	9							
04	5400	X	5122	-0-	-278	-0-	28	1	4702	2	Y	209	217	0			39
							162	4	230	9							
05	5518	X	5467	-0-	-51	-0-	21	1	4969	2	Y	240	233	0			46
							213	4	264	9							
06	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	23	1	5296	2	Y	253	257	0			42
							3	4	278	9							
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	24	1	5188	2	Y	226	233	0			35
							141	4	249	9							
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	27	1	5281	2	Y	220	205	0			50
							66	4	242	9							
09	5610	X	5285	-0-	-325	-0-	20	1	5014	2	Y	228	235	0			43
							251	9									
10	5797	X	5472	-0-	-325	-0-	19	1	5179	2	Y	237	240	0			40
							13	4	261	9							
11	5610	X	5049	-0-	-561	-0-	19	1	4765	2	Y	241	232	0			49
							265	9									
12	5611	X	5281	-0-	-330	-0-	23	1	4980	2	Y	253	247	0			55
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 64,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,949

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9741	-0-	-923	-0-	46	1	9070	2	Y	568	466	0	56	1	103
							625	9					1	8			
02	9632	X	8635	-0-	-997	-0-	41	1	8055	2	Y	490	502	0	1	8	90
							539	9									
03	10137	X	9955	-0-	-182	-0-	48	1	9236	2	Y	609	601	0			98
							1	4	670	9							
04	9750	X	9294	-0-	-456	-0-	49	1	8429	2	Y	478	486	0	1	8	89
							290	4	526	9							
05	9951	X	9855	-0-	-96	-0-	38	1	8854	2	Y	531	517	0	1	8	102
							379	4	584	9							
06	9630	X	9495	-0-	-135	-0-	38	1	8887	2	Y	514	530	0			86
							5	4	565	9							
07	9951	X	9920	-0-	-31	-0-	43	1	9059	2	Y	520	526	0			80
							246	4	572	9							
08	9951	X	9678	-0-	-273	-0-	46	1	8962	2	Y	507	472	0			115
							112	4	558	9							
09	9540	X	9144	-0-	-396	-0-	35	1	8531	2	Y	525	541	0			99
							578	9									
10	9920	X	9377	-0-	-543	-0-	33	1	8731	2	Y	537	546	0			90
							22	4	591	9							
11	9600	X	8478	-0-	-1122	-0-	32	1	7972	2	Y	431	434	0			87
							474	9									
12	9920	X	9791	-0-	-129	-0-	42	1	9090	2	Y	598	555	0			130
							1	4	658	9							

TOTAL GAS PROD: 113,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,308

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6931	-0-	-602	-0-	33	1	6481	2	Y	379	311	0	38	1	69
							417	9									
02	6804	X	6135	-0-	-669	-0-	29	1	5747	2	Y	326	334	0	1	8	60
							359	9									
03	7161	X	6863	-0-	-298	-0-	33	1	6452	2	Y	343	348	0			55
							1	4	377	9							
04	6870	X	6010	-0-	-860	-0-	32	1	5536	2	Y	228	241	0			42
							191	4	251	9							
05	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	27	1	6425	2	Y	311	293	0			60
							275	4	342	9							
06	6720	X	6627	-0-	-93	-0-	27	1	6278	2	Y	290	301	0			49
							3	4	319	9							
07	6851	X	6527	-0-	-324	-0-	28	1	6052	2	Y	257	266	0			40
							164	4	283	9							
08	7068	X	6563	-0-	-505	-0-	32	1	6177	2	Y	252	235	0			57
							77	4	277	9							
09	6840	X	6173	-0-	-667	-0-	24	1	5862	2	Y	261	269	0			49
							287	9									
10	7068	X	6599	-0-	-469	-0-	23	1	6208	2	Y	321	316	0			54
							15	4	353	9							
11	6630	X	6352	-0-	-278	-0-	24	1	5973	2	Y	323	312	0			65
							355	9									
12	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	29	1	6208	2	Y	339	330	0			74
							1	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 78,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7920	-0-	-667	-0-	37	1	7398	2	Y	441	363	0	44	1	80
							485	9									
02	7756	X	7172	-0-	-584	-0-	34	1	6709	2	Y	390	397	0	1	8	72
							429	9									
03	8401	X	6688	-0-	-1713	-0-	33	1	6283	2	Y	337	355	0			54
							1	4	371	9							
04	7920	X	5692	-0-	-2228	-0-	31	1	5221	2	Y	236	246	0			44
							180	4	260	9							
05	8153	X	6118	-0-	-2035	-0-	24	1	5555	2	Y	274	265	0			53
							238	4	301	9							
06	7680	X	6073	-0-	-1607	-0-	25	1	5763	2	Y	256	266	0			43
							3	4	282	9							
07	7936	X	6185	-0-	-1751	-0-	27	1	5727	2	Y	251	255	0			39
							155	4	276	9							
08	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	31	1	6005	2	Y	254	235	0			58
							75	4	279	9							
09	6060	X	5937	-0-	-123	-0-	23	1	5630	2	Y	258	267	0			49
							284	9									
10	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	21	1	5705	2	Y	263	268	0			44
							14	4	289	9							
11	6180	X	5782	-0-	-398	-0-	22	1	5470	2	Y	264	255	0			53
							290	9									
12	6386	X	6007	-0-	-379	-0-	26	1	5676	2	Y	276	269	0			60
							1	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 75,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	26	1	5161	2	Y	170	139	0	17	1	31
							187	9									
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	24	1	4757	2	Y	152	155	0			28
							167	9									
03	5425	X	5262	-0-	-163	-0-	26	1	5001	2	Y	213	207	0			34
							1	4	234	9							
04	5220	X	4576	-0-	-644	-0-	25	1	4219	2	Y	170	172	0			32
							145	4	187	9							
05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	22	1	5079	2	Y	225	214	0			43
							217	4	248	9							
06	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	21	1	4858	2	Y	214	221	0			36
							3	4	235	9							
07	5487	X	4952	-0-	-535	-0-	21	1	4557	2	Y	227	228	0			35
							124	4	250	9							
08	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	24	1	4681	2	Y	224	208	0			51
							58	4	246	9							
09	5400	X	4747	-0-	-653	-0-	18	1	4473	2	Y	233	240	0			44
							256	9									
10	5580	X	4812	-0-	-768	-0-	17	1	4523	2	Y	237	241	0			40
							11	4	261	9							
11	5130	X	4665	-0-	-465	-0-	18	1	4436	2	Y	192	193	0			39
							211	9									
12	5022	X	4860	-0-	-162	-0-	21	1	4618	2	Y	201	196	0			44
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 59,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6448	-0-	-1736	-0-	30	1	6012	2	Y	369	302	0	37	1	67
							406	9									
02	6272	X	5906	-0-	-366	-0-	28	1	5557	2	Y	292	305	0			54
							321	9									
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	31	1	5934	2	Y	336	336	0			54
							1	4	370	9							
04	6240	X	5378	-0-	-862	-0-	29	1	4903	2	Y	252	259	0			47
							169	4	277	9							
05	6541	X	5812	-0-	-729	-0-	22	1	5241	2	Y	295	285	0			57
							224	4	325	9							
06	6330	X	5933	-0-	-397	-0-	24	1	5572	2	Y	304	310	0			51
							3	4	334	9							
07	6541	X	5945	-0-	-596	-0-	26	1	5462	2	Y	281	289	0			43
							148	4	309	9							
08	6324	X	5885	-0-	-439	-0-	28	1	5525	2	Y	239	228	0			54
							69	4	263	9							
09	5940	X	5541	-0-	-399	-0-	21	1	5247	2	Y	248	255	0			47
							273	9									
10	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	20	1	5269	2	Y	249	254	0			42
							13	4	274	9							
11	5940	X	5339	-0-	-601	-0-	20	1	5043	2	Y	251	242	0			51
							276	9									
12	5952	X	5602	-0-	-350	-0-	24	1	5283	2	Y	268	261	0			58
							295	9									

TOTAL GAS PROD: 69,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4113	-0-	-1529	-0-	55	1	3753	2	Y	270	269	0	70
							8	4	297	9					
02	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	49	1	3934	2	Y	239	248	0	61
							3	4	263	9					
03	4712	X	4332	-0-	-380	-0-	39	1	4040	2	Y	229	226	0	64
							1	4	252	9					
04	4440	X	3933	-0-	-507	-0-	35	1	3303	2	Y	219	217	0	66
							354	4	241	9					
05	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	37	1	4065	2	Y	226	221	0	71
							37	4	249	9					
06	4560	X	4379	-0-	-181	-0-	36	1	4093	2	Y	223	241	0	53
							5	4	245	9					
07	4712	X	4224	-0-	-488	-0-	45	1	3915	2	Y	221	220	0	54
							21	4	243	9					
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	42	1	4195	2	Y	210	214	0	50
							2	4	231	9					
09	4380	X	4099	-0-	-281	-0-	34	1	3866	2	Y	181	175	0	56
							199	9							
10	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	36	1	3964	2	Y	237	199	0	94
							261	9							
11	4380	X	4144	-0-	-236	-0-	34	1	3891	2	Y	199	233	0	60
							219	9							
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	32	1	4218	2	Y	228	225	0	63
							3	4	251	9					

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,682

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	6541	-0-	-1922	-0-	109	1	5546	2	Y	788	786	0	1	8	20
							19	4	867	9							
02	6552	X	6209	-0-	-343	-0-	79	1	5342	2	Y	716	717	0	1	8	18
							788	9									
03	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	120	1	5689	2	Y	684	672	0	1	8	29
							3	4	752	9							
04	7500	X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0			52
							8	4	431	9							
05	7750	X	5075	-0-	-2675	-0-	67	1	4446	2	Y	495	518	0	22	1	6
							17	4	545	9			1	8			
06	6660	X	6498	-0-	-162	-0-	116	1	5667	2	Y	618	621	0			3
							35	4	680	9							
07	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	113	1	4714	2	Y	515	515	0			3
							60	4	567	9							
08	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	117	1	4854	2	Y	508	508	0			3
							39	4	559	9							
09	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	139	1	4617	2	Y	489	488	0			4
							8	4	538	9							
10	6727	X	6052	-0-	-675	-0-	145	1	5265	2	Y	583	581	0			6
							1	4	641	9							
11	6510	X	6133	-0-	-377	-0-	142	1	5348	2	Y	578	579	0			5
							7	4	636	9							
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	150	1	5559	2	Y	613	613	0			5
							674	9									

TOTAL GAS PROD: 70,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,979

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	3088	-0-	-5072	-0-	211	1	1571	2	Y	1181	1173	0	1	8	33
							7	4	1299	9							
02	4704	X	2346	-0-	-2358	-0-	205	1	1274	2	Y	788	779	0	17	8	25
							867	9									
03	5332	X	872	-0-	-4460	-0-	114	1	461	2	Y	270	288	0	4	8	3
							297	9									
04	5160	X	64	-0-	-5096	-0-	64	1			Y	-0-	3	0			-0-
05	5332	X	184	-0-	-5148	-0-	118	1	35	2	Y	27	26	0	1	8	-0-
							1	4	30	9							
06	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	80	1	676	2	Y	465	458	0			7
							1	4	512	9							
07	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	14	1	1290	2	Y	634	631	0			10
							1	4	697	9							
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	Y	713	713	0			10
							1	4	784	9							
09	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	2	Y	774	773	0			11
							2	4	851	9							
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	176	1	1416	2	Y	841	830	0			22
							7	4	925	9							
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	130	1	1618	2	Y	902	914	0			10
							992	9									
12	2728	N	1427	-0-	-1301	-0-	113	1	406	2	Y	825	824	0			11
							908	9									

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,420

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1994	-0-	-1354		-0-	160	1	836	2	Y	904	899	0	1	8	26
								4	4	994	9							
02	3248	X	770	-0-	-2478		-0-	179	1	217	2	Y	340	348	0	7	8	11
								374	9									
03	3627	X	685	-0-	-2942		-0-	154	1	237	2	Y	267	271	0	4	8	3
								294	9									
04	3510	X	910	-0-	-2600		-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3	8	9
								432	9									
05	3627	X	1180	-0-	-2447		-0-	145	1	615	2	Y	372	366	0	9	8	6
								11	4	409	9							
06	1920	X	1365	-0-	-555		-0-	104	1	832	2	Y	388	389	0			5
								2	4	427	9							
07	1690	X	1690	-0-	-0-		-0-	16	1	1157	2	Y	469	466	0			8
								1	4	516	9							
08	1569	X	1569	-0-	-0-		-0-	163	1	1005	2	Y	364	367	0			5
								1	4	400	9							
09	1380	X	1379	-0-	-1		-0-	141	1	845	2	Y	356	356	0			5
								1	4	392	9							
10	1705	X	1524	-0-	-181		-0-	175	1	864	2	Y	437	431	0			11
								4	4	481	9							
11	1650	X	1317	-0-	-333		-0-	164	1	757	2	Y	360	367	0			4
								396	9									
12	1705	X	862	-0-	-843		-0-	149	1	207	2	Y	460	458	0			6
								506	9									

TOTAL GAS PROD: 15,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	660	-0-	-2223		-0-	129	1	260	2	Y	245	250	0			7
								1	4	270	9							
02	3108	X	668	-0-	-2440		-0-	178	1	239	2	Y	228	223	0	5	8	7
								251	9									
03	3441	X	407	-0-	-3034		-0-	106	1	132	2	Y	154	157	0	2	8	2
								169	9									
04	3330	X	117	-0-	-3213		-0-	76	1	10	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
05	2263	X	821	-0-	-1442		-0-	139	1	234	2	Y	404	388	0	10	8	7
								4	4	444	9							
06	1049	X	1049	-0-	-0-		-0-	118	1	548	2	Y	347	349	0			5
								1	4	382	9							
07	1862	X	1862	-0-	-0-		-0-	19	1	1009	2	Y	757	750	0			12
								1	4	833	9							
08	1963	N	1963	-0-	-0-		-0-	292	1	963	2	Y	643	646	0			9
								1	4	707	9							
09	1325	N	1325	-0-	-0-		-0-	162	1	626	2	Y	487	489	0			7
								1	4	536	9							
10	1860	N	1421	-0-	-439		-0-	63	1	669	2	Y	624	615	0			16
								3	4	686	9							
11	2180	N	2180	-0-	-0-		-0-	195	1	1103	2	Y	802	809	0			9
								882	9									
12	1364	N	1268	-0-	-96		-0-	153	1	432	2	Y	621	622	0			8
								683	9									

TOTAL GAS PROD: 13,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	3175	-0-	-2343	-0-	96	1	2755	2	Y	286	288	0			7
							9	4	315	9							
02	4844	X	3607	-0-	-1237	-0-	84	1	3178	2	Y	314	312	0	1	8	8
							345	9									
03	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	105	1	2552	2	Y	245	243	0			10
							1	4	270	9							
04	4590	X	3692	-0-	-898	-0-	555	1	2833	2	Y	271	245	0			36
							6	4	298	9							
05	4743	X	3234	-0-	-1509	-0-	75	1	2834	2	Y	285	305	0	13	1	3
							11	4	314	9							
06	3870	X	2719	-0-	-1151	-0-	85	1	2368	2	Y	228	230	0			1
							15	4	251	9							
07	3999	X	3310	-0-	-689	-0-	82	1	2896	2	Y	268	268	0			1
							37	4	295	9							
08	3813	X	3063	-0-	-750	-0-	79	1	2716	2	Y	224	224	0			1
							22	4	246	9							
09	3690	X	3366	-0-	-324	-0-	84	1	2970	2	Y	279	277	0			3
							5	4	307	9							
10	3317	X	1675	-0-	-1642	-0-	44	1	1482	2	Y	135	137	0			1
							149	9									
11	3210	X	82	-0-	-3128	-0-	74	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	51	1	3529	2	Y	320	313	0			83
							7	4	352	9							
02	3836	X	3624	-0-	-212	-0-	40	1	3250	2	Y	301	307	0			77
							3	4	331	9							
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	36	1	3775	2	Y	315	304	0			88
							1	4	347	9							
04	3930	X	3902	-0-	-28	-0-	34	1	3199	2	Y	296	295	0			89
							343	4	326	9							
05	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	32	1	3509	2	Y	289	288	0			90
							32	4	318	9							
06	4020	X	3519	-0-	-501	-0-	28	1	3194	2	Y	266	293	0			63
							4	4	293	9							
07	4030	X	2735	-0-	-1295	-0-	29	1	2472	2	Y	201	215	0			49
							13	4	221	9							
08	4030	X	1600	-0-	-2430	-0-	15	1	1467	2	Y	106	130	0			25
							1	4	117	9							
09	3900	X	3271	-0-	-629	-0-	26	1	3002	2	Y	221	178	0			68
							243	9									
10	3906	X	3730	-0-	-176	-0-	31	1	3436	2	Y	239	212	0			95
							263	9									
11	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	26	1	3030	2	Y	193	230	0			58
							212	9									
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	25	1	3287	2	Y	222	219	0			61
							2	4	244	9							

TOTAL GAS PROD: 41,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4141	-0-	-323	-0-	22	1	3757	2	Y	322	322	0			33
							8	4	354	9							
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	22	1	3869	2	Y	280	275	0			38
							7	4	308	9							
03	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	32	1	4220	2	Y	310	302	0			46
							15	4	341	9							
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	38	1	3841	2	Y	287	287	0			46
							395	4	316	9							
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	28	1	4731	2	Y	318	322	0			42
							10	4	350	9							
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	28	1	5091	2	Y	343	344	0			41
							30	4	377	9							
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	40	1	4511	2	Y	352	322	0			71
							63	4	387	9							
08	5115	X	4552	-0-	-563	-0-	37	1	4103	2	Y	286	297	0			60
							97	4	315	9							
09	5520	X	4362	-0-	-1158	-0-	38	1	4051	2	Y	248	259	0			49
							273	9									
10	5704	X	5079	-0-	-625	-0-	34	1	4734	2	Y	281	263	0			67
							2	4	309	9							
11	5520	X	4671	-0-	-849	-0-	37	1	4276	2	Y	320	329	0			58
							6	4	352	9							
12	4991	X	4826	-0-	-165	-0-	31	1	4323	2	Y	421	419	0			60
							9	4	463	9							

TOTAL GAS PROD: 56,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,768

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	42	1	2854	2	Y	238	237	0			62
							6	4	262	9							
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	35	1	2857	2	Y	227	231	0			58
							2	4	250	9							
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	29	1	3041	2	Y	270	253	0			75
							1	4	297	9							
04	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	28	1	2603	2	Y	304	288	0			91
							279	4	334	9							
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	28	1	3098	2	Y	296	295	0			92
							28	4	326	9							
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	27	1	3047	2	Y	261	291	0			62
							3	4	287	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	38	1	3316	2	Y	291	282	0			71
							18	4	320	9							
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	318	313	0			76
							2	4	350	9							
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	31	1	3479	2	Y	251	250	0			77
							276	9									
10	3689	X	3544	-0-	-145	-0-	29	1	3247	2	Y	244	224	0			97
							268	9									
11	4320	X	3323	-0-	-997	-0-	27	1	3076	2	Y	200	237	0			60
							220	9									
12	4464	X	3441	-0-	-1023	-0-	24	1	3173	2	Y	220	220	0			60
							2	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 42,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8694 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3785	-0-	-152	-0-	201	1	1672	2	Y	1732	1707	0	2	8	49
							7	4	1905	9							
02	4676	X	2307	-0-	-2369	-0-	192	1	1100	2	Y	923	922	0	20	8	30
							1015	9									
03	5177	X	569	-0-	-4608	-0-	101	1	317	2	Y	137	163	0	2	8	2
							151	9									
04	4230	X	465	-0-	-3765	-0-	101	1	180	2	Y	167	164	0	1	8	4
							184	9									
05	4371	X	1205	-0-	-3166	-0-	94	1	678	2	Y	383	372	0	9	8	6
							12	4	421	9							
06	3660	X	1727	-0-	-1933	-0-	84	1	1116	2	Y	477	476	0			7
							2	4	525	9							
07	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	18	1	1632	2	Y	481	480	0			8
							1	4	529	9							
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	212	1	1847	2	Y	456	457	0			7
							2	4	502	9							
09	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	226	1	1531	2	Y	439	440	0			6
							2	4	483	9							
10	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	192	1	1527	2	Y	528	520	0			14
							7	4	581	9							
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	177	1	1835	2	Y	594	601	0			7
							653	9									
12	2573	X	866	-0-	-1707	-0-	81	1	342	2	Y	403	405	0			5
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 22,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,720

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8767 - 15057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2025	-0-	-1912	-0-	190	1	1168	2	Y	602	595	0	1	8	17
							5	4	662	9							
02	3668	X	1388	-0-	-2280	-0-	172	1	761	2	Y	414	409	0	9	8	13
							455	9									
03	4061	X	863	-0-	-3198	-0-	105	1	475	2	Y	257	263	0	4	8	3
							283	9									
04	2910	X	591	-0-	-2319	-0-	96	1	217	2	Y	253	248	0	2	8	6
							278	9									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	100	1	541	2	Y	382	373	0	9	8	6
							9	4	420	9							
06	1950	X	1093	-0-	-857	-0-	57	1	618	2	Y	379	380	0			5
							1	4	417	9							
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	422	420	0			7
							1	4	464	9							
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	Y	336	338	0			5
							1	4	370	9							
09	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	185	1	557	2	Y	235	237	0			3
							1	4	259	9							
10	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	144	1	550	2	Y	280	276	0			7
							3	4	308	9							
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	269	1	826	2	Y	434	436	0			5
							477	9									
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	297	1	194	2	Y	502	500	0			7
							552	9									

TOTAL GAS PROD: 14,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	75	1	2192	2	Y	236	243	0	2	8	31
							206	4	260	9							
02	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	65	1	1769	2	Y	263	250	0			44
							55	4	289	9							
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	81	1	2677	2	Y	409	414	0			39
							93	4	450	9							
04	2640	X	2117	-0-	-523	-0-	60	1	1293	2	Y	156	183	0			12
							592	4	172	9							
05	2728	X	1682	-0-	-1046	-0-	107	1	1253	2	Y	138	137	0			13
							170	4	152	9							
06	3180	X	1611	-0-	-1569	-0-	74	1	1277	2	Y	184	176	0			21
							58	4	202	9							
07	3286	X	1700	-0-	-1586	-0-	65	1	1406	2	Y	156	164	0			13
							57	4	172	9							
08	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	90	1	1789	2	Y	164	161	0			16
							67	4	180	9							
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	1987	2	Y	182	174	0			24
							199	4	200	9							
10	1705	X	835	-0-	-870	-0-	28	1	715	2	Y	67	81	0			10
							18	4	74	9							
11	2070	X	243	-0-	-1827	-0-	45	1	161	2	Y	33	38	0			5
							1	4	36	9							
12	2542	X	624	-0-	-1918	-0-	57	1	464	2	Y	93	79	0			19
							1	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 21,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2994	-0-	-1470	-0-	101	1	2547	2	Y	97	120	0	1	8	13
							239	4	107	9							
02	4088	X	1652	-0-	-2436	-0-	50	1	1471	2	Y	77	77	0			13
							46	4	85	9							
03	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	65	1	2427	2	Y	169	166	0			16
							84	4	186	9							
04	4260	X	2825	-0-	-1435	-0-	72	1	1743	2	Y	193	194	0			15
							798	4	212	9							
05	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	128	1	1679	2	Y	143	144	0			14
							228	4	157	9							
06	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	77	1	1635	2	Y	134	133	0			15
							75	4	147	9							
07	2914	X	2070	-0-	-844	-0-	62	1	1785	2	Y	136	139	0			12
							73	4	150	9							
08	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	79	1	1772	2	Y	144	142	0			14
							66	4	158	9							
09	2820	X	2207	-0-	-613	-0-	73	1	1796	2	Y	144	139	0			19
							180	4	158	9							
10	2201	X	948	-0-	-1253	-0-	26	1	831	2	Y	64	73	0			10
							21	4	70	9							
11	2010	X	1179	-0-	-831	-0-	145	1	880	2	Y	135	126	0			19
							5	4	149	9							
12	2294	X	1460	-0-	-834	-0-	109	1	1154	2	Y	175	159	0			35
							4	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 24,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	420	1	4939	2	Y	742	719	0			102
							816	9									
02	5880	X	5060	-0-	-820	-0-	315	1	4095	2	Y	590	609	0	1	8	82
							1	4	649	9							
03	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	333	1	5009	2	Y	741	718	0	1	8	104
							815	9									
04	6120	X	4639	-0-	-1481	-0-	331	1	3161	2	Y	574	607	0	1	8	70
							516	4	631	9							
05	6262	X	4875	-0-	-1387	-0-	329	1	3810	2	Y	668	644	0	1	8	93
							1	4	735	9							
06	5970	X	4657	-0-	-1313	-0-	236	1	3741	2	Y	616	619	0			90
							2	4	678	9							
07	6169	X	4726	-0-	-1443	-0-	199	1	3933	2	Y	516	522	0			84
							26	4	568	9							
08	6169	X	4808	-0-	-1361	-0-	175	1	4054	2	Y	526	531	0			79
							579	9									
09	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	192	1	4225	2	Y	560	562	0			77
							1	4	616	9							
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	217	1	4267	2	Y	630	623	0			84
							693	9									
11	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	206	1	3706	2	Y	546	574	0			56
							6	4	601	9							
12	5208	X	4919	-0-	-289	-0-	208	1	4048	2	Y	603	595	0			64
							663	9									

TOTAL GAS PROD: 60,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,312

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	160	1	4482	2	Y	514	511	0	1	8	13
							15	4	565	9							
02	4676	X	4484	-0-	-192	-0-	154	1	3870	2	Y	418	420	0	1	8	10
							460	9									
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	199	1	3860	2	Y	408	401	0			17
							2	4	449	9							
04	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	753	1	3453	2	Y	362	331	0			48
							7	4	398	9							
05	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	141	1	3803	2	Y	418	442	0	19	1	5
							14	4	460	9							
06	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	163	1	4120	2	Y	424	427	0			2
							26	4	466	9							
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	2	Y	448	448	0			2
							56	4	493	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	156	1	4628	2	Y	454	453	0			3
							37	4	499	9							
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	157	1	4610	2	Y	458	457	0			4
							8	4	504	9							
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	160	1	4575	2	Y	449	449	0			4
							1	4	494	9							
11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	157	1	4686	2	Y	471	471	0			4
							6	4	518	9							
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	166	1	4785	2	Y	558	557	0			5
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 59,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	326	1	1911	2	Y	268	261	0			14
							9	4	295	9							
02	3052	X	2526	-0-	-526	-0-	382	1	1888	2	Y	231	236	0			9
							2	4	254	9							
03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	306	1	1328	2	Y	243	245	0	1	8	6
							3	4	267	9							
04	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	164	1	1463	2	Y	356	344	0	1	8	17
							102	4	392	9							
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	Y	619	624	0			12
							2	4	681	9							
06	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	196	1	1803	2	Y	475	474	0			13
							3	4	523	9							
07	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	179	1	2004	2	Y	482	475	0			20
							2	4	530	9							
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	169	1	2451	2	Y	406	413	0			13
							11	4	447	9							
09	3210	X	3138	-0-	-72	-0-	170	1	2526	2	Y	397	401	0			9
							5	4	437	9							
10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	168	1	2443	2	Y	360	355	0			14
							1	4	396	9							
11	2970	X	1812	-0-	-1158	-0-	163	1	1390	2	Y	235	243	0			6
							259	9									
12	3255	X	1780	-0-	-1475	-0-	159	1	1361	2	Y	236	235	0			7
							260	9									

TOTAL GAS PROD: 30,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,308

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2351	-0-	-1462	-0-	364	1	1594	2	Y	351	348	0			18
							7	4	386	9							
02	3416	X	2322	-0-	-1094	-0-	437	1	1554	2	Y	300	306	0			12
							1	4	330	9							
03	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	352	1	1989	2	Y	436	436	0	2	8	10
							5	4	480	9							
04	3600	X	2594	-0-	-1006	-0-	163	1	1821	2	Y	439	427	0	1	8	21
							127	4	483	9							
05	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	161	1	1985	2	Y	492	503	0			10
							2	4	541	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	182	1	2378	2	Y	619	612	0			17
							3	4	681	9							
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	179	1	2381	2	Y	567	560	0			24
							2	4	624	9							
08	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	179	1	2129	2	Y	402	413	0			13
							10	4	442	9							
09	3240	X	2431	-0-	-809	-0-	200	1	1721	2	Y	461	463	0			11
							3	4	507	9							
10	3348	X	2494	-0-	-854	-0-	170	1	1809	2	Y	467	460	0			18
							1	4	514	9							
11	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	202	1	1377	2	Y	279	290	0			7
							307	9									
12	3193	X	1500	-0-	-1693	-0-	217	1	1054	2	Y	208	209	0			6
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 30,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	224	-0-	-1543		-0-	28	1	159	2	Y	20	48	0			3
								15	4	22	9							
02	1596	X	338	-0-	-1258		-0-	20	1	259	2	Y	46	41	0			8
								8	4	51	9							
03	1705	X	365	-0-	-1340		-0-	34	1	231	2	Y	84	84	0			8
								8	4	92	9							
04	1552	X	1552	-0-	-0-		-0-	67	1	771	2	Y	328	310	0	1	8	25
								353	4	361	9							
05	992	X	505	-0-	-487		-0-	91	1	253	2	Y	115	129	0			11
								34	4	127	9							
06	1342	X	1342	-0-	-0-		-0-	97	1	814	2	Y	358	328	0			41
								37	4	394	9							
07	1762	X	1762	-0-	-0-		-0-	100	1	1101	2	Y	469	470	0			40
								45	4	516	9							
08	2038	X	2038	-0-	-0-		-0-	174	1	1312	2	Y	457	452	0			45
								49	4	503	9							
09	1560	X	1141	-0-	-419		-0-	129	1	728	2	Y	192	212	0			25
								73	4	211	9							
10	1767	X	1631	-0-	-136		-0-	121	1	1146	2	Y	305	284	0			46
								28	4	336	9							
11	1980	X	1349	-0-	-631		-0-	520	1	522	2	Y	276	283	0			39
								3	4	304	9							
12	2046	X	1168	-0-	-878		-0-	202	1	614	2	Y	318	294	0			63
								2	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,968

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	637	-0-	-975		-0-	66	1	478	2	Y	44	38	0			6
								45	4	48	9							
02	1456	X	700	-0-	-756		-0-	48	1	557	2	Y	71	65	0			12
								17	4	78	9							
03	1272	X	1272	-0-	-0-		-0-	71	1	1020	2	Y	133	132	0			13
								35	4	146	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-		-0-	74	1	1516	2	Y	206	203	0			16
								694	4	227	9							
05	2481	X	2481	-0-	-0-		-0-	163	1	1762	2	Y	288	276	0			28
								239	4	317	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-		-0-	114	1	1849	2	Y	279	275	0			32
								84	4	307	9							
07	2604	X	1859	-0-	-745		-0-	83	1	1512	2	Y	184	200	0			16
								62	4	202	9							
08	2604	X	1996	-0-	-608		-0-	108	1	1631	2	Y	178	176	0			18
								61	4	196	9							
09	2520	X	1190	-0-	-1330		-0-	88	1	898	2	Y	104	108	0			14
								90	4	114	9							
10	2480	X	779	-0-	-1701		-0-	32	1	644	2	Y	79	81	0			12
								16	4	87	9							
11	2340	X	691	-0-	-1649		-0-	232	1	360	2	Y	88	87	0			13
								2	4	97	9							
12	1984	X	290	-0-	-1694		-0-	141	1	118	2	Y	28	35	0			6
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	862	-0-	-1680	-0-	34	1	687	2	Y	69	92	0			9
							65	4	76	9							
02	2296	X	996	-0-	-1300	-0-	28	1	815	2	Y	115	105	0			19
							26	4	127	9							
03	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	55	1	1567	2	Y	233	230	0			22
							54	4	256	9							
04	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	67	1	912	2	Y	158	168	0			12
							418	4	174	9							
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	271	257	0			26
							218	4	298	9							
06	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	105	1	1347	2	Y	219	220	0			25
							61	4	241	9							
07	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	74	1	1509	2	Y	197	205	0			17
							61	4	217	9							
08	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	86	1	1579	2	Y	172	172	0			17
							59	4	189	9							
09	2190	X	1819	-0-	-371	-0-	76	1	1438	2	Y	146	144	0			19
							144	4	161	9							
10	2263	X	766	-0-	-1497	-0-	26	1	646	2	Y	71	79	0			11
							16	4	78	9							
11	1860	X	1838	-0-	-22	-0-	244	1	1277	2	Y	282	253	0			40
							7	4	310	9							
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	111	1	1549	2	Y	318	295	0			63
							5	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 19,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	83	1	182	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	241	1	547	2	Y	38	32	0			7
							42	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	314	1	442	2	Y	31	35	0			3
							34	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1611	2	Y	121	112	0			12
							16	4	133	9							
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	286	1	1572	2	Y	114	118	0			8
							1	4	125	9							
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	299	1	261	2	Y	18	24	0			2
							2	4	20	9							
07	2077	X	423	-0-	-1654	-0-	360	1	59	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
08	2077	X	368	-0-	-1709	-0-	236	1	121	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	2010	X	347	-0-	-1663	-0-	295	1	49	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	1984	X	434	-0-	-1550	-0-	343	1	71	2	Y	18	16	0			2
							20	9									
11	570	X	429	-0-	-141	-0-	263	1	120	2	Y	42	40	0			4
							46	9									
12	434	X	200	-0-	-234	-0-	179	1	15	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	6700	-0-	-2879	-0-	454	1	5738	2	Y	462	457	0			27
							508	9									
02	9464	X	6770	-0-	-2694	-0-	459	1	5783	2	Y	480	490	0	1	8	16
							528	9									
03	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	969	1	7567	2	Y	675	662	0	1	8	28
							743	9									
04	10140	X	9140	-0-	-1000	-0-	347	1	7980	2	Y	739	734	0	1	8	32
							813	9									
05	10354	X	3856	-0-	-6498	-0-	337	1	3212	2	Y	279	300	0	1	8	10
							307	9									
06	8970	X	4551	-0-	-4419	-0-	397	1	3783	2	Y	334	326	0			18
							4	4	367	9							
07	9455	X	4859	-0-	-4596	-0-	380	1	3982	2	Y	452	448	0			22
							497	9									
08	9455	X	3417	-0-	-6038	-0-	304	1	2725	2	Y	353	357	0			18
							388	9									
09	9150	X	4108	-0-	-5042	-0-	318	1	3335	2	Y	414	409	0			23
							455	9									
10	4867	X	4808	-0-	-59	-0-	315	1	4009	2	Y	440	447	0			16
							484	9									
11	4710	X	3750	-0-	-960	-0-	365	1	3024	2	Y	328	328	0			16
							361	9									
12	4867	X	1641	-0-	-3226	-0-	244	1	1178	2	Y	199	206	0			9
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 62,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,155

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2540	-0-	-2637	-0-	273	1	1728	2	Y	490	543	0			28
							539	9									
02	5096	X	474	-0-	-4622	-0-	102	1	309	2	Y	57	83	0			2
							63	9									
03	5642	X	1518	-0-	-4124	-0-	377	1	947	2	Y	176	171	0			7
							194	9									
04	5460	X	322	-0-	-5138	-0-	152	1	140	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
05	5642	X	100	-0-	-5542	-0-	95	1	4	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2460	X	120	-0-	-2340	-0-	64	1	47	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	184	1	806	2	Y	155	147	0			8
							171	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	277	1	2454	2	Y	461	445	0			24
							507	9									
09	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	256	1	1847	2	Y	333	338	0			19
							366	9									
10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	294	1	3255	2	Y	517	517	0			19
							569	9									
11	3120	X	2847	-0-	-273	-0-	345	1	2054	2	Y	407	406	0			20
							448	9									
12	3224	X	2604	-0-	-620	-0-	360	1	1779	2	Y	423	423	0			20
							465	9									

TOTAL GAS PROD: 21,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	73	64	0			9
							60	4	80	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	15	1	2121	2	Y	351	315	0			36
							4	4	386	9							
12	327	X	327	-0-	-0-	-0-	2	1	274	2	Y	46	77	0			5
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2063	-0-	-262	-0-	345	1	1532	2	Y	163	159	0			8
							7	4	179	9							
02	2184	X	1766	-0-	-418	-0-	355	1	1278	2	Y	120	123	0			5
							1	4	132	9							
03	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	309	1	1421	2	Y	153	153	0	1	8	4
							3	4	168	9							
04	2340	X	1641	-0-	-699	-0-	98	1	1216	2	Y	220	212	0	1	8	11
							85	4	242	9							
05	2077	X	1706	-0-	-371	-0-	85	1	1346	2	Y	249	255	0			5
							1	4	274	9							
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	2	Y	313	309	0			9
							2	4	344	9							
07	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	90	1	1396	2	Y	249	247	0			11
							1	4	274	9							
08	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	88	1	1545	2	Y	207	211	0			7
							7	4	228	9							
09	2040	X	1508	-0-	-532	-0-	85	1	1255	2	Y	150	153	0			4
							3	4	165	9							
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	100	1	3176	2	Y	355	345	0			14
							1	4	391	9							
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	107	1	3629	2	Y	409	413	0			10
							450	9									
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	124	1	4489	2	Y	506	501	0			15
							557	9									

TOTAL GAS PROD: 29,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8634 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4831	-0-	-2764	-0-	320	1	3933	2	Y	525	513	0			30
							578	9									
02	6440	X	5364	-0-	-1076	-0-	343	1	4359	2	Y	602	610	0	2	8	20
							662	9									
03	7130	X	3758	-0-	-3372	-0-	535	1	2792	2	Y	392	395	0	1	8	16
							431	9									
04	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	241	1	4361	2	Y	621	609	0	1	8	27
							683	9									
05	5952	X	4862	-0-	-1090	-0-	274	1	4002	2	Y	533	540	0	1	8	19
							586	9									
06	5760	X	4169	-0-	-1591	-0-	306	1	3357	2	Y	456	450	0			25
							4	4	502	9							
07	5952	X	4149	-0-	-1803	-0-	287	1	3334	2	Y	480	481	0			24
							528	9									
08	5456	X	4095	-0-	-1361	-0-	252	1	3326	2	Y	470	469	0			25
							517	9									
09	5280	X	4853	-0-	-427	-0-	322	1	3945	2	Y	533	528	0			30
							586	9									
10	4867	X	4468	-0-	-399	-0-	311	1	3674	2	Y	439	453	0			16
							483	9									
11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	353	1	4533	2	Y	537	526	0			27
							591	9									
12	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	488	1	5816	2	Y	725	718	0			34
							798	9									

TOTAL GAS PROD: 58,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,313

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8477 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	307	1	3785	2	Y	2418	2288	0			140
							2660	9									
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	285	1	3103	2	Y	2048	2113	0	6	8	69
							2253	9									
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	652	1	4887	2	Y	1935	1920	0	3	8	81
							2129	9									
04	6540	X	3819	-0-	-2721	-0-	222	1	2862	2	Y	668	719	0	1	8	29
							735	9									
05	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	262	1	3085	2	Y	675	678	0	2	8	24
							743	9									
06	7410	X	4753	-0-	-2657	-0-	290	1	3581	2	Y	798	778	0			44
							4	4	878	9							
07	7657	X	4102	-0-	-3555	-0-	267	1	3045	2	Y	718	727	0			35
							790	9									
08	7657	X	3556	-0-	-4101	-0-	226	1	2653	2	Y	615	618	0			32
							677	9									
09	4740	X	1577	-0-	-3163	-0-	237	1	1077	2	Y	239	258	0			13
							263	9									
10	4898	X	3883	-0-	-1015	-0-	355	1	2901	2	Y	570	562	0			21
							627	9									
11	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	490	1	4749	2	Y	924	899	0			46
							1016	9									
12	4092	X	2273	-0-	-1819	-0-	305	1	1607	2	Y	328	359	0			15
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 54,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	352	-0-	-454	-0-	241	1	81	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	189	1	191	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	24	1	24	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	23	2	9	9	Y	8	7	0			1
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	199	1	82	2	Y	79	74	0			5
							87	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	289	1	653	2	Y	158	156	0			7
							174	9									
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	297	1	1050	2	Y	159	157	0			9
							175	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	264	1	784	2	Y	146	144	0			11
							161	9									
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	304	1	541	2	Y	188	188	0			11
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	240	1	846	2	Y	231	227	0			10
							254	9									
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	196	1	698	2	Y	206	210	0			6
							227	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	318	1	796	2	Y	244	243	0			7
							3	4	268	9							
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	258	1	874	2	Y	253	238	0	1	8	21
							23	4	278	9							
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	256	1	599	2	Y	155	169	0			7
							171	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	251	1	594	2	Y	154	150	0			11
							169	9									
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	240	1	730	2	Y	156	161	0			6
							6	4	172	9							
08	1488	X	822	-0-	-666	-0-	248	1	441	2	Y	121	120	0			7
							133	9									
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	258	1	1465	2	Y	234	231	0			10
							257	9									
10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	281	1	727	2	Y	155	156	0			9
							171	9									
11	1110	X	777	-0-	-333	-0-	250	1	425	2	Y	93	95	0			7
							102	9									
12	2046	X	957	-0-	-1089	-0-	275	1	543	2	Y	126	125	0			8
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2690	-0-	-317	-0-	335	1	2006	2	Y	309	305	0			16
							9	4	340	9							
02	3192	X	2634	-0-	-558	-0-	441	1	1908	2	Y	257	263	0			10
							2	4	283	9							
03	3627	X	2099	-0-	-1528	-0-	350	1	1511	2	Y	213	217	0	1	8	5
							4	4	234	9							
04	3510	X	2018	-0-	-1492	-0-	136	1	1532	2	Y	221	214	0	1	8	11
							107	4	243	9							
05	3627	X	1972	-0-	-1655	-0-	131	1	1583	2	Y	234	240	0			5
							1	4	257	9							
06	2820	X	2143	-0-	-677	-0-	165	1	1688	2	Y	262	260	0			7
							2	4	288	9							
07	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	162	1	2019	2	Y	287	282	0			12
							2	4	316	9							
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	1869	2	Y	260	264	0			8
							9	4	286	9							
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	163	1	1904	2	Y	326	326	0			8
							4	4	359	9							
10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	171	1	2866	2	Y	472	462	0			18
							1	4	519	9							
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	176	1	3271	2	Y	543	548	0			13
							597	9									
12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	184	1	3328	2	Y	554	550	0			17
							609	9									

TOTAL GAS PROD: 32,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,938

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5166	-0-	-166	-0-	204	1	4559	2	Y	352	351	0			9
							16	4	387	9							
02	4704	X	3267	-0-	-1437	-0-	112	1	2922	2	Y	212	216	0			5
							233	9									
03	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	261	1	4558	2	Y	326	317	0			14
							2	4	359	9							
04	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	846	1	3569	2	Y	252	233	0			33
							7	4	277	9							
05	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	186	1	2324	2	Y	286	303	0	13	1	3
							9	4	315	9							
06	5010	X	2891	-0-	-2119	-0-	218	1	2354	2	Y	276	278	0			1
							15	4	304	9							
07	5177	X	3671	-0-	-1506	-0-	205	1	3031	2	Y	360	359	0			2
							39	4	396	9							
08	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	209	1	3284	2	Y	405	404	0			3
							27	4	446	9							
09	4710	X	3372	-0-	-1338	-0-	207	1	2720	2	Y	401	400	0			4
							4	4	441	9							
10	3658	X	3314	-0-	-344	-0-	204	1	2733	2	Y	342	343	0			3
							1	4	376	9							
11	3840	X	2972	-0-	-868	-0-	189	1	2435	2	Y	314	314	0			3
							3	4	345	9							
12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	210	1	4428	2	Y	617	615	0			5
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 46,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3295	-0-		-1200		-0-	144	1	2792	2	Y	317	316	0			8
									10	4	349	9							
02	4228	X	4228	-0-		-0-		-0-	16	1	3768	2	Y	404	401	0	1	8	10
									444	9									
03	4061	X	3822	-0-		-239		-0-	31	1	3397	2	Y	356	351	0			15
									2	4	392	9							
04	3930	X	3767	-0-		-163		-0-	473	1	2950	2	Y	307	281	0			41
									6	4	338	9							
05	4681	X	3772	-0-		-909		-0-	28	1	3345	2	Y	351	372	0	16	1	4
									13	4	386	9							
06	4530	X	3881	-0-		-649		-0-	5	1	3478	2	Y	342	344	0			2
									22	4	376	9							
07	4681	X	4113	-0-		-568		-0-	14	1	3659	2	Y	357	357	0			2
									47	4	393	9							
08	4236	X	4236	-0-		-0-		-0-	7	1	3759	2	Y	400	399	0			3
									30	4	440	9							
09	4180	X	4180	-0-		-0-		-0-	10	1	3709	2	Y	414	413	0			4
									6	4	455	9							
10	4145	X	4145	-0-		-0-		-0-	11	1	3676	2	Y	415	415	0			4
									1	4	457	9							
11	4110	X	3960	-0-		-150		-0-	14	1	3499	2	Y	403	404	0			3
									4	4	443	9							
12	4309	X	4257	-0-		-52		-0-	12	1	3834	2	Y	374	374	0			3
									411	9									

TOTAL GAS PROD: 47,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,440

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6286	-0-		-131		-0-	79	1	5430	2	Y	689	684	0	1	8	18
									19	4	758	9							
02	5796	X	5055	-0-		-741		-0-	106	1	4374	2	Y	523	527	0	1	8	13
									575	9									
03	6262	X	5449	-0-		-813		-0-	119	1	4720	2	Y	553	542	0	1	8	23
									2	4	608	9							
04	6090	X	4993	-0-		-1097		-0-	779	1	3743	2	Y	421	387	0	1	8	56
									8	4	463	9							
05	6293	X	5900	-0-		-393		-0-	127	1	5243	2	Y	464	493	0	21	1	6
									20	4	510	9							
06	6218	X	6218	-0-		-0-		-0-	144	1	5525	2	Y	467	471	0			2
									35	4	514	9							
07	6434	X	6434	-0-		-0-		-0-	137	1	5603	2	Y	565	564	0			3
									72	4	622	9							
08	6701	X	6701	-0-		-0-		-0-	139	1	5859	2	Y	596	595	0			4
									47	4	656	9							
09	6662	X	6662	-0-		-0-		-0-	143	1	5891	2	Y	562	561	0			5
									10	4	618	9							
10	6634	X	6634	-0-		-0-		-0-	128	1	5902	2	Y	548	548	0			5
									1	4	603	9							
11	6633	X	6633	-0-		-0-		-0-	125	1	5893	2	Y	552	552	0			5
									8	4	607	9							
12	6882	X	6653	-0-		-229		-0-	131	1	5915	2	Y	552	552	0			5
									607	9									

TOTAL GAS PROD: 73,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1988	-0-		-399		-0-	112	1	1581	2	Y	264	262	0			7
									5	4	290	9							
02	2128	X	1821	-0-		-307		-0-	109	1	1459	2	Y	230	231	0			6
									253	9									
03	2313	X	2313	-0-		-0-		-0-	138	1	1908	2	Y	242	238	0			10
									1	4	266	9							
04	1980	X	1428	-0-		-552		-0-	404	1	946	2	Y	69	70	0			9
									2	4	76	9							
05	2636	X	2636	-0-		-0-		-0-	202	1	2197	2	Y	208	205	0	9	1	3
									8	4	229	9							
06	2942	X	2942	-0-		-0-		-0-	179	1	2478	2	Y	245	247	0			1
									15	4	270	9							
07	2990	X	2990	-0-		-0-		-0-	109	1	2551	2	Y	270	270	0			1
									33	4	297	9							
08	3669	X	3669	-0-		-0-		-0-	98	1	3198	2	Y	315	314	0			2
									26	4	347	9							
09	5122	X	5122	-0-		-0-		-0-	103	1	4573	2	Y	399	397	0			4
									7	4	439	9							
10	5668	X	5668	-0-		-0-		-0-	108	1	5284	2	Y	250	252	0			2
									1	4	275	9							
11	4988	X	4988	-0-		-0-		-0-	103	1	4596	2	Y	257	257	0			2
									6	4	283	9							
12	4882	X	4882	-0-		-0-		-0-	108	1	4487	2	Y	261	261	0			2
									287	9									

TOTAL GAS PROD: 40,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,010

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7091	X	7091	-0-		-0-		-0-	26	1	6326	2	Y	652	647	0	1	8	17
									22	4	717	9							
02	6345	X	6345	-0-		-0-		-0-	24	1	5712	2	Y	554	556	0	1	8	14
									609	9									
03	6851	X	6524	-0-		-327		-0-	49	1	5875	2	Y	543	533	0	1	8	23
									3	4	597	9							
04	6870	X	1110	-0-		-5760		-0-	140	1	887	2	Y	74	87	0			10
									2	4	81	9							
05	7099	X	-0-	-0-		-7099		-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	7792	X	7792	-0-		-0-		-0-	10	1	7085	2	Y	594	591	0			3
									44	4	653	9							
07	7037	X	6096	-0-		-941		-0-	10	1	5539	2	Y	433	434	0			2
									71	4	476	9							
08	6510	X	861	-0-		-5649		-0-	1	1	789	2	Y	59	61	0			-0-
									6	4	65	9							
09	7800	X	-0-	-0-		-7800		-0-					Y	-0-					-0-
10	8060	X	-0-	-0-		-8060		-0-					Y	-0-					-0-
11	7800	X	-0-	-0-		-7800		-0-					Y	-0-					-0-
12	6107	X	-0-	-0-		-6107		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	102	1	1537	2	Y	155	151	0			8
							7	4	171	9							
02	1904	N	1528	-0-	-376	-0-	126	1	1278	2	Y	112	116	0			4
							1	4	123	9							
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	Y	156	155	0	1	8	4
							4	4	172	9							
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	Y	229	221	0	1	8	11
							167	4	252	9							
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	2	Y	240	246	0			5
							2	4	264	9							
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	59	1	2549	2	Y	263	261	0			7
							4	4	289	9							
07	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	53	1	2151	2	Y	204	202	0			9
							2	4	224	9							
08	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	55	1	2033	2	Y	186	189	0			6
							9	4	205	9							
09	2910	X	2026	-0-	-884	-0-	52	1	1771	2	Y	181	183	0			4
							4	4	199	9							
10	3007	X	2073	-0-	-934	-0-	53	1	1821	2	Y	180	177	0			7
							1	4	198	9							
11	2910	X	1996	-0-	-914	-0-	59	1	1760	2	Y	161	164	0			4
							177	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	73	1	3667	2	Y	299	294	0			9
							329	9									

TOTAL GAS PROD: 28,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1894	-0-	-1454	-0-	129	1	1531	2	Y	206	205	0			10
							7	4	227	9							
02	3220	X	1908	-0-	-1312	-0-	129	1	1573	2	Y	186	189	0			7
							1	4	205	9							
03	3565	X	2249	-0-	-1316	-0-	103	1	1886	2	Y	233	233	0	1	8	6
							4	4	256	9							
04	3450	X	2195	-0-	-1255	-0-	85	1	1773	2	Y	194	190	0	1	8	9
							124	4	213	9							
05	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	97	1	2265	2	Y	255	259	0			5
							2	4	281	9							
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2219	2	Y	262	260	0			7
							3	4	288	9							
07	2263	X	2176	-0-	-87	-0-	112	1	1843	2	Y	199	198	0			8
							2	4	219	9							
08	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	126	1	1828	2	Y	195	197	0			6
							8	4	215	9							
09	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	105	1	2040	2	Y	268	268	0			6
							4	4	295	9							
10	2697	X	2526	-0-	-171	-0-	106	1	2123	2	Y	269	265	0			10
							1	4	296	9							
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	143	1	3476	2	Y	444	443	0			11
							488	9									
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	154	1	4794	2	Y	612	605	0			18
							673	9									

TOTAL GAS PROD: 32,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,323

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	178	1	4613	2	Y	625	619	0	1	8	16
							16	4	688	9							
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	188	1	4073	2	Y	520	522	0	1	8	13
							572	9									
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	218	1	3911	2	Y	489	480	0	1	8	21
							2	4	538	9							
04	5310	X	2922	-0-	-2388	-0-	441	1	2180	2	Y	270	255	0			36
							4	4	297	9							
05	5487	X	4660	-0-	-827	-0-	161	1	3919	2	Y	514	521	0	22	1	6
							15	4	565	9			1	8			
06	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	202	1	4234	2	Y	532	535	0			3
							26	4	585	9							
07	5363	X	4618	-0-	-745	-0-	190	1	3847	2	Y	484	484	0			3
							49	4	532	9							
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	193	1	4340	2	Y	564	563	0			4
							35	4	620	9							
09	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	193	1	4373	2	Y	598	597	0			5
							7	4	658	9							
10	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	197	1	4573	2	Y	619	618	0			6
							1	4	681	9							
11	5040	X	4937	-0-	-103	-0-	189	1	4061	2	Y	620	621	0			5
							5	4	682	9							
12	5394	X	4371	-0-	-1023	-0-	193	1	3574	2	Y	549	549	0			5
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 57,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,384

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	3255	-0-	-8556	-0-	157	1	2458	2	Y	582	588	0	1	8	25
							640	9									
02	7812	X	6741	-0-	-1071	-0-	147	1	5230	2	Y	1240	1225	0	3	8	37
							1364	9									
03	6200	X	5050	-0-	-1150	-0-	253	1	3815	2	Y	878	888	0	1	8	26
							16	4	966	9							
04	6000	X	1824	-0-	-4176	-0-	246	1	1262	2	Y	256	260	0	1	8	21
							34	4	282	9							
05	7471	X	1639	-0-	-5832	-0-	257	1	1122	2	Y	235	245	0			11
							1	4	259	9							
06	7230	X	1195	-0-	-6035	-0-	256	1	748	2	Y	174	173	0			12
							191	9									
07	7471	X	2178	-0-	-5293	-0-	271	1	1525	2	Y	336	336	0			12
							12	4	370	9							
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	Y	912	869	0			55
							1003	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	179	1	3144	2	Y	661	687	0			29
							727	9									
10	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	203	1	3824	2	Y	890	868	0			51
							979	9									
11	5580	X	4289	-0-	-1291	-0-	205	1	3239	2	Y	768	762	0			57
							845	9									
12	5766	X	3832	-0-	-1934	-0-	199	1	2886	2	Y	679	695	0			41
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 44,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	296	1	7627	2	Y	917	905	0	2	8	39
							1	4	1009	9							
02	7504	X	7258	-0-	-246	-0-	233	1	6203	2	Y	747	762	0	2	8	22
							822	9									
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	333	1	7463	2	Y	837	833	0	1	8	25
							31	4	921	9							
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	285	1	9032	2	Y	795	752	0	2	8	66
							243	4	875	9							
05	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	326	1	10205	2	Y	886	910	0	1	8	41
							7	4	975	9							
06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	306	1	9399	2	Y	906	882	0			65
							1	4	997	9							
07	10788	X	10713	-0-	-75	-0-	302	1	9404	2	Y	850	884	0			31
							72	4	935	9							
08	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	206	1	8616	2	Y	751	737	0			45
							1	4	826	9							
09	11130	X	9747	-0-	-1383	-0-	196	1	8674	2	Y	797	808	0			34
							877	9									
10	11501	X	9031	-0-	-2470	-0-	208	1	8071	2	Y	684	679	0			39
							752	9									
11	10710	X	9342	-0-	-1368	-0-	219	1	8379	2	Y	676	665	0			50
							744	9									
12	10726	X	9926	-0-	-800	-0-	216	1	8890	2	Y	745	750	0			45
							820	9									

TOTAL GAS PROD: 115,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	329	1	5949	2	Y	827	809	0	1	8	36
							1	4	910	9							
02	5880	X	4509	-0-	-1371	-0-	238	1	3648	2	Y	566	584	0	1	8	17
							623	9									
03	5549	X	4217	-0-	-1332	-0-	335	1	3217	2	Y	593	591	0	1	8	18
							13	4	652	9							
04	6960	X	3019	-0-	-3941	-0-	253	1	2374	2	Y	298	290	0	1	8	25
							64	4	328	9							
05	7192	X	3295	-0-	-3897	-0-	286	1	2658	2	Y	317	327	0			15
							2	4	349	9							
06	6960	X	4235	-0-	-2725	-0-	267	1	3505	2	Y	421	406	0			30
							463	9									
07	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	262	1	2525	2	Y	299	318	0			11
							19	4	329	9							
08	4216	X	2754	-0-	-1462	-0-	216	1	2232	2	Y	278	272	0			17
							306	9									
09	4230	X	2329	-0-	-1901	-0-	221	1	1802	2	Y	278	283	0			12
							306	9									
10	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	237	1	2551	2	Y	365	356	0			21
							402	9									
11	4230	X	3039	-0-	-1191	-0-	234	1	2434	2	Y	337	333	0			25
							371	9									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	246	1	3771	2	Y	528	521	0			32
							581	9									

TOTAL GAS PROD: 45,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1324	-0-	-753	-0-	231	1	1043	2	Y	41	40	0			2
							5	4	45	9							
02	1820	X	1145	-0-	-675	-0-	327	1	787	2	Y	27	28	0			1
							1	4	30	9							
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							
04	1290	X	1232	-0-	-58	-0-	218	1	913	2	Y	34	33	0			2
							64	4	37	9							
05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	245	1	989	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	238	1	963	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	1457	X	1207	-0-	-250	-0-	250	1	920	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
08	1457	X	1218	-0-	-239	-0-	236	1	894	2	Y	76	75	0			2
							4	4	84	9							
09	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	229	1	882	2	Y	115	114	0			3
							2	4	127	9							
10	1271	X	263	-0-	-1008	-0-	263	1			Y	-0-	3	0			-0-
11	1230	X	219	-0-	-1011	-0-	219	1			Y	-0-					-0-
12	1271	X	182	-0-	-1089	-0-	182	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7800	-0-	-1252	-0-	196	1	7058	2	Y	467	452	0	1	8	24
							32	4	514	9							
02	8176	X	5652	-0-	-2524	-0-	213	1	5110	2	Y	295	307	0			12
							4	4	325	9							
03	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	212	1	6192	2	Y	373	374	0	2	8	9
							15	4	410	9							
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	191	1	6580	2	Y	405	393	0	1	8	20
							460	4	446	9							
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	209	1	7864	2	Y	497	507	0			10
							6	4	547	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	175	1	7569	2	Y	504	500	0			14
							11	4	554	9							
07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	177	1	7337	2	Y	447	442	0			19
							7	4	492	9							
08	8618	X	7832	-0-	-786	-0-	170	1	7157	2	Y	429	434	0			14
							33	4	472	9							
09	8340	X	6841	-0-	-1499	-0-	162	1	6162	2	Y	459	462	0			11
							12	4	505	9							
10	8618	X	6595	-0-	-2023	-0-	160	1	5963	2	Y	427	422	0			16
							2	4	470	9							
11	8310	X	5884	-0-	-2426	-0-	160	1	5304	2	Y	382	389	0			9
							420	9									
12	7998	X	6028	-0-	-1970	-0-	175	1	5426	2	Y	388	385	0			12
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 86,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-		103	1	4561	2	Y	593	576	0	1	8	27
								3	4	652	9							
02	3976	X	2030	-0-	-1946	-0-		44	1	1720	2	Y	242	255	0	6	1	7
								266	9					1	8			
03	4402	X	1155	-0-	-3247	-0-		19	1	982	2	Y	139	138	0			8
								1	4	153	9							
04	5160	X	1215	-0-	-3945	-0-		31	1	890	2	Y	131	132	0			7
								150	4	144	9							
05	5332	X	1275	-0-	-4057	-0-		22	1	1109	2	Y	124	126	0			5
								8	4	136	9							
06	5160	X	1694	-0-	-3466	-0-		27	1	1429	2	Y	215	211	0			9
								1	4	237	9							
07	2263	X	2159	-0-	-104	-0-		29	1	1853	2	Y	240	240	0			9
								13	4	264	9							
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-		27	1	1523	2	Y	192	192	0			9
								7	4	211	9							
09	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-		26	1	1536	2	Y	246	237	0			18
								271	9									
10	2170	N	1100	-0-	-1070	-0-		15	1	879	2	Y	178	187	0			9
								10	4	196	9							
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		33	1	1638	2	Y	301	294	0			16
								331	9									
12	3100	N	4752	-0-	1652	1652		99	1	4038	2	Y	559	548	0			27
								615	9									

TOTAL GAS PROD: 26,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,160

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-		91	1	1646	2	Y	211	193	0	1	8	28
								155	4	232	9							
02	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-		74	1	1748	2	Y	310	286	0			52
								55	4	341	9							
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-		65	1	1704	2	Y	260	287	0			25
								59	4	286	9							
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-		62	1	1365	2	Y	171	183	0			13
								625	4	188	9							
05	2449	X	1785	-0-	-664	-0-		109	1	1306	2	Y	175	171	0			17
								177	4	193	9							
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-		76	1	1480	2	Y	182	178	0			21
								67	4	200	9							
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-		63	1	1835	2	Y	191	196	0			16
								75	4	210	9							
08	2325	X	1873	-0-	-452	-0-		77	1	1541	2	Y	179	177	0			18
								58	4	197	9							
09	2250	X	1710	-0-	-540	-0-		76	1	1319	2	Y	166	162	0			22
								132	4	183	9							
10	2170	X	517	-0-	-1653	-0-		25	1	431	2	Y	45	60	0			7
								11	4	50	9							
11	2100	X	691	-0-	-1409	-0-		317	1	305	2	Y	61	59	0			9
								2	4	67	9							
12	2170	X	1224	-0-	-946	-0-		237	1	743	2	Y	220	185	0			44
								2	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 20,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	4105	-0-	-4203	-0-	427	1	3210	2	Y	425	413	0			25
							468	9									
02	4200	X	2053	-0-	-2147	-0-	305	1	1520	2	Y	207	224	0	1	8	7
							228	9									
03	4278	X	1932	-0-	-2346	-0-	653	1	1091	2	Y	171	171	0			7
							188	9									
04	4140	X	1332	-0-	-2808	-0-	297	1	878	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
05	4278	X	303	-0-	-3975	-0-	303	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	3960	X	330	-0-	-3630	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	331	1	1581	2	Y	260	247	0			13
							286	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	304	1	1871	2	Y	302	299	0			16
							332	9									
09	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	383	1	1996	2	Y	308	307	0			17
							339	9									
10	2201	X	425	-0-	-1776	-0-	343	1	71	2	Y	10	27	0			-0-
							11	9									
11	2430	X	1712	-0-	-718	-0-	434	1	1100	2	Y	162	154	0			8
							178	9									
12	2821	X	357	-0-	-2464	-0-	341	1	12	2	Y	4	12	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1411	-0-	-1317	-0-	151	1	1088	2	Y	153	155	0			4
							4	4	168	9							
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	221	1	3124	2	Y	413	406	0	1	8	10
							454	9									
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	230	1	2103	2	Y	273	271	0			12
							1	4	300	9							
04	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	211	1	742	2	Y	92	92	0			12
							2	4	101	9							
05	4216	X	2054	-0-	-2162	-0-	179	1	1662	2	Y	188	190	0	8	1	2
							6	4	207	9							
06	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	235	1	2172	2	Y	235	236	0			1
							14	4	259	9							
07	4216	X	1221	-0-	-2995	-0-	107	1	984	2	Y	106	106	0			1
							13	4	117	9							
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
11	2670	X	129	-0-	-2541	-0-	116	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1080	-0-	-1555	-0-	245	1	723	2	Y	102	112	0			4
							112	9									
02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	202	1	2890	2	Y	411	402	0	1	8	12
							452	9									
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	311	1	4990	2	Y	745	734	0	1	8	22
							21	4	820	9							
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	258	1	5442	2	Y	665	631	0	1	8	55
							146	4	732	9							
05	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	269	1	3201	2	Y	387	423	0	1	8	18
							2	4	426	9							
06	5940	X	969	-0-	-4971	-0-	217	1	656	2	Y	87	99	0			6
							96	9									
07	6789	X	3400	-0-	-3389	-0-	240	1	2691	2	Y	407	398	0			15
							21	4	448	9							
08	6789	X	5763	-0-	-1026	-0-	230	1	4839	2	Y	631	608	0			38
							694	9									
09	6570	X	4437	-0-	-2133	-0-	239	1	3671	2	Y	479	496	0			21
							527	9									
10	3906	X	2185	-0-	-1721	-0-	250	1	1675	2	Y	236	243	0			14
							260	9									
11	5580	X	2156	-0-	-3424	-0-	247	1	1658	2	Y	228	225	0			17
							251	9									
12	5766	X	4092	-0-	-1674	-0-	262	1	3317	2	Y	466	455	0			28
							513	9									

TOTAL GAS PROD: 44,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,844

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4476	-0-	-1321	-0-	107	1	3622	2	Y	668	663	0	1	8	17
							12	4	735	9							
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	86	1	4398	2	Y	764	761	0	1	8	19
							840	9									
03	5425	X	4582	-0-	-843	-0-	112	1	3763	2	Y	641	632	0	1	8	27
							2	4	705	9							
04	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	430	1	2455	2	Y	415	386	0	1	8	55
							5	4	457	9							
05	5890	X	4382	-0-	-1508	-0-	72	1	3637	2	Y	599	620	0	26	1	7
							14	4	659	9			1	8			
06	5700	X	4345	-0-	-1355	-0-	84	1	3612	2	Y	569	573	0			3
							23	4	626	9							
07	5890	X	4494	-0-	-1396	-0-	82	1	3723	2	Y	583	583	0			3
							48	4	641	9							
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	83	1	4119	2	Y	677	676	0			4
							33	4	745	9							
09	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	84	1	3881	2	Y	638	636	0			6
							6	4	702	9							
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	86	1	3737	2	Y	621	621	0			6
							1	4	683	9							
11	4830	X	4702	-0-	-128	-0-	86	1	3882	2	Y	663	664	0			5
							5	4	729	9							
12	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	79	1	3556	2	Y	672	671	0			6
							739	9									

TOTAL GAS PROD: 54,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	95	1	4889	2	Y	333	322	0			17
							22	4	366	9							
02	4452	X	3607	-0-	-845	-0-	71	1	3315	2	Y	198	207	0			8
							3	4	218	9							
03	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	86	1	3776	2	Y	235	236	0	1	8	6
							9	4	259	9							
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	114	1	5472	2	Y	348	336	0	1	8	17
							382	4	383	9							
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	123	1	6758	2	Y	441	449	0			9
							6	4	485	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	93	1	5537	2	Y	380	379	0			10
							8	4	418	9							
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	132	1	6202	2	Y	391	384	0			17
							6	4	430	9							
08	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	124	1	6216	2	Y	387	391	0			13
							28	4	426	9							
09	7140	X	4100	-0-	-3040	-0-	105	1	3603	2	Y	350	355	0			8
							7	4	385	9							
10	7378	X	3895	-0-	-3483	-0-	102	1	3444	2	Y	316	312	0			12
							1	4	348	9							
11	6570	X	3265	-0-	-3305	-0-	100	1	2893	2	Y	247	253	0			6
							272	9									
12	6789	X	3499	-0-	-3290	-0-	108	1	3099	2	Y	265	263	0			8
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 61,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,891

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	2130	-0-	-2985	-0-	105	1	1653	2	Y	332	341	0			17
							7	4	365	9							
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	244	1	3867	2	Y	679	669	0			27
							3	4	747	9							
03	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	205	1	3770	2	Y	691	698	0	3	8	17
							9	4	760	9							
04	4950	X	1346	-0-	-3604	-0-	173	1	921	2	Y	171	180	0			8
							64	4	188	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	4950	X	3358	-0-	-1592	-0-	190	1	2588	2	Y	524	510	0			14
							4	4	576	9							
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	196	1	4665	2	Y	865	842	0			37
							4	4	952	9							
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	186	1	4411	2	Y	803	814	0			26
							20	4	883	9							
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	175	1	3282	2	Y	494	508	0			12
							7	4	543	9							
10	5828	X	4196	-0-	-1632	-0-	162	1	3497	2	Y	487	480	0			19
							1	4	536	9							
11	5640	X	3945	-0-	-1695	-0-	141	1	3329	2	Y	432	440	0			11
							475	9									
12	5828	X	3963	-0-	-1865	-0-	145	1	3356	2	Y	420	418	0			13
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 43,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,898

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381

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

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648

01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	81	1	2793	2	Y	297	272	0	2	8	39
							263	4	327	9							
02	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	2	Y	224	225	0			38
							48	4	246	9							
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	67	1	1817	2	Y	280	291	0			27
							63	4	308	9							
04	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	75	1	1940	2	Y	295	298	0	1	8	23
							889	4	325	9							
05	3472	X	2354	-0-	-1118	-0-	113	1	1797	2	Y	182	187	0			18
							244	4	200	9							
06	3360	X	2452	-0-	-908	-0-	70	1	2059	2	Y	208	202	0			24
							94	4	229	9							
07	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	62	1	2485	2	Y	217	223	0			18
							101	4	239	9							
08	3348	X	2391	-0-	-957	-0-	73	1	2061	2	Y	164	166	0			16
							77	4	180	9							
09	3240	X	2349	-0-	-891	-0-	67	1	1903	2	Y	171	165	0			22
							191	4	188	9							
10	2883	X	802	-0-	-2081	-0-	18	1	697	2	Y	64	76	0			10
							17	4	70	9							
11	2790	X	212	-0-	-2578	-0-	57	1	129	2	Y	23	30	0			3
							1	4	25	9							
12	2883	X	683	-0-	-2200	-0-	78	1	504	2	Y	90	75	0			18
							2	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4054	-0-	-2642	-0-	229	1	3503	2	Y	292	299	0	1	8	13
							1	4	321	9							
02	7392	X	5114	-0-	-2278	-0-	218	1	4486	2	Y	373	374	0	1	8	11
							410	9									
03	8928	X	4869	-0-	-4059	-0-	249	1	4258	2	Y	313	315	0			9
							18	4	344	9							
04	8640	X	3632	-0-	-5008	-0-	187	1	3159	2	Y	183	177	0			15
							85	4	201	9							
05	8928	X	4381	-0-	-4547	-0-	228	1	3917	2	Y	212	217	0			10
							3	4	233	9							
06	5490	X	4342	-0-	-1148	-0-	215	1	3848	2	Y	254	246	0			18
							279	9									
07	5673	X	4342	-0-	-1331	-0-	216	1	3760	2	Y	306	313	0			11
							29	4	337	9							
08	4867	X	4343	-0-	-524	-0-	200	1	3770	2	Y	339	330	0			20
							373	9									
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	220	1	3997	2	Y	311	318	0			13
							342	9									
10	4495	X	4010	-0-	-485	-0-	227	1	3436	2	Y	315	310	0			18
							347	9									
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	220	1	3789	2	Y	344	337	0			25
							378	9									
12	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	226	1	3778	2	Y	349	353	0			21
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 52,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,591

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3970	-0-	-1238	-0-	181	1	3204	2	Y	522	518	0	1	8	13
							11	4	574	9							
02	4788	X	3198	-0-	-1590	-0-	161	1	2598	2	Y	399	401	0	1	8	10
							439	9									
03	5301	X	3379	-0-	-1922	-0-	188	1	2738	2	Y	411	404	0			17
							1	4	452	9							
04	5130	X	3428	-0-	-1702	-0-	635	1	2394	2	Y	358	328	0			47
							5	4	394	9							
05	4743	X	2888	-0-	-1855	-0-	141	1	2330	2	Y	371	397	0	17	1	4
							9	4	408	9							
06	3840	X	3305	-0-	-535	-0-	200	1	2646	2	Y	402	404	0			2
							17	4	442	9							
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	186	1	2976	2	Y	435	435	0			2
							38	4	479	9							
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	191	1	3523	2	Y	397	396	0			3
							29	4	437	9							
09	3420	X	2937	-0-	-483	-0-	185	1	2469	2	Y	254	255	0			2
							4	4	279	9							
10	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	195	1	4416	2	Y	371	369	0			4
							1	4	408	9							
11	4050	X	3166	-0-	-884	-0-	184	1	2558	2	Y	383	384	0			3
							3	4	421	9							
12	4185	X	3910	-0-	-275	-0-	199	1	3132	2	Y	526	524	0			5
							579	9									

TOTAL GAS PROD: 43,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	173	1	5578	2	Y	911	904	0	1	8	23
							19	4	1002	9							
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	154	1	3737	2	Y	576	584	0	1	8	14
							634	9									
03	6107	X	5099	-0-	-1008	-0-	212	1	4189	2	Y	633	619	0	1	8	27
							2	4	696	9							
04	6540	X	6029	-0-	-511	-0-	932	1	4438	2	Y	591	539	0	1	8	78
							9	4	650	9							
05	6758	X	4755	-0-	-2003	-0-	155	1	3980	2	Y	550	595	0	25	1	7
							15	4	605	9			1	8			
06	6540	X	5753	-0-	-787	-0-	182	1	4842	2	Y	635	639	0			3
							30	4	699	9							
07	6231	X	1968	-0-	-4263	-0-	136	1	1585	2	Y	206	208	0			1
							20	4	227	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	177	1	6616	2	Y	823	819	0			5
							54	4	905	9							
09	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	178	1	5678	2	Y	632	631	0			6
							9	4	695	9							
10	5952	X	5562	-0-	-390	-0-	169	1	4813	2	Y	526	527	0			5
							1	4	579	9							
11	7500	X	4869	-0-	-2631	-0-	155	1	4098	2	Y	555	555	0			5
							5	4	611	9							
12	7750	X	5424	-0-	-2326	-0-	146	1	4636	2	Y	584	584	0			5
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 65,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,222

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	213	1	3167	2	Y	383	383	0	1	8	10
							11	4	421	9							
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	198	1	2259	2	Y	256	260	0			6
							282	9									
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	267	1	2129	2	Y	282	276	0			12
							1	4	310	9							
04	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	604	1	1910	2	Y	262	239	0			35
							4	4	288	9							
05	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	202	1	2166	2	Y	281	300	0	13	1	3
							8	4	309	9							
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	238	1	2451	2	Y	305	307	0			1
							15	4	336	9							
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	226	1	4315	2	Y	544	542	0			3
							55	4	598	9							
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	2	Y	284	285	0			2
							21	4	312	9							
09	3030	X	2925	-0-	-105	-0-	223	1	2349	2	Y	317	316	0			3
							4	4	349	9							
10	5208	X	3042	-0-	-2166	-0-	213	1	2539	2	Y	263	263	0			3
							1	4	289	9							
11	5040	X	2132	-0-	-2908	-0-	189	1	1690	2	Y	228	229	0			2
							2	4	251	9							
12	5208	X	3640	-0-	-1568	-0-	106	1	3072	2	Y	420	418	0			4
							462	9									

TOTAL GAS PROD: 37,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 75H RRCID -> 277336 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7911 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4343	X	4343	-0-		-0-		-0-	100	1	3767	2	Y	421	418	0	1	8	11
									13	4	463	9							
02	3785	X	3785	-0-		-0-		-0-	115	1	3289	2	Y	346	348	0	1	8	8
									381	9									
03	4132	X	4132	-0-		-0-		-0-	133	1	3589	2	Y	371	363	0			16
									2	4	408	9							
04	4200	X	3938	-0-		-262		-0-	601	1	2987	2	Y	313	287	0			42
									6	4	344	9							
05	4340	X	3622	-0-		-718		-0-	89	1	3133	2	Y	353	375	0	16	1	4
									12	4	388	9							
06	4200	X	3976	-0-		-224		-0-	102	1	3381	2	Y	429	431	0			2
									21	4	472	9							
07	4340	X	4340	-0-		-0-		-0-	98	1	3672	2	Y	475	475	0			2
									47	4	523	9							
08	4431	X	4431	-0-		-0-		-0-	99	1	3787	2	Y	467	466	0			3
									31	4	514	9							
09	4186	X	4186	-0-		-0-		-0-	100	1	3597	2	Y	439	438	0			4
									6	4	483	9							
10	4340	X	3629	-0-		-711		-0-	92	1	3141	2	Y	359	359	0			4
									1	4	395	9							
11	4290	X	3796	-0-		-494		-0-	109	1	3270	2	Y	375	376	0			3
									4	4	413	9							
12	4531	X	4531	-0-		-0-		-0-	128	1	3864	2	Y	490	489	0			4
									539	9									

TOTAL GAS PROD: 48,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,838

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 76H RRCID -> 277345 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8191 - 14112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5120	-0-		-553		-0-	108	1	4308	2	Y	626	622	0	1	8	16
									15	4	689	9							
02	5124	X	4584	-0-		-540		-0-	96	1	3901	2	Y	534	536	0	1	8	13
									587	9									
03	5394	X	4798	-0-		-596		-0-	141	1	4055	2	Y	545	534	0	1	8	23
									2	4	600	9							
04	5070	X	4438	-0-		-632		-0-	649	1	3289	2	Y	448	411	0	1	8	59
									7	4	493	9							
05	5239	X	4118	-0-		-1121		-0-	89	1	3422	2	Y	540	567	0	24	1	7
									13	4	594	9			1	8			
06	4950	X	3895	-0-		-1055		-0-	88	1	3250	2	Y	488	493	0			2
									20	4	537	9							
07	5084	X	3705	-0-		-1379		-0-	146	1	3023	2	Y	452	452	0			2
									39	4	497	9							
08	4805	X	4421	-0-		-384		-0-	143	1	3663	2	Y	532	531	0			3
									30	4	585	9							
09	4927	X	4927	-0-		-0-		-0-	69	1	4253	2	Y	544	542	0			5
									7	4	598	9							
10	4492	X	4492	-0-		-0-		-0-	77	1	3928	2	Y	442	443	0			4
									1	4	486	9							
11	4611	X	4611	-0-		-0-		-0-	92	1	4007	2	Y	461	461	0			4
									5	4	507	9							
12	5084	X	4682	-0-		-402		-0-	95	1	4063	2	Y	476	476	0			4
									524	9									

TOTAL GAS PROD: 53,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	108	1	1874	2	Y	370	362	0			19
							8	4	407	9							
02	2492	X	2178	-0-	-314	-0-	125	1	1724	2	Y	298	305	0			12
							1	4	328	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	445	444	0	2	8	11
							6	4	490	9							
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	122	1	2376	2	Y	438	427	0	1	8	21
							166	4	482	9							
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2220	2	Y	421	434	0			8
							2	4	463	9							
06	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	130	1	2012	2	Y	402	399	0			11
							3	4	442	9							
07	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	126	1	1833	2	Y	334	331	0			14
							2	4	367	9							
08	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	131	1	1894	2	Y	340	343	0			11
							9	4	374	9							
09	3150	X	2146	-0-	-1004	-0-	122	1	1739	2	Y	255	260	0			6
							4	4	281	9							
10	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	118	1	1856	2	Y	207	205	0			8
							1	4	228	9							
11	2580	X	1934	-0-	-646	-0-	119	1	1603	2	Y	193	196	0			5
							212	9									
12	2418	X	1923	-0-	-495	-0-	117	1	1595	2	Y	192	191	0			6
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 29,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,895

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	229	1	259	2	Y	34	35	0			2
							1	4	37	9							
02	616	N	440	-0-	-176	-0-	224	1	191	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	284	1	244	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	195	1	262	2	Y	23	24	0			2
							13	4	25	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	255	1	477	2	Y	51	48	0			5
							1	4	56	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	257	1	725	2	Y	66	67	0			4
							4	4	73	9							
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	Y	71	71	0			4
							1	4	78	9							
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	251	1	1194	2	Y	210	199	0			15
							231	9									
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	266	1	1403	2	Y	263	259	0			19
							289	9									
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	252	1	715	2	Y	136	145	0			10
							150	9									
12	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	285	1	676	2	Y	114	112	0			12
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	95	1	3988	2	Y	606	602	0	1	8	16
							14	4	667	9							
02	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	102	1	3987	2	Y	569	570	0	1	8	14
							626	9									
03	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	129	1	3677	2	Y	516	507	0	1	8	22
							2	4	568	9							
04	4950	X	1293	-0-	-3657	-0-	189	1	956	2	Y	133	137	0			18
							2	4	146	9							
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	107	1	4081	2	Y	598	583	0	25	1	7
							15	4	658	9			1	8			
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	200	1	3551	2	Y	497	502	0			2
							22	4	547	9							
07	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	186	1	2793	2	Y	482	481	0			3
							36	4	530	9							
08	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	190	1	3221	2	Y	479	479	0			3
							26	4	527	9							
09	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	189	1	3082	2	Y	458	457	0			4
							5	4	504	9							
10	4867	X	3719	-0-	-1148	-0-	185	1	3042	2	Y	446	446	0			4
							1	4	491	9							
11	4320	X	2130	-0-	-2190	-0-	198	1	1659	2	Y	246	248	0			2
							2	4	271	9							
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	172	1	3479	2	Y	518	516	0			4
							570	9									

TOTAL GAS PROD: 45,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,548

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	19	1	4619	2	Y	595	592	0	1	8	15
							16	4	655	9							
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	17	1	4148	2	Y	504	506	0	1	8	12
							554	9									
03	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	34	1	4159	2	Y	496	486	0	1	8	21
							2	4	546	9							
04	5250	X	4508	-0-	-742	-0-	552	1	3495	2	Y	413	378	0	1	8	55
							7	4	454	9							
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	7	1	4078	2	Y	496	522	0	22	1	6
							15	4	546	9			1	8			
06	5130	X	4599	-0-	-531	-0-	6	1	4082	2	Y	442	446	0			2
							25	4	486	9							
07	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	8	1	4228	2	Y	459	459	0			2
							54	4	505	9							
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	8	1	4569	2	Y	487	486	0			3
							37	4	536	9							
09	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	13	1	4623	2	Y	554	552	0			5
							8	4	609	9							
10	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	14	1	4746	2	Y	548	548	0			5
							1	4	603	9							
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	16	1	4708	2	Y	575	575	0			5
							6	4	633	9							
12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	14	1	4557	2	Y	731	730	0			6
							804	9									

TOTAL GAS PROD: 59,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3083	-0-	-451		-0-		185	1	2420	2	Y	427	424	0	1	8	11
									8	4	470	9							
02	3416	X	1477	-0-	-1939		-0-		174	1	1103	2	Y	182	189	0			4
									200	9									
03	3782	X	1946	-0-	-1836		-0-		195	1	1484	2	Y	242	236	0			10
									1	4	266	9							
04	3210	X	2088	-0-	-1122		-0-		451	1	1388	2	Y	224	204	0			30
									3	4	246	9							
05	3069	X	1725	-0-	-1344		-0-		168	1	1310	2	Y	220	237	0	10	1	3
									5	4	242	9							
06	2970	X	1720	-0-	-1250		-0-		197	1	1291	2	Y	204	206	0			1
									8	4	224	9							
07	2170	X	1918	-0-	-252		-0-		185	1	1461	2	Y	230	230	0			1
									19	4	253	9							
08	2170	X	229	-0-	-1941		-0-		27	1	172	2	Y	26	27	0			-0-
									1	4	29	9							
09	2100	X	-0-	-0-	-2100		-0-						Y	-0-					-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922		-0-						Y	-0-					-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860		-0-						Y	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-		-0-		114	1	832	2	Y	33	41	0			9
									4	4	36	9							
02	1652	N	1413	-0-	-239		-0-		137	1	1197	2	Y	70	46	0			33
									2	4	77	9							
03	1767	N	1678	-0-	-89		-0-		157	1	1378	2	Y	130	130	0			33
									143	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-		-0-		135	1	1006	2	Y	124	138	0			19
									158	4	136	9							
05	1550	N	1185	-0-	-365		-0-		121	1	973	2	Y	82	82	0			19
									1	4	90	9							
06	1620	N	1060	-0-	-560		-0-		125	1	854	2	Y	73	71	0			21
									1	4	80	9							
07	1488	N	1108	-0-	-380		-0-		92	1	885	2	Y	100	79	0			42
									21	4	110	9							
08	1474	N	1474	-0-	-0-		-0-		107	1	1262	2	Y	95	117	0			20
									105	9									
09	1339	N	1339	-0-	-0-		-0-		91	1	1151	2	Y	88	85	0			23
									97	9									
10	1436	N	1436	-0-	-0-		-0-		143	1	1199	2	Y	85	90	0			18
									94	9									
11	1440	N	1337	-0-	-103		-0-		113	1	1139	2	Y	77	74	0			21
									85	9									
12	1395	N	1253	-0-	-142		-0-		39	1	1138	2	Y	69	66	0			24
									76	9									

TOTAL GAS PROD: 15,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	254	1	2230	2	Y	100	98	0			3
							8	4	110	9							
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	235	1	2648	2	Y	111	111	0			3
							122	9									
03	2046	X	1570	-0-	-476	-0-	277	1	1236	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	801	1	3047	2	Y	125	110	0			17
							6	4	138	9							
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	234	1	2980	2	Y	129	138	0	6	1	2
							11	4	142	9							
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	150	151	0			1
							18	4	165	9							
07	4123	X	1644	-0-	-2479	-0-	171	1	1197	2	Y	237	237	0			1
							15	4	261	9							
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	17	-0-	-3253	-0-	14	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7909 - 13308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3054	-0-	-511	-0-	257	1	2675	2	Y	104	104	0			6
							8	4	114	9							
02	4536	X	2452	-0-	-2084	-0-	241	1	2117	2	Y	85	84	0			7
							94	9									
03	5022	X	3368	-0-	-1654	-0-	268	1	2976	2	Y	109	105	0			11
							4	4	120	9							
04	3630	X	2373	-0-	-1257	-0-	253	1	1957	2	Y	57	64	0			4
							100	4	63	9							
05	3069	X	2462	-0-	-607	-0-	235	1	2112	2	Y	102	95	0			11
							3	4	112	9							
06	3270	X	2202	-0-	-1068	-0-	260	1	1835	2	Y	97	100	0			8
							107	9									
07	3379	X	2019	-0-	-1360	-0-	252	1	1658	2	Y	91	94	0			5
							9	4	100	9							
08	3379	X	2308	-0-	-1071	-0-	222	1	2010	2	Y	67	68	0			4
							2	4	74	9							
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	232	1	2519	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	241	1	2524	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	241	1	2014	2	Y	37	39	0			3
							41	9									
12	2914	X	1996	-0-	-918	-0-	271	1	1644	2	Y	74	69	0			8
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 30,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7880 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1223	-0-	-2497	-0-	247	1	938	2	Y	32	38	0			2
							3	4	35	9							
02	4760	X	534	-0-	-4226	-0-	232	1	292	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
03	5270	X	1954	-0-	-3316	-0-	263	1	1637	2	Y	47	43	0			5
							2	4	52	9							
04	4230	X	1947	-0-	-2283	-0-	258	1	1569	2	Y	36	38	0			3
							80	4	40	9							
05	3348	X	2584	-0-	-764	-0-	265	1	2225	2	Y	83	77	0			9
							3	4	91	9							
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2253	2	Y	94	96	0			7
							103	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	268	1	2901	2	Y	120	120	0			7
							16	4	132	9							
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	233	1	3135	2	Y	115	115	0			7
							4	4	127	9							
09	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	231	1	2374	2	Y	81	82	0			6
							89	9									
10	3317	X	1723	-0-	-1594	-0-	241	1	1425	2	Y	52	54	0			4
							57	9									
11	3390	X	1612	-0-	-1778	-0-	307	1	1253	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
12	3503	X	1668	-0-	-1835	-0-	347	1	1275	2	Y	42	41	0			4
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 25,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1838	-0-	-2161	-0-	103	1	1457	2	Y	246	248	0			12
							7	4	271	9							
02	3528	X	3070	-0-	-458	-0-	184	1	2480	2	Y	367	365	0			14
							2	4	404	9							
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	153	1	2588	2	Y	400	402	0	2	8	10
							6	4	440	9							
04	3630	X	1093	-0-	-2537	-0-	141	1	766	2	Y	120	124	0			6
							54	4	132	9							
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	3300	X	720	-0-	-2580	-0-	34	1	576	2	Y	99	96	0			3
							1	4	109	9							
07	3410	X	204	-0-	-3206	-0-	29	1	150	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
08	3193	X	608	-0-	-2585	-0-	55	1	472	2	Y	72	71	0			2
							2	4	79	9							
09	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	328	1	3871	2	Y	963	942	0			23
							8	4	1059	9							
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	313	1	1958	2	Y	472	477	0			18
							1	4	519	9							
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	309	1	1734	2	Y	421	429	0			10
							463	9									
12	3906	X	2195	-0-	-1711	-0-	302	1	1493	2	Y	364	363	0			11
							400	9									

TOTAL GAS PROD: 23,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7992 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	825	-0-	-1562	-0-	39	1	755	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
02	2716	X	1507	-0-	-1209	-0-	68	1	1382	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
03	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	78	1	2071	2	Y	225	221	0	1	8	4
							1	4	248	9							
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2593	2	Y	280	277	0	1	8	6
							75	4	308	9							
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	83	1	2537	2	Y	157	158	0			5
							26	4	173	9							
06	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	79	1	1977	2	Y	109	112	0			2
							2	4	120	9							
07	3193	X	2071	-0-	-1122	-0-	76	1	1851	2	Y	127	125	0			4
							4	4	140	9							
08	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	70	1	2111	2	Y	122	122	0			4
							134	9									
09	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	75	1	2225	2	Y	125	124	0			5
							138	9									
10	2821	X	2177	-0-	-644	-0-	80	1	1970	2	Y	115	114	0			6
							127	9									
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	2	Y	122	123	0			5
							134	9									
12	2511	X	2437	-0-	-74	-0-	81	1	2204	2	Y	138	137	0			6
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 26,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,599

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	221	1	333	2	Y	104	102	0			20
							114	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	220	1	270	2	Y	121	91	0			50
							133	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	255	1	476	2	Y	148	159	0			39
							1	4	163	9							
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	261	1	228	2	Y	78	100	0			17
							6	4	86	9							
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	236	1	218	2	Y	64	70	0			11
							70	9									
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	201	1	420	2	Y	104	97	0			18
							114	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	275	1	353	2	Y	89	97	0			10
							98	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	224	1	323	2	Y	92	91	0			11
							101	9									
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	242	1	372	2	Y	92	87	0			16
							101	9									
10	713	N	491	-0-	-222	-0-	245	1	206	2	Y	36	46	0			6
							40	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	182	1	577	2	Y	77	66	0			17
							85	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	165	1	537	2	Y	71	76	0			12
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3784	-0-	684	684		687	1	2373	2	Y	658	636	0	1	8	67
								724	9									
02	2800	N	3295	-0-	495	1179		637	1	2094	2	Y	513	504	0			76
								564	9									
03	5769	X	4590	-0-	-1179	-0-		1012	1	2893	2	Y	621	642	0			55
								2	4	683	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-		949	1	3001	2	Y	496	512	0	1	8	38
								571	4	546	9							
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-		722	1	1714	2	Y	342	350	0			30
								338	4	376	9							
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-		651	1	2150	2	Y	366	349	0			47
								323	4	403	9							
07	5239	X	2930	-0-	-2309	-0-		468	1	1719	2	Y	344	360	0			31
								365	4	378	9							
08	5239	X	2908	-0-	-2331	-0-		650	1	1817	2	Y	368	362	0			37
								36	4	405	9							
09	5070	X	3049	-0-	-2021	-0-		617	1	2073	2	Y	326	322	0			41
								359	9									
10	3658	X	2546	-0-	-1112	-0-		463	1	1785	2	Y	271	295	0			17
								298	9									
11	3540	X	1921	-0-	-1619	-0-		340	1	1337	2	Y	222	216	0			23
								244	9									
12	3162	X	1902	-0-	-1260	-0-		341	1	1361	2	Y	182	189	0			16
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 38,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,709

FOGMT UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-		213	1	618	2	Y	126	138	0			25
								1	4	139	9							
02	896	N	678	-0-	-218	-0-		194	1	381	2	Y	94	80	0			39
								103	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		220	1	682	2	Y	119	127	0			31
								1	4	131	9							
04	930	N	823	-0-	-107	-0-		220	1	488	2	Y	94	104	0			21
								12	4	103	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-		215	1	600	2	Y	92	97	0			16
								101	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		339	1	1211	2	Y	157	146	0			27
								1	4	173	9							
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-		352	1	1020	2	Y	153	163	0			17
								1	4	168	9							
08	1023	X	992	-0-	-31	-0-		242	1	633	2	Y	105	109	0			13
								1	4	116	9							
09	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-		278	1	1283	2	Y	163	147	0			29
								179	9									
10	1767	X	1370	-0-	-397	-0-		307	1	923	2	Y	127	136	0			20
								140	9									
11	1710	X	880	-0-	-830	-0-		158	1	646	2	Y	69	74	0			15
								76	9									
12	1798	X	1018	-0-	-780	-0-		128	1	796	2	Y	85	86	0			14
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	227	-0-	-3803	-0-		227	1			Y	-0-					-0-
02	3640	X	185	-0-	-3455	-0-		184	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	77	-0-	-1845	-0-		77	1			Y	-0-					-0-
04	270	X	151	-0-	-119	-0-		151	1			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-		300	1	1798	2	Y	119	106	0			13
								3	4	131	9							
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-		286	1	534	2	Y	39	49	0			3
								43	9									
07	3100	N	3757	-0-	657	657		308	1	3133	2	Y	272	260	0			15
								17	4	299	9							
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-		216	1	1085	2	Y	85	95	0			5
								1	4	94	9							
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		226	1	1472	2	Y	106	103	0			8
								117	9									
10	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-		272	1	2162	2	Y	153	150	0			11
								168	9									
11	2430	X	2085	-0-	-345	-0-		277	1	1656	2	Y	138	139	0			10
								152	9									
12	2511	X	2285	-0-	-226	-0-		316	1	1826	2	Y	130	127	0			13
								143	9									

TOTAL GAS PROD: 17,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-		220	1	2912	2	Y	368	372	0	1	8	20
								8	4	405	9							
02	2632	X	1930	-0-	-702	-0-		202	1	1534	2	Y	176	181	0			15
								194	9									
03	3317	X	563	-0-	-2754	-0-		212	1	316	2	Y	32	44	0			3
								35	9									
04	3420	X	651	-0-	-2769	-0-		213	1	383	2	Y	32	33	0			2
								20	4	35	9							
05	3534	X	806	-0-	-2728	-0-		220	1	509	2	Y	69	64	0			7
								1	4	76	9							
06	3420	X	1113	-0-	-2307	-0-		218	1	775	2	Y	109	107	0			9
								120	9									
07	2139	X	569	-0-	-1570	-0-		200	1	316	2	Y	46	52	0			3
								2	4	51	9							
08	806	X	752	-0-	-54	-0-		187	1	487	2	Y	70	69	0			4
								1	4	77	9							
09	1110	X	1086	-0-	-24	-0-		182	1	766	2	Y	125	120	0			9
								138	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-		198	1	691	2	Y	74	78	0			5
								81	9									
11	720	N	674	-0-	-46	-0-		204	1	418	2	Y	47	49	0			3
								52	9									
12	1116	N	253	-0-	-863	-0-		226	1	24	2	Y	3	6	0			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	16	1	3394	2	Y	272	264	0			16
							1	4	299	9							
02	4060	X	3696	-0-	-364	-0-	15	1	3384	2	Y	268	278	0			6
							2	4	295	9							
03	4247	X	3055	-0-	-1192	-0-	11	1	2771	2	Y	247	247	0	1	8	5
							1	4	272	9							
04	4110	X	3178	-0-	-932	-0-	14	1	2813	2	Y	245	243	0	1	8	6
							81	4	270	9							
05	4185	X	3670	-0-	-515	-0-	20	1	3298	2	Y	289	285	0			10
							34	4	318	9							
06	4050	X	3465	-0-	-585	-0-	11	1	3176	2	Y	249	254	0			5
							4	4	274	9							
07	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-	25	1	2406	2	Y	202	201	0			6
							5	4	222	9							
08	3658	X	2578	-0-	-1080	-0-	53	1	2302	2	Y	202	201	0			7
							1	4	222	9							
09	3540	X	3014	-0-	-526	-0-	57	1	2788	2	Y	153	154	0			6
							1	4	168	9							
10	3658	X	3198	-0-	-460	-0-	65	1	2982	2	Y	136	134	0			8
							1	4	150	9							
11	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	69	1	3219	2	Y	146	148	0			6
							161	9									
12	3100	X	2996	-0-	-104	-0-	63	1	2784	2	Y	135	135	0			6
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 38,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8411 - 14424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	40	1	2956	2	Y	271	263	0			16
							1	4	298	9							
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	75	1	3190	2	Y	348	356	0			8
							2	4	383	9							
03	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	83	1	3146	2	Y	307	308	0	1	8	6
							1	4	338	9							
04	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	70	1	3011	2	Y	254	253	0	1	8	6
							87	4	279	9							
05	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	83	1	3191	2	Y	271	268	0			9
							32	4	298	9							
06	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	81	1	3183	2	Y	268	271	0			6
							4	4	295	9							
07	4123	X	3615	-0-	-508	-0-	76	1	3191	2	Y	310	307	0			9
							7	4	341	9							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	2	Y	328	326	0			11
							1	4	361	9							
09	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	75	1	3119	2	Y	333	331	0			13
							1	4	366	9							
10	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	81	1	2838	2	Y	326	321	0			18
							1	4	359	9							
11	3570	X	3119	-0-	-451	-0-	98	1	2682	2	Y	308	314	0			12
							339	9									
12	3689	X	2948	-0-	-741	-0-	83	1	2531	2	Y	304	304	0			12
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 41,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8061 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3279	-0-	-162	-0-		38	1	2819	2	Y	383	369	0			23
								1	4	421	9							
02	2800	X	2611	-0-	-189	-0-		41	1	2239	2	Y	300	316	0			7
								1	4	330	9							
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-		46	1	2657	2	Y	382	381	0	1	8	7
								1	4	420	9							
04	3270	X	3165	-0-	-105	-0-		30	1	2648	2	Y	373	370	0	1	8	9
								77	4	410	9							
05	3379	X	2188	-0-	-1191	-0-		66	1	1819	2	Y	258	258	0			9
								19	4	284	9							
06	3270	X	2862	-0-	-408	-0-		55	1	2418	2	Y	351	352	0			8
								3	4	386	9							
07	3317	X	3048	-0-	-269	-0-		54	1	2547	2	Y	402	398	0			12
								5	4	442	9							
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-		53	1	3077	2	Y	434	432	0			14
								1	4	477	9							
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-		55	1	2972	2	Y	390	389	0			15
								1	4	429	9							
10	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-		59	1	2743	2	Y	395	388	0			22
								1	4	435	9							
11	3480	X	3244	-0-	-236	-0-		58	1	2746	2	Y	400	407	0			15
								440	9									
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-		18	1	3191	2	Y	496	491	0			20
								546	9									

TOTAL GAS PROD: 37,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,564

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7847 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3999	-0-	-310	-0-		22	1	3706	2	Y	245	238	0			15
								1	4	270	9							
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-		21	1	4771	2	Y	312	320	0			7
								3	4	343	9							
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-		20	1	5047	2	Y	370	369	0	1	8	7
								2	4	407	9							
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-		22	1	5028	2	Y	317	316	0	1	8	7
								145	4	349	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-		25	1	5957	2	Y	354	349	0			12
								61	4	389	9							
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-		128	1	5999	2	Y	323	328	0			7
								7	4	355	9							
07	5828	X	5069	-0-	-759	-0-		81	1	4735	2	Y	221	221	0			7
								10	4	243	9							
08	6417	X	4401	-0-	-2016	-0-		75	1	4106	2	Y	199	199	0			7
								1	4	219	9							
09	6480	X	4638	-0-	-1842	-0-		78	1	4200	2	Y	326	320	0			13
								1	4	359	9							
10	6696	X	3924	-0-	-2772	-0-		85	1	3506	2	Y	302	298	0			17
								1	4	332	9							
11	6480	X	4189	-0-	-2291	-0-		83	1	3750	2	Y	324	329	0			12
								356	9									
12	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-		96	1	6285	2	Y	580	568	0			24
								638	9									

TOTAL GAS PROD: 62,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 9443 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4464	X	3646	-0-	-818	-0-	71	1	3166	2	Y	370	366	0	1	8	17
							2	4	407	9							
02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	70	1	2690	2	Y	338	336	0	8	1	10
							372	9					1	8			
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	40	1	2072	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	9							
04	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	56	1	1617	2	Y	212	216	0			11
							272	4	233	9							
05	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	42	1	2064	2	Y	208	210	0			9
							15	4	229	9							
06	3540	X	2518	-0-	-1022	-0-	40	1	2151	2	Y	296	292	0			13
							1	4	326	9							
07	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	40	1	2555	2	Y	671	660	0			24
							18	4	738	9							
08	2418	X	1977	-0-	-441	-0-	28	1	1549	2	Y	357	365	0			16
							7	4	393	9							
09	2520	X	1713	-0-	-807	-0-	23	1	1342	2	Y	316	309	0			23
							348	9									
10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	58	1	3379	2	Y	895	871	0			47
							38	4	985	9							
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	54	1	2721	2	Y	799	804	0			42
							879	9									
12	3348	X	2937	-0-	-411	-0-	59	1	2380	2	Y	453	473	0			22
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 34,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,178

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 9155 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	506	X	506	-0-	-0-	-0-	9	1	378	2	Y	108	106	0			5
							119	9									
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	6	1	235	2	Y	72	73	0	2	1	2
							79	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	110	106	0			6
							121	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	186	183	0			9
							67	4	205	9							
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	139	142	0			6
							3	4	153	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	151	150	0			7
							166	9									
07	713	N	225	-0-	-488	-0-	2	1	141	2	Y	74	78	0			3
							1	4	81	9							
08	558	N	71	-0-	-487	-0-	1	1	50	2	Y	18	20	0			1
							20	9									
09	510	N	56	-0-	-454	-0-	1	1	35	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	90	86	0			5
							2	4	99	9							
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	37	40	0			2
							41	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	281	2	Y	100	97	0			5
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 9389 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	151	-0-		-4778		-0-		3	1	123	2	Y	23	36	0			1
										25	9									
02	3584	X	2020	-0-		-1564		-0-		42	1	1628	2	Y	318	302	0	7	1	9
										350	9					1	8			
03	3968	X	2156	-0-		-1812		-0-		34	1	1741	2	Y	345	334	0	1	8	19
										1	4	380	9							
04	2340	X	1528	-0-		-812		-0-		37	1	1070	2	Y	219	227	0			11
										180	4	241	9							
05	2418	X	1501	-0-		-917		-0-		25	1	1251	2	Y	196	199	0			8
										9	4	216	9							
06	2160	X	1265	-0-		-895		-0-		19	1	1007	2	Y	216	215	0			9
										1	4	238	9							
07	4887	X	4887	-0-		-0-		-0-		56	1	3560	2	Y	1133	1102	0			40
										25	4	1246	9							
08	3666	X	3666	-0-		-0-		-0-		52	1	2908	2	Y	629	641	0			28
										14	4	692	9							
09	4584	X	4584	-0-		-0-		-0-		60	1	3560	2	Y	875	840	0			63
										1	4	963	9							
10	4402	X	4090	-0-		-312		-0-		54	1	3160	2	Y	764	787	0			40
										36	4	840	9							
11	4260	X	3215	-0-		-1045		-0-		52	1	2612	2	Y	501	515	0			26
										551	9									
12	4402	X	1861	-0-		-2541		-0-		39	1	1571	2	Y	228	243	0			11
										251	9									

TOTAL GAS PROD: 30,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,447

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-		-2604		-0-						Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-		-1344		-0-						Y	-0-					-0-
03	1006	X	1006	-0-		-0-		-0-		156	1	769	2	Y	73	66	0			7
										1	4	80	9							
04	2870	X	2870	-0-		-0-		-0-		293	1	2137	2	Y	171	163	0	1	8	14
										252	4	188	9							
05	2285	X	2285	-0-		-0-		-0-		265	1	1796	2	Y	137	138	0			13
										73	4	151	9							
06	2615	X	2615	-0-		-0-		-0-		272	1	2108	2	Y	206	198	0			21
										8	4	227	9							
07	2976	X	1998	-0-		-978		-0-		256	1	1522	2	Y	138	140	0			19
										68	4	152	9							
08	2976	X	2061	-0-		-915		-0-		251	1	1593	2	Y	158	148	0			29
										43	4	174	9							
09	2880	X	2441	-0-		-439		-0-		268	1	2086	2	Y	79	97	0			11
										87	9									
10	2697	X	1309	-0-		-1388		-0-		276	1	988	2	Y	41	49	0			3
										45	9									
11	2610	X	1276	-0-		-1334		-0-		239	1	946	2	Y	83	78	0			8
										91	9									
12	2511	X	1728	-0-		-783		-0-		216	1	1361	2	Y	137	132	0			13
										151	9									

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	25	1	1684	2	Y	113	112	0			10
							14	4	124	9							
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	22	1	1649	2	Y	94	97	0			7
							7	4	103	9							
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	23	1	1855	2	Y	156	148	0			15
							2	4	172	9							
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	128	132	0	1	8	10
							185	4	141	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	134	131	0			13
							72	4	147	9							
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	19	1	1717	2	Y	125	125	0			13
							6	4	138	9							
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	21	1	1774	2	Y	109	107	0			15
							80	4	120	9							
08	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	21	1	1813	2	Y	100	96	0			19
							49	4	110	9							
09	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	16	1	1499	2	Y	83	91	0			11
							91	9									
10	1984	N	1643	-0-	-341	-0-	18	1	1515	2	Y	100	103	0			8
							110	9									
11	1920	N	1755	-0-	-165	-0-	23	1	1644	2	Y	80	80	0			8
							88	9									
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	26	1	1804	2	Y	131	127	0			12
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 22,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1370	-0-	-1916	-0-	26	1	1142	2	Y	183	203	0			8
							1	4	201	9							
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	70	1	2704	2	Y	470	452	0	11	1	14
							517	9					1	8			
03	5208	X	3647	-0-	-1561	-0-	58	1	3006	2	Y	528	512	0	1	8	29
							2	4	581	9							
04	5040	X	3744	-0-	-1296	-0-	93	1	2668	2	Y	486	489	0	1	8	25
							448	4	535	9							
05	5208	X	3587	-0-	-1621	-0-	61	1	3040	2	Y	423	429	0	1	8	18
							21	4	465	9							
06	3540	X	3234	-0-	-306	-0-	49	1	2634	2	Y	500	496	0			22
							1	4	550	9							
07	3875	X	2745	-0-	-1130	-0-	34	1	2183	2	Y	466	471	0			17
							15	4	513	9							
08	3875	X	2887	-0-	-988	-0-	44	1	2443	2	Y	353	354	0			16
							12	4	388	9							
09	3750	X	2863	-0-	-887	-0-	41	1	2401	2	Y	382	371	0			27
							1	4	420	9							
10	3596	X	2835	-0-	-761	-0-	41	1	2371	2	Y	360	368	0			19
							27	4	396	9							
11	3240	X	2815	-0-	-425	-0-	48	1	2414	2	Y	321	323	0			17
							353	9									
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	136	1	5525	2	Y	680	664	0			33
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 39,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	253	1	22	2	Y	10	56	0			5
							11	9									
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	12	7	0			10
							13	9									
03	496	N	262	-0-	-234	-0-	259	1	2	2	Y	1	11	0			-0-
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	267	1	200	2	Y	84	51	0			33
							91	4	92	9							
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	341	1	224	2	Y	81	93	0			21
							1	4	89	9							
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	301	1	348	2	Y	117	103	0			35
							1	4	129	9							
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	179	1	235	2	Y	97	106	0			26
							1	4	107	9							
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	163	1	256	2	Y	89	99	0			16
							1	4	98	9							
09	780	N	271	-0-	-509	-0-	147	1	101	2	Y	21	32	0			5
							23	9									
10	527	N	170	-0-	-357	-0-	166	1	4	2	Y	-0-	5	0			-0-
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	175	1	255	2	Y	30	17	0			13
							5	4	33	9							
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	174	1	152	2	Y	27	29	0			11
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	2392	-0-	-3281	-0-	347	1	1906	2	Y	97	180	0	1	8	45
							32	4	107	9							
02	5124	X	1919	-0-	-3205	-0-	279	1	1559	2	Y	66	54	0			57
							8	4	73	9							
03	3100	X	2540	-0-	-560	-0-	308	1	2048	2	Y	153	140	0			70
							16	4	168	9							
04	3000	X	2336	-0-	-664	-0-	313	1	1269	2	Y	159	166	0			63
							579	4	175	9							
05	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	423	1	2116	2	Y	225	230	0			58
							8	4	248	9							
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	366	1	2106	2	Y	191	192	0			57
							8	4	210	9							
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	285	1	2959	2	Y	285	265	0			77
							15	4	314	9							
08	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	212	1	2650	2	Y	232	267	0			42
							5	4	255	9							
09	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	186	1	2109	2	Y	202	197	0			47
							222	9									
10	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	243	1	2597	2	Y	226	206	0			67
							1	4	249	9							
11	3450	X	591	-0-	-2859	-0-	169	1	375	2	Y	35	87	0			15
							8	4	39	9							
12	3565	X	1243	-0-	-2322	-0-	197	1	959	2	Y	79	60	0			34
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 28,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,950

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	199	1	733	2	Y	179	122	0	2	8	83
							12	4	197	9							
02	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	203	1	1309	2	Y	266	118	0			231
							6	4	293	9							
03	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	145	1	806	2	Y	204	341	0			94
							6	4	224	9							
04	1170	X	981	-0-	-189	-0-	133	1	529	2	Y	71	137	0			28
							241	4	78	9							
05	2015	X	572	-0-	-1443	-0-	180	1	341	2	Y	45	61	0			12
							1	4	50	9							
06	1950	X	568	-0-	-1382	-0-	155	1	358	2	Y	49	46	0			15
							1	4	54	9							
07	1023	N	139	-0-	-884	-0-	121	1	15	2	Y	3	17	0			1
							3	9									
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	87	1	207	2	Y	41	35	0			7
							45	9									
09	570	N	377	-0-	-193	-0-	75	1	262	2	Y	36	35	0			8
							40	9									
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	55	1	79	2	Y	13	17	0			4
							14	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	111	1	456	2	Y	66	41	0			29
							10	4	73	9							
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	160	1	1019	2	Y	110	92	0			47
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 9,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3815	-0-	-463	-0-	48	1	3286	2	Y	413	391	0	1	8	35
							27	4	454	9							
02	3668	X	3545	-0-	-123	-0-	41	1	3088	2	Y	367	372	0	1	8	29
							12	4	404	9							
03	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	43	1	3523	2	Y	398	388	0	1	8	38
							4	4	438	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	46	1	3073	2	Y	326	336	0	2	8	26
							362	4	359	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	40	1	3414	2	Y	336	329	0	1	8	32
							139	4	370	9							
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	37	1	3338	2	Y	325	324	0			33
							12	4	358	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	3535	2	Y	364	347	0			50
							159	4	400	9							
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3467	2	Y	388	366	0			72
							93	4	427	9							
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	54	1	4899	2	Y	417	433	0			56
							459	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	63	1	5440	2	Y	373	398	0			31
							1	4	410	9							
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	76	1	5426	2	Y	279	282	0			28
							307	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	77	1	5287	2	Y	338	334	0			32
							1	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 53,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,324

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1879	-0-	1879	1879	106	1	1507	2	Y	205	167	0			38
							40	4	226	9							
09	14B2 EXT		3574	-0-	3574	5453	227	1	2945	2	Y	365	354	0			49
							402	9									
10	14B2 EXT		4086	-0-	4086	9539	245	1	3303	2	Y	488	497	0			40
							1	4	537	9							
11	12850	X	3311	-0-	-9539	-0-	217	1	2757	2	Y	306	316	0			30
							337	9									
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	89	1	1067	2	Y	148	164	0			14
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 14,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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.		4179	-0-	4179	4179	167	1	3647	2	Y	331	304	0			27
							1	4	364	9							
11	T. A.		3458	-0-	3458	7637	72	1	3149	2	Y	215	221	0			21
							237	9									
12	T. A.		2820	-0-	2820	10457	69	1	2509	2	Y	220	220	0			21
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3966	-0-	-343	-0-	52	1	3513	2	Y	338	333	0	1	8	29
							29	4	372	9							
02	3612	X	3555	-0-	-57	-0-	42	1	3162	2	Y	308	312	0	1	8	24
							12	4	339	9							
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	373	0	1	8	37
							5	4	426	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	51	1	3424	2	Y	315	326	0	1	8	25
							403	4	347	9							
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	45	1	3833	2	Y	327	320	0	1	8	31
							156	4	360	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	3828	2	Y	296	297	0			30
							14	4	326	9							
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	40	1	3438	2	Y	275	267	0			38
							154	4	303	9							
08	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	39	1	3359	2	Y	291	275	0			54
							90	4	320	9							
09	4260	X	3629	-0-	-631	-0-	36	1	3296	2	Y	270	288	0			36
							297	9									
10	4402	X	3289	-0-	-1113	-0-	34	1	2933	2	Y	292	304	0			24
							1	4	321	9							
11	4200	X	2639	-0-	-1561	-0-	34	1	2407	2	Y	180	186	0			18
							198	9									
12	3937	X	2386	-0-	-1551	-0-	31	1	2136	2	Y	199	198	0			19
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 44,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4576	-0-	-1252	-0-	57	1	3863	2	Y	567	570	0	1	8	49
							32	4	624	9							
02	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	48	1	3617	2	Y	449	462	0	1	8	35
							14	4	494	9							
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	55	1	4454	2	Y	567	547	0	1	8	54
							5	4	624	9							
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	Y	480	494	0	2	8	38
							469	4	528	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	4445	2	Y	498	487	0	2	8	47
							181	4	548	9							
06	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	46	1	4216	2	Y	425	429	0			43
							16	4	468	9							
07	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	48	1	4092	2	Y	421	406	0			58
							184	4	463	9							
08	5239	X	1997	-0-	-3242	-0-	20	1	1720	2	Y	192	214	0			36
							46	4	211	9							
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
10	5239	X	7	-0-	-5232	-0-	6	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825

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

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

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

01	3534	X	1655	-0-	-1879	-0-	21	1	1424	2	Y	180	187	0			15
							12	4	198	9							
02	3668	X	1885	-0-	-1783	-0-	22	1	1656	2	Y	182	183	0			14
							7	4	200	9							
03	4061	X	2109	-0-	-1952	-0-	23	1	1863	2	Y	201	196	0			19
							2	4	221	9							
04	3930	X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	1	8	12
							172	4	165	9							
05	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	1	8	15
							70	4	179	9							
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	18	1	1682	2	Y	157	156	0			16
							6	4	173	9							
07	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	18	1	1498	2	Y	141	138	0			19
							67	4	155	9							
08	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	11	1	908	2	Y	92	94	0			17
							24	4	101	9							
09	1920	X	1637	-0-	-283	-0-	16	1	1472	2	Y	135	134	0			18
							149	9									
10	1984	X	1706	-0-	-278	-0-	17	1	1506	2	Y	166	170	0			14
							183	9									
11	1890	X	1634	-0-	-256	-0-	20	1	1461	2	Y	139	139	0			14
							153	9									
12	1736	X	1586	-0-	-150	-0-	20	1	1386	2	Y	164	163	0			15
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 20,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	88	1	1803	2	Y	191	184	0			16
							15	4	210	9							
02	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	92	1	2404	2	Y	223	221	0	1	8	17
							9	4	245	9							
03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	95	1	2730	2	Y	217	213	0			21
							3	4	239	9							
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	1	8	13
							263	4	185	9							
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	1	8	15
							95	4	179	9							
06	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	114	1	2278	2	Y	156	155	0			16
							8	4	172	9							
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	114	1	2221	2	Y	167	160	0			23
							100	4	184	9							
08	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	108	1	1861	2	Y	152	147	0			28
							50	4	167	9							
09	2760	X	2115	-0-	-645	-0-	109	1	1881	2	Y	114	127	0			15
							125	9									
10	2759	X	2397	-0-	-362	-0-	118	1	2093	2	Y	169	170	0			14
							186	9									
11	2580	X	2321	-0-	-259	-0-	116	1	2067	2	Y	125	127	0			12
							138	9									
12	2604	X	2532	-0-	-72	-0-	116	1	2230	2	Y	169	165	0			16
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 30,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	534	-0-	-179	-0-	319	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	294	1	819	2	Y	185	173	0			13
							204	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	309	1	1549	2	Y	311	313	0			11
							12	4	342	9							
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	282	276	0			17
							310	9									
09	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	219	1	1078	2	Y	214	222	0			9
							235	9									
10	2201	N	1497	-0-	-704	-0-	244	1	1015	2	Y	216	213	0			12
							238	9									
11	1740	N	1270	-0-	-470	-0-	238	1	848	2	Y	167	167	0			12
							184	9									
12	1581	N	935	-0-	-646	-0-	230	1	563	2	Y	129	133	0			8
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1	-0-	-4401	-0-	1	1			Y	-0-	79	0			-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					Y	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	755	-0-	-3058	-0-	287	1	436	2	Y	29	22	0			7
							32	9									
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	Y	54	42	0			19
							59	9									
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	102	1	777	2	Y	62	65	0			16
							7	4	68	9							
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	102	93	0			25
							112	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	Y	126	120	0			31
							139	9									
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	98	1	959	2	Y	118	126	0			23
							1	4	130	9							
11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	2	Y	151	138	0			36
							166	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	Y	170	167	0			39
							187	9									

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2078	-0-	-712	-0-	19	1	1942	2	Y	105	102	0			6
							1	4	116	9							
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	38	1	2739	2	Y	147	150	0			3
							2	4	162	9							
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2545	2	Y	269	266	0	1	8	5
							1	4	296	9							
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2562	2	Y	272	270	0	1	8	6
							74	4	299	9							
05	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	46	1	2027	2	Y	195	194	0			7
							21	4	215	9							
06	3210	X	2405	-0-	-805	-0-	44	1	2140	2	Y	199	202	0			4
							2	4	219	9							
07	3317	X	2188	-0-	-1129	-0-	43	1	1920	2	Y	201	199	0			6
							4	4	221	9							
08	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	39	1	1975	2	Y	209	208	0			7
							230	9									
09	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	41	1	1910	2	Y	181	181	0			7
							199	9									
10	2480	X	2082	-0-	-398	-0-	43	1	1812	2	Y	206	202	0			11
							227	9									
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	44	1	2111	2	Y	252	253	0			10
							277	9									
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	52	1	2990	2	Y	379	373	0			16
							417	9									

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,615

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	26	1	5429	2	Y	473	456	0			28
							2	4	520	9							
02	5152	X	3867	-0-	-1285	-0-	36	1	3497	2	Y	302	323	0			7
							2	4	332	9							
03	5549	X	3824	-0-	-1725	-0-	48	1	3413	2	Y	329	329	0	1	8	6
							1	4	362	9							
04	5970	X	3076	-0-	-2894	-0-	56	1	2718	2	Y	203	204	0			5
							79	4	223	9							
05	6169	X	3321	-0-	-2848	-0-	106	1	2961	2	Y	204	202	0			7
							30	4	224	9							
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156	0			3
							2	4	167	9							
07	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	108	1	3068	2	Y	280	275	0			8
							7	4	308	9							
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	106	1	3634	2	Y	354	350	0			12
							1	4	389	9							
09	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	111	1	3828	2	Y	418	413	0			17
							1	4	460	9							
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	Y	471	462	0			26
							1	4	518	9							
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	119	1	3857	2	Y	457	466	0			17
							503	9									
12	4557	X	1222	-0-	-3335	-0-	248	1	855	2	Y	108	121	0			4
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 44,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	22	1	4647	2	Y	306	295	0			18
							2	4	337	9							
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	15	1	3395	2	Y	192	206	0			4
							2	4	211	9							
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	13	1	3337	2	Y	229	228	0	1	8	4
							1	4	252	9							
04	5010	X	3264	-0-	-1746	-0-	13	1	2959	2	Y	187	187	0			4
							86	4	206	9							
05	5177	X	3676	-0-	-1501	-0-	14	1	3387	2	Y	219	216	0			7
							34	4	241	9							
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	11	1	3336	2	Y	215	217	0			5
							4	4	237	9							
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	10	1	3297	2	Y	240	238	0			7
							7	4	264	9							
08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	10	1	3278	2	Y	233	232	0			8
							1	4	256	9							
09	3600	X	3543	-0-	-57	-0-	9	1	3277	2	Y	233	232	0			9
							1	4	256	9							
10	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	9	1	3239	2	Y	242	238	0			13
							1	4	266	9							
11	3600	X	3415	-0-	-185	-0-	10	1	3122	2	Y	257	260	0			10
							283	9									
12	3658	X	3266	-0-	-392	-0-	11	1	2993	2	Y	238	238	0			10
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 43,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,791

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

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	-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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	50	1	2791	2	Y	216	210	0			13
							1	4	238	9							
02	3248	X	2713	-0-	-535	-0-	101	1	2438	2	Y	156	165	0			4
							2	4	172	9							
03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	83	1	2904	2	Y	156	156	0	1	8	3
							1	4	172	9							
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	26	1	3170	2	Y	163	162	0			4
							92	4	179	9							
05	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	57	1	3270	2	Y	170	168	0			6
							33	4	187	9							
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	61	1	3089	2	Y	208	210	0			4
							3	4	229	9							
07	3658	X	2824	-0-	-834	-0-	150	1	2458	2	Y	192	190	0			6
							5	4	211	9							
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	262	1	3579	2	Y	260	257	0			9
							1	4	286	9							
09	3480	X	3444	-0-	-36	-0-	275	1	2918	2	Y	227	227	0			9
							1	4	250	9							
10	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	301	1	2740	2	Y	272	266	0			15
							1	4	299	9							
11	3990	X	3129	-0-	-861	-0-	253	1	2581	2	Y	268	273	0			10
							295	9									
12	4123	X	2119	-0-	-2004	-0-	213	1	1699	2	Y	188	190	0			8
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 38,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,476

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2053	-0-	-582	-0-	299	1	1365	2	Y	333	201	0	3	8	154
							23	4	366	9							
02	2380	X	2109	-0-	-271	-0-	254	1	1510	2	Y	307	195	0			266
							7	4	338	9							
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	263	1	2102	2	Y	315	436	0			145
							16	4	347	9							
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	236	1	1225	2	Y	224	280	0			89
							559	4	246	9							
05	2325	X	2045	-0-	-280	-0-	305	1	1472	2	Y	239	266	0			62
							5	4	263	9							
06	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	259	1	1413	2	Y	217	214	0			65
							5	4	239	9							
07	2728	X	1700	-0-	-1028	-0-	174	1	1278	2	Y	220	226	0			59
							6	4	242	9							
08	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	163	1	1429	2	Y	211	232	0			38
							3	4	232	9							
09	2280	X	2067	-0-	-213	-0-	167	1	1641	2	Y	235	219	0			54
							259	9									
10	2046	X	1358	-0-	-688	-0-	133	1	1028	2	Y	178	179	0			53
							1	4	196	9							
11	1920	X	248	-0-	-1672	-0-	84	1	139	2	Y	20	64	0			9
							3	4	22	9							
12	2139	X	1459	-0-	-680	-0-	159	1	1188	2	Y	102	68	0			43
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 21,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	429	1	2465	2	Y	153	371	0	1	8	71
							41	4	168	9							
02	3836	X	2968	-0-	-868	-0-	361	1	2451	2	Y	131	89	0			113
							12	4	144	9							
03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	352	1	3155	2	Y	294	272	0			135
							24	4	323	9							
04	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	349	1	2269	2	Y	313	323	0	1	8	124
							1036	4	344	9							
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	428	1	2643	2	Y	242	303	0			63
							10	4	266	9							
06	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	367	1	2630	2	Y	221	218	0			66
							10	4	243	9							
07	4123	X	2930	-0-	-1193	-0-	256	1	2396	2	Y	242	243	0			65
							12	4	266	9							
08	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	244	1	2763	2	Y	226	250	0			41
							5	4	249	9							
09	3990	X	3512	-0-	-478	-0-	250	1	3025	2	Y	215	206	0			50
							237	9									
10	3348	X	2960	-0-	-388	-0-	273	1	2453	2	Y	212	199	0			63
							1	4	233	9							
11	3240	X	2726	-0-	-514	-0-	383	1	2093	2	Y	187	168	0			82
							44	4	206	9							
12	3627	X	3075	-0-	-552	-0-	286	1	2609	2	Y	164	176	0			70
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,600

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8043 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	438	-0-	-1236	-0-	143	1	295	9	Y	268	263	0			15
02	1596	X	224	-0-	-1372	-0-	135	1	89	9	Y	81	93	0	1	8	2
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	139	1	1548	2	Y	210	205	0			7
							6	4	231	9							
04	1440	X	1333	-0-	-107	-0-	172	1	928	2	Y	209	208	0			8
							3	4	230	9							
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	2	Y	211	207	0	1	8	11
							9	4	232	9							
06	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	195	1	1068	2	Y	185	187	0			9
							7	4	204	9							
07	1922	X	1282	-0-	-640	-0-	233	1	869	2	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
08	1922	X	1384	-0-	-538	-0-	265	1	979	2	Y	125	129	0			5
							2	4	138	9							
09	1590	X	992	-0-	-598	-0-	127	1	742	2	Y	110	111	0			4
							2	4	121	9							
10	1643	X	1495	-0-	-148	-0-	208	1	1156	2	Y	117	115	0			6
							2	4	129	9							
11	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	222	1	1542	2	Y	130	132	0			4
							5	4	143	9							
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	250	1	1812	2	Y	154	156	0			2
							20	4	169	9							

TOTAL GAS PROD: 16,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598

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

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	133 11	1 4	661 83	2 9	Y	75	107	0	1	8	34
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	109 3	1 4	543 65	2 9	Y	59	42	0			51
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	121 6	1 4	812 129	2 9	Y	117	114	0			54
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	135 371	1 4	812 142	2 9	Y	129	132	0			51
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162 3	1 4	898 135	2 9	Y	123	142	0			32
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	124 2	1 4	524 143	2 9	Y	130	123	0			39
07	1519	X	783	-0-	-736	-0-	97 3	1 4	544 139	2 9	Y	126	131	0			34
08	1519	X	906	-0-	-613	-0-	105 1	1 4	678 122	2 9	Y	111	125	0			20
09	1470	X	1319	-0-	-151	-0-	138 140	1 9	1041	2	Y	127	118	0			29
10	1209	X	1032	-0-	-177	-0-	148 139	1 9	745	2	Y	126	118	0			37
11	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	178 16	1 4	771 131	2 9	Y	119	104	0			52
12	1364	X	814	-0-	-550	-0-	90 77	1 9	647	2	Y	70	92	0			30

TOTAL GAS PROD: 12,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	480	-0-	-1349	-0-	264	1	176	2	Y	34	59	0			16
							3	4	37	9							
02	1792	X	259	-0-	-1533	-0-	227	1	26	2	Y	5	17	0			4
							6	9									
03	1984	X	400	-0-	-1584	-0-	245	1	119	2	Y	32	21	0			15
							1	4	35	9							
04	1680	X	451	-0-	-1229	-0-	263	1	99	2	Y	40	39	0			16
							45	4	44	9							
05	589	X	332	-0-	-257	-0-	330	1	2	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	450	X	316	-0-	-134	-0-	286	1	22	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	187	1	374	2	Y	87	66	0			23
							2	4	96	9							
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	119	121	0			21
							1	4	131	9							
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	157	1	326	2	Y	114	109	0			26
							125	9									
10	651	N	483	-0-	-168	-0-	179	1	218	2	Y	78	81	0			23
							86	9									
11	930	N	267	-0-	-663	-0-	190	1	58	2	Y	16	32	0			7
							1	4	18	9							
12	620	N	373	-0-	-247	-0-	176	1	161	2	Y	33	26	0			14
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	378	1	656	2	Y	56	68	0			26
							11	4	62	9							
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	324	1	412	2	Y	30	30	0			26
							2	4	33	9							
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	367	1	628	2	Y	76	67	0			35
							5	4	84	9							
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	360	1	354	2	Y	55	68	0			22
							161	4	61	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	461	1	452	2	Y	59	66	0			15
							2	4	65	9							
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	663	2	Y	77	69	0			23
							3	4	85	9							
07	961	N	752	-0-	-209	-0-	244	1	441	2	Y	59	66	0			16
							2	4	65	9							
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	223	1	600	2	Y	72	75	0			13
							1	4	79	9							
09	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	216	1	741	2	Y	100	90	0			23
							110	9									
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	247	1	509	2	Y	84	82	0			25
							92	9									
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	291	1	423	2	Y	94	78	0			41
							9	4	103	9							
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	257	1	707	2	Y	97	97	0			41
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 11,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1667	-0-		-1309		-0-	78	1	1518	2	Y	64	62	0		4
									1	4	70	9						
02	2800	X	2169	-0-		-631		-0-	144	1	1936	2	Y	80	82	0		2
									1	4	88	9						
03	3100	X	1933	-0-		-1167		-0-	181	1	1655	2	Y	87	87	0		2
									1	4	96	9						
04	2700	X	2170	-0-		-530		-0-	145	1	1793	2	Y	164	162	0		4
									52	4	180	9						
05	2449	X	1772	-0-		-677		-0-	178	1	1425	2	Y	141	140	0		5
									14	4	155	9						
06	2370	X	1883	-0-		-487		-0-	182	1	1538	2	Y	146	148	0		3
									2	4	161	9						
07	2449	X	2445	-0-		-4		-0-	172	1	2036	2	Y	212	209	0		6
									4	4	233	9						
08	2232	X	1466	-0-		-766		-0-	160	1	1247	2	Y	54	58	0		2
									59	9								
09	2503	X	2503	-0-		-0-		-0-	216	1	2111	2	Y	160	156	0		6
									176	9								
10	2449	X	2046	-0-		-403		-0-	261	1	1638	2	Y	134	133	0		7
									147	9								
11	2370	X	1927	-0-		-443		-0-	251	1	1535	2	Y	128	130	0		5
									141	9								
12	2573	X	2148	-0-		-425		-0-	258	1	1727	2	Y	148	147	0		6
									163	9								

TOTAL GAS PROD: 24,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,518

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-		-0-		-0-	78	1	84	2	Y	17	20	0		1
									19	9								
02	980	N	-0-	-0-		-980		-0-					Y	-0-	1	0		-0-
03	806	N	373	-0-		-433		-0-	115	1	212	2	Y	41	40	0		1
									1	4	45	9						
04	630	N	630	-0-		-0-		-0-	207	1	349	2	Y	44	43	0		2
									26	4	48	9						
05	558	N	558	-0-		-0-		-0-	261	1	228	2	Y	62	62	0		2
									1	4	68	9						
06	618	N	618	-0-		-0-		-0-	246	1	315	2	Y	48	48	0		2
									4	4	53	9						
07	722	N	722	-0-		-0-		-0-	236	1	425	2	Y	54	54	0		2
									2	4	59	9						
08	974	N	974	-0-		-0-		-0-	252	1	651	2	Y	64	63	0		3
									1	4	70	9						
09	630	N	460	-0-		-170		-0-	240	1	175	2	Y	41	41	0		3
									45	9								
10	713	N	616	-0-		-97		-0-	246	1	338	2	Y	28	30	0		1
									1	4	31	9						
11	930	N	734	-0-		-196		-0-	249	1	452	2	Y	30	30	0		1
									33	9								
12	465	N	446	-0-		-19		-0-	248	1	183	2	Y	14	14	0		1
									15	9								

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	239	-0-	-1900	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
02	1848	X	222	-0-	-1626	-0-	201	1	14	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	195	1	902	2	Y	252	242	0	1	8	9
							68	4	277	9							
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	241	1	694	2	Y	223	225	0			7
							2	4	245	9							
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	230	1	899	2	Y	164	164	0			7
							11	4	180	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	260	1	1140	2	Y	212	211	0			8
							7	4	233	9							
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	283	1	1869	2	Y	246	244	0			10
							2	4	271	9							
09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	283	1	1615	2	Y	178	177	0			11
							196	9									
10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	275	1	1554	2	Y	179	182	0			8
							4	4	197	9							
11	2340	X	2147	-0-	-193	-0-	281	1	1626	2	Y	217	217	0			8
							1	4	239	9							
12	2418	X	732	-0-	-1686	-0-	183	1	469	2	Y	73	77	0			4
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 15,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,750

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	289	1	1268	2	Y	447	429	0	2	8	31
							3	4	492	9							
02	2156	X	1831	-0-	-325	-0-	261	1	1038	2	Y	483	474	0	1	8	39
							1	4	531	9							
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	286	1	974	2	Y	303	332	0			10
							2	4	333	9							
04	2310	X	1543	-0-	-767	-0-	228	1	971	2	Y	246	246	0	1	8	9
							73	4	271	9							
05	2046	X	1034	-0-	-1012	-0-	282	1	467	2	Y	258	259	0			8
							1	4	284	9							
06	1980	X	1108	-0-	-872	-0-	267	1	622	2	Y	192	192	0			8
							8	4	211	9							
07	1581	N	996	-0-	-585	-0-	256	1	543	2	Y	176	178	0			6
							3	4	194	9							
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	274	1	868	2	Y	236	233	0			9
							1	4	260	9							
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	277	1	1080	2	Y	257	250	0			16
							283	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	263	1	561	2	Y	152	161	0			7
							1	4	167	9							
11	1350	N	901	-0-	-449	-0-	267	1	441	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
12	1705	N	1221	-0-	-484	-0-	265	1	702	2	Y	231	225	0			13
							254	9									

TOTAL GAS PROD: 16,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7265 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-		219	1	1017	2	Y	342	340	0	2	8	24
								2	4	376	9							
02	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-		220	1	612	2	Y	293	293	0	1	8	23
								1	4	322	9							
03	2387	X	218	-0-	-2169	-0-		218	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	2310	X	128	-0-	-2182	-0-		128	1			Y	-0-					-0-
05	2387	X	257	-0-	-2130	-0-		239	1	10	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
06	1560	X	1246	-0-	-314	-0-		214	1	361	2	Y	606	581	0			25
								4	4	667	9							
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-		231	1	1383	2	Y	1045	1033	0			37
								8	4	1150	9							
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-		228	1	1622	2	Y	350	373	0			14
								2	4	385	9							
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-		176	1	1409	2	Y	255	253	0			16
								281	9									
10	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-		293	1	2244	2	Y	453	448	0			21
								5	4	498	9							
11	3000	N	3648	-0-	648	648		306	1	2421	2	Y	836	825	0			32
								1	4	920	9							
12	3100	N	5714	-0-	2614	3262		329	1	4011	2	Y	1248	1208	0			72
								1	4	1373	9							

TOTAL GAS PROD: 23,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,435

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 112H RRCID -> 277936 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8119 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1942	-0-	-166	-0-		35	1	1728	2	Y	162	157	0			10
								1	4	178	9							
02	2044	X	2005	-0-	-39	-0-		54	1	1770	2	Y	164	170	0			4
								1	4	180	9							
03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-		59	1	1970	2	Y	175	175	0	1	8	3
								1	4	193	9							
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-		48	1	1843	2	Y	150	150	0			3
								53	4	165	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-		61	1	2096	2	Y	168	165	0			6
								21	4	185	9							
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-		61	1	2077	2	Y	161	164	0			3
								2	4	177	9							
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-		56	1	2177	2	Y	183	181	0			5
								5	4	201	9							
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-		55	1	2308	2	Y	222	220	0			7
								1	4	244	9							
09	2310	X	1897	-0-	-413	-0-		55	1	1673	2	Y	154	155	0			6
								169	9									
10	2449	X	1702	-0-	-747	-0-		60	1	1488	2	Y	140	138	0			8
								154	9									
11	2520	X	1761	-0-	-759	-0-		58	1	1515	2	Y	171	172	0			7
								188	9									
12	2604	X	1854	-0-	-750	-0-		57	1	1582	2	Y	195	194	0			8
								215	9									

TOTAL GAS PROD: 25,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,045

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 128H RRCID -> 277972 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 8614 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3628	-0-	3628	3628	562	1	2885	2	Y	159	154	0			5
							6	4	175	9							
08	T. A.		3070	-0-	3070	6698	494	1	2382	2	Y	175	174	0			6
							1	4	193	9							
09	T. A.		2577	-0-	2577	9275	232	1	2162	2	Y	166	165	0			7
							183	9									
10	12514	X	3239	-0-	-9275	-0-	194	1	2798	2	Y	224	219	0			12
							1	4	246	9							
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	142	1	3424	2	Y	181	186	0			7
							199	9									
12	3627	X	3310	-0-	-317	-0-	260	1	2873	2	Y	161	161	0			7
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 19,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 129H RRCID -> 277975 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8503 - 14333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		4628	-0-	4628	4628	310	1	4002	2	Y	279	271	0			8
							9	4	307	9							
08	14B2 EXT		6783	-0-	6783	11411	383	1	5892	2	Y	461	454	0			15
							1	4	507	9							
09	14B2 EXT		6599	-0-	6599	18010	238	1	5862	2	Y	453	450	0			18
							1	4	498	9							
10	24139	X	6129	-0-	-18010	-0-	269	1	5380	2	Y	435	429	0			24
							1	4	479	9							
11	6570	X	5149	-0-	-1421	-0-	247	1	4429	2	Y	430	438	0			16
							473	9									
12	6820	X	4965	-0-	-1855	-0-	257	1	4216	2	Y	447	445	0			18
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 34,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,505

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	669	1	2479	2	Y	155	150	0			9
							1	4	171	9							
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	507	1	2593	2	Y	161	166	0			4
							2	4	177	9							
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	548	1	3135	2	Y	300	297	0	1	8	6
							1	4	330	9							
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	486	1	2706	2	Y	231	231	0	1	8	5
							78	4	254	9							
05	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	601	1	2442	2	Y	188	187	0			6
							25	4	207	9							
06	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	555	1	2338	2	Y	236	237	0			5
							3	4	260	9							
07	4123	X	2955	-0-	-1168	-0-	460	1	2231	2	Y	235	233	0			7
							5	4	259	9							
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	573	1	3330	2	Y	193	194	0			6
							1	4	212	9							
09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	609	1	3269	2	Y	175	174	0			7
							1	4	193	9							
10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	785	1	3162	2	Y	174	171	0			10
							1	4	191	9							
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	709	1	3157	2	Y	174	177	0			7
							191	9									
12	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	693	1	2885	2	Y	169	169	0			7
							186	9									

TOTAL GAS PROD: 43,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	40	1	2030	2	Y	335	325	0			20
							1	4	369	9							
02	2520	X	2344	-0-	-176	-0-	71	1	1927	2	Y	314	327	0			7
							1	4	345	9							
03	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	79	1	2248	2	Y	175	178	0	1	8	3
							1	4	193	9							
04	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	66	1	2456	2	Y	131	131	0			3
							71	4	144	9							
05	2914	X	2332	-0-	-582	-0-	94	1	2093	2	Y	113	112	0			4
							21	4	124	9							
06	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	147	1	1987	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
07	2883	X	2134	-0-	-749	-0-	128	1	1893	2	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
08	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	129	1	1477	2	Y	62	63	0			2
							68	9									
09	2730	X	1994	-0-	-736	-0-	138	1	1749	2	Y	97	95	0			4
							107	9									
10	2356	X	1910	-0-	-446	-0-	151	1	1646	2	Y	103	101	0			6
							113	9									
11	2280	X	2107	-0-	-173	-0-	147	1	1833	2	Y	115	117	0			4
							127	9									
12	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	122	1	2696	2	Y	180	177	0			7
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 27,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,851

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2680	-0-	-1536	-0-	73	1	1621	2	Y	895	870	0	1	8	54
							1	4	985	9							
02	3052	X	2716	-0-	-336	-0-	135	1	1614	2	Y	878	912	0			20
							1	4	966	9							
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	152	1	2649	2	Y	781	783	0	3	8	15
							1	4	859	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	2	Y	366	372	0	1	8	8
							109	4	403	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	152	1	3336	2	Y	386	381	0			13
							34	4	425	9							
06	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	151	1	2879	2	Y	342	348	0			7
							3	4	376	9							
07	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	141	1	2972	2	Y	385	381	0			11
							6	4	424	9							
08	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	135	1	2932	2	Y	397	395	0			13
							1	4	437	9							
09	4410	X	3014	-0-	-1396	-0-	140	1	2549	2	Y	295	296	0			12
							325	9									
10	3937	X	2636	-0-	-1301	-0-	146	1	2213	2	Y	252	250	0			14
							277	9									
11	3420	X	2453	-0-	-967	-0-	155	1	2042	2	Y	233	238	0			9
							256	9									
12	3534	X	2285	-0-	-1249	-0-	148	1	1885	2	Y	229	229	0			9
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 38,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,439

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1669	-0-	-1369	-0-	55	1	1489	2	Y	106	116	0			30
							8	4	117	9							
02	3108	X	1660	-0-	-1448	-0-	216	1	1346	2	Y	86	72	0			44
							3	4	95	9							
03	4030	X	2245	-0-	-1785	-0-	186	1	1913	2	Y	119	138	0			25
							15	4	131	9							
04	3090	X	1590	-0-	-1500	-0-	237	1	1020	2	Y	199	185	0			39
							114	4	219	9							
05	2449	X	1497	-0-	-952	-0-	107	1	1133	2	Y	232	228	0			43
							2	4	255	9							
06	2160	X	1691	-0-	-469	-0-	208	1	1207	2	Y	247	237	0			53
							4	4	272	9							
07	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	226	1	1393	2	Y	272	271	0			54
							11	4	299	9							
08	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	212	1	1543	2	Y	351	338	0			67
							1	4	386	9							
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	242	1	1524	2	Y	366	340	0			93
							403	9									
10	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	212	1	2059	2	Y	393	394	0			92
							432	9									
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	236	1	1757	2	Y	158	218	0			32
							1	4	174	9							
12	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	242	1	1991	2	Y	209	198	0			43
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1683	-0-	-332	-0-	41	1	1488	2	Y	139	135	0			8
							1	4	153	9							
02	1904	X	1513	-0-	-391	-0-	69	1	1309	2	Y	122	127	0			3
							1	4	134	9							
03	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	77	1	1524	2	Y	127	128	0			2
							140	9									
04	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	63	1	1524	2	Y	88	88	0			2
							44	4	97	9							
05	1767	X	1312	-0-	-455	-0-	85	1	1152	2	Y	57	57	0			2
							12	4	63	9							
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	111	1	1463	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	127	125	0			4
							5	4	140	9							
08	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	98	1	1420	2	Y	109	109	0			4
							120	9									
09	1740	X	1682	-0-	-58	-0-	101	1	1458	2	Y	112	112	0			4
							123	9									
10	2418	X	1545	-0-	-873	-0-	99	1	1304	2	Y	129	126	0			7
							142	9									
11	2340	X	1477	-0-	-863	-0-	96	1	1243	2	Y	125	127	0			5
							138	9									
12	2418	X	1568	-0-	-850	-0-	97	1	1320	2	Y	137	136	0			6
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	88	1	513	2	Y	230	223	0	1	8	16
							1	4	253	9							
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	70	1	408	2	Y	253	249	0			20
							1	4	278	9							
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	549	2	Y	270	281	0			9
							1	4	297	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	197	199	0			7
							40	4	217	9							
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	89	1	283	2	Y	211	212	0			6
							1	4	232	9							
06	930	N	636	-0-	-294	-0-	85	1	369	2	Y	161	160	0			7
							5	4	177	9							
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	84	1	484	2	Y	178	179	0			6
							3	4	196	9							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	90	1	738	2	Y	204	202	0			8
							1	4	224	9							
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	175	172	0			11
							193	9									
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	89	1	746	2	Y	212	213	0			10
							2	4	233	9							
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	88	1	778	2	Y	185	188	0			7
							204	9									
12	1147	N	789	-0-	-358	-0-	88	1	551	2	Y	136	135	0			8
							150	9									

TOTAL GAS PROD: 10,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1125	-0-	-766	-0-	180	1	814	2	Y	119	117	0			6
							131	9									
02	1652	X	712	-0-	-940	-0-	73	1	543	2	Y	87	88	0			5
							96	9									
03	1829	X	922	-0-	-907	-0-	151	1	665	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
04	1110	X	787	-0-	-323	-0-	169	1	514	2	Y	93	93	0			5
							2	4	102	9							
05	1147	X	984	-0-	-163	-0-	173	1	684	2	Y	115	114	0			6
							127	9									
06	1080	X	323	-0-	-757	-0-	138	1	162	2	Y	20	25	0			1
							1	4	22	9							
07	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	179	1	968	2	Y	258	245	0			14
							1	4	284	9							
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	204	1	997	2	Y	299	297	0			16
							2	4	329	9							
09	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	240	1	1204	2	Y	395	390	0			21
							5	4	435	9							
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	261	1	1685	2	Y	648	651	0			18
							7	4	713	9							
11	1470	X	1114	-0-	-356	-0-	178	1	652	2	Y	257	266	0			9
							1	4	283	9							
12	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	1842	2	Y	704	683	0			30
							5	4	774	9							

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,091

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7291 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	2294	X	1882	-0-		-412		-0-	362	1	1249	2	Y	246	255	0			25
									271	9									
02	3976	X	1125	-0-		-2851		-0-	229	1	752	2	Y	131	137	0			19
									144	9									
03	4402	X	1620	-0-		-2782		-0-	362	1	1035	2	Y	202	203	0			18
									1	4	222	9							
04	4260	X	2507	-0-		-1753		-0-	477	1	1509	2	Y	213	215	0			16
									287	4	234	9							
05	4185	X	4185	-0-		-0-		-0-	884	1	2098	2	Y	717	671	0			62
									414	4	789	9							
06	4065	X	4065	-0-		-0-		-0-	706	1	2334	2	Y	614	597	0			79
									350	4	675	9							
07	2972	X	2972	-0-		-0-		-0-	463	1	1701	2	Y	406	448	0			37
									361	4	447	9							
08	4185	X	2486	-0-		-1699		-0-	540	1	1509	2	Y	370	370	0			37
									30	4	407	9							
09	4080	X	2456	-0-		-1624		-0-	470	1	1580	2	Y	369	359	0			47
									406	9									
10	4216	X	1849	-0-		-2367		-0-	323	1	1245	2	Y	255	286	0			16
									281	9									
11	4080	X	2714	-0-		-1366		-0-	448	1	1760	2	Y	460	429	0			47
									506	9									
12	2976	X	1554	-0-		-1422		-0-	267	1	1067	2	Y	200	230	0			17
									220	9									

TOTAL GAS PROD: 29,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,183

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7977 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	3328	X	3328	-0-		-0-		-0-	18	1	3113	2	Y	178	170	0			11
									1	4	196	9							
02	2473	X	2473	-0-		-0-		-0-	73	1	2259	2	Y	127	135	0			3
									1	4	140	9							
03	2525	X	2525	-0-		-0-		-0-	80	1	2308	2	Y	124	125	0			2
									1	4	136	9							
04	3330	X	2324	-0-		-1006		-0-	63	1	2083	2	Y	107	107	0			2
									60	4	118	9							
05	3441	X	2431	-0-		-1010		-0-	81	1	2195	2	Y	121	119	0			4
									22	4	133	9							
06	3330	X	2381	-0-		-949		-0-	80	1	2146	2	Y	139	140	0			3
									2	4	153	9							
07	2790	X	2395	-0-		-395		-0-	78	1	2185	2	Y	115	115	0			3
									5	4	127	9							
08	2511	X	2073	-0-		-438		-0-	70	1	1856	2	Y	134	133	0			4
									147	9									
09	2370	X	2119	-0-		-251		-0-	73	1	1892	2	Y	140	138	0			6
									154	9									
10	2449	X	2061	-0-		-388		-0-	80	1	1826	2	Y	141	139	0			8
									155	9									
11	2370	X	2165	-0-		-205		-0-	78	1	1923	2	Y	149	151	0			6
									164	9									
12	2387	X	2032	-0-		-355		-0-	82	1	1788	2	Y	147	147	0			6
									162	9									

TOTAL GAS PROD: 28,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1309	2	Y	372	368	0	1	8	16
							409	9									
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	140	1	1220	2	Y	347	352	0	1	8	10
							382	9									
03	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	185	1	1337	2	Y	370	369	0			11
							6	4	407	9							
04	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	129	1	1061	2	Y	258	247	0	1	8	21
							29	4	284	9							
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	206	1	1798	2	Y	280	288	0			13
							1	4	308	9							
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	193	1	1761	2	Y	263	257	0			19
							289	9									
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	195	1	1467	2	Y	231	242	0			8
							11	4	254	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	184	1	1921	2	Y	244	237	0			15
							268	9									
09	2250	N	2179	-0-	-71	-0-	201	1	1728	2	Y	227	232	0			10
							250	9									
10	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	212	1	2147	2	Y	292	285	0			17
							321	9									
11	2310	N	1892	-0-	-418	-0-	163	1	1489	2	Y	218	219	0			16
							240	9									
12	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	206	1	1612	2	Y	232	234	0			14
							255	9									

TOTAL GAS PROD: 24,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,334

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	192	1	2541	2	Y	378	373	0	1	8	16
							416	9									
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	196	1	4256	2	Y	555	554	0	1	8	16
							611	9									
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	396	400	0			12
							13	4	436	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	Y	330	314	0	1	8	27
							93	4	363	9							
05	5611	X	4235	-0-	-1376	-0-	255	1	3578	2	Y	364	374	0			17
							2	4	400	9							
06	5430	X	3967	-0-	-1463	-0-	243	1	3330	2	Y	358	349	0			26
							394	9									
07	5611	X	3500	-0-	-2111	-0-	244	1	2880	2	Y	322	336	0			12
							22	4	354	9							
08	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	212	1	3300	2	Y	384	373	0			23
							422	9									
09	4110	X	3766	-0-	-344	-0-	235	1	3137	2	Y	358	366	0			15
							394	9									
10	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-	274	1	2530	2	Y	366	360	0			21
							403	9									
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	264	1	4092	2	Y	614	590	0			45
							675	9									
12	3937	X	3275	-0-	-662	-0-	252	1	2571	2	Y	411	431	0			25
							452	9									

TOTAL GAS PROD: 47,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7855 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5210	-0-	-525	-0-	197	1	4509	2	Y	446	458	0	1	8	24
							13	4	491	9							
02	5264	X	4617	-0-	-647	-0-	190	1	4028	2	Y	363	356	0	1	8	30
							399	9									
03	5828	X	5256	-0-	-572	-0-	198	1	4639	2	Y	375	367	0	1	8	37
							6	4	413	9							
04	5640	X	4117	-0-	-1523	-0-	196	1	3499	2	Y	221	241	0			17
							179	4	243	9							
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	203	1	4111	2	Y	450	418	0	1	8	48
							6	4	495	9							
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	Y	567	570	0			45
							624	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	205	1	4698	2	Y	609	620	0			34
							26	4	670	9							
08	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	159	1	3744	2	Y	463	470	0			27
							5	4	509	9							
09	5280	X	4326	-0-	-954	-0-	169	1	3741	2	Y	378	378	0			27
							416	9									
10	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	190	1	4470	2	Y	466	460	0			33
							1	4	513	9							
11	5430	X	5201	-0-	-229	-0-	194	1	4445	2	Y	511	507	0			37
							562	9									
12	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	219	1	4911	2	Y	508	493	0			52
							559	9									

TOTAL GAS PROD: 59,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,357

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	269	1	1850	2	Y	231	228	0			10
							254	9									
02	1792	N	460	-0-	-1332	-0-	192	1	236	2	Y	29	38	0			1
							32	9									
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	292	1	446	2	Y	54	53	0			2
							2	4	59	9							
04	2310	N	592	-0-	-1718	-0-	185	1	356	2	Y	37	36	0			3
							10	4	41	9							
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	269	1	536	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	239	1	717	2	Y	87	89	0			3
							5	4	96	9							
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	229	1	374	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	248	1	450	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	262	1	852	2	Y	96	92	0			6
							106	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	255	1	563	2	Y	62	63	0			5
							68	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	239	1	392	2	Y	53	55	0			3
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7480 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	2059	-0-	-2715	-0-	38	1	1665	2	Y	323	334	0	1	8	15
							1	4	355	9							
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	61	1	2359	2	Y	565	550	0	13	1	16
							622	9					1	8			
03	4774	X	3418	-0-	-1356	-0-	54	1	2776	2	Y	533	519	0	1	8	29
							2	4	586	9							
04	4320	X	2503	-0-	-1817	-0-	61	1	1751	2	Y	361	371	0	1	8	18
							294	4	397	9							
05	4123	X	2767	-0-	-1356	-0-	46	1	2284	2	Y	383	384	0	1	8	16
							16	4	421	9							
06	3300	X	2658	-0-	-642	-0-	38	1	2060	2	Y	508	502	0			22
							1	4	559	9							
07	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	30	1	1905	2	Y	500	504	0			18
							13	4	550	9							
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	80	1	4510	2	Y	890	868	0			40
							21	4	979	9							
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	60	1	3529	2	Y	735	722	0			53
							1	4	809	9							
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	52	1	3020	2	Y	744	758	0			39
							34	4	818	9							
11	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	90	1	4490	2	Y	992	979	0			52
							1	4	1091	9							
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	136	1	5547	2	Y	1431	1414	0			69
							1574	9									

TOTAL GAS PROD: 45,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,965

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7494 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1343	-0-	-3121	-0-	27	1	1181	2	Y	122	122	0			6
							1	4	134	9							
02	3388	X	2136	-0-	-1252	-0-	47	1	1835	2	Y	231	225	0	5	1	7
							254	9									
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	17	1	477	2	Y	56	53	0			3
							80	4	62	9							
05	2356	X	427	-0-	-1929	-0-	8	1	376	2	Y	36	37	0			2
							3	4	40	9							
06	2280	X	72	-0-	-2208	-0-	1	1	62	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
07	3100	N	3326	-0-	226	226	44	1	2819	2	Y	403	389	0			14
							20	4	443	9							
08	3100	N	4123	-0-	1023	1249	60	1	3385	2	Y	602	589	0			27
							16	4	662	9							
09	3000	N	3217	-0-	217	1466	43	1	2569	2	Y	549	537	0			39
							1	4	604	9							
10	5615	X	4149	-0-	-1466	-0-	55	1	3213	2	Y	767	766	0			40
							37	4	844	9							
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	44	1	2213	2	Y	470	485	0			25
							517	9									
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	42	1	1691	2	Y	409	414	0			20
							450	9									

TOTAL GAS PROD: 24,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,653

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7463 - 13062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	95	1	4203	2	Y	509	504	0	1	8	23
							3	4	560	9							
02	3696	X	3692	-0-	-4	-0-	82	1	3158	2	Y	410	410	0	10	1	12
							1	4	451	9			1	8			
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	75	1	3861	2	Y	410	398	0	1	8	23
							3	4	451	9							
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	108	1	3121	2	Y	384	387	0	1	8	19
							525	4	422	9							
05	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	68	1	3358	2	Y	337	341	0	1	8	14
							24	4	371	9							
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	59	1	3162	2	Y	404	400	0			18
							2	4	444	9							
07	4402	X	2893	-0-	-1509	-0-	39	1	2464	2	Y	339	345	0			12
							17	4	373	9							
08	4402	X	2422	-0-	-1980	-0-	37	1	2060	2	Y	286	285	0			13
							10	4	315	9							
09	4170	X	3247	-0-	-923	-0-	47	1	2755	2	Y	404	388	0			29
							1	4	444	9							
10	3813	X	2879	-0-	-934	-0-	42	1	2461	2	Y	316	328	0			17
							28	4	348	9							
11	3660	X	2459	-0-	-1201	-0-	42	1	2100	2	Y	288	290	0			15
							317	9									
12	3348	X	2111	-0-	-1237	-0-	43	1	1762	2	Y	278	280	0			13
							306	9									

TOTAL GAS PROD: 40,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7534 - 13131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2441	-0-	-1465	-0-	48	1	2113	2	Y	254	264	0			12
							1	4	279	9							
02	3500	X	2915	-0-	-585	-0-	63	1	2455	2	Y	361	353	0	9	1	10
							397	9					1	8			
03	4867	X	2556	-0-	-2311	-0-	43	1	2199	2	Y	284	278	0			16
							2	4	312	9							
04	4710	X	2939	-0-	-1771	-0-	74	1	2124	2	Y	349	346	0	1	8	18
							357	4	384	9							
05	4867	X	2694	-0-	-2173	-0-	46	1	2292	2	Y	309	313	0	1	8	13
							16	4	340	9							
06	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	44	1	2374	2	Y	435	429	0			19
							1	4	479	9							
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	39	1	2446	2	Y	445	448	0			16
							17	4	490	9							
08	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	42	1	2355	2	Y	329	330	0			15
							11	4	362	9							
09	2940	X	2266	-0-	-674	-0-	32	1	1890	2	Y	313	306	0			22
							344	9									
10	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	35	1	2056	2	Y	337	341	0			18
							23	4	371	9							
11	2910	X	2644	-0-	-266	-0-	45	1	2249	2	Y	318	319	0			17
							350	9									
12	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	56	1	2282	2	Y	346	346	0			17
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 32,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	259	1	8194	2	Y	861	841	0	1	8	37
							1	4	947	9							
02	7056	X	6506	-0-	-550	-0-	184	1	5654	2	Y	607	625	0	1	8	18
							668	9									
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	250	1	5613	2	Y	595	594	0	1	8	18
							23	4	655	9							
04	9090	X	5281	-0-	-3809	-0-	196	1	4510	2	Y	413	396	0	1	8	34
							121	4	454	9							
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	234	1	6369	2	Y	537	545	0	1	8	25
							4	4	591	9							
06	9090	X	8517	-0-	-573	-0-	235	1	7491	2	Y	718	692	0			51
							1	4	790	9							
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	223	1	6727	2	Y	587	617	0			21
							51	4	646	9							
08	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	186	1	5699	2	Y	644	626	0			39
							708	9									
09	8520	X	6448	-0-	-2072	-0-	193	1	5608	2	Y	588	602	0			25
							647	9									
10	8804	X	8659	-0-	-145	-0-	222	1	7630	2	Y	734	717	0			42
							807	9									
11	8520	X	7619	-0-	-901	-0-	220	1	6653	2	Y	678	670	0			50
							746	9									
12	7657	X	7022	-0-	-635	-0-	209	1	6084	2	Y	663	673	0			40
							729	9									

TOTAL GAS PROD: 87,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,625

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1484	-0-	-686	-0-	88	1	1151	2	Y	223	221	0			10
							245	9									
02	1960	X	1523	-0-	-437	-0-	70	1	1199	2	Y	231	234	0			7
							254	9									
03	1736	X	1688	-0-	-48	-0-	132	1	1286	2	Y	241	241	0			7
							5	4	265	9							
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	Y	247	233	0	1	8	20
							40	4	272	9							
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	231	240	0			11
							1	4	254	9							
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	279	270	0			20
							307	9									
07	1984	X	1235	-0-	-749	-0-	117	1	863	2	Y	225	237	0			8
							7	4	248	9							
08	1984	X	1441	-0-	-543	-0-	111	1	1060	2	Y	245	238	0			15
							270	9									
09	1920	X	1640	-0-	-280	-0-	121	1	1219	2	Y	273	276	0			12
							300	9									
10	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	127	1	1204	2	Y	257	254	0			15
							283	9									
11	1620	X	1465	-0-	-155	-0-	125	1	1096	2	Y	222	221	0			16
							244	9									
12	1705	X	1427	-0-	-278	-0-	123	1	1029	2	Y	250	251	0			15
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 18,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7445 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	13	-0-	-4761	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4452	X	14	-0-	-4438	-0-	12	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	4929	X	3318	-0-	-1611	-0-	55	1	2862	2	Y	363	342	0	1	8	20
							2	4	399	9							
04	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	61	1	1759	2	Y	306	310	0	1	8	15
							296	4	337	9							
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	41	1	2029	2	Y	299	300	0	1	8	13
							14	4	329	9							
06	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	43	1	2289	2	Y	457	450	0			20
							1	4	503	9							
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	39	1	2475	2	Y	525	526	0			19
							18	4	578	9							
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	42	1	2329	2	Y	438	437	0			20
							11	4	482	9							
09	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	62	1	3645	2	Y	667	639	0			48
							1	4	734	9							
10	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	55	1	3188	2	Y	563	581	0			30
							36	4	619	9							
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	55	1	2762	2	Y	438	445	0			23
							482	9									
12	4588	X	2653	-0-	-1935	-0-	53	1	2161	2	Y	399	403	0			19
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 31,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7636 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	383	2	Y	87	89	0			4
							96	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	527	2	Y	154	150	0	4	1	4
							169	9									
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	11	1	563	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	Y	181	181	0			9
							89	4	199	9							
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	8	1	398	2	Y	111	115	0			5
							3	4	122	9							
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	9	1	485	2	Y	139	138	0			6
							153	9									
07	868	N	503	-0-	-365	-0-	6	1	391	2	Y	94	97	0			3
							3	4	103	9							
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	7	1	410	2	Y	60	60	0			3
							2	4	66	9							
09	660	N	469	-0-	-191	-0-	7	1	387	2	Y	68	66	0			5
							75	9									
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	9	1	526	2	Y	138	136	0			7
							6	4	152	9							
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	9	1	435	2	Y	98	100	0			5
							108	9									
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	7	1	294	2	Y	85	86	0			4
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8168 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-		35	1	2885	2	Y	135	130	0			8
								1	4	149	9							
02	2492	X	2201	-0-	-291	-0-		75	1	2023	2	Y	93	99	0			2
								1	4	102	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-		81	1	3224	2	Y	211	208	0	1	8	4
								1	4	232	9							
04	3060	X	2793	-0-	-267	-0-		62	1	2515	2	Y	130	131	0			3
								73	4	143	9							
05	3162	X	2577	-0-	-585	-0-		78	1	2337	2	Y	125	124	0			4
								24	4	138	9							
06	3510	X	2737	-0-	-773	-0-		77	1	2484	2	Y	157	158	0			3
								3	4	173	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		79	1	5131	2	Y	407	398	0			12
								11	4	448	9							
08	3534	X	2016	-0-	-1518	-0-		65	1	1762	2	Y	172	178	0			6
								189	9									
09	2790	X	2108	-0-	-682	-0-		69	1	1844	2	Y	177	176	0			7
								195	9									
10	5673	X	2064	-0-	-3609	-0-		77	1	1789	2	Y	180	177	0			10
								198	9									
11	5490	X	2022	-0-	-3468	-0-		75	1	1752	2	Y	177	180	0			7
								195	9									
12	5673	X	3811	-0-	-1862	-0-		84	1	3334	2	Y	357	349	0			15
								393	9									

TOTAL GAS PROD: 34,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,321

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7891 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		280	1	833	2	Y	123	116	0			7
								2	4	135	9							
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		270	1	1208	2	Y	161	155	0			13
								177	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-		291	1	91	2	Y	11	23	0			1
								12	9									
04	1200	N	459	-0-	-741	-0-		280	1	146	2	Y	24	23	0			2
								7	4	26	9							
05	1829	N	309	-0-	-1520	-0-		287	1	18	2	Y	4	6	0			-0-
								4	9									
06	390	N	284	-0-	-106	-0-		284	1			Y	-0-					-0-
07	1829	X	307	-0-	-1522	-0-		283	1	18	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
08	465	X	246	-0-	-219	-0-		241	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
09	450	X	385	-0-	-65	-0-		238	1	134	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
10	310	X	293	-0-	-17	-0-		258	1	32	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
11	300	X	277	-0-	-23	-0-		268	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	434	X	434	-0-	-0-	-0-		302	1	111	2	Y	19	17	0			2
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7761 - 14393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	72	1	3174	2	Y	514	500	0	1	8	24
							2	4	565	9							
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	72	1	2782	2	Y	549	543	0	13	1	16
							604	9					1	8			
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	66	1	3411	2	Y	548	533	0	1	8	30
							3	4	603	9							
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	100	1	2879	2	Y	530	532	0	1	8	27
							484	4	583	9							
05	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	53	1	2654	2	Y	397	406	0	1	8	17
							19	4	437	9							
06	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	48	1	2589	2	Y	548	541	0			24
							1	4	603	9							
07	4185	X	2360	-0-	-1825	-0-	29	1	1856	2	Y	420	429	0			15
							13	4	462	9							
08	4185	X	1010	-0-	-3175	-0-	14	1	801	2	Y	174	181	0			8
							4	4	191	9							
09	4050	X	2775	-0-	-1275	-0-	37	1	2181	2	Y	505	477	0			36
							1	4	556	9							
10	3348	X	2030	-0-	-1318	-0-	26	1	1532	2	Y	414	428	0			22
							17	4	455	9							
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	49	1	2450	2	Y	684	670	0			36
							752	9									
12	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	35	1	1426	2	Y	484	497	0			23
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 35,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,767

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7212 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	149	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	29	1	91	2	Y	18	17	0			1
							17	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	Y	67	58	0			9
							24	4	74	9							
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	6	2	Y	1	10	0			-0-
							1	4	1	9							
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	Y	47	42	0			5
							3	4	52	9							
09	300	N	181	-0-	-119	-0-	34	1	114	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	32	1	124	2	Y	27	29	0			2
							30	9									
11	270	N	41	-0-	-229	-0-	6	1	24	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	219	1	875	2	Y	952	871	0			82
							1047	9									

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2674	-0-	-54	-0-		234	1	2168	2	Y	245	259	0			48
								2	4	270	9							
02	2464	X	1290	-0-	-1174	-0-		185	1	964	2	Y	127	122	0			53
								1	4	140	9							
03	2635	X	2169	-0-	-466	-0-		195	1	1792	2	Y	163	173	0			43
								3	4	179	9							
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-		187	1	1753	2	Y	176	180	0			39
								44	4	194	9							
05	2666	X	2079	-0-	-587	-0-		201	1	1716	2	Y	146	160	0			25
								1	4	161	9							
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-		200	1	1988	2	Y	144	144	0			25
								2	4	158	9							
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-		235	1	1953	2	Y	152	160	0			17
								2	4	167	9							
08	2263	X	2241	-0-	-22	-0-		221	1	1846	2	Y	156	154	0			19
								2	4	172	9							
09	2340	X	2110	-0-	-230	-0-		214	1	1768	2	Y	116	115	0			20
								128	9									
10	2418	X	1313	-0-	-1105	-0-		194	1	1034	2	Y	77	85	0			12
								85	9									
11	2340	X	1044	-0-	-1296	-0-		148	1	842	2	Y	49	50	0			11
								54	9									
12	2356	X	1746	-0-	-610	-0-		147	1	1491	2	Y	98	93	0			16
								108	9									

TOTAL GAS PROD: 23,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 278111 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2911	-0-	-871	-0-		38	1	2595	2	Y	234	232	0			20
								21	4	257	9							
02	3052	X	2758	-0-	-294	-0-		33	1	2498	2	Y	197	201	0	1	8	15
								10	4	217	9							
03	3131	X	3038	-0-	-93	-0-		33	1	2696	2	Y	278	266	0	1	8	26
								3	4	306	9							
04	3030	X	2908	-0-	-122	-0-		35	1	2341	2	Y	233	239	0	1	8	19
								276	4	256	9							
05	3131	X	3091	-0-	-40	-0-		31	1	2681	2	Y	245	240	0	1	8	23
								109	4	270	9							
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-		29	1	2619	2	Y	181	186	0			18
								10	4	199	9							
07	3069	X	3064	-0-	-5	-0-		31	1	2672	2	Y	219	207	0			30
								120	4	241	9							
08	3100	X	2472	-0-	-628	-0-		25	1	2178	2	Y	192	186	0			36
								58	4	211	9							
09	3000	X	2304	-0-	-696	-0-		23	1	2106	2	Y	159	173	0			22
								175	9									
10	3100	X	2648	-0-	-452	-0-		27	1	2362	2	Y	235	238	0			19
								259	9									
11	2970	X	2545	-0-	-425	-0-		32	1	2319	2	Y	176	178	0			17
								194	9									
12	3069	X	2783	-0-	-286	-0-		37	1	2497	2	Y	226	222	0			21
								249	9									

TOTAL GAS PROD: 33,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 134H RRCID -> 278127 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	76	1	1400	2	Y	132	129	0			8
							1	4	145	9							
02	2072	X	1555	-0-	-517	-0-	127	1	1294	2	Y	121	126	0			3
							1	4	133	9							
03	2294	X	895	-0-	-1399	-0-	143	1	704	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
04	2160	X	791	-0-	-1369	-0-	151	1	588	2	Y	32	32	0			1
							17	4	35	9							
05	2232	X	1680	-0-	-552	-0-	249	1	1287	2	Y	119	116	0			4
							13	4	131	9							
06	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	252	1	1294	2	Y	120	121	0			3
							1	4	132	9							
07	1767	X	1708	-0-	-59	-0-	235	1	1317	2	Y	139	138	0			4
							3	4	153	9							
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	224	1	1373	2	Y	114	114	0			4
							125	9									
09	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	238	1	1684	2	Y	106	106	0			4
							117	9									
10	1736	X	1700	-0-	-36	-0-	260	1	1323	2	Y	106	104	0			6
							117	9									
11	1680	X	1507	-0-	-173	-0-	252	1	1147	2	Y	98	100	0			4
							108	9									
12	2108	X	1585	-0-	-523	-0-	252	1	1213	2	Y	109	109	0			4
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 132H RRCID -> 278128 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7890 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	35	1	1133	2	Y	238	230	0			14
							262	9									
02	1792	X	686	-0-	-1106	-0-	64	1	565	2	Y	52	65	0			1
							57	9									
03	1643	X	1020	-0-	-623	-0-	73	1	885	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
04	1500	X	1083	-0-	-417	-0-	59	1	910	2	Y	80	79	0			2
							26	4	88	9							
05	1550	X	1158	-0-	-392	-0-	107	1	954	2	Y	79	78	0			3
							10	4	87	9							
06	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	85	1	1144	2	Y	92	93	0			2
							1	4	101	9							
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	69	1	972	2	Y	91	90	0			3
							2	4	100	9							
08	1147	N	938	-0-	-209	-0-	65	1	782	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
09	1320	N	916	-0-	-404	-0-	69	1	747	2	Y	91	90	0			4
							100	9									
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	75	1	690	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
11	900	N	638	-0-	-262	-0-	123	1	458	2	Y	52	55	0			2
							57	9									
12	961	N	861	-0-	-100	-0-	118	1	653	2	Y	82	81	0			3
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 12,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	502	2	Y	155	151	0	1	8	11
							1	4	171	9							
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	79	1	428	2	Y	186	182	0			15
							1	4	205	9							
03	899	N	723	-0-	-176	-0-	93	1	455	2	Y	158	168	0			5
							1	4	174	9							
04	750	N	705	-0-	-45	-0-	73	1	455	2	Y	130	130	0			5
							34	4	143	9							
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	90	1	301	2	Y	123	124	0			4
							1	4	135	9							
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	87	1	355	2	Y	100	100	0			4
							4	4	110	9							
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	85	1	479	2	Y	100	100	0			4
							3	4	110	9							
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	90	1	740	2	Y	139	137	0			6
							1	4	153	9							
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	91	1	754	2	Y	104	104	0			6
							114	9									
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	858	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	91	1	826	2	Y	127	128	0			5
							140	9									
12	992	N	810	-0-	-182	-0-	90	1	623	2	Y	88	88	0			5
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 9,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278130 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7503 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2649	-0-	-1660	-0-	276	1	1882	2	Y	442	431	0	2	8	31
							5	4	486	9							
02	3976	X	2342	-0-	-1634	-0-	246	1	1532	2	Y	511	500	0	1	8	41
							2	4	562	9							
03	3906	X	2747	-0-	-1159	-0-	276	1	1908	2	Y	507	532	0			16
							5	4	558	9							
04	3780	X	2367	-0-	-1413	-0-	219	1	1674	2	Y	316	319	0	1	8	12
							126	4	348	9							
05	2976	X	1837	-0-	-1139	-0-	266	1	976	2	Y	538	534	0			16
							3	4	592	9							
06	2670	X	1689	-0-	-981	-0-	251	1	1054	2	Y	337	339	0			14
							13	4	371	9							
07	2759	X	1869	-0-	-890	-0-	233	1	1262	2	Y	334	336	0			12
							7	4	367	9							
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	261	1	2196	2	Y	487	480	0			19
							3	4	536	9							
09	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	271	1	2456	2	Y	444	436	0			27
							1	4	488	9							
10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	260	1	2001	2	Y	435	442	0			20
							5	4	479	9							
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	268	1	2365	2	Y	508	509	0			19
							1	4	559	9							
12	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	270	1	2154	2	Y	419	414	0			24
							1	4	461	9							

TOTAL GAS PROD: 30,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	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	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	241	1	961	2	Y	433	413	0	2	8	30
							2	4	476	9							
02	1316	N	1224	-0-	-92	-0-	210	1	560	2	Y	412	408	0	1	8	33
							1	4	453	9							
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	262	1	662	2	Y	387	408	0			12
							2	4	426	9							
04	1620	N	972	-0-	-648	-0-	204	1	506	2	Y	204	208	0			8
							38	4	224	9							
05	1364	N	729	-0-	-635	-0-	256	1	255	2	Y	197	199	0			6
							1	4	217	9							
06	1320	N	824	-0-	-496	-0-	244	1	423	2	Y	138	138	0			6
							5	4	152	9							
07	992	N	909	-0-	-83	-0-	236	1	483	2	Y	170	170	0			6
							3	4	187	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	248	1	654	2	Y	200	198	0			8
							1	4	220	9							
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	249	1	715	2	Y	192	188	0			12
							211	9									
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	234	1	555	2	Y	145	150	0			7
							1	4	160	9							
11	1080	N	870	-0-	-210	-0-	242	1	446	2	Y	165	166	0			6
							182	9									
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	237	1	441	2	Y	134	132	0			8
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 12,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7705 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	244	1	1197	2	Y	68	70	0			4
							3	4	75	9							
02	1652	X	1306	-0-	-346	-0-	266	1	985	2	Y	50	50	0			4
							55	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	289	1	1214	2	Y	57	55	0			6
							2	4	63	9							
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	274	1	1058	2	Y	47	49	0			4
							54	4	52	9							
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	257	1	1378	2	Y	106	99	0			11
							2	4	117	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	291	1	1478	2	Y	126	127	0			10
							139	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	263	1	1182	2	Y	92	97	0			5
							6	4	101	9							
08	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	231	1	1211	2	Y	119	117	0			7
							1	4	131	9							
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	259	1	2092	2	Y	195	188	0			14
							215	9									
10	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	273	1	2469	2	Y	243	240	0			17
							267	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	271	1	1496	2	Y	169	174	0			12
							186	9									
12	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	313	1	1516	2	Y	154	150	0			16
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 22,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7923 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	288	1	4372	2	Y	68	67	0			4
							13	4	75	9							
02	5880	X	4221	-0-	-1659	-0-	281	1	3879	2	Y	55	54	0			5
							61	9									
03	6510	X	3797	-0-	-2713	-0-	304	1	3435	2	Y	49	49	0			5
							4	4	54	9							
04	4590	X	2961	-0-	-1629	-0-	288	1	2506	2	Y	35	37	0			3
							128	4	39	9							
05	4743	X	2345	-0-	-2398	-0-	268	1	2024	2	Y	45	43	0			5
							3	4	50	9							
06	4590	X	2303	-0-	-2287	-0-	293	1	1957	2	Y	48	49	0			4
							53	9									
07	4681	X	3118	-0-	-1563	-0-	294	1	2712	2	Y	88	87	0			5
							15	4	97	9							
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	253	1	3575	2	Y	91	91	0			5
							4	4	100	9							
09	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	269	1	4314	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	278	1	3442	2	Y	55	56	0			4
							1	4	61	9							
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	289	1	3666	2	Y	79	77	0			6
							87	9									
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	327	1	4089	2	Y	168	157	0			17
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 44,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8086 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	277	-0-	-498	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
02	700	X	259	-0-	-441	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	289	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	257	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	255	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	280	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	1			Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	1			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	259	1	353	2	Y	57	53	0			4
							63	9									
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	253	1	531	2	Y	90	87	0			7
							99	9									
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	283	1	411	2	Y	60	61	0			6
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	252	1	8315	2	Y	741	744	0	2	8	40
							24	4	815	9							
02	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	235	1	5984	2	Y	485	484	0	1	8	40
							534	9									
03	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	262	1	8196	2	Y	600	580	0	1	8	59
							10	4	660	9							
04	9090	X	7258	-0-	-1832	-0-	261	1	6266	2	Y	373	403	0	1	8	28
							321	4	410	9							
05	9393	X	4407	-0-	-4986	-0-	240	1	3871	2	Y	264	263	0	1	8	28
							6	4	290	9							
06	9090	X	5656	-0-	-3434	-0-	242	1	5136	2	Y	253	261	0			20
							278	9									
07	9114	X	4478	-0-	-4636	-0-	243	1	4017	2	Y	178	188	0			10
							22	4	196	9							
08	9114	X	5542	-0-	-3572	-0-	219	1	5079	2	Y	216	214	0			12
							6	4	238	9							
09	7260	X	4151	-0-	-3109	-0-	209	1	3807	2	Y	123	126	0			9
							135	9									
10	5859	X	3754	-0-	-2105	-0-	215	1	3367	2	Y	155	153	0			11
							1	4	171	9							
11	5670	X	3832	-0-	-1838	-0-	226	1	3408	2	Y	180	178	0			13
							198	9									
12	5549	X	4910	-0-	-639	-0-	256	1	4453	2	Y	183	177	0			19
							201	9									

TOTAL GAS PROD: 69,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,751

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3645	-0-	-571	-0-	47	1	3235	2	Y	329	318	0			20
							1	4	362	9							
02	3976	X	3567	-0-	-409	-0-	73	1	3145	2	Y	315	328	0			7
							2	4	347	9							
03	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	83	1	3227	2	Y	226	228	0	1	8	4
							1	4	249	9							
04	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	47	1	3214	2	Y	208	207	0			5
							93	4	229	9							
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	86	1	3105	2	Y	228	225	0			8
							32	4	251	9							
06	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	102	1	2892	2	Y	213	216	0			5
							3	4	234	9							
07	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	95	1	2918	2	Y	234	232	0			7
							6	4	257	9							
08	3689	X	2955	-0-	-734	-0-	89	1	2605	2	Y	236	235	0			8
							1	4	260	9							
09	3570	X	2831	-0-	-739	-0-	94	1	2466	2	Y	246	244	0			10
							271	9									
10	3472	X	2804	-0-	-668	-0-	102	1	2417	2	Y	259	255	0			14
							285	9									
11	3240	X	2748	-0-	-492	-0-	100	1	2367	2	Y	255	259	0			10
							281	9									
12	3286	X	2646	-0-	-640	-0-	100	1	2261	2	Y	259	258	0			11
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 38,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	4239	-0-	-2829	-0-	222	1	3535	2	Y	438	437	0			47
							482	9									
02	5208	X	4640	-0-	-568	-0-	204	1	3933	2	Y	455	446	0	1	8	55
							2	4	501	9							
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	249	1	5525	2	Y	656	668	0	1	8	42
							722	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	244	1	5705	2	Y	781	738	0	1	8	84
							18	4	859	9							
05	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	305	1	3474	2	Y	526	569	0	1	8	40
							6	4	579	9							
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	326	1	3589	2	Y	530	536	0			34
							7	4	583	9							
07	7068	X	5100	-0-	-1968	-0-	333	1	4140	2	Y	554	551	0			37
							18	4	609	9							
08	7068	X	5552	-0-	-1516	-0-	412	1	4503	2	Y	579	570	0			46
							637	9									
09	6840	X	5159	-0-	-1681	-0-	306	1	4284	2	Y	517	517	0			46
							569	9									
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	423	1	4279	2	Y	501	512	0			35
							24	4	551	9							
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	391	1	4797	2	Y	541	528	0			48
							595	9									
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	420	1	4727	2	Y	507	510	0			45
							558	9									

TOTAL GAS PROD: 63,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,585

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1161	-0-	-3055	-0-	215	1	772	2	Y	158	157	0			17
							174	9									
02	3276	X	452	-0-	-2824	-0-	163	1	238	2	Y	46	57	0			6
							51	9									
03	3193	X	894	-0-	-2299	-0-	189	1	581	2	Y	113	112	0			7
							124	9									
04	2310	X	549	-0-	-1761	-0-	205	1	274	2	Y	63	63	0			7
							1	4	69	9							
05	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	232	1	1310	2	Y	328	309	0	1	8	25
							2	4	361	9							
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	363	1	2649	2	Y	632	617	0			40
							5	4	695	9							
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	336	1	2202	2	Y	431	442	0			29
							10	4	474	9							
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	378	1	2253	2	Y	423	418	0			34
							465	9									
09	3720	X	2488	-0-	-1232	-0-	308	1	1723	2	Y	415	412	0			37
							457	9									
10	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	372	1	2316	2	Y	659	650	0			46
							13	4	725	9							
11	3720	X	2414	-0-	-1306	-0-	234	1	1675	2	Y	459	465	0			40
							505	9									
12	3100	X	2668	-0-	-432	-0-	308	1	1834	2	Y	478	476	0			42
							526	9									

TOTAL GAS PROD: 25,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,205

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2866	-0-	-110	-0-	207	1	2303	2	Y	324	319	0			35
							356	9									
02	2940	X	2422	-0-	-518	-0-	177	1	1960	2	Y	258	261	0	1	8	31
							1	4	284	9							
03	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	246	1	5246	2	Y	708	693	0	1	8	45
							779	9									
04	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	247	1	5976	2	Y	931	875	0	1	8	100
							18	4	1024	9							
05	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	384	1	6193	2	Y	1067	1084	0	3	8	80
							10	4	1174	9							
06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	358	1	4846	2	Y	814	842	0			52
							9	4	895	9							
07	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	373	1	5789	2	Y	883	875	0			60
							25	4	971	9							
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	530	1	6856	2	Y	1003	983	0			80
							1103	9									
09	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	367	1	6545	2	Y	898	898	0			80
							988	9									
10	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	570	1	6753	2	Y	901	918	0			63
							38	4	991	9							
11	8220	X	7954	-0-	-266	-0-	469	1	6559	2	Y	842	831	0			74
							926	9									
12	8494	X	7311	-0-	-1183	-0-	474	1	6028	2	Y	735	744	0			65
							809	9									

TOTAL GAS PROD: 79,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1782	-0-	-698	-0-	352	1	988	2	Y	400	388	0	2	8	28
							2	4	440	9							
02	1876	X	1245	-0-	-631	-0-	267	1	621	2	Y	324	325	0	1	8	26
							1	4	356	9							
03	2077	X	970	-0-	-1107	-0-	223	1	517	2	Y	208	227	0			7
							1	4	229	9							
04	2010	X	1629	-0-	-381	-0-	182	1	1033	2	Y	305	300	0	1	8	11
							78	4	336	9							
05	1829	X	974	-0-	-855	-0-	258	1	467	2	Y	225	229	0			7
							1	4	248	9							
06	1710	X	1007	-0-	-703	-0-	244	1	582	2	Y	158	159	0			6
							7	4	174	9							
07	1674	X	1517	-0-	-157	-0-	240	1	1000	2	Y	246	243	0			9
							6	4	271	9							
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	247	1	1829	2	Y	374	368	0			15
							2	4	411	9							
09	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	251	1	1354	2	Y	250	250	0			15
							275	9									
10	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	251	1	1877	2	Y	452	446	0			21
							4	4	497	9							
11	2400	X	2070	-0-	-330	-0-	256	1	1462	2	Y	319	328	0			12
							1	4	351	9							
12	2480	X	1896	-0-	-584	-0-	245	1	1330	2	Y	292	287	0			17
							321	9									

TOTAL GAS PROD: 20,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,553

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	7138	-0-	-5541	-0-	33	1	6673	2	Y	375	382	0	1	8	20
							19	4	413	9							
02	11452	X	6067	-0-	-5385	-0-	37	1	5708	2	Y	293	288	0	1	8	24
							322	9									
03	8463	X	6089	-0-	-2374	-0-	29	1	5760	2	Y	266	264	0			26
							7	4	293	9							
04	6960	X	5120	-0-	-1840	-0-	32	1	4656	2	Y	175	188	0			13
							239	4	193	9							
05	7130	X	5052	-0-	-2078	-0-	25	1	4706	2	Y	285	267	0	1	8	30
							7	4	314	9							
06	6900	X	5619	-0-	-1281	-0-	29	1	5207	2	Y	348	350	0			28
							383	9									
07	6727	X	5153	-0-	-1574	-0-	33	1	4900	2	Y	175	193	0			10
							27	4	193	9							
08	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	36	1	5753	2	Y	155	156	0			9
							7	4	171	9							
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	43	1	6308	2	Y	171	168	0			12
							1	4	188	9							
10	5797	X	5750	-0-	-47	-0-	36	1	5440	2	Y	248	242	0			18
							1	4	273	9							
11	5760	X	5393	-0-	-367	-0-	39	1	5011	2	Y	312	307	0			23
							343	9									
12	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	40	1	5832	2	Y	226	226	0			23
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 70,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,029

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	305	1	724	2	Y	269	279	0	1	8	19
							2	4	296	9							
02	1736	N	1227	-0-	-509	-0-	318	1	578	2	Y	300	294	0	1	8	24
							1	4	330	9							
03	2387	N	1701	-0-	-686	-0-	337	1	924	2	Y	398	409	0			13
							2	4	438	9							
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	238	1	541	2	Y	190	196	0			7
							41	4	209	9							
05	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	334	1	422	2	Y	324	321	0			10
							1	4	356	9							
06	1650	N	414	-0-	-1236	-0-	216	1	133	2	Y	57	65	0			2
							2	4	63	9							
07	1054	N	957	-0-	-97	-0-	289	1	468	2	Y	179	175	0			6
							3	4	197	9							
08	1116	N	566	-0-	-550	-0-	237	1	242	2	Y	79	82	0			3
							87	9									
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	311	1	660	2	Y	260	247	0			16
							286	9									
10	961	N	576	-0-	-385	-0-	216	1	261	2	Y	89	101	0			4
							1	4	98	9							
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	236	1	72	2	Y	20	23	0			1
							22	9									
12	1302	N	182	-0-	-1120	-0-	177	1	4	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,166

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4302	-0-	1202	1202	286	1	2122	2	Y	1716	1700	0	4	8	93
							6	4	1888	9							
02	2800	N	2825	-0-	25	1227	267	1	1414	2	Y	1040	1045	0	2	8	86
							1144	9									
03	3100	N	5791	-0-	2691	3918	305	1	3166	2	Y	2105	1980	0	3	8	208
							4	4	2316	9							
04	12730	X	8812	-0-	-3918	-0-	315	1	5164	2	Y	2789	2778	0	6	8	213
							265	4	3068	9							
05	1209	X	518	-0-	-691	-0-	288	1	118	2	Y	102	304	0			11
							112	9									
06	1170	X	342	-0-	-828	-0-	283	1	29	2	Y	27	36	0			2
							30	9									
07	9114	X	329	-0-	-8785	-0-	282	1	15	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
08	9114	X	365	-0-	-8749	-0-	241	1	46	2	Y	71	69	0			4
							78	9									
09	8820	X	450	-0-	-8370	-0-	243	1	134	2	Y	66	65	0			5
							73	9									
10	527	X	476	-0-	-51	-0-	257	1	139	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
11	360	X	305	-0-	-55	-0-	267	1	24	2	Y	13	17	0			1
							14	9									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	313	1	1847	2	Y	863	775	0			89
							949	9									

TOTAL GAS PROD: 27,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,894

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	227	-0-	-641	-0-	196	1	30	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	840	X	302	-0-	-538	-0-	186	1	108	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
03	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	217	1	806	2	Y	41	38	0			4
							1	4	45	9							
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	202	1	1222	2	Y	51	51	0			4
							63	4	56	9							
05	1023	X	980	-0-	-43	-0-	185	1	741	2	Y	48	47	0			5
							1	4	53	9							
06	1020	X	1003	-0-	-17	-0-	211	1	736	2	Y	51	52	0			4
							56	9									
07	1581	X	836	-0-	-745	-0-	224	1	553	2	Y	51	52	0			3
							3	4	56	9							
08	1581	X	793	-0-	-788	-0-	193	1	530	2	Y	63	62	0			4
							1	4	69	9							
09	1530	X	812	-0-	-718	-0-	188	1	562	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
10	1023	X	953	-0-	-70	-0-	199	1	674	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
11	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	220	1	1831	2	Y	198	189	0			14
							218	9									
12	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	241	1	1681	2	Y	145	144	0			15
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278532 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7957 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	358	1	3283	2	Y	356	358	0			15
							392	9									
02	4704	X	3322	-0-	-1382	-0-	379	1	2599	2	Y	313	315	0			13
							344	9									
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	495	1	5757	2	Y	759	739	0	2	8	31
							835	9									
04	5040	X	3635	-0-	-1405	-0-	363	1	2836	2	Y	310	323	0	1	8	17
							95	4	341	9							
05	4557	X	147	-0-	-4410	-0-	47	1	90	2	Y	7	24	0			-0-
							2	4	8	9							
06	6870	X	541	-0-	-6329	-0-	66	1	414	2	Y	42	40	0			2
							15	4	46	9							
07	7099	X	2844	-0-	-4255	-0-	209	1	2410	2	Y	195	188	0			9
							10	4	215	9							
08	7099	X	3134	-0-	-3965	-0-	177	1	2659	2	Y	264	261	0			12
							8	4	290	9							
09	3630	X	3123	-0-	-507	-0-	150	1	2599	2	Y	326	318	0			20
							15	4	359	9							
10	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	160	1	2892	2	Y	370	371	0			19
							16	4	407	9							
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	132	1	2984	2	Y	334	338	0			15
							3	4	367	9							
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	119	1	3104	2	Y	353	353	0			15
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 38,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,629

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278533 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7871 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	312	1	2646	2	Y	273	275	0			12
							300	9									
02	3808	X	3145	-0-	-663	-0-	335	1	2496	2	Y	285	285	0			12
							314	9									
03	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	349	1	2548	2	Y	319	317	0	1	8	13
							351	9									
04	4080	X	3065	-0-	-1015	-0-	322	1	2392	2	Y	246	246	0			13
							80	4	271	9							
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	361	1	3287	2	Y	283	282	0			14
							81	4	311	9							
06	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	188	1	2546	2	Y	241	245	0			10
							89	4	265	9							
07	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	164	1	2686	2	Y	207	207	0			10
							11	4	228	9							
08	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	175	1	2483	2	Y	234	233	0			11
							8	4	257	9							
09	3900	X	2998	-0-	-902	-0-	149	1	2506	2	Y	299	291	0			19
							14	4	329	9							
10	4030	X	3182	-0-	-848	-0-	159	1	2648	2	Y	327	330	0			16
							15	4	360	9							
11	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	151	1	2539	2	Y	278	282	0			12
							3	4	306	9							
12	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	160	1	2513	2	Y	280	280	0			12
							308	9									

TOTAL GAS PROD: 38,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	51	1	3094	2	Y	81	86	0			67
							89	9									
02	2968	X	2213	-0-	-755	-0-	35	1	2125	2	Y	37	28	0			76
							12	4	41	9							
03	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	37	1	2927	2	Y	47	82	0			41
							3	4	52	9							
04	3180	X	2317	-0-	-863	-0-	20	1	2243	2	Y	46	29	0			58
							3	4	51	9							
05	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	31	1	1765	2	Y	29	56	0			31
							2	4	32	9							
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	28	1	2165	2	Y	93	43	0			81
							1	4	102	9							
07	3007	X	1319	-0-	-1688	-0-	24	1	1229	2	Y	59	82	0			58
							1	4	65	9							
08	3007	X	856	-0-	-2151	-0-	17	1	804	2	Y	31	47	0			42
							1	4	34	9							
09	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	25	1	2638	2	Y	66	46	0			62
							2	4	73	9							
10	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	36	1	2797	2	Y	81	75	0			68
							2	4	89	9							
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	26	1	2305	2	Y	77	69	0			76
							3	4	85	9							
12	2821	X	1898	-0-	-923	-0-	21	1	1777	2	Y	87	103	0			60
							4	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 27,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	756	X	289	-0-	-467	-0-	5	1	273	2	Y	8					8
							2	4	9	9							
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	810	X	17	-0-	-793	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	6249	-0-	-2462		-0-	98	1	6016	2	Y	123	134	0			101
								135	9									
02	7784	X	3551	-0-	-4233		-0-	57	1	3423	2	Y	47	42	0	1	8	105
								19	4	52	9							
03	7967	X	3480	-0-	-4487		-0-	43	1	3412	2	Y	19	108	0			16
								4	4	21	9							
04	7710	X	3530	-0-	-4180		-0-	31	1	3476	2	Y	16	11	0			21
								5	4	18	9							
05	6262	X	6045	-0-	-217		-0-	102	1	5905	2	Y	28	20	0			29
								7	4	31	9							
06	10814	X	10814	-0-	-0-		-0-	137	1	10585	2	Y	77	39	0			67
								7	4	85	9							
07	7482	X	7482	-0-	-0-		-0-	141	1	7230	2	Y	95	69	0			93
								6	4	105	9							
08	7129	X	7129	-0-	-0-		-0-	142	1	6887	2	Y	83	76	0			100
								9	4	91	9							
09	10800	X	7825	-0-	-2975		-0-	74	1	7654	2	Y	83	106	0			77
								6	4	91	9							
10	11160	X	5765	-0-	-5395		-0-	71	1	5584	2	Y	97	93	0			81
								3	4	107	9							
11	10800	X	8751	-0-	-2049		-0-	97	1	8498	2	Y	130	83	0			128
								13	4	143	9							
12	8179	X	8179	-0-	-0-		-0-	95	1	7926	2	Y	128	168	0			88
								17	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 78,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6984	X	6984	-0-	-0-		-0-	69	1	6667	2	Y	225	183	0			72
								248	9									
02	6532	X	6532	-0-	-0-		-0-	91	1	6235	2	Y	186	194	0	1	8	63
								1	4	205	9							
03	7609	X	7609	-0-	-0-		-0-	63	1	7275	2	Y	189	213	0	1	8	38
								63	4	208	9							
04	6750	X	6732	-0-	-18		-0-	62	1	6420	2	Y	174	159	0			53
								59	4	191	9							
05	7223	X	6932	-0-	-291		-0-	62	1	6712	2	Y	144	140	0			57
								158	9									
06	7350	X	6060	-0-	-1290		-0-	43	1	5789	2	Y	207	183	0			81
								228	9									
07	7595	X	5877	-0-	-1718		-0-	77	1	5622	2	Y	160	165	0			76
								2	4	176	9							
08	7595	X	3310	-0-	-4285		-0-	128	1	3098	2	Y	76	115	0			37
								84	9									
09	6720	X	2547	-0-	-4173		-0-	25	1	2460	2	Y	56	79	0			14
								62	9									
10	6944	X	2831	-0-	-4113		-0-	144	1	2608	2	Y	72	67	0			19
								79	9									
11	6060	X	2763	-0-	-3297		-0-	30	1	2657	2	Y	69	59	0			29
								76	9									
12	5890	X	3119	-0-	-2771		-0-	79	1	2976	2	Y	58	65	0			22
								64	9									

TOTAL GAS PROD: 61,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	19	1	4065	2	Y	445	429	0			27
							2	4	490	9							
02	4088	X	4026	-0-	-62	-0-	16	1	3582	2	Y	387	405	0			9
							2	4	426	9							
03	4526	X	4028	-0-	-498	-0-	14	1	3542	2	Y	428	428	0	1	8	8
							1	4	471	9							
04	4590	X	3801	-0-	-789	-0-	14	1	3340	2	Y	318	318	0	1	8	7
							97	4	350	9							
05	4743	X	4069	-0-	-674	-0-	16	1	3654	2	Y	329	325	0			11
							37	4	362	9							
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	14	1	4205	2	Y	375	378	0			8
							5	4	413	9							
07	4557	X	3740	-0-	-817	-0-	10	1	3362	2	Y	328	326	0			10
							7	4	361	9							
08	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	10	1	3389	2	Y	344	343	0			11
							1	4	378	9							
09	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	28	1	3273	2	Y	329	327	0			13
							1	4	362	9							
10	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	47	1	3412	2	Y	359	352	0			20
							1	4	395	9							
11	4650	X	3605	-0-	-1045	-0-	14	1	3247	2	Y	313	321	0			12
							344	9									
12	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	15	1	2959	2	Y	298	298	0			12
							328	9									

TOTAL GAS PROD: 47,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,253

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	20	1	4307	2	Y	366	353	0			22
							2	4	403	9							
02	4256	X	3078	-0-	-1178	-0-	12	1	2805	2	Y	235	252	0			5
							2	4	259	9							
03	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	14	1	3578	2	Y	337	335	0	1	8	6
							1	4	371	9							
04	4560	X	3568	-0-	-992	-0-	14	1	3217	2	Y	222	223	0			5
							93	4	244	9							
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	16	1	3826	2	Y	232	229	0			8
							39	4	255	9							
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	12	1	3506	2	Y	219	222	0			5
							4	4	241	9							
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	10	1	3592	2	Y	318	314	0			9
							8	4	350	9							
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	16	1	5301	2	Y	497	490	0			16
							1	4	547	9							
09	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	9	1	3450	2	Y	247	253	0			10
							1	4	272	9							
10	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	12	1	4222	2	Y	277	272	0			15
							1	4	305	9							
11	5670	X	4493	-0-	-1177	-0-	13	1	4263	2	Y	197	204	0			8
							217	9									
12	5859	X	4833	-0-	-1026	-0-	21	1	4564	2	Y	225	224	0			9
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 50,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,372

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-			-0-
03	992	X	365	-0-	-627	-0-	48	1	231	2	Y	77	75	0	2
							1	4	85	9					
04	630	X	554	-0-	-76	-0-	205	1	253	2	Y	70	69	0	3
							19	4	77	9					
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-	259	1	264	2	Y	106	106	0	3
							1	4	117	9					
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	Y	83	83	0	3
							4	4	91	9					
07	558	X	447	-0-	-111	-0-	234	1	171	2	Y	37	39	0	1
							1	4	41	9					
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-	251	1	582	2	Y	106	103	0	4
							1	4	117	9					
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	249	1	833	2	Y	141	136	0	9
							155	9							
10	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	267	1	1071	2	Y	217	216	0	10
							3	4	239	9					
11	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	289	1	539	2	Y	168	172	0	6
							185	9							
12	1271	X	706	-0-	-565	-0-	288	1	320	2	Y	89	90	0	5
							98	9							

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	236	1	875	2	Y	129	130	0	6
							142	9							
02	1764	N	1405	-0-	-359	-0-	308	1	931	2	Y	151	151	0	6
							166	9							
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-	332	1	897	2	Y	161	160	0	7
							177	9							
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	266	1	901	2	Y	132	132	0	7
							30	4	145	9					
05	1550	N	911	-0-	-639	-0-	96	1	703	2	Y	86	89	0	4
							17	4	95	9					
06	1350	N	829	-0-	-521	-0-	115	1	604	2	Y	81	82	0	3
							21	4	89	9					
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	120	1	913	2	Y	101	99	0	5
							4	4	111	9					
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	129	1	884	2	Y	118	118	0	5
							3	4	130	9					
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	893	2	Y	153	148	0	10
							5	4	168	9					
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	107	1	924	2	Y	160	162	0	8
							5	4	176	9					
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	92	1	893	2	Y	137	139	0	6
							1	4	151	9					
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	97	1	817	2	Y	128	128	0	6
							141	9							

TOTAL GAS PROD: 14,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1426	-0-		-3224		-0-		21	1	1295	2	Y	100	255	0			82
										110	9									
02	3948	X	3593	-0-		-355		-0-		55	1	3332	2	Y	170	34	0	2	8	216
										19	4	187	9							
03	4371	X	4206	-0-		-165		-0-		51	1	4070	2	Y	73	225	0			64
										5	4	80	9							
04	4230	X	4029	-0-		-201		-0-		35	1	3922	2	Y	61	44	0	1	8	80
										5	4	67	9							
05	3968	X	3334	-0-		-634		-0-		56	1	3215	2	Y	54	77	0			57
										4	4	59	9							
06	4607	X	4607	-0-		-0-		-0-		57	1	4413	2	Y	122	73	0			106
										3	4	134	9							
07	4216	X	2059	-0-		-2157		-0-		38	1	1961	2	Y	53	107	0			52
										2	4	58	9							
08	4216	X	3	-0-		-4213		-0-		2	2	1	9	Y	1	43	0			10
09	5065	X	5065	-0-		-0-		-0-		47	1	4928	2	Y	78	15	0			73
										4	4	86	9							
10	5054	X	5054	-0-		-0-		-0-		62	1	4872	2	Y	106	90	0			89
										3	4	117	9							
11	4756	X	4756	-0-		-0-		-0-		52	1	4568	2	Y	117	91	0			115
										7	4	129	9							
12	5208	X	5109	-0-		-99		-0-		59	1	4881	2	Y	144	159	0			100
										11	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 43,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-		-0-		-0-		62	1	3773	2	Y	95	112	0			78
										105	9									
02	4648	X	3383	-0-		-1265		-0-		53	1	3218	2	Y	85	32	0	1	8	130
										18	4	94	9							
03	5146	X	4503	-0-		-643		-0-		55	1	4368	2	Y	68	139	0			59
										5	4	75	9							
04	4980	X	4152	-0-		-828		-0-		36	1	4039	2	Y	65	41	0	1	8	82
										5	4	72	9							
05	4030	X	3756	-0-		-274		-0-		63	1	3625	2	Y	58	78	0			62
										4	4	64	9							
06	4350	X	3881	-0-		-469		-0-		48	1	3708	2	Y	111	77	0			96
										3	4	122	9							
07	4495	X	2811	-0-		-1684		-0-		52	1	2656	2	Y	92	98	0			90
										2	4	101	9							
08	4495	X	2307	-0-		-2188		-0-		45	1	2191	2	Y	62	74	0			78
										3	4	68	9							
09	4140	X	3341	-0-		-799		-0-		31	1	3233	2	Y	68	83	0			63
										2	4	75	9							
10	3999	X	3016	-0-		-983		-0-		37	1	2878	2	Y	90	78	0			75
										2	4	99	9							
11	3870	X	2164	-0-		-1706		-0-		24	1	2064	2	Y	66	76	0			65
										3	4	73	9							
12	3441	X	2811	-0-		-630		-0-		32	1	2635	2	Y	125	104	0			86
										6	4	138	9							

TOTAL GAS PROD: 40,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	290	1	4022	2	Y	225	237	0			24
							248	9									
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	566	1	5890	2	Y	334	293	0			65
							4	4	367	9							
03	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	616	1	8578	2	Y	471	491	0			45
							1	4	518	9							
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	339	1	5323	2	Y	231	252	0			24
							54	4	254	9							
05	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	650	1	7340	2	Y	302	306	0			20
							3	4	332	9							
06	9390	X	7453	-0-	-1937	-0-	872	1	6260	2	Y	249	248	0			21
							47	4	274	9							
07	9703	X	8488	-0-	-1215	-0-	1117	1	6976	2	Y	302	291	0			32
							63	4	332	9							
08	9703	X	7833	-0-	-1870	-0-	630	1	6850	2	Y	318	324	0			26
							3	4	350	9							
09	8070	X	7538	-0-	-532	-0-	785	1	6430	2	Y	292	288	0			30
							2	4	321	9							
10	8494	X	5816	-0-	-2678	-0-	568	1	4991	2	Y	233	239	0			24
							1	4	256	9							
11	8220	X	4621	-0-	-3599	-0-	240	1	4145	2	Y	212	214	0			22
							3	4	233	9							
12	8494	X	4809	-0-	-3685	-0-	309	1	4229	2	Y	245	248	0			19
							1	4	270	9							

TOTAL GAS PROD: 81,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8069 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	22	1	1689	2	Y	113	110	0			7
							1	4	124	9							
02	2492	X	2044	-0-	-448	-0-	39	1	1818	2	Y	169	172	0			4
							1	4	186	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	47	1	3019	2	Y	217	216	0	1	8	4
							1	4	239	9							
04	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	39	1	2305	2	Y	191	191	0			4
							67	4	210	9							
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	48	1	2731	2	Y	230	226	0			8
							28	4	253	9							
06	3300	X	2725	-0-	-575	-0-	45	1	2454	2	Y	203	207	0			4
							3	4	223	9							
07	3410	X	2875	-0-	-535	-0-	44	1	2557	2	Y	244	241	0			7
							6	4	268	9							
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	40	1	2785	2	Y	229	228	0			8
							1	4	252	9							
09	2970	X	2696	-0-	-274	-0-	40	1	2401	2	Y	232	231	0			9
							255	9									
10	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	44	1	2133	2	Y	221	218	0			12
							243	9									
11	2970	X	2481	-0-	-489	-0-	41	1	2189	2	Y	228	231	0			9
							251	9									
12	3069	X	2197	-0-	-872	-0-	44	1	1920	2	Y	212	212	0			9
							233	9									

TOTAL GAS PROD: 31,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8161 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1305	-0-	-1330	-0-	36	1	1086	2	Y	166	162	0			10
							183	9									
02	1932	X	1707	-0-	-225	-0-	75	1	1399	2	Y	211	216	0			5
							1	4	232	9							
03	2139	X	1643	-0-	-496	-0-	75	1	1380	2	Y	171	172	0	1	8	3
							188	9									
04	2010	X	1400	-0-	-610	-0-	87	1	1157	2	Y	112	112	0			3
							33	4	123	9							
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	90	1	1918	2	Y	252	247	0			8
							20	4	277	9							
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	103	1	2151	2	Y	296	298	0			6
							2	4	326	9							
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	122	1	1706	2	Y	214	214	0			6
							4	4	235	9							
08	2294	X	2121	-0-	-173	-0-	115	1	1741	2	Y	241	239	0			8
							265	9									
09	2580	X	1921	-0-	-659	-0-	163	1	1485	2	Y	248	246	0			10
							273	9									
10	2666	X	1993	-0-	-673	-0-	213	1	1493	2	Y	261	257	0			14
							287	9									
11	2580	X	1131	-0-	-1449	-0-	127	1	841	2	Y	148	156	0			6
							163	9									
12	2108	X	482	-0-	-1626	-0-	111	1	308	2	Y	57	61	0			2
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 20,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,377

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	107	1	49	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	217	1	78	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	281	1	248	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	183	1	686	2	Y	53	50	0			5
							7	4	58	9							
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	229	1	698	2	Y	50	52	0			3
							55	9									
06	510	N	293	-0-	-217	-0-	262	1	29	2	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
07	961	X	345	-0-	-616	-0-	316	1	27	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	992	X	327	-0-	-665	-0-	209	1	110	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
09	960	X	344	-0-	-616	-0-	265	1	76	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
10	992	X	590	-0-	-402	-0-	323	1	254	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	513	X	513	-0-	-0-	-0-	246	1	253	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	490	X	490	-0-	-0-	-0-	178	1	295	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	871	1	6267	2	Y	522	552	0	1	8	89
							58	4	574	9							
02	6356	X	6157	-0-	-199	-0-	723	1	5009	2	Y	374	329	0			134
							14	4	411	9							
03	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	820	1	5680	2	Y	491	519	0			106
							42	4	540	9							
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	908	1	5152	2	Y	518	546	0	1	8	77
							1265	4	570	9							
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	999	1	6761	2	Y	546	494	0			129
							46	4	601	9							
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1139	1	6567	2	Y	523	551	0			101
							91	4	575	9							
07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1248	1	6764	2	Y	582	583	0			100
							235	4	640	9							
08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1268	1	6985	2	Y	535	516	0			119
							198	4	589	9							
09	8370	X	7669	-0-	-701	-0-	938	1	6136	2	Y	540	591	0			68
							1	4	594	9							
10	8897	X	8875	-0-	-22	-0-	1510	1	6770	2	Y	541	472	0			137
							595	9									
11	8760	X	8648	-0-	-112	-0-	1453	1	6568	2	Y	570	558	0			149
							627	9									
12	9052	X	6674	-0-	-2378	-0-	1051	1	5152	2	Y	428	477	0			100
							471	9									

TOTAL GAS PROD: 95,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,170

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5	-0-	-6319	-0-	5	1			Y	-0-	19	0			-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910	X	146	-0-	-5764	-0-	37	1	86	2	Y	7	5	0			2
							15	4	8	9							
05	899	X	328	-0-	-571	-0-	285	1	40	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	271	1	39	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	341	1	32	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	235	1	236	2	Y	49	38	0			12
							54	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	154	1	309	2	Y	43	44	0			11
							47	9									
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	141	1	204	2	Y	49	50	0			10
							54	9									
11	510	N	420	-0-	-90	-0-	107	1	244	2	Y	63	58	0			15
							69	9									
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	33	1	354	2	Y	79	76	0			18
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278694 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7644 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	135	1	35	2	Y	15	9	0			6
							17	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	274	1	31	2	Y	10	12	0			4
							11	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	1	2	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	294	1	16	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	280	1	38	2	Y	11	8	0			4
							12	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	346	1	86	2	Y	12	13	0			3
							1	4	13	9							
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	1			Y	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	297	1	102	2	Y	54	43	0			11
							59	9									
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	231	1	48	2	Y	56	53	0			14
							62	9									
12	279	N	55	-0-	-224	-0-	55	1			Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 278707 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	188	-0-	-3315	-0-	188	1			Y	-0-					-0-
02	3164	X	184	-0-	-2980	-0-	184	1			Y	-0-					-0-
03	2790	X	167	-0-	-2623	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
04	2700	X	139	-0-	-2561	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	837	X	160	-0-	-677	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	140	1	2241	2	Y	284	282	0			2
							3	4	312	9							
09	3000	N	4329	-0-	1329	1329	207	1	3646	2	Y	433	432	0			3
							476	9									
10	3100	N	4306	-0-	1206	2535	210	1	3603	2	Y	446	447	0			2
							2	4	491	9							
11	3000	N	4227	-0-	1227	3762	222	1	3545	2	Y	417	416	0			3
							1	4	459	9							
12	8215	X	4453	-0-	-3762	-0-	218	1	3761	2	Y	431	431	0			3
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 20,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 119H RRCID -> 278710 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7868 - 14069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2166	-0-		-2298		-0-	111	1	1938	2	Y	105	103	0			6
									1	4	116	9							
02	3808	X	2307	-0-		-1501		-0-	60	1	2121	2	Y	114	117	0			3
									1	4	125	9							
03	4216	X	1076	-0-		-3140		-0-	137	1	882	2	Y	52	54	0			1
									57	9									
04	3960	X	2154	-0-		-1806		-0-	127	1	1854	2	Y	108	107	0			2
									54	4	119	9							
05	6039	X	6039	-0-		-0-		-0-	232	1	5400	2	Y	320	311	0			11
									55	4	352	9							
06	4134	X	4134	-0-		-0-		-0-	225	1	3701	2	Y	185	192	0			4
									4	4	204	9							
07	3455	X	3455	-0-		-0-		-0-	208	1	3034	2	Y	187	185	0			6
									7	4	206	9							
08	6045	X	3536	-0-		-2509		-0-	198	1	3126	2	Y	192	192	0			6
									1	4	211	9							
09	5850	X	3370	-0-		-2480		-0-	208	1	2951	2	Y	191	189	0			8
									1	4	210	9							
10	6045	X	251	-0-		-5794		-0-	215	1	34	2	Y	2	10	0			-0-
									2	9									
11	4140	X	800	-0-		-3340		-0-	176	1	580	2	Y	40	38	0			2
									44	9									
12	3534	X	807	-0-		-2727		-0-	145	1	614	2	Y	44	44	0			2
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 30,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 121H RRCID -> 278711 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8133 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7380	-0-		-1145		-0-	50	1	6814	2	Y	466	450	0			28
									3	4	513	9							
02	8268	X	8268	-0-		-0-		-0-	34	1	7660	2	Y	517	533	0			12
									5	4	569	9							
03	9956	X	9956	-0-		-0-		-0-	37	1	9154	2	Y	693	690	0	2	8	13
									3	4	762	9							
04	8847	X	8847	-0-		-0-		-0-	34	1	7906	2	Y	616	614	0	1	8	14
									229	4	678	9							
05	9362	X	6856	-0-		-2506		-0-	57	1	6199	2	Y	488	486	0			16
									63	4	537	9							
06	9900	X	6325	-0-		-3575		-0-	131	1	5657	2	Y	483	489	0			10
									6	4	531	9							
07	10230	X	4949	-0-		-5281		-0-	66	1	4405	2	Y	426	423	0			13
									9	4	469	9							
08	9951	X	3995	-0-		-5956		-0-	79	1	3524	2	Y	355	356	0			12
									1	4	391	9							
09	8850	X	4219	-0-		-4631		-0-	75	1	3735	2	Y	371	368	0			15
									1	4	408	9							
10	6851	X	3147	-0-		-3704		-0-	80	1	2751	2	Y	286	285	0			16
									1	4	315	9							
11	6330	X	2699	-0-		-3631		-0-	110	1	2323	2	Y	242	249	0			9
									266	9									
12	4960	X	2412	-0-		-2548		-0-	115	1	2045	2	Y	229	229	0			9
									252	9									

TOTAL GAS PROD: 69,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	167	1	2943	2	Y	372	373	0			16
							409	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	201	1	3229	2	Y	453	450	0			19
							498	9									
03	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	158	1	2452	2	Y	378	380	0	1	8	16
							416	9									
04	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	154	1	1853	2	Y	235	238	0			13
							62	4	259	9							
05	3875	X	2546	-0-	-1329	-0-	182	1	2072	2	Y	219	221	0			11
							51	4	241	9							
06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	169	1	2094	2	Y	243	244	0			10
							74	4	267	9							
07	4340	X	2645	-0-	-1695	-0-	128	1	2270	2	Y	215	215	0			10
							10	4	237	9							
08	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	135	1	2260	2	Y	262	260	0			12
							7	4	288	9							
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	114	1	2221	2	Y	325	317	0			20
							13	4	358	9							
10	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	114	1	2391	2	Y	359	361	0			18
							13	4	395	9							
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	90	1	2511	2	Y	330	334	0			14
							3	4	363	9							
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	84	1	2619	2	Y	351	350	0			15
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 34,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,742

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16693	X	16693	-0-	-0-	-0-	131	1	15320	2	Y	1103	1100	0	2	8	5
							29	4	1213	9							
02	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	78	1	14770	2	Y	1010	1008	0	3	8	4
							16	4	1111	9							
03	17422	X	17318	-0-	-104	-0-	75	1	16031	2	Y	1093	1032	0	58	1	6
							10	4	1202	9			1	8			
04	16860	X	14684	-0-	-2176	-0-	43	1	13353	2	Y	1006	1005	0	2	8	5
							181	4	1107	9							
05	17701	X	17208	-0-	-493	-0-	26	1	15796	2	Y	1170	1170	0	2	8	3
							99	4	1287	9							
06	17130	X	10600	-0-	-6530	-0-	115	1	9719	2	Y	674	675	0			2
							25	4	741	9							
07	17701	X	8154	-0-	-9547	-0-	104	1	7358	2	Y	558	557	0			3
							78	4	614	9							
08	17329	X	7970	-0-	-9359	-0-	150	1	7203	2	Y	552	552	0			3
							10	4	607	9							
09	16650	X	7826	-0-	-8824	-0-	165	1	7091	2	Y	517	517	0			3
							1	4	569	9							
10	17205	X	8075	-0-	-9130	-0-	179	1	7235	2	Y	598	598	0			3
							3	4	658	9							
11	10590	X	7725	-0-	-2865	-0-	199	1	6977	2	Y	497	497	0			3
							2	4	547	9							
12	8153	X	6884	-0-	-1269	-0-	196	1	6152	2	Y	486	486	0			3
							1	4	535	9							

TOTAL GAS PROD: 139,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	237	1	411	2	Y	193	191	0			8
							212	9									
02	756	N	485	-0-	-271	-0-	275	1	133	2	Y	70	75	0			3
							77	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	309	1	224	2	Y	127	125	0			5
							140	9									
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	237	1	232	2	Y	110	109	0			6
							8	4	121	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	174	1	413	2	Y	162	160	0			8
							10	4	178	9							
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	157	1	520	2	Y	224	223	0			9
							18	4	246	9							
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	150	1	503	2	Y	177	177	0			9
							2	4	195	9							
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	165	1	426	2	Y	182	183	0			8
							1	4	200	9							
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	127	1	387	2	Y	211	206	0			13
							2	4	232	9							
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	Y	363	358	0			18
							4	4	399	9							
11	3000	N	3326	-0-	326	326	105	1	2093	2	Y	1024	997	0			45
							2	4	1126	9							
12	1819	N	1493	-0-	-326	-0-	147	1	870	2	Y	433	459	0			19
							476	9									

TOTAL GAS PROD: 12,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7965 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	7776	2	Y	536	515	0			32
							3	4	590	9							
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	22	1	4943	2	Y	337	361	0			8
							3	4	371	9							
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	27	1	6765	2	Y	517	513	0	2	8	10
							2	4	569	9							
04	8400	X	5605	-0-	-2795	-0-	22	1	5198	2	Y	214	219	0			5
							150	4	235	9							
05	8680	X	4808	-0-	-3872	-0-	31	1	4406	2	Y	296	291	0			10
							45	4	326	9							
06	8400	X	5764	-0-	-2636	-0-	55	1	5338	2	Y	332	335	0			7
							6	4	365	9							
07	7564	X	4481	-0-	-3083	-0-	49	1	4151	2	Y	247	247	0			7
							9	4	272	9							
08	7378	X	3643	-0-	-3735	-0-	42	1	3380	2	Y	200	200	0			7
							1	4	220	9							
09	5760	X	3532	-0-	-2228	-0-	43	1	3211	2	Y	252	249	0			10
							1	4	277	9							
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	52	1	5652	2	Y	480	463	0			27
							1	4	528	9							
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	18	1	5643	2	Y	478	487	0			18
							526	9									
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	25	1	5307	2	Y	480	478	0			20
							528	9									

TOTAL GAS PROD: 67,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	254	1	2631	2	Y	383	382	0	1	8	2
							5	4	421	9							
02	3080	X	1499	-0-	-1581	-0-	129	1	1189	2	Y	164	165	0			1
							1	4	180	9							
03	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	235	1	1959	2	Y	271	257	0	14	1	1
							1	4	298	9							
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	192	1	1672	2	Y	258	257	0	1	8	1
							23	4	284	9							
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	245	1	1976	2	Y	300	300	0			1
							12	4	330	9							
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	230	1	2174	2	Y	261	261	0			1
							6	4	287	9							
07	2480	X	2231	-0-	-249	-0-	245	1	1755	2	Y	194	194	0			1
							18	4	213	9							
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	249	1	1611	2	Y	182	182	0			1
							2	4	200	9							
09	2700	X	2276	-0-	-424	-0-	251	1	1783	2	Y	220	220	0			1
							242	9									
10	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	260	1	2176	2	Y	258	258	0			1
							1	4	284	9							
11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	272	1	2022	2	Y	282	281	0			2
							1	4	310	9							
12	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	252	1	1768	2	Y	199	200	0			1
							219	9									

TOTAL GAS PROD: 28,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 278807 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	617	1	9980	2	Y	561	568	0	1	8	59
							617	9									
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	698	1	8082	2	Y	462	431	0			90
							5	4	508	9							
03	10633	X	3470	-0-	-7163	-0-	275	1	3009	2	Y	169	243	0			16
							186	9									
04	10860	X	3207	-0-	-7653	-0-	200	1	2799	2	Y	163	162	0			17
							29	4	179	9							
05	11222	X	1878	-0-	-9344	-0-	186	1	1595	2	Y	87	98	0			6
							1	4	96	9							
06	10860	X	4204	-0-	-6656	-0-	511	1	3467	2	Y	182	173	0			15
							26	4	200	9							
07	9982	X	3389	-0-	-6593	-0-	532	1	2665	2	Y	153	152	0			16
							24	4	168	9							
08	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	326	1	2790	2	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							
09	4200	X	3484	-0-	-716	-0-	438	1	2871	2	Y	158	155	0			16
							1	4	174	9							
10	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	528	1	4774	2	Y	238	229	0			25
							1	4	262	9							
11	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	287	1	5673	2	Y	280	275	0			30
							4	4	308	9							
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	389	1	5803	2	Y	271	280	0			21
							1	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	161	-0-	-149	-0-	161	1			Y	-0-	34	0			-0-
02	1008	X	166	-0-	-842	-0-	154	1	8	2	Y	4	2	0			2
							4	9									
03	1116	X	212	-0-	-904	-0-	212	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	1080	X	232	-0-	-848	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	192	-0-	-18	-0-	191	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	235	1	10	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	1	9	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	1	2	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	200	1	10	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	1			Y	-0-	1	0			-0-
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	291	1	2843	2	Y	361	362	0			16
							397	9									
02	3696	X	3268	-0-	-428	-0-	339	1	2537	2	Y	356	357	0			15
							392	9									
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	391	1	2470	2	Y	381	379	0	1	8	16
							419	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	333	1	3277	2	Y	390	384	0	1	8	21
							110	4	429	9							
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	344	1	4829	2	Y	478	475	0			24
							118	4	526	9							
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	205	1	4229	2	Y	460	465	0			19
							149	4	506	9							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	Y	352	354	0			17
							17	4	387	9							
08	5828	X	4200	-0-	-1628	-0-	138	1	3620	2	Y	392	391	0			18
							11	4	431	9							
09	5640	X	4233	-0-	-1407	-0-	118	1	3558	2	Y	488	475	0			31
							20	4	537	9							
10	5828	X	4295	-0-	-1533	-0-	115	1	3645	2	Y	468	475	0			24
							20	4	515	9							
11	5100	X	4267	-0-	-833	-0-	109	1	3708	2	Y	405	411	0			18
							4	4	446	9							
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	119	1	3808	2	Y	423	423	0			18
							1	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 51,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	30	1	4114	2	Y	256	245	0			15
							2	4	282	9							
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	52	1	3537	2	Y	217	227	0			5
							2	4	239	9							
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	90	1	4853	2	Y	402	398	0	1	8	8
							2	4	442	9							
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	3934	2	Y	320	320	0	1	8	7
							114	4	352	9							
05	4588	X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1	2605	2	Y	193	194	0			6
							26	4	212	9							
06	5370	X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1	2406	2	Y	175	177	0			4
							3	4	193	9							
07	5549	X	2532	-0-	-3017	-0-	75	1	2316	2	Y	124	124	0			4
							5	4	136	9							
08	5394	X	2224	-0-	-3170	-0-	70	1	1977	2	Y	161	160	0			5
							177	9									
09	4470	X	1836	-0-	-2634	-0-	72	1	1601	2	Y	148	147	0			6
							163	9									
10	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	83	1	3497	2	Y	213	207	0			12
							1	4	234	9							
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	80	1	3063	2	Y	162	168	0			6
							178	9									
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	84	1	3041	2	Y	171	170	0			7
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 40,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,542

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. GAS LIFT (I)(L)	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	8370	X	2587	-0-	-5783	-0-	398	1	1583	2	Y	546	543	0	2	8	24
							5	4	601	9							
02	7084	X	3775	-0-	-3309	-0-	186	1	2932	2	Y	593	605	0	1	8	11
							5	4	652	9							
03	7471	X	4946	-0-	-2525	-0-	299	1	3870	2	Y	701	702	0			10
							6	4	771	9							
04	7230	X	4559	-0-	-2671	-0-	384	1	3316	2	Y	547	544	0	1	8	12
							257	4	602	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1	4071	2	Y	597	597	0	1	8	11
							35	4	657	9							
06	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	234	1	3664	2	Y	618	616	0			13
							11	4	680	9							
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	206	1	3868	2	Y	548	548	0			13
							39	4	603	9							
08	5146	X	3893	-0-	-1253	-0-	94	1	3015	2	Y	711	708	0			16
							2	4	782	9							
09	4980	X	4691	-0-	-289	-0-	1	1	3865	2	Y	749	747	0			18
							1	4	824	9							
10	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	8	1	4550	2	Y	1517	1506	0			29
							10	4	1669	9							
11	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	3	1	4114	2	Y	1029	1027	0			31
							1132	9									
12	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	159	1	4090	2	Y	1340	1344	0			27
							12	4	1474	9							

TOTAL GAS PROD: 56,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

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

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

01	11935 X	4827	-0-	-7108	-0-	344	1	2638	2	Y	1670	1659	0	5	8	72
						8	4	1837	9							
02	10528 X	6729	-0-	-3799	-0-	170	1	4649	2	Y	1728	1766	0	2	8	32
						9	4	1901	9							
03	11656 X	7487	-0-	-4169	-0-	252	1	5290	2	Y	1761	1768	0	1	8	24
						8	4	1937	9							
04	11280 X	6617	-0-	-4663	-0-	307	1	4470	2	Y	1357	1348	0	4	8	29
						347	4	1493	9							
05	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	329	1	5849	2	Y	1576	1574	0	3	8	28
						50	4	1734	9							
06	7260 X	7124	-0-	-136	-0-	207	1	5147	2	Y	1595	1590	0			33
						15	4	1755	9							
07	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	182	1	5771	2	Y	1503	1501	0			35
						59	4	1653	9							
08	7967 X	6999	-0-	-968	-0-	83	1	4682	2	Y	2027	2018	0			44
						4	4	2230	9							
09	7710 X	6753	-0-	-957	-0-	2	1	5352	2	Y	1270	1284	0			30
						2	4	1397	9							
10	7967 X	6593	-0-	-1374	-0-	9	1	5165	2	Y	1280	1285	0			25
						11	4	1408	9							
11	7410 X	6462	-0-	-948	-0-	4	1	5303	2	Y	1049	1042	0			32
						1	4	1154	9							
12	7657 X	6800	-0-	-857	-0-	142	1	5157	2	Y	1351	1356	0			27
						15	4	1486	9							

TOTAL GAS PROD: 82,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	487	-0-	-1714	-0-	211	1	231	2	Y	41	50	0			4
							45	9									
02	2156	X	1106	-0-	-1050	-0-	198	1	764	2	Y	131	119	0			16
							144	9									
03	2387	X	529	-0-	-1858	-0-	234	1	264	2	Y	28	42	0			2
							31	9									
04	2130	X	2097	-0-	-33	-0-	239	1	1588	2	Y	241	217	0			26
							5	4	265	9							
05	1302	X	914	-0-	-388	-0-	265	1	532	2	Y	105	123	0			8
							1	4	116	9							
06	1200	X	424	-0-	-776	-0-	264	1	131	2	Y	26	32	0			2
							29	9									
07	2170	X	413	-0-	-1757	-0-	271	1	119	2	Y	20	21	0			1
							1	4	22	9							
08	2170	X	530	-0-	-1640	-0-	271	1	218	2	Y	37	35	0			3
							41	9									
09	2100	X	363	-0-	-1737	-0-	270	1	80	2	Y	12	14	0			1
							13	9									
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	325	1	490	2	Y	75	71	0			5
							3	4	83	9							
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	348	1	796	2	Y	117	112	0			10
							129	9									
12	527	X	365	-0-	-162	-0-	307	1	49	2	Y	8	17	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1296	-0-	-1959	-0-	180	1	950	2	Y	151	156	0			16
							166	9									
02	2940	X	643	-0-	-2297	-0-	156	1	452	2	Y	32	44	0			4
							35	9									
03	3007	X	378	-0-	-2629	-0-	187	1	177	2	Y	13	16	0			1
							14	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	209	1	2830	2	Y	238	213	0			26
							9	4	262	9							
05	2108	X	1859	-0-	-249	-0-	245	1	1463	2	Y	135	151	0			10
							2	4	149	9							
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	233	1	674	2	Y	62	68	0			4
							1	4	68	9							
07	3410	X	625	-0-	-2785	-0-	230	1	360	2	Y	30	32	0			2
							2	4	33	9							
08	3410	X	955	-0-	-2455	-0-	244	1	654	2	Y	52	50	0			4
							57	9									
09	3300	X	882	-0-	-2418	-0-	226	1	605	2	Y	46	46	0			4
							51	9									
10	1860	X	911	-0-	-949	-0-	242	1	616	2	Y	45	46	0			3
							3	4	50	9							
11	990	X	677	-0-	-313	-0-	232	1	412	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
12	961	X	239	-0-	-722	-0-	239	1			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1671	-0-	-1460	-0-	261	1	1270	2	Y	127	126	0			14
							140	9									
02	2968	X	2243	-0-	-725	-0-	238	1	1818	2	Y	169	162	0			21
							1	4	186	9							
03	3286	X	2563	-0-	-723	-0-	289	1	2037	2	Y	215	222	0			14
							237	9									
04	2880	X	1192	-0-	-1688	-0-	271	1	795	2	Y	113	115	0			12
							2	4	124	9							
05	2480	X	1295	-0-	-1185	-0-	314	1	789	2	Y	174	173	0			13
							1	4	191	9							
06	2490	X	1978	-0-	-512	-0-	354	1	1382	2	Y	217	216	0			14
							3	4	239	9							
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	391	1	2355	2	Y	209	209	0			14
							10	4	230	9							
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	427	1	2709	2	Y	231	227	0			18
							254	9									
09	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	300	1	2109	2	Y	169	172	0			15
							186	9									
10	2976	X	2276	-0-	-700	-0-	304	1	1807	2	Y	141	146	0			10
							10	4	155	9							
11	3270	X	1887	-0-	-1383	-0-	275	1	1490	2	Y	111	111	0			10
							122	9									
12	3379	X	1287	-0-	-2092	-0-	281	1	933	2	Y	66	70	0			6
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 25,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,942

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2051	-0-	-925	-0-	162	1	1555	2	Y	304	297	0			33
							334	9									
02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	146	1	1531	2	Y	286	283	0	1	8	35
							1	4	315	9							
03	3410	X	1546	-0-	-1864	-0-	201	1	1187	2	Y	144	170	0			9
							158	9									
04	3300	X	1524	-0-	-1776	-0-	237	1	1149	2	Y	122	118	0			13
							4	4	134	9							
05	2201	X	519	-0-	-1682	-0-	246	1	242	2	Y	28	39	0			2
							31	9									
06	2130	X	1192	-0-	-938	-0-	321	1	775	2	Y	85	82	0			5
							2	4	94	9							
07	2201	X	923	-0-	-1278	-0-	282	1	574	2	Y	58	59	0			4
							3	4	64	9							
08	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	296	1	1207	2	Y	116	111	0			9
							128	9									
09	1530	X	1437	-0-	-93	-0-	241	1	1087	2	Y	99	99	0			9
							109	9									
10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	258	1	742	2	Y	65	69	0			5
							4	4	72	9							
11	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	284	1	1275	2	Y	107	103	0			9
							118	9									
12	1643	X	1625	-0-	-18	-0-	319	1	1199	2	Y	97	97	0			9
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2222	-0-	-475	-0-	266	1	1619	2	Y	306	287	0			33
							337	9									
02	3276	X	1611	-0-	-1665	-0-	232	1	1146	2	Y	211	217	0	1	8	26
							1	4	232	9							
03	3627	X	1470	-0-	-2157	-0-	279	1	1067	2	Y	113	132	0			7
							124	9									
04	3510	X	1644	-0-	-1866	-0-	276	1	1209	2	Y	141	133	0			15
							4	4	155	9							
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	373	1	3126	2	Y	280	273	0	1	8	21
							5	4	308	9							
06	2160	X	2022	-0-	-138	-0-	320	1	1590	2	Y	99	114	0			6
							3	4	109	9							
07	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	336	1	1858	2	Y	105	104	0			7
							8	4	116	9							
08	3813	X	1906	-0-	-1907	-0-	338	1	1480	2	Y	80	81	0			6
							88	9									
09	3690	X	1962	-0-	-1728	-0-	306	1	1568	2	Y	80	79	0			7
							88	9									
10	3813	X	2295	-0-	-1518	-0-	365	1	1821	2	Y	90	91	0			6
							10	4	99	9							
11	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	360	1	1983	2	Y	94	92	0			8
							103	9									
12	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	366	1	1671	2	Y	76	77	0			7
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 25,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,675

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	157	1	66	2	Y	99	70	0			41
							109	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	253	1	228	2	Y	266	199	0	1	8	107
							293	9									
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	268	1	371	2	Y	371	318	0			160
							408	9									
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	284	1	367	2	Y	406	436	0	1	8	129
							64	4	447	9							
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	267	1	487	2	Y	445	464	0			110
							490	9									
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	255	1	398	2	Y	398	368	0			140
							438	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	309	1	454	2	Y	528	531	0			137
							4	4	581	9							
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	274	1	575	2	Y	271	341	0			67
							298	9									
09	900	N	768	-0-	-132	-0-	254	1	439	2	Y	68	118	0			17
							75	9									
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	304	1	1630	2	Y	244	213	0			48
							1	4	268	9							
11	900	N	204	-0-	-696	-0-	204	1			Y	-0-	48	0			-0-
12	806	N	306	-0-	-500	-0-	53	1	157	2	Y	87	67	0			20
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 11,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	257	1	348	2	Y	88	83	0			36
							97	9									
02	1344	N	917	-0-	-427	-0-	238	1	558	2	Y	110	102	0			44
							121	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	241	1	734	2	Y	125	115	0			54
							138	9									
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	254	1	641	2	Y	120	136	0			38
							112	4	132	9							
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	241	1	707	2	Y	110	121	0			27
							1	4	121	9							
06	1080	N	880	-0-	-200	-0-	226	1	551	2	Y	94	88	0			33
							103	9									
07	1178	N	415	-0-	-763	-0-	261	1	128	2	Y	23	50	0			6
							1	4	25	9							
08	1085	N	662	-0-	-423	-0-	235	1	361	2	Y	60	51	0			15
							66	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	224	1	604	2	Y	137	118	0			34
							151	9									
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	242	1	503	2	Y	108	121	0			21
							119	9									
11	630	N	225	-0-	-405	-0-	174	1	38	2	Y	12	30	0			3
							13	9									
12	1023	N	176	-0-	-847	-0-	44	1	90	2	Y	38	32	0			9
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 9,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	132	1	4214	2	Y	397	327	0	1	8	164
							3	4	437	9							
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	117	1	4068	2	Y	298	341	0	1	8	120
							328	9									
03	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	108	1	4134	2	Y	261	269	0			112
							287	9									
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	95	1	3116	2	Y	218	260	0	1	8	69
							546	4	240	9							
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	93	1	4127	2	Y	238	248	0			59
							3	4	262	9							
06	4530	X	3921	-0-	-609	-0-	106	1	3567	2	Y	225	205	0			79
							248	9									
07	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	69	1	3869	2	Y	229	249	0			59
							35	4	252	9							
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	101	1	4660	2	Y	331	308	0			82
							364	9									
09	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	97	1	4625	2	Y	320	323	0			79
							352	9									
10	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	89	1	4011	2	Y	236	269	0			46
							3	4	260	9							
11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	129	1	4997	2	Y	350	312	0			84
							385	9									
12	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	146	1	5182	2	Y	382	377	0			89
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 56,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-		267	1	484	2	Y	65	53	0			27
								72	9									
02	1008	N	481	-0-	-527	-0-		219	1	236	2	Y	24	41	0			10
								26	9									
03	868	N	762	-0-	-106	-0-		229	1	486	2	Y	43	34	0			19
								47	9									
04	810	N	675	-0-	-135	-0-		244	1	336	2	Y	33	41	0			11
								59	4	36	9							
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-		234	1	429	2	Y	35	37	0			9
								39	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-		221	1	378	2	Y	33	30	0			12
								36	9									
07	775	X	400	-0-	-375	-0-		251	1	134	2	Y	13	22	0			3
								1	4	14	9							
08	775	X	316	-0-	-459	-0-		229	1	63	2	Y	22	20	0			5
								24	9									
09	690	X	373	-0-	-317	-0-		214	1	129	2	Y	27	25	0			7
								30	9									
10	713	X	384	-0-	-329	-0-		233	1	114	2	Y	34	34	0			7
								37	9									
11	630	X	173	-0-	-457	-0-		173	1			Y	-0-	7	0			-0-
12	403	X	41	-0-	-362	-0-		41	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 279092 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8207 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-		330	1	1138	2	Y	405	365	0	1	8	41
								446	9									
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		230	1	754	2	Y	237	243	0			35
								261	9									
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		256	1	732	2	Y	258	270	0			23
								284	9									
04	1140	N	788	-0-	-352	-0-		129	1	408	2	Y	157	168	0			12
								78	4	173	9							
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-		156	1	369	2	Y	103	106	0			9
								73	4	113	9							
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-		185	1	612	2	Y	164	152	0			21
								92	4	180	9							
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		192	1	706	2	Y	185	189	0			17
								150	4	204	9							
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		227	1	634	2	Y	174	173	0			18
								12	4	191	9							
09	1080	N	807	-0-	-273	-0-		152	1	513	2	Y	129	131	0			16
								142	9									
10	1240	N	883	-0-	-357	-0-		138	1	532	2	Y	194	198	0			12
								213	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-		168	1	659	2	Y	309	289	0			32
								340	9									
12	837	N	679	-0-	-158	-0-		105	1	419	2	Y	141	161	0			12
								155	9									

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	282	1	1254	2	Y	223	183	0	1	8	92
							1	4	245	9							
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	263	1	1705	2	Y	235	231	0	1	8	95
							259	9									
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	273	1	2233	2	Y	264	245	0			114
							290	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	1899	2	Y	250	284	0	1	8	79
							333	4	275	9							
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	279	1	2425	2	Y	263	277	0			65
							2	4	289	9							
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	275	1	2204	2	Y	261	234	0			92
							287	9									
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	283	1	1799	2	Y	208	246	0			54
							16	4	229	9							
08	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	255	1	1254	2	Y	174	185	0			43
							191	9									
09	2910	X	1694	-0-	-1216	-0-	237	1	1220	2	Y	215	205	0			53
							237	9									
10	3007	X	1663	-0-	-1344	-0-	256	1	1204	2	Y	184	201	0			36
							1	4	202	9							
11	2760	X	1838	-0-	-922	-0-	208	1	1374	2	Y	233	213	0			56
							256	9									
12	2325	X	1593	-0-	-732	-0-	75	1	1273	2	Y	223	227	0			52
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,733

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9241	-0-	-741	-0-	93	1	8942	2	Y	187	195	0			60
							206	9									
02	9016	X	8603	-0-	-413	-0-	121	1	8309	2	Y	156	163	0			53
							1	4	172	9							
03	10106	X	9618	-0-	-488	-0-	80	1	9253	2	Y	186	201	0	1	8	37
							80	4	205	9							
04	9780	X	9251	-0-	-529	-0-	85	1	8874	2	Y	191	170	0			58
							82	4	210	9							
05	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	88	1	9461	2	Y	145	146	0			57
							160	9									
06	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	64	1	8574	2	Y	120	130	0			47
							132	9									
07	9610	X	9122	-0-	-488	-0-	122	1	8840	2	Y	143	122	0			68
							3	4	157	9							
08	9703	X	9121	-0-	-582	-0-	356	1	8633	2	Y	120	130	0			58
							132	9									
09	9390	X	9114	-0-	-276	-0-	89	1	8904	2	Y	110	140	0			28
							121	9									
10	9703	X	8775	-0-	-928	-0-	454	1	8203	2	Y	107	106	0			29
							118	9									
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	96	1	8613	2	Y	106	90	0			45
							117	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	239	1	9032	2	Y	141	133	0			53
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 109,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5753	-0-	-261	-0-	58	1	5550	2	Y	132	136	0			42
							145	9									
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	78	1	5395	2	Y	174	157	0			59
							1	4	191	9							
03	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	49	1	5632	2	Y	180	202	0	1	8	36
							49	4	198	9							
04	5790	X	5379	-0-	-411	-0-	49	1	5110	2	Y	157	145	0			48
							47	4	173	9							
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	47	1	5023	2	Y	81	97	0			32
							89	9									
06	6060	X	5327	-0-	-733	-0-	39	1	5187	2	Y	92	88	0			36
							101	9									
07	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	72	1	5238	2	Y	95	86	0			45
							2	4	105	9							
08	5921	X	4200	-0-	-1721	-0-	164	1	3968	2	Y	62	77	0			30
							68	9									
09	5370	X	4218	-0-	-1152	-0-	41	1	4121	2	Y	51	68	0			13
							56	9									
10	5518	X	4530	-0-	-988	-0-	234	1	4226	2	Y	64	60	0			17
							70	9									
11	5340	X	4838	-0-	-502	-0-	52	1	4701	2	Y	77	61	0			33
							85	9									
12	5425	X	4693	-0-	-732	-0-	118	1	4454	2	Y	110	102	0			41
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 61,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,275

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 279266 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	779	-0-	-1360	-0-	116	1	618	2	Y	41	44	0			4
							45	9									
02	1932	X	761	-0-	-1171	-0-	204	1	517	2	Y	36	33	0			7
							40	9									
03	961	X	925	-0-	-36	-0-	243	1	635	2	Y	43	46	0			4
							47	9									
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	Y	50	49	0			5
							7	4	55	9							
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	180	1	768	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	297	1	824	2	Y	56	55	0			5
							6	4	62	9							
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	358	1	827	2	Y	61	60	0			6
							7	4	67	9							
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	228	1	916	2	Y	70	70	0			6
							77	9									
09	1200	X	1193	-0-	-7	-0-	288	1	839	2	Y	60	60	0			6
							66	9									
10	1271	X	630	-0-	-641	-0-	266	1	329	2	Y	32	35	0			3
							35	9									
11	1230	X	327	-0-	-903	-0-	190	1	119	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
12	1271	X	187	-0-	-1084	-0-	127	1	52	2	Y	7	8	0			1
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	1	3	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	227	1	3	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	1	18	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	164	1	97	2	Y	95	86	0			10
							1	4	105	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	141	2	Y	130	131	0			9
							143	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	294	1	138	2	Y	122	121	0			10
							1	4	134	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	346	1	77	2	Y	75	77	0			8
							1	4	83	9							
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	231	1	197	2	Y	194	186	0			16
							213	9									
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	293	1	157	2	Y	147	148	0			15
							162	9									
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	334	1	143	2	Y	116	119	0			12
							128	9									
11	630	N	316	-0-	-314	-0-	254	1	49	2	Y	12	23	0			1
							13	9									
12	620	N	351	-0-	-269	-0-	179	1	97	2	Y	68	64	0			5
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279281 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6910 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	724	-0-	-3461	-0-	77	1	552	2	Y	82	81	0			14
							5	4	90	9							
02	3780	X	451	-0-	-3329	-0-	49	1	338	2	Y	57	51	0			20
							1	4	63	9							
03	2604	X	1379	-0-	-1225	-0-	154	1	1070	2	Y	134	125	0			29
							8	4	147	9							
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	845	2	Y	152	158	0			23
							208	4	167	9							
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	Y	158	144	0			37
							6	4	174	9							
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	184	1	1063	2	Y	165	170	0			32
							15	4	182	9							
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	128	1	692	2	Y	128	138	0			22
							24	4	141	9							
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	105	1	577	2	Y	104	103	0			23
							16	4	114	9							
09	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	113	1	742	2	Y	148	152	0			19
							163	9									
10	992	N	786	-0-	-206	-0-	116	1	518	2	Y	138	122	0			35
							152	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	152	1	686	2	Y	166	158	0			43
							183	9									
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	207	1	1017	2	Y	220	212	0			51
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3615	-0-	-2151	-0-	406	1	2922	2	Y	236	239	0	1	8	40
							27	4	260	9							
02	5208	X	3856	-0-	-1352	-0-	447	1	3096	2	Y	277	218	0			99
							8	4	305	9							
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	270	311	0			58
							31	4	297	9							
04	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	454	1	2578	2	Y	229	253	0			34
							633	4	252	9							
05	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	440	1	2977	2	Y	285	252	0			67
							20	4	314	9							
06	4980	X	3602	-0-	-1378	-0-	491	1	2833	2	Y	217	242	0			42
							39	4	239	9							
07	5146	X	3297	-0-	-1849	-0-	462	1	2504	2	Y	222	226	0			38
							87	4	244	9							
08	5146	X	2802	-0-	-2344	-0-	387	1	2134	2	Y	200	194	0			44
							61	4	220	9							
09	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	440	1	2882	2	Y	200	219	0			25
							220	9									
10	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	520	1	2331	2	Y	211	183	0			53
							232	9									
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	576	1	2606	2	Y	287	265	0			75
							316	9									
12	3658	X	3166	-0-	-492	-0-	500	1	2454	2	Y	193	223	0			45
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 43,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,827

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 116H RRCID -> 279311 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 8096 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1088	-0-	-2694	-0-	56	1	945	2	Y	79	77	0			5
							87	9									
02	2464	X	1590	-0-	-874	-0-	111	1	1356	2	Y	111	113	0			3
							1	4	122	9							
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	Y	217	215	0	1	8	4
							1	4	239	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	93	1	2105	2	Y	175	175	0			4
							61	4	193	9							
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	179	177	0			6
							19	4	197	9							
06	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	112	1	1668	2	Y	168	170	0			4
							2	4	185	9							
07	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	101	1	1243	2	Y	145	145	0			4
							3	4	160	9							
08	2728	X	618	-0-	-2110	-0-	133	1	424	2	Y	55	57	0			2
							61	9									
09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	207	1	2512	2	Y	226	219	0			9
							249	9									
10	2170	X	1667	-0-	-503	-0-	223	1	1330	2	Y	104	107	0			6
							114	9									
11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	216	1	1936	2	Y	151	151	0			6
							166	9									
12	3069	X	1665	-0-	-1404	-0-	222	1	1322	2	Y	110	111	0			5
							121	9									

TOTAL GAS PROD: 22,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	143	1	2027	2	Y	413	426	0			38
							23	4	454	9							
02	2520	N	2436	-0-	-84	-0-	119	1	1924	2	Y	357	358	0			37
							393	9									
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	368	364	0			41
							405	9									
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	391	390	0			42
							336	4	430	9							
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	2	Y	367	357	0			52
							326	4	404	9							
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	353	361	0			44
							388	9									
07	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	119	1	2392	2	Y	321	330	0			35
							3	4	353	9							
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	105	1	2366	2	Y	258	259	0			34
							1	4	284	9							
09	2880	X	2595	-0-	-285	-0-	107	1	2173	2	Y	286	282	0			38
							315	9									
10	2852	X	2425	-0-	-427	-0-	118	1	1923	2	Y	349	346	0			41
							384	9									
11	2760	X	2331	-0-	-429	-0-	117	1	1828	2	Y	348	346	0			43
							3	4	383	9							
12	2852	X	2475	-0-	-377	-0-	120	1	1956	2	Y	363	364	0			42
							399	9									

TOTAL GAS PROD: 31,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,174

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7985 - 14182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	28	1	4074	2	Y	199	192	0			12
							2	4	219	9							
02	4088	X	3955	-0-	-133	-0-	18	1	3737	2	Y	180	188	0			4
							2	4	198	9							
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	18	1	4561	2	Y	312	309	0	1	8	6
							1	4	343	9							
04	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	16	1	3740	2	Y	240	239	0	1	8	6
							108	4	264	9							
05	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	98	1	2646	2	Y	164	164	0			6
							27	4	180	9							
06	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	71	1	3470	2	Y	212	213	0			5
							4	4	233	9							
07	5053	X	3962	-0-	-1091	-0-	43	1	3635	2	Y	251	249	0			7
							8	4	276	9							
08	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	44	1	4090	2	Y	277	275	0			9
							1	4	305	9							
09	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	43	1	3431	2	Y	266	264	0			11
							1	4	293	9							
10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	50	1	4309	2	Y	302	296	0			17
							1	4	332	9							
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	24	1	4393	2	Y	291	297	0			11
							320	9									
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	20	1	4298	2	Y	303	302	0			12
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 50,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	916	-0-	-1099	-0-	67	1	706	2	Y	70	74	0			9
							66	4	77	9							
02	1820	X	1322	-0-	-498	-0-	62	1	1063	2	Y	149	133	0			25
							33	4	164	9							
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	86	1	1423	2	Y	208	213	0			20
							49	4	229	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	Y	152	160	0			12
							497	4	167	9							
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	175	1	1077	2	Y	131	130	0			13
							146	4	144	9							
06	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	107	1	1091	2	Y	121	120	0			14
							50	4	133	9							
07	1891	X	1295	-0-	-596	-0-	79	1	1053	2	Y	109	114	0			9
							43	4	120	9							
08	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	105	1	1417	2	Y	199	188	0			20
							53	4	219	9							
09	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	92	1	1229	2	Y	231	221	0			30
							123	4	254	9							
10	1550	X	625	-0-	-925	-0-	31	1	496	2	Y	78	96	0			12
							12	4	86	9							
11	1740	X	1015	-0-	-725	-0-	349	1	518	2	Y	132	125	0			19
							3	4	145	9							
12	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	240	1	1404	2	Y	307	265	0			61
							5	4	338	9							

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	807	-0-	-2603	-0-	52	1	375	2	Y	343	319	0	1	8	58
							3	4	377	9							
02	3080	X	217	-0-	-2863	-0-	14	1	94	2	Y	99	122	0			35
							109	9									
03	2201	X	416	-0-	-1785	-0-	30	1	210	2	Y	158	159	0			34
							2	4	174	9							
04	780	X	408	-0-	-372	-0-	28	1	158	2	Y	166	175	0			25
							39	4	183	9							
05	806	X	38	-0-	-768	-0-	2	1	16	2	Y	18	39	0			4
							20	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	9	1	54	2	Y	50	44	0			10
							1	4	55	9							
07	434	N	23	-0-	-411	-0-	2	1	9	2	Y	11	19	0			2
							12	9									
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	10	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	123	1	806	2	Y	384	338	0			48
							422	9									
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	191	1	855	2	Y	332	296	0			84
							365	9									
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	170	1	766	2	Y	334	331	0			87
							367	9									
12	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	129	1	630	2	Y	284	305	0			66
							312	9									

TOTAL GAS PROD: 7,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5114	-0-	2014	2014	276	1	3634	2	Y	1088	1038	0			59
							7	4	1197	9							
02	2800	N	1570	-0-	-1230	784	210	1	972	2	Y	342	389	0	2	8	10
							12	4	376	9							
03	1370	N	586	-0-	-784	-0-	110	1	352	2	Y	112	118	0			4
							1	4	123	9							
04	2610	X	437	-0-	-2173	-0-	130	1	220	2	Y	78	79	0			3
							1	4	86	9							
05	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	169	1	1455	2	Y	259	248	0	1	8	13
							11	4	285	9							
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	206	1	2550	2	Y	467	458	0			22
							18	4	514	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	287	1	2860	2	Y	468	464	0			26
							7	4	515	9							
08	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	287	1	1351	2	Y	171	191	0			6
							3	4	188	9							
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	225	1	2866	2	Y	329	324	0			11
							8	4	362	9							
10	3658	X	1165	-0-	-2493	-0-	294	1	407	2	Y	421	411	0			21
							1	4	463	9							
11	3540	X	1047	-0-	-2493	-0-	204	1	719	2	Y	111	129	0			3
							2	4	122	9							
12	3658	X	644	-0-	-3014	-0-	156	1	420	2	Y	57	59	0			1
							5	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 24,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,903

LA BANDERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	146	1	1889	2	Y	309	362	1			76
							1	4	340	9							
02	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	174	1	1637	2	Y	219	214	1			81
							1	4	241	9							
03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	147	1	1812	2	Y	297	294	1			84
							19	4	327	9							
04	2700	X	2393	-0-	-307	-0-	133	1	1647	2	Y	301	306	1			79
							282	4	331	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	302	320	1			61
							332	9									
06	2310	X	2018	-0-	-292	-0-	142	1	1580	2	Y	269	226	1			104
							296	9									
07	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	150	1	1629	2	Y	342	333	1			113
							45	4	376	9							
08	2480	X	1736	-0-	-744	-0-	148	1	1262	2	Y	296	316	1			93
							326	9									
09	2400	X	2393	-0-	-7	-0-	221	1	1885	2	Y	261	287	1			67
							287	9									
10	2387	X	2357	-0-	-30	-0-	411	1	1584	2	Y	329	329	1			67
							362	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	223	1	1709	2	Y	317	270	1			114
							349	9									
12	2480	X	2160	-0-	-320	-0-	319	1	1480	2	Y	328	348	1			94
							361	9									

TOTAL GAS PROD: 26,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	1879	2	Y	254	263	0			23
							22	4	279	9							
02	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	74	1	1796	2	Y	232	231	0			24
							255	9									
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	Y	182	186	0			20
							200	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	75	1	2103	2	Y	189	189	0			20
							296	4	208	9							
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	72	1	1691	2	Y	194	187	0			27
							299	4	213	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	69	1	2010	2	Y	199	201	0			25
							219	9									
07	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	75	1	2435	2	Y	187	192	0			20
							3	4	206	9							
08	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	68	1	2465	2	Y	152	152	0			20
							1	4	167	9							
09	2670	X	2422	-0-	-248	-0-	67	1	2173	2	Y	165	163	0			22
							182	9									
10	2728	X	2323	-0-	-405	-0-	75	1	2041	2	Y	188	188	0			22
							207	9									
11	2640	X	2187	-0-	-453	-0-	75	1	1879	2	Y	209	205	0			26
							3	4	230	9							
12	2728	X	2389	-0-	-339	-0-	79	1	2040	2	Y	245	243	0			28
							270	9									

TOTAL GAS PROD: 29,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	248	1	5059	2	Y	517	510	0			29
							73	4	569	9							
02	5320	X	5191	-0-	-129	-0-	205	1	4349	2	Y	507	481	0			55
							79	4	558	9							
03	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	243	1	4779	2	Y	512	542	0			25
							33	4	563	9							
04	5760	X	4866	-0-	-894	-0-	189	1	3522	2	Y	480	481	0			24
							627	4	528	9							
05	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	246	1	4626	2	Y	629	622	0			31
							24	4	692	9							
06	5760	X	4733	-0-	-1027	-0-	195	1	3961	2	Y	518	522	0			27
							7	4	570	9							
07	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	200	1	4301	2	Y	576	576	0			27
							36	4	634	9							
08	5611	X	4765	-0-	-846	-0-	231	1	4052	2	Y	409	409	0			27
							32	4	450	9							
09	5400	X	5034	-0-	-366	-0-	222	1	4203	2	Y	512	495	0			44
							46	4	563	9							
10	5580	X	5113	-0-	-467	-0-	282	1	4193	2	Y	545	560	0			29
							38	4	600	9							
11	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	345	1	4405	2	Y	557	550	0			36
							71	4	613	9							
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	351	1	4442	2	Y	482	496	0			22
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 62,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,244

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	258	1	2115	2	Y	390	386	0			22
							30	4	429	9							
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	237	1	2769	2	Y	552	514	0			60
							50	4	607	9							
03	3131	X	3109	-0-	-22	-0-	267	1	2349	2	Y	434	473	0			21
							16	4	477	9							
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	254	1	2034	2	Y	480	477	0			24
							362	4	528	9							
05	4061	X	3017	-0-	-1044	-0-	283	1	2235	2	Y	444	446	0			22
							11	4	488	9							
06	3930	X	2695	-0-	-1235	-0-	225	1	2046	2	Y	382	384	0			20
							4	4	420	9							
07	4061	X	2982	-0-	-1079	-0-	227	1	2278	2	Y	416	417	0			19
							19	4	458	9							
08	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	230	1	2124	2	Y	316	314	0			21
							17	4	348	9							
09	3180	X	2505	-0-	-675	-0-	224	1	1854	2	Y	370	359	0			32
							20	4	407	9							
10	3007	X	2677	-0-	-330	-0-	316	1	1879	2	Y	423	432	0			23
							17	4	465	9							
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	360	1	2563	2	Y	559	546	0			36
							41	4	615	9							
12	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	400	1	2430	2	Y	532	544	0			24
							585	9									

TOTAL GAS PROD: 36,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,298

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	355	1	4660	2	Y	259	269	0			27
							285	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	509	1	4506	2	Y	256	233	0			50
							3	4	282	9							
03	5983	X	5823	-0-	-160	-0-	487	1	5041	2	Y	267	292	0			25
							1	4	294	9							
04	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	339	1	4456	2	Y	244	244	0			25
							46	4	268	9							
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	521	1	5166	2	Y	267	274	0			18
							2	4	294	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	756	1	4860	2	Y	240	238	0			20
							37	4	264	9							
07	5859	X	4854	-0-	-1005	-0-	749	1	3866	2	Y	185	186	0			19
							35	4	204	9							
08	5983	X	5412	-0-	-571	-0-	503	1	4651	2	Y	233	233	0			19
							2	4	256	9							
09	5910	X	4982	-0-	-928	-0-	613	1	4144	2	Y	204	202	0			21
							1	4	224	9							
10	6107	X	5091	-0-	-1016	-0-	528	1	4319	2	Y	221	219	0			23
							1	4	243	9							
11	5910	X	4359	-0-	-1551	-0-	201	1	3918	2	Y	215	215	0			23
							3	4	237	9							
12	5425	X	5297	-0-	-128	-0-	318	1	4695	2	Y	257	260	0			20
							1	4	283	9							

TOTAL GAS PROD: 63,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	238	1	4166	2	Y	232	240	0			25
							255	9									
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	282	1	3879	2	Y	219	201	0			43
							3	4	241	9							
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	207	1	4076	2	Y	246	266	0			23
							1	4	271	9							
04	4500	X	3624	-0-	-876	-0-	150	1	3184	2	Y	234	233	0			24
							33	4	257	9							
05	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	269	1	3782	2	Y	264	270	0			18
							2	4	290	9							
06	4500	X	4061	-0-	-439	-0-	386	1	3398	2	Y	228	227	0			19
							26	4	251	9							
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	570	1	4187	2	Y	285	274	0			30
							38	4	314	9							
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	331	1	4283	2	Y	264	273	0			21
							2	4	290	9							
09	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	454	1	4378	2	Y	251	246	0			26
							2	4	276	9							
10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	441	1	4671	2	Y	258	257	0			27
							1	4	284	9							
11	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	256	1	5068	2	Y	280	277	0			30
							4	4	308	9							
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	347	1	5171	2	Y	286	294	0			22
							1	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 57,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	161	1	720	2	Y	55	56	0			5
							11	4	61	9							
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	111	1	684	2	Y	76	73	0			8
							84	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	79	78	0			9
							87	9									
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	110	1	1110	2	Y	198	186	0			21
							223	4	218	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	2	Y	184	179	0			26
							191	4	202	9							
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	99	1	1316	2	Y	174	178	0			22
							191	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	100	1	1435	2	Y	180	182	0			20
							2	4	198	9							
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	88	1	1314	2	Y	128	131	0			17
							141	9									
09	1620	N	1309	-0-	-311	-0-	84	1	1062	2	Y	148	145	0			20
							163	9									
10	1736	N	1517	-0-	-219	-0-	90	1	1241	2	Y	169	169	0			20
							186	9									
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	87	1	1183	2	Y	140	143	0			17
							1	4	154	9							
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	Y	137	138	0			16
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 16,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	233	1	570	2	Y	180	167	0	1	8	13
							1	4	198	9							
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	219	1	515	2	Y	202	199	0			16
							222	9									
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	331	1	400	2	Y	159	170	0			5
							1	4	175	9							
04	960	X	401	-0-	-559	-0-	286	1	76	2	Y	31	35	0			1
							5	4	34	9							
05	1054	X	305	-0-	-749	-0-	298	1	5	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1020	X	355	-0-	-665	-0-	251	1	70	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
07	1054	X	270	-0-	-784	-0-	270	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	899	X	644	-0-	-255	-0-	288	1	236	2	Y	109	105	0			4
							120	9									
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	286	1	138	2	Y	111	108	0			7
							122	9									
10	725	X	725	-0-	-0-	-0-	279	1	179	2	Y	242	238	0			11
							1	4	266	9							
11	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	286	1	339	2	Y	570	559	0			22
							627	9									
12	651	X	362	-0-	-289	-0-	284	1	23	2	Y	50	69	0			3
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	352	1	373	2	Y	68	53	0			28
							75	9									
02	812	N	565	-0-	-247	-0-	280	1	246	2	Y	35	49	0			14
							39	9									
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	264	1	279	2	Y	35	34	0			15
							39	9									
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	301	1	250	2	Y	34	38	0			11
							44	4	37	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	276	1	517	2	Y	58	55	0			14
							64	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	284	1	547	2	Y	68	58	0			24
							75	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	327	1	670	2	Y	89	90	0			23
							6	4	98	9							
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	306	1	881	2	Y	141	129	0			35
							155	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	292	1	791	2	Y	178	169	0			44
							196	9									
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	315	1	652	2	Y	164	176	0			32
							180	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	243	1	575	2	Y	216	196	0			52
							238	9									
12	961	N	852	-0-	-109	-0-	71	1	581	2	Y	182	192	0			42
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 11,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	229	1	608	2	Y	188	154	0	1	8	78
							207	9									
02	1176	N	831	-0-	-345	-0-	170	1	522	2	Y	126	153	0			51
							139	9									
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	220	1	691	2	Y	143	132	0			62
							157	9									
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	228	1	492	2	Y	113	139	0			36
							86	4	124	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	215	1	696	2	Y	131	135	0			32
							1	4	144	9							
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	209	1	636	2	Y	132	118	0			46
							145	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	249	1	1183	2	Y	152	159	0			39
							11	4	167	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	236	1	1516	2	Y	191	183	0			47
							210	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	221	1	1437	2	Y	199	197	0			49
							219	9									
10	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	232	1	1370	2	Y	171	187	0			33
							1	4	188	9							
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	198	1	1544	2	Y	236	213	0			56
							260	9									
12	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	87	1	1801	2	Y	246	245	0			57
							271	9									

TOTAL GAS PROD: 17,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	51	1	4934	2	Y	129	134	0			41
							142	9									
02	5488	X	4466	-0-	-1022	-0-	62	1	4292	2	Y	101	108	0			34
							1	4	111	9							
03	6076	X	4568	-0-	-1508	-0-	38	1	4387	2	Y	95	110	0			19
							38	4	105	9							
04	5880	X	4601	-0-	-1279	-0-	42	1	4410	2	Y	98	87	0			30
							41	4	108	9							
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	50	1	5372	2	Y	142	116	0			56
							156	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	36	1	4826	2	Y	166	157	0			65
							183	9									
07	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	60	1	4336	2	Y	86	110	0			41
							2	4	95	9							
08	5580	X	4216	-0-	-1364	-0-	164	1	3977	2	Y	68	76	0			33
							75	9									
09	5400	X	4668	-0-	-732	-0-	45	1	4524	2	Y	90	100	0			23
							99	9									
10	5580	X	4700	-0-	-880	-0-	241	1	4346	2	Y	103	98	0			28
							113	9									
11	5040	X	4257	-0-	-783	-0-	46	1	4125	2	Y	78	73	0			33
							86	9									
12	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	110	1	4135	2	Y	51	65	0			19
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 56,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	196	1	227	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	243	1	167	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	166	1	616	2	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	202	1	588	2	Y	48	47	0			2
							2	4	53	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	219	1	597	2	Y	71	69	0			4
							4	4	78	9							
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	947	2	Y	115	114	0			5
							7	4	127	9							
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	Y	58	60	0			3
							3	4	64	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	285	1	1011	2	Y	21	23	0			1
							2	4	23	9							
09	1350	N	1146	-0-	-204	-0-	136	1	987	2	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
10	1488	N	375	-0-	-1113	-0-	205	1	145	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	249	1	2034	2	Y	50	50	0			1
							7	4	55	9							
12	3100	N	5791	-0-	2691	2691	323	1	5285	2	Y	114	114	0			1
							58	4	125	9							

TOTAL GAS PROD: 17,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	872	-0-	-585	-0-	219	1	528	2	Y	113	107	0			6
							1	4	124	9							
02	1316	X	1086	-0-	-230	-0-	259	1	641	2	Y	162	162	0	1	8	5
							8	4	178	9							
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	228	1	5134	2	Y	1165	1128	0	4	8	38
							21	4	1282	9							
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	210	1	980	2	Y	55	91	0			2
							3	4	61	9							
05	1209	X	567	-0-	-642	-0-	224	1	335	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
06	5700	X	449	-0-	-5251	-0-	255	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	6665	X	365	-0-	-6300	-0-	269	1	95	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6665	X	365	-0-	-6300	-0-	278	1	75	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	1260	X	317	-0-	-943	-0-	125	1	163	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	558	X	430	-0-	-128	-0-	360	1	28	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
11	450	X	376	-0-	-74	-0-	277	1	81	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
12	373	X	373	-0-	-0-	-0-	231	1	117	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	228	1	1083	2	Y	77	74	0			4
							2	4	85	9							
02	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	261	1	1018	2	Y	85	85	0	1	8	3
							13	4	94	9							
03	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	172	1	779	2	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
04	1350	X	1245	-0-	-105	-0-	207	1	943	2	Y	84	83	0			3
							3	4	92	9							
05	1550	X	1102	-0-	-448	-0-	224	1	761	2	Y	101	99	0			5
							6	4	111	9							
06	1500	X	791	-0-	-709	-0-	256	1	471	2	Y	55	57	0			3
							3	4	61	9							
07	1550	X	728	-0-	-822	-0-	269	1	450	2	Y	7	10	0			-0-
							1	4	8	9							
08	1302	X	847	-0-	-455	-0-	257	1	580	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
09	1260	X	769	-0-	-491	-0-	124	1	634	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
10	1116	X	326	-0-	-790	-0-	212	1	101	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
11	810	X	436	-0-	-374	-0-	235	1	197	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
12	837	X	709	-0-	-128	-0-	234	1	462	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 10,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 279706 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8118 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1043	-0-	-2181	-0-	302	1	720	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	2884	X	368	-0-	-2516	-0-	341	1	26	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	238	1	1509	2	Y	238	229	0	1	8	8
							6	4	262	9							
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	281	1	1476	2	Y	289	285	0	1	8	11
							5	4	318	9							
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	302	1	1887	2	Y	47	56	0			2
							14	4	52	9							
06	1950	X	1585	-0-	-365	-0-	265	1	1279	2	Y	29	30	0			1
							9	4	32	9							
07	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	278	1	1315	2	Y	32	31	0			2
							3	4	35	9							
08	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	285	1	1243	2	Y	12	14	0			-0-
							3	4	13	9							
09	2190	X	1698	-0-	-492	-0-	155	1	1525	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
10	2263	X	420	-0-	-1843	-0-	209	1	193	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
11	1590	X	660	-0-	-930	-0-	240	1	415	2	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
12	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	257	1	1990	2	Y	20	20	0			-0-
							22	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 17,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

FOGMT WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2972	-0-	-159	-0-	67	1	2645	2	Y	224	213	0			63
							14	4	246	9							
02	3052	X	2486	-0-	-566	-0-	230	1	2078	2	Y	158	140	0			81
							4	4	174	9							
03	3968	X	2763	-0-	-1205	-0-	190	1	2363	2	Y	174	218	0			37
							19	4	191	9							
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	251	1	1991	2	Y	162	167	0			32
							222	4	178	9							
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	134	1	2621	2	Y	184	182	0			34
							4	4	202	9							
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	233	1	2391	2	Y	168	166	0			36
							7	4	185	9							
07	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	232	1	2277	2	Y	153	158	0			31
							18	4	168	9							
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	214	1	2100	2	Y	149	151	0			29
							1	4	164	9							
09	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	254	1	2162	2	Y	150	141	0			38
							165	9									
10	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	217	1	2277	2	Y	149	152	0			35
							164	9									
11	2820	X	2497	-0-	-323	-0-	241	1	2099	2	Y	142	148	0			29
							1	4	156	9							
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	224	1	2475	2	Y	177	170	0			36
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 32,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	7	1	47	2	Y	20	21	0			3
							22	9									
02	980	X	27	-0-	-953	-0-	2	1	16	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	4	1	28	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	Y	65	52	0			13
							2	4	72	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	102	1	554	2	Y	239	211	0			41
							19	4	263	9							
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	481	2	Y	193	191	0			43
							14	4	212	9							
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	68	1	445	2	Y	187	206	0			24
							206	9									
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	85	1	380	2	Y	197	171	0			50
							217	9									
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	89	1	401	2	Y	214	208	0			56
							235	9									
12	744	N	474	-0-	-270	-0-	55	1	272	2	Y	134	159	0			31
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,266

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	244	1	3016	2	Y	852	850	0			48
							43	4	937	9							
02	4592	X	3129	-0-	-1463	-0-	215	1	2121	2	Y	685	658	0			75
							39	4	754	9							
03	5084	X	3673	-0-	-1411	-0-	241	1	2551	2	Y	785	822	0			38
							17	4	864	9							
04	4920	X	3771	-0-	-1149	-0-	241	1	2192	2	Y	862	856	0	1	8	43
							390	4	948	9							
05	4960	X	3526	-0-	-1434	-0-	252	1	2691	2	Y	517	534	0			26
							14	4	569	9							
06	4110	X	3592	-0-	-518	-0-	211	1	2847	2	Y	481	482	0			25
							5	4	529	9							
07	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	207	1	2311	2	Y	413	419	0			19
							19	4	454	9							
08	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	221	1	2538	2	Y	393	386	0			26
							20	4	432	9							
09	3780	X	3506	-0-	-274	-0-	204	1	2722	2	Y	500	483	0			43
							30	4	550	9							
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	301	1	3163	2	Y	588	600	0			31
							29	4	647	9							
11	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	367	1	2390	2	Y	429	432	0			28
							38	4	472	9							
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	394	1	2880	2	Y	531	535	0			24
							584	9									

TOTAL GAS PROD: 42,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	339	1	4913	2	Y	264	272	0			28
							290	9									
02	5292	X	5023	-0-	-269	-0-	436	1	4324	2	Y	236	218	0			46
							3	4	260	9							
03	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	399	1	4924	2	Y	265	286	0			25
							1	4	292	9							
04	5370	X	2378	-0-	-2992	-0-	177	1	2047	2	Y	121	134	0			12
							21	4	133	9							
05	5549	X	1410	-0-	-4139	-0-	246	1	1096	2	Y	62	70	0			4
							68	9									
06	5430	X	4047	-0-	-1383	-0-	625	1	3207	2	Y	174	163	0			15
							24	4	191	9							
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	883	1	4511	2	Y	248	237	0			26
							41	4	273	9							
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	562	1	5063	2	Y	272	276	0			22
							2	4	299	9							
09	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	861	1	6175	2	Y	317	306	0			33
							2	4	349	9							
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	628	1	5305	2	Y	278	282	0			29
							1	4	306	9							
11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	264	1	5156	2	Y	288	287	0			30
							4	4	317	9							
12	7626	X	6459	-0-	-1167	-0-	381	1	5677	2	Y	364	366	0			28
							1	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 61,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	433	-0-	-4589	-0-	270	1	132	2	Y	26	29	0			1
							2	4	29	9							
02	4536	X	382	-0-	-4154	-0-	212	1	135	2	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
03	4650	X	1146	-0-	-3504	-0-	259	1	673	2	Y	190	184	0			9
							5	4	209	9							
04	3180	X	1168	-0-	-2012	-0-	270	1	557	2	Y	220	218	0			11
							99	4	242	9							
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	295	1	537	2	Y	195	196	0			10
							3	4	215	9							
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	239	1	776	2	Y	270	266	0			14
							1	4	297	9							
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	236	1	1009	2	Y	377	374	0			17
							8	4	415	9							
08	3100	N	4437	-0-	1337	1337	259	1	3063	2	Y	992	944	0			65
							24	4	1091	9							
09	3000	N	3172	-0-	172	1509	238	1	2418	2	Y	445	472	0			38
							26	4	490	9							
10	3100	N	3051	-0-	-49	1460	345	1	2145	2	Y	492	504	0			26
							20	4	541	9							
11	4077	X	2617	-0-	-1460	-0-	399	1	1710	2	Y	437	435	0			28
							27	4	481	9							
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	372	1	1935	2	Y	486	492	0			22
							535	9									

TOTAL GAS PROD: 23,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	284	1	1592	2	Y	300	313	0			28
							20	4	330	9							
02	2268	N	2212	-0-	-56	-0-	328	1	1546	2	Y	307	303	0			32
							338	9									
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	367	1	1884	2	Y	296	295	0			33
							326	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	1737	2	Y	289	291	0			31
							344	4	318	9							
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	336	1	1887	2	Y	245	241	0			35
							336	4	270	9							
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	318	1	2172	2	Y	211	220	0			26
							232	9									
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	316	1	2385	2	Y	233	234	0			25
							3	4	256	9							
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	291	1	2449	2	Y	203	201	0			27
							1	4	223	9							
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	286	1	2267	2	Y	199	200	0			26
							219	9									
10	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	314	1	2110	2	Y	239	237	0			28
							263	9									
11	2880	N	2656	-0-	-224	-0-	304	1	2065	2	Y	258	254	0			32
							3	4	284	9							
12	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	318	1	2209	2	Y	252	255	0			29
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 32,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,032

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	Y	229	242	0			21
							18	4	252	9							
02	2072	N	2070	-0-	-2	-0-	71	1	1701	2	Y	271	264	0			28
							298	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	Y	302	297	0			33
							332	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	75	1	1782	2	Y	275	279	0			29
							308	4	303	9							
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	254	247	0			36
							305	4	279	9							
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	236	243	0			29
							260	9									
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	88	1	2175	2	Y	213	219	0			23
							3	4	234	9							
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	Y	171	171	0			23
							1	4	188	9							
09	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	2	Y	170	170	0			23
							187	9									
10	2511	N	2273	-0-	-238	-0-	87	1	1979	2	Y	188	189	0			22
							207	9									
11	2460	N	2169	-0-	-291	-0-	88	1	1870	2	Y	189	188	0			23
							3	4	208	9							
12	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	92	1	2001	2	Y	193	194	0			22
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,691

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 279890 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	360	1	5277	2	Y	229	239	0			24
							252	9									
02	5992	X	5170	-0-	-822	-0-	448	1	4500	2	Y	199	184	0			39
							3	4	219	9							
03	6975	X	4607	-0-	-2368	-0-	360	1	4052	2	Y	176	198	0			17
							1	4	194	9							
04	6030	X	5191	-0-	-839	-0-	322	1	4582	2	Y	218	213	0			22
							47	4	240	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	846	1	9706	2	Y	441	433	0			30
							4	4	485	9							
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	Y	342	343	0			29
							59	4	376	9							
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1240	1	7805	2	Y	371	361	0			39
							70	4	408	9							
08	11036	X	6556	-0-	-4480	-0-	555	1	5696	2	Y	275	292	0			22
							2	4	303	9							
09	10680	X	5533	-0-	-5147	-0-	631	1	4663	2	Y	215	215	0			22
							2	4	237	9							
10	11036	X	6417	-0-	-4619	-0-	619	1	5511	2	Y	260	255	0			27
							1	4	286	9							
11	9360	X	6034	-0-	-3326	-0-	277	1	5476	2	Y	252	252	0			27
							4	4	277	9							
12	9517	X	4689	-0-	-4828	-0-	291	1	4214	2	Y	166	180	0			13
							1	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 79,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1566	-0-	-1286	-0-	240	1	1028	2	Y	271	269	0			16
							298	9									
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	253	1	2898	2	Y	622	615	0	2	8	21
							684	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	591	1	4418	2	Y	385	389	0	1	8	16
							424	9									
04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	367	367	0			16
							404	9									
05	4247	X	2709	-0-	-1538	-0-	228	1	2142	2	Y	308	312	0	1	8	11
							339	9									
06	4350	X	1829	-0-	-2521	-0-	216	1	1401	2	Y	191	192	0			10
							2	4	210	9							
07	5425	X	3844	-0-	-1581	-0-	250	1	3228	2	Y	333	327	0			16
							366	9									
08	5425	X	2784	-0-	-2641	-0-	203	1	2322	2	Y	235	239	0			12
							259	9									
09	4770	X	2662	-0-	-2108	-0-	197	1	2227	2	Y	216	216	0			12
							238	9									
10	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	271	1	2502	2	Y	215	219	0			8
							237	9									
11	3720	X	1679	-0-	-2041	-0-	293	1	1268	2	Y	107	110	0			5
							118	9									
12	3844	X	2077	-0-	-1767	-0-	260	1	1654	2	Y	148	146	0			7
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 36,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	231	1	3230	2	Y	621	619	0	1	8	3
							6	4	683	9							
02	3668	X	2815	-0-	-853	-0-	214	1	2166	2	Y	394	395	0	1	8	1
							2	4	433	9							
03	4061	X	2850	-0-	-1211	-0-	217	1	2192	2	Y	400	377	0	21	1	2
							1	4	440	9			1	8			
04	4020	X	3616	-0-	-404	-0-	184	1	2921	2	Y	428	427	0	1	8	2
							40	4	471	9							
05	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	223	1	3333	2	Y	470	470	0	1	8	1
							21	4	517	9							
06	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	241	1	3025	2	Y	432	432	0			1
							8	4	475	9							
07	3751	X	3149	-0-	-602	-0-	254	1	2388	2	Y	438	437	0			2
							25	4	482	9							
08	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	257	1	2602	2	Y	432	431	0			3
							4	4	475	9							
09	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	237	1	2415	2	Y	399	400	0			2
							439	9									
10	4092	X	3120	-0-	-972	-0-	230	1	2434	2	Y	414	414	0			2
							1	4	455	9							
11	3750	X	3484	-0-	-266	-0-	246	1	2762	2	Y	432	431	0			3
							1	4	475	9							
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	248	1	3201	2	Y	452	452	0			3
							497	9									

TOTAL GAS PROD: 41,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,312

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	1361	-0-	-6668	-0-	99	1	848	2	Y	373	380	0			11
							4	4	410	9							
02	5124	X	3089	-0-	-2035	-0-	280	1	1772	2	Y	943	904	0	20	8	30
							1037	9									
03	5797	X	2082	-0-	-3715	-0-	159	1	1382	2	Y	492	509	0	7	8	6
							541	9									
04	5610	X	1846	-0-	-3764	-0-	199	1	1012	2	Y	577	565	0	5	8	13
							635	9									
05	5797	X	2455	-0-	-3342	-0-	114	1	1629	2	Y	622	610	0	15	8	10
							28	4	684	9							
06	3300	X	2580	-0-	-720	-0-	53	1	1856	2	Y	607	608	0			9
							3	4	668	9							
07	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	22	1	3201	2	Y	609	608	0			10
							2	4	670	9							
08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	93	1	3508	2	Y	549	551	0			8
							3	4	604	9							
09	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	89	1	2832	2	Y	499	500	0			7
							4	4	549	9							
10	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	76	1	2479	2	Y	534	527	0			14
							12	4	587	9							
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	84	1	3360	2	Y	630	637	0			7
							1	4	693	9							
12	4216	X	1131	-0-	-3085	-0-	132	1	602	2	Y	361	363	0			5
							397	9									

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1161	-0-	-2032		-0-	174	1	712	2	Y	247	250	0			7
								3	4	272	9							
02	5236	X	1620	-0-	-3616		-0-	264	1	563	2	Y	721	690	0	15	8	23
								793	9									
03	5797	X	973	-0-	-4824		-0-	151	1	378	2	Y	404	416	0	6	8	5
								444	9									
04	5610	X	1345	-0-	-4265		-0-	176	1	381	2	Y	716	699	0	6	8	16
								788	9									
05	3782	X	1405	-0-	-2377		-0-	153	1	657	2	Y	531	525	0	13	8	9
								11	4	584	9							
06	1740	X	1396	-0-	-344		-0-	106	1	719	2	Y	518	520	0			7
								1	4	570	9							
07	1798	X	1730	-0-	-68		-0-	18	1	1094	2	Y	561	559	0			9
								1	4	617	9							
08	1626	X	1626	-0-	-0-		-0-	214	1	909	2	Y	456	458	0			7
								1	4	502	9							
09	1410	X	1315	-0-	-95		-0-	220	1	611	2	Y	439	440	0			6
								1	4	483	9							
10	1736	X	1339	-0-	-397		-0-	195	1	603	2	Y	489	482	0			13
								3	4	538	9							
11	1680	X	1501	-0-	-179		-0-	211	1	703	2	Y	534	541	0			6
								587	9									
12	1736	X	1100	-0-	-636		-0-	186	1	242	2	Y	611	609	0			8
								672	9									

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,227

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2831	-0-	-207		-0-	341	1	1951	2	Y	489	458	0			57
								1	4	538	9							
02	2604	X	2118	-0-	-486		-0-	294	1	1454	2	Y	336	359	0			34
								370	9									
03	2790	X	2170	-0-	-620		-0-	294	1	1593	2	Y	226	249	0			11
								34	4	249	9							
04	2730	X	2693	-0-	-37		-0-	352	1	1708	2	Y	325	316	0			20
								275	4	358	9							
05	2821	X	2431	-0-	-390		-0-	305	1	1469	2	Y	329	322	0			27
								295	4	362	9							
06	2730	X	2618	-0-	-112		-0-	284	1	1959	2	Y	341	349	0			19
								375	9									
07	2790	X	2741	-0-	-49		-0-	306	1	2086	2	Y	317	320	0			16
								349	9									
08	2790	X	2735	-0-	-55		-0-	283	1	2115	2	Y	306	300	0			22
								337	9									
09	2700	X	2511	-0-	-189		-0-	289	1	1924	2	Y	271	274	0			19
								298	9									
10	2728	X	2604	-0-	-124		-0-	289	1	2003	2	Y	284	278	0			25
								312	9									
11	2874	X	2874	-0-	-0-		-0-	294	1	2233	2	Y	315	307	0			33
								347	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-		-0-	361	1	2244	2	Y	317	318	0			32
								349	9									

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	278	1	3391	2	Y	404	392	0			23
							444	9									
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	Y	443	450	0	1	8	15
							487	9									
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	560	1	4561	2	Y	571	561	0	1	8	24
							628	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	192	1	4324	2	Y	325	335	0			14
							358	9									
05	4805	X	3424	-0-	-1381	-0-	220	1	2919	2	Y	259	263	0	1	8	9
							285	9									
06	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	246	1	3958	2	Y	565	543	0			31
							4	4	622	9							
07	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	224	1	2830	2	Y	428	438	0			21
							471	9									
08	5735	X	1390	-0-	-4345	-0-	168	1	1050	2	Y	156	169	0			8
							172	9									
09	4860	X	4836	-0-	-24	-0-	267	1	3951	2	Y	562	538	0			32
							618	9									
10	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	235	1	4038	2	Y	507	520	0			19
							558	9									
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	323	1	4540	2	Y	565	556	0			28
							622	9									
12	4991	X	3686	-0-	-1305	-0-	339	1	2972	2	Y	341	353	0			16
							375	9									

TOTAL GAS PROD: 51,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1769	-0-	-91	-0-	160	1	1500	2	Y	99	98	0			10
							109	9									
02	1680	X	1412	-0-	-268	-0-	231	1	1099	2	Y	74	70	0			14
							1	4	81	9							
03	1705	X	1115	-0-	-590	-0-	233	1	820	2	Y	56	65	0			5
							62	9									
04	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	173	1	1343	2	Y	110	104	0			11
							14	4	121	9							
05	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	158	1	525	2	Y	42	50	0			3
							46	9									
06	1710	X	801	-0-	-909	-0-	242	1	513	2	Y	38	38	0			3
							4	4	42	9							
07	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	311	1	658	2	Y	54	51	0			6
							6	4	59	9							
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	350	1	2672	2	Y	222	210	0			18
							1	4	244	9							
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	400	1	2088	2	Y	134	138	0			14
							1	4	147	9							
10	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	113	115	0			12
							124	9									
11	3150	X	431	-0-	-2719	-0-	96	1	312	2	Y	21	31	0			2
							23	9									
12	3255	X	457	-0-	-2798	-0-	83	1	346	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 280037 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	638	2	Y	139	152	0			15
							153	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	210	1	414	2	Y	91	88	0			18
							100	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	303	1	1043	2	Y	130	136	0			12
							143	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	210	1	1897	2	Y	145	142	0			15
							19	4	160	9							
05	3100	N	3424	-0-	324	324	367	1	2830	2	Y	205	206	0			14
							1	4	226	9							
06	3000	N	3852	-0-	852	1176	568	1	3029	2	Y	211	207	0			18
							23	4	232	9							
07	5460	X	4284	-0-	-1176	-0-	693	1	3287	2	Y	249	241	0			26
							30	4	274	9							
08	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	322	1	2146	2	Y	165	178	0			13
							1	4	182	9							
09	3840	X	1968	-0-	-1872	-0-	355	1	1488	2	Y	113	114	0			12
							1	4	124	9							
10	4278	X	2518	-0-	-1760	-0-	347	1	2003	2	Y	152	148	0			16
							1	4	167	9							
11	4140	X	2081	-0-	-2059	-0-	128	1	1803	2	Y	135	137	0			14
							1	4	149	9							
12	4278	X	2937	-0-	-1341	-0-	192	1	2504	2	Y	219	216	0			17
							241	9									

TOTAL GAS PROD: 29,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1240	X	753	-0-	-487	-0-	218	1	432	2	Y	94	105	0			18
							103	9									
02	1120	X	278	-0-	-842	-0-	257	1	15	2	Y	5	21	0			2
							6	9									
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	229	1	1226	2	Y	228	170	0			60
							2	4	251	9							
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	220	1	582	2	Y	146	174	0			32
							15	4	161	9							
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	227	1	562	2	Y	128	138	0			22
							141	9									
06	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	211	1	742	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	241	1	571	2	Y	132	142	0			15
							145	9									
08	930	N	784	-0-	-146	-0-	210	1	496	2	Y	70	76	0			9
							1	4	77	9							
09	1110	N	897	-0-	-213	-0-	230	1	588	2	Y	72	68	0			13
							79	9									
10	961	N	609	-0-	-352	-0-	225	1	330	2	Y	49	54	0			8
							54	9									
11	750	N	484	-0-	-266	-0-	128	1	316	2	Y	36	36	0			8
							40	9									
12	930	N	642	-0-	-288	-0-	113	1	470	2	Y	54	53	0			9
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1172	-0-	-2331	-0-	83	1	876	2	Y	119	154	0	1	8	16
							82	4	131	9							
02	3164	X	1635	-0-	-1529	-0-	76	1	1330	2	Y	170	157	0			29
							42	4	187	9							
03	3472	X	1411	-0-	-2061	-0-	70	1	1138	2	Y	149	164	0			14
							39	4	164	9							
04	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	67	1	1076	2	Y	227	223	0	1	8	17
							493	4	250	9							
05	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	138	1	1144	2	Y	240	234	0			23
							155	4	264	9							
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	2	Y	242	237	0			28
							60	4	266	9							
07	1953	X	1453	-0-	-500	-0-	68	1	1103	2	Y	215	225	0			18
							45	4	237	9							
08	1953	X	1936	-0-	-17	-0-	95	1	1507	2	Y	253	246	0			25
							56	4	278	9							
09	1890	X	1402	-0-	-488	-0-	80	1	1001	2	Y	201	200	0			26
							100	4	221	9							
10	1798	X	655	-0-	-1143	-0-	28	1	519	2	Y	86	99	0			13
							13	4	95	9							
11	1860	X	285	-0-	-1575	-0-	49	1	176	2	Y	54	59	0			8
							1	4	59	9							
12	1922	X	90	-0-	-1832	-0-	27	1	48	2	Y	14	19	0			3
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1485	-0-	-251	-0-	240	1	1047	2	Y	179	206	0			35
							1	4	197	9							
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	269	1	2199	2	Y	463	306	0			192
							3	4	509	9							
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1313	2	Y	194	335	0			51
							2	4	213	9							
04	1620	X	1326	-0-	-294	-0-	223	1	872	2	Y	190	199	0			42
							22	4	209	9							
05	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	241	1	1171	2	Y	222	225	0			39
							244	9									
06	3060	X	1556	-0-	-1504	-0-	221	1	1135	2	Y	181	188	0			32
							1	4	199	9							
07	2573	X	1334	-0-	-1239	-0-	250	1	917	2	Y	151	166	0			17
							1	4	166	9							
08	1767	X	1063	-0-	-704	-0-	224	1	726	2	Y	102	107	0			12
							1	4	112	9							
09	1590	X	1158	-0-	-432	-0-	235	1	820	2	Y	94	90	0			16
							103	9									
10	1643	X	1409	-0-	-234	-0-	246	1	965	2	Y	180	168	0			28
							198	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	134	1	759	2	Y	127	127	0			28
							140	9									
12	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	115	1	848	2	Y	139	144	0			23
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 17,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	224	1	653	2	Y	142	163	0			28
							1	4	156	9							
02	1120	N	757	-0-	-363	-0-	204	1	428	2	Y	113	94	0			47
							1	4	124	9							
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	226	1	895	2	Y	167	170	0			44
							1	4	184	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	2	Y	240	231	0			53
							28	4	264	9							
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2133	2	Y	399	383	0			69
							1	4	439	9							
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	216	1	904	2	Y	143	187	0			25
							1	4	157	9							
07	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	244	1	678	2	Y	132	142	0			15
							1	4	145	9							
08	2821	X	916	-0-	-1905	-0-	217	1	584	2	Y	104	106	0			13
							1	4	114	9							
09	2730	X	851	-0-	-1879	-0-	268	1	491	2	Y	84	82	0			15
							92	9									
10	2821	X	495	-0-	-2326	-0-	259	1	195	2	Y	37	46	0			6
							41	9									
11	1290	X	698	-0-	-592	-0-	153	1	467	2	Y	71	61	0			16
							78	9									
12	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	125	1	947	2	Y	139	132	0			23
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYD, G. G. WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	208	1	476	2	Y	84	91	0			16
							92	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	232	1	1188	2	Y	258	167	0			107
							2	4	284	9							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604	2	Y	94	176	0			25
							1	4	103	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	221	1	513	2	Y	113	113	0			25
							13	4	124	9							
05	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	223	1	672	2	Y	127	130	0			22
							140	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	211	1	901	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	247	1	780	2	Y	152	160	0			17
							1	4	167	9							
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	218	1	473	2	Y	94	100	0			11
							1	4	103	9							
09	1260	N	934	-0-	-326	-0-	229	1	584	2	Y	110	102	0			19
							121	9									
10	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	242	1	776	2	Y	125	125	0			19
							138	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	772	2	Y	73	76	0			16
							80	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	98	1	825	2	Y	111	109	0			18
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 12,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,484

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	331	1	500	2	Y	215	203	0			46
							3	4	237	9							
02	1148	N	1045	-0-	-103	-0-	276	1	584	2	Y	167	193	0			20
							1	4	184	9							
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933	2	Y	292	265	0			47
							2	4	321	9							
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	156	1	498	2	Y	184	203	0			28
							96	4	202	9							
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	193	1	548	2	Y	190	192	0			26
							96	4	209	9							
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	231	1	612	2	Y	213	209	0			30
							19	4	234	9							
07	1457	X	1304	-0-	-153	-0-	226	1	916	2	Y	143	152	0			21
							5	4	157	9							
08	1457	X	908	-0-	-549	-0-	252	1	497	2	Y	143	142	0			22
							2	4	157	9							
09	1110	X	824	-0-	-286	-0-	173	1	505	2	Y	133	134	0			21
							146	9									
10	1302	X	818	-0-	-484	-0-	182	1	465	2	Y	155	158	0			18
							171	9									
11	1260	X	984	-0-	-276	-0-	190	1	552	2	Y	219	192	0			45
							1	4	241	9							
12	1302	X	815	-0-	-487	-0-	155	1	475	2	Y	168	177	0			36
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	26	1	2532	2	Y	79	81	0			25
							87	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	42	1	2866	2	Y	112	99	0			38
							123	9									
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842	2	Y	62	88	0			12
							25	4	68	9							
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	2	Y	38	39	0			11
							25	4	42	9							
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	26	1	2828	2	Y	42	37	0			16
							46	9									
06	3240	X	815	-0-	-2425	-0-	6	1	786	2	Y	21	29	0			8
							23	9									
07	3348	X	1938	-0-	-1410	-0-	26	1	1867	2	Y	40	29	0			19
							1	4	44	9							
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	Y	77	59	0			37
							85	9									
09	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	25	1	2526	2	Y	43	69	0			11
							47	9									
10	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	205	1	3703	2	Y	76	66	0			21
							84	9									
11	3660	X	2182	-0-	-1478	-0-	23	1	2084	2	Y	68	60	0			29
							75	9									
12	3782	X	2825	-0-	-957	-0-	68	1	2560	2	Y	179	141	0			67
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	439	-0-	-3560	-0-	129	1	293	2	Y	15	14	0			2
							17	9									
02	2856	X	466	-0-	-2390	-0-	243	1	212	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
03	1085	X	952	-0-	-133	-0-	318	1	600	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	205	1	1286	2	Y	71	67	0			7
							13	4	78	9							
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	347	1	2241	2	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
06	930	X	737	-0-	-193	-0-	322	1	390	2	Y	20	26	0			2
							3	4	22	9							
07	1643	X	825	-0-	-818	-0-	387	1	410	2	Y	22	22	0			2
							4	4	24	9							
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	391	1	2279	2	Y	128	120	0			10
							1	4	141	9							
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	494	1	2102	2	Y	81	83	0			8
							1	4	89	9							
10	2728	X	1573	-0-	-1155	-0-	310	1	1212	2	Y	46	49	0			5
							51	9									
11	2730	X	2051	-0-	-679	-0-	137	1	1833	2	Y	73	70	0			8
							1	4	80	9							
12	2821	X	2666	-0-	-155	-0-	184	1	2374	2	Y	98	98	0			8
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 19,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	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-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	251	1	1062	2	Y	254	244	0	50
							1	4	279	9					
02	952	N	757	-0-	-195	-0-	224	1	397	2	Y	123	122	0	51
							1	4	135	9					
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	249	1	777	2	Y	167	174	0	44
							1	4	184	9					
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	247	1	651	2	Y	156	165	0	35
							16	4	172	9					
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	253	1	1116	2	Y	226	222	0	39
							249	9							
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	245	1	1181	2	Y	143	157	0	25
							1	4	157	9					
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	302	1	1034	2	Y	138	148	0	15
							1	4	152	9					
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	291	1	1193	2	Y	184	177	0	22
							1	4	202	9					
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	310	1	1194	2	Y	167	160	0	29
							184	9							
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	319	1	1089	2	Y	155	160	0	24
							171	9							
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	157	146	0	35
							173	9							
12	1736	N	1453	-0-	-283	-0-	143	1	1164	2	Y	133	146	0	22
							146	9							

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2854	-0-	-680	-0-		282	1	1770	2	Y	729	735	1			5
								802	9									
02	3332	X	3113	-0-	-219	-0-		372	1	1854	2	Y	806	654	0	144	1	10
								887	9					3	8			
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-		301	1	2542	2	Y	1140	1132	0	6	1	9
								1254	9					3	8			
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-		255	1	3232	2	Y	393	394	0	1	8	7
								1	4	432	9							
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-		302	1	3183	2	Y	195	194	0	3	1	4
								47	4	215	9			1	8			
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-		362	1	4551	2	Y	265	260	0	2	1	7
								292	9									
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-		304	1	3942	2	Y	191	194	0	1	1	3
								210	9									
08	4092	X	1016	-0-	-3076	-0-		281	1	509	2	Y	205	205	0			3
								226	9									
09	5220	X	636	-0-	-4584	-0-		354	1	282	9	Y	256	252	0			7
10	5394	X	514	-0-	-4880	-0-		224	1	290	9	Y	264	227	0	40	1	4
11	5220	X	473	-0-	-4747	-0-		207	1	266	9	Y	242	237	0	4	1	5
12	4464	X	488	-0-	-3976	-0-		212	1	276	9	Y	251	250	0			6

TOTAL GAS PROD: 30,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,937

DIAMOND H RANCH WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-		187	1	1795	2	Y	253	263	1			2
								278	9									
02	3360	X	2196	-0-	-1164	-0-		275	1	1651	2	Y	245	199	0	44	1	3
								270	9					1	8			
03	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-		257	1	1841	2	Y	282	281	0	1	1	2
								310	9					1	8			
04	3300	X	2374	-0-	-926	-0-		271	1	1786	2	Y	288	284	0	1	8	5
								317	9									
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-		389	1	2057	2	Y	309	301	0	5	1	7
								31	4	340	9			1	8			
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-		298	1	2172	2	Y	322	319	0	2	1	8
								354	9									
07	2449	X	2216	-0-	-233	-0-		244	1	1679	2	Y	266	268	0	2	1	4
								293	9									
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-		287	1	1615	2	Y	271	271	0			4
								298	9									
09	2820	X	2379	-0-	-441	-0-		361	1	1709	2	Y	281	278	0			7
								309	9									
10	2914	X	2055	-0-	-859	-0-		221	1	1524	2	Y	274	235	0	42	1	4
								9	4	301	9							
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-		217	1	2151	2	Y	556	540	0	10	1	10
								612	9									
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-		180	1	2283	2	Y	674	669	0			15
								741	9									

TOTAL GAS PROD: 29,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,021

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8369 - 15355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	393	1	6267	2	Y	663	637	0			38
							1	4	729	9							
02	4060	X	2701	-0-	-1359	-0-	270	1	2169	2	Y	238	267	0	1	8	8
							262	9									
03	4526	X	2689	-0-	-1837	-0-	545	1	1911	2	Y	212	211	0			9
							233	9									
04	7140	X	4420	-0-	-2720	-0-	239	1	3720	2	Y	419	410	0			18
							461	9									
05	7378	X	5116	-0-	-2262	-0-	280	1	4332	2	Y	458	459	0	1	8	16
							504	9									
06	7140	X	4910	-0-	-2230	-0-	382	1	4043	2	Y	436	428	0			24
							5	4	480	9							
07	4557	X	3415	-0-	-1142	-0-	299	1	2706	2	Y	373	379	0			18
							410	9									
08	5115	X	965	-0-	-4150	-0-	165	1	683	2	Y	106	118	0			6
							117	9									
09	4950	X	4771	-0-	-179	-0-	310	1	3838	2	Y	566	540	0			32
							623	9									
10	5115	X	460	-0-	-4655	-0-	259	1	176	2	Y	23	54	0			1
							25	9									
11	4920	X	3815	-0-	-1105	-0-	310	1	3015	2	Y	445	424	0			22
							490	9									
12	4929	X	4427	-0-	-502	-0-	415	1	3340	2	Y	611	604	0			29
							672	9									

TOTAL GAS PROD: 45,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,550

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8825 - 17956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	250	1	2018	2	Y	1632	1616	0	2	8	46
							9	4	1795	9							
02	5460	X	3802	-0-	-1658	-0-	268	1	1859	2	Y	1523	1487	0	33	8	49
							1675	9									
03	6293	X	1498	-0-	-4795	-0-	136	1	723	2	Y	581	615	0	8	8	7
							639	9									
04	6090	X	1871	-0-	-4219	-0-	183	1	742	2	Y	860	840	0	7	8	20
							946	9									
05	6293	X	2339	-0-	-3954	-0-	157	1	1259	2	Y	819	805	0	20	8	14
							22	4	901	9							
06	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	105	1	2196	2	Y	973	973	0			14
							4	4	1070	9							
07	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	21	1	2285	2	Y	959	958	0			15
							2	4	1055	9							
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	1618	2	Y	820	823	0			12
							1	4	902	9							
09	3390	X	2730	-0-	-660	-0-	186	1	1626	2	Y	833	833	0			12
							2	4	916	9							
10	3503	X	2441	-0-	-1062	-0-	158	1	1410	2	Y	787	779	0			20
							7	4	866	9							
11	3390	X	2901	-0-	-489	-0-	157	1	1741	2	Y	912	922	0			10
							1003	9									
12	3348	X	1411	-0-	-1937	-0-	147	1	349	2	Y	832	831	0			11
							915	9									

TOTAL GAS PROD: 32,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	291	1	2463	2	Y	851	838	0	1	8	24
							11	4	936	9							
02	3696	X	2038	-0-	-1658	-0-	270	1	976	2	Y	720	706	0	15	8	23
							792	9									
03	4805	X	1257	-0-	-3548	-0-	158	1	527	2	Y	520	529	0	7	8	7
							572	9									
04	4650	X	1948	-0-	-2702	-0-	176	1	479	2	Y	1175	1145	0	10	8	27
							1293	9									
05	4805	X	2308	-0-	-2497	-0-	151	1	819	2	Y	1204	1182	0	29	8	20
							14	4	1324	9							
06	3570	X	1188	-0-	-2382	-0-	62	1	620	2	Y	459	473	0			6
							1	4	505	9							
07	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	16	1	1211	2	Y	643	639	0			10
							1	4	707	9							
08	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	205	1	1217	2	Y	542	544	0			8
							1	4	596	9							
09	2220	X	2203	-0-	-17	-0-	260	1	1237	2	Y	640	639	0			9
							2	4	704	9							
10	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	220	1	1078	2	Y	670	662	0			17
							5	4	737	9							
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	212	1	1236	2	Y	721	730	0			8
							793	9									
12	2263	X	1440	-0-	-823	-0-	187	1	375	2	Y	798	795	0			11
							878	9									

TOTAL GAS PROD: 24,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,943

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	813	-0-	-3496	-0-	173	1	454	2	Y	167	167	0			5
							2	4	184	9							
02	3892	X	791	-0-	-3101	-0-	173	1	438	2	Y	164	160	0	4	8	5
							180	9									
03	3596	X	168	-0-	-3428	-0-	61	1	75	2	Y	29	34	0			-0-
							32	9									
04	1770	X	402	-0-	-1368	-0-	122	1	142	2	Y	125	121	0	1	8	3
							138	9									
05	1705	X	1052	-0-	-653	-0-	180	1	545	2	Y	289	280	0	7	8	5
							9	4	318	9							
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	Y	274	275	0			4
							1	4	301	9							
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	Y	223	223	0			4
							1	4	245	9							
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	259	1	1188	2	Y	307	307	0			4
							1	4	338	9							
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	226	1	1418	2	Y	412	410	0			6
							2	4	453	9							
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	190	1	1277	2	Y	445	439	0			12
							6	4	490	9							
11	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	188	1	1601	2	Y	523	529	0			6
							575	9									
12	2170	N	1129	-0-	-1041	-0-	156	1	421	2	Y	502	501	0			7
							552	9									

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1996	-0-	-3274	-0-	258	1	1244	2	Y	449	438	0			26
							494	9									
02	4312	X	1622	-0-	-2690	-0-	191	1	1014	2	Y	379	391	0	1	8	13
							417	9									
03	4774	X	2775	-0-	-1999	-0-	485	1	1618	2	Y	611	598	0	1	8	25
							672	9									
04	3720	X	3165	-0-	-555	-0-	213	1	2081	2	Y	792	782	0	1	8	34
							871	9									
05	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	232	1	2727	2	Y	975	971	0	3	8	35
							1073	9									
06	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	274	1	1524	2	Y	553	558	0			30
							2	4	608	9							
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	288	1	2117	2	Y	815	805	0			40
							897	9									
08	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	251	1	2014	2	Y	762	762	0			40
							838	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	330	1	2756	2	Y	998	982	0			56
							1098	9									
10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	300	1	2926	2	Y	937	958	0			35
							1031	9									
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	321	1	2890	2	Y	916	906	0			45
							1008	9									
12	4278	X	3974	-0-	-304	-0-	367	1	2638	2	Y	881	885	0			41
							969	9									

TOTAL GAS PROD: 39,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,068

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	223	1	3054	2	Y	323	335	0			91
							16	4	355	9							
02	3248	X	3108	-0-	-140	-0-	193	1	2494	2	Y	380	292	0			179
							3	4	418	9							
03	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	210	1	2552	2	Y	276	384	0			71
							304	9									
04	3480	X	2519	-0-	-961	-0-	180	1	1823	2	Y	209	248	0			32
							286	4	230	9							
05	3596	X	2497	-0-	-1099	-0-	177	1	2108	2	Y	191	179	0			44
							2	4	210	9							
06	3480	X	2228	-0-	-1252	-0-	159	1	1882	2	Y	169	164	0			49
							1	4	186	9							
07	3441	X	451	-0-	-2990	-0-	53	1	349	2	Y	37	71	0			15
							8	4	41	9							
08	3069	X	1518	-0-	-1551	-0-	150	1	1280	2	Y	80	78	0			17
							88	9									
09	2520	X	1802	-0-	-718	-0-	170	1	1522	2	Y	100	91	0			26
							110	9									
10	2511	X	512	-0-	-1999	-0-	85	1	391	2	Y	33	52	0			7
							36	9									
11	2220	X	222	-0-	-1998	-0-	113	1	97	2	Y	11	15	0			3
							12	9									
12	1860	X	53	-0-	-1807	-0-	36	1	8	2	Y	8	8	0			3
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2537	-0-		-5	-0-	209	1	1765	2	Y	504	520	0			142
								9	4	554	9							
02	2604	X	1716	-0-		-888	-0-	156	1	1074	2	Y	441	375	0			208
								1	4	485	9							
03	2883	X	1846	-0-		-1037	-0-	168	1	1337	2	Y	310	439	0			79
								341	9									
04	2790	X	1937	-0-		-853	-0-	160	1	1296	2	Y	253	294	0			38
								203	4	278	9							
05	2790	X	2132	-0-		-658	-0-	182	1	1660	2	Y	262	240	0			60
								2	4	288	9							
06	2460	X	2306	-0-		-154	-0-	205	1	1788	2	Y	284	261	0			83
								1	4	312	9							
07	2015	X	1368	-0-		-647	-0-	119	1	1003	2	Y	202	200	0			85
								24	4	222	9							
08	2812	X	2812	-0-		-0-	-0-	193	1	2313	2	Y	278	304	0			59
								306	9									
09	2443	X	2443	-0-		-0-	-0-	177	1	2020	2	Y	224	225	0			58
								246	9									
10	2387	X	642	-0-		-1745	-0-	75	1	525	2	Y	38	88	0			8
								42	9									
11	2730	X	567	-0-		-2163	-0-	108	1	420	2	Y	35	33	0			10
								39	9									
12	2821	X	573	-0-		-2248	-0-	57	1	469	2	Y	43	38	0			15
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 20,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3203	-0-		-424	-0-	284	1	2472	2	Y	406	385	0			23
								447	9									
02	5104	X	5104	-0-		-0-	-0-	290	1	4056	2	Y	689	687	0	2	8	23
								758	9									
03	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-	484	1	3113	2	Y	631	627	0	1	8	26
								694	9									
04	8547	X	8547	-0-		-0-	-0-	207	1	6752	2	Y	1444	1407	0	1	8	62
								1588	9									
05	6224	X	6224	-0-		-0-	-0-	231	1	4908	2	Y	986	1010	0	3	8	35
								1085	9									
06	5460	X	3182	-0-		-2278	-0-	227	1	2410	2	Y	493	501	0			27
								3	4	542	9							
07	8835	X	7264	-0-		-1571	-0-	338	1	5705	2	Y	1110	1082	0			55
								1221	9									
08	8835	X	6979	-0-		-1856	-0-	245	1	5626	2	Y	1007	1009	0			53
								1108	9									
09	8550	X	6708	-0-		-1842	-0-	256	1	5429	2	Y	930	931	0			52
								1023	9									
10	7876	X	7876	-0-		-0-	-0-	268	1	6520	2	Y	989	1004	0			37
								1088	9									
11	7020	X	6859	-0-		-161	-0-	312	1	5619	2	Y	844	839	0			42
								928	9									
12	7254	X	7212	-0-		-42	-0-	384	1	5816	2	Y	920	919	0			43
								1012	9									

TOTAL GAS PROD: 73,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	270	1	5517	2	Y	633	629	0			37
							696	9									
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	321	1	5988	2	Y	766	775	0	2	8	26
							843	9									
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	544	1	5961	2	Y	806	797	0	1	8	34
							887	9									
04	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	158	1	4586	2	Y	629	635	0	1	8	27
							692	9									
05	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	204	1	4660	2	Y	558	563	0	2	8	20
							614	9									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	251	1	6003	2	Y	658	642	0			36
							7	4	724	9							
07	7905	X	5413	-0-	-2492	-0-	216	1	4766	2	Y	392	409	0			19
							431	9									
08	7378	X	3663	-0-	-3715	-0-	175	1	3202	2	Y	260	265	0			14
							286	9									
09	6990	X	5421	-0-	-1569	-0-	220	1	4439	2	Y	693	668	0			39
							762	9									
10	7223	X	5255	-0-	-1968	-0-	216	1	4329	2	Y	645	660	0			24
							710	9									
11	6990	X	4480	-0-	-2510	-0-	250	1	3639	2	Y	537	534	0			27
							591	9									
12	5611	X	2114	-0-	-3497	-0-	280	1	1567	2	Y	243	259	0			11
							267	9									

TOTAL GAS PROD: 65,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,820

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8512 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1329	-0-	-2577	-0-	154	1	973	2	Y	184	179	0			11
							202	9									
02	3584	X	583	-0-	-3001	-0-	259	1	263	2	Y	55	64	0			2
							61	9									
03	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	582	1	1371	2	Y	292	282	0			12
							321	9									
04	3270	X	1333	-0-	-1937	-0-	229	1	957	2	Y	134	140	0			6
							147	9									
05	2170	X	240	-0-	-1930	-0-	240	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	2190	X	1084	-0-	-1106	-0-	349	1	656	2	Y	71	67	0			4
							1	4	78	9							
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	281	1	2252	2	Y	260	251	0			13
							286	9									
08	2263	X	339	-0-	-1924	-0-	189	1	133	2	Y	15	27	0			1
							17	9									
09	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1119	2	Y	121	115	0			7
							133	9									
10	2821	X	1975	-0-	-846	-0-	111	1	1687	2	Y	161	162	0			6
							177	9									
11	2730	X	2061	-0-	-669	-0-	137	1	1742	2	Y	165	163	0			8
							182	9									
12	2821	X	950	-0-	-1871	-0-	124	1	745	2	Y	74	79	0			3
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 16,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	57 163	1 9	1502	2	Y	148	140	0			22
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	67	1	2	2	Y	-0-	22	0			-0-
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	144	-0-	-546	-0-	75 6	1 4	53 10	2 9	Y	9	7	0			2
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	79 29	1 9	209	2	Y	26	23	0			5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8 19	1 9	123	2	Y	17	18	0			4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	1232	-0-	-4999	-0-	115 3	1 4	736 378	2 9	Y	344	352	0			10
02	5124	X	1422	-0-	-3702	-0-	209 301	1 9	912	2	Y	274	269	0	6	8	9
03	5425	X	1202	-0-	-4223	-0-	156 488	1 9	558	2	Y	444	441	0	6	8	6
04	5250	X	1241	-0-	-4009	-0-	222 636	1 9	383	2	Y	578	566	0	5	8	13
05	5425	X	1117	-0-	-4308	-0-	173 9	1 4	507 428	2 9	Y	389	387	0	9	8	6
06	1530	X	1052	-0-	-478	-0-	118 1	1 4	533 400	2 9	Y	364	365	0			5
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	16 1	1 4	1008 570	2 9	Y	518	515	0			8
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	195 1	1 4	1250 516	2 9	Y	469	470	0			7
09	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	211 2	1 4	1143 479	2 9	Y	435	436	0			6
10	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	179 5	1 4	1072 461	2 9	Y	419	414	0			11
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	180 662	1 9	2022	2	Y	602	606	0			7
12	1953	X	1092	-0-	-861	-0-	149 571	1 9	372	2	Y	519	519	0			7

TOTAL GAS PROD: 18,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	338	1	5498	2	Y	491	487	0			28
							540	9									
02	5320	X	2852	-0-	-2468	-0-	232	1	2387	2	Y	212	232	0	1	8	7
							233	9									
03	6448	X	4033	-0-	-2415	-0-	528	1	3189	2	Y	287	282	0			12
							316	9									
04	6240	X	3706	-0-	-2534	-0-	197	1	3189	2	Y	291	290	0			13
							320	9									
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	288	1	6610	2	Y	566	557	0	2	8	20
							623	9									
06	6180	X	1839	-0-	-4341	-0-	218	1	1477	2	Y	129	142	0			7
							2	4	142	9							
07	4030	X	2246	-0-	-1784	-0-	243	1	1818	2	Y	168	167	0			8
							185	9									
08	7533	X	7111	-0-	-422	-0-	287	1	6431	2	Y	357	346	0			19
							393	9									
09	7290	X	6841	-0-	-449	-0-	265	1	6213	2	Y	330	330	0			19
							363	9									
10	7533	X	6861	-0-	-672	-0-	259	1	6279	2	Y	294	302	0			11
							323	9									
11	6870	X	3272	-0-	-3598	-0-	299	1	2828	2	Y	132	136	0			7
							145	9									
12	7099	X	4845	-0-	-2254	-0-	351	1	4255	2	Y	217	214	0			10
							239	9									

TOTAL GAS PROD: 57,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,474

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	1271	X	131	-0-	-1140	-0-	116	1	15	9	Y	14	21	0			1
02	1288	X	193	-0-	-1095	-0-	149	1	44	9	Y	40	40	0			1
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	2	Y	142	138	0			5
							5	4	156	9							
04	1350	X	1121	-0-	-229	-0-	209	1	784	2	Y	114	114	0			5
							3	4	125	9							
05	1395	X	775	-0-	-620	-0-	232	1	492	2	Y	43	46	0			2
							4	4	47	9							
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	242	1	295	2	Y	27	28	0			1
							2	4	30	9							
07	1550	X	965	-0-	-585	-0-	243	1	563	2	Y	144	137	0			8
							1	4	158	9							
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	285	1	1192	2	Y	215	215	0			8
							3	4	237	9							
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	144	1	921	2	Y	193	195	0			6
							3	4	212	9							
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	249	1	1788	2	Y	258	251	0			13
							4	4	284	9							
11	1650	X	1496	-0-	-154	-0-	253	1	1095	2	Y	131	140	0			4
							4	4	144	9							
12	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	178	1	1104	2	Y	134	136	0			2
							12	4	147	9							

TOTAL GAS PROD: 13,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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) 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	424	1	1359	2	Y	135	133	0			7
							6	4	149	9							
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	436	1	1139	2	Y	99	102	0			4
							1	4	109	9							
03	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	351	1	1505	2	Y	143	143	0	1	8	3
							4	4	157	9							
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	293	1	1588	2	Y	238	228	0	1	8	12
							111	4	262	9							
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	331	1	2146	2	Y	328	333	0			7
							2	4	361	9							
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	270	270	0			7
							2	4	297	9							
07	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	304	1	1678	2	Y	247	244	0			10
							2	4	272	9							
08	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	276	1	1858	2	Y	218	221	0			7
							8	4	240	9							
09	2760	X	1347	-0-	-1413	-0-	231	1	1003	2	Y	101	106	0			2
							2	4	111	9							
10	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	280	1	7176	2	Y	700	675	0			27
							3	4	770	9							
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	264	1	4412	2	Y	292	312	0			7
							321	9									
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	242	1	3508	2	Y	102	106	0			3
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 36,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,873

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8510 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6663	-0-	-436	-0-	296	1	5461	2	Y	824	795	0			48
							906	9									
02	7588	X	6488	-0-	-1100	-0-	297	1	5286	2	Y	823	841	0	2	8	28
							905	9									
03	8401	X	8163	-0-	-238	-0-	569	1	6468	2	Y	1024	1008	0	1	8	43
							1126	9									
04	7140	X	5562	-0-	-1578	-0-	160	1	4591	2	Y	737	747	0	1	8	32
							811	9									
05	7192	X	5201	-0-	-1991	-0-	199	1	4291	2	Y	646	653	0	2	8	23
							711	9									
06	7890	X	4149	-0-	-3741	-0-	205	1	3372	2	Y	516	511	0			28
							4	4	568	9							
07	8153	X	3925	-0-	-4228	-0-	196	1	3164	2	Y	514	517	0			25
							565	9									
08	8153	X	4787	-0-	-3366	-0-	248	1	3861	2	Y	616	609	0			32
							678	9									
09	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	253	1	4525	2	Y	800	787	0			45
							880	9									
10	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	240	1	4630	2	Y	757	774	0			28
							833	9									
11	4620	X	2873	-0-	-1747	-0-	329	1	2159	2	Y	350	361	0			17
							385	9									
12	5859	X	4750	-0-	-1109	-0-	401	1	3661	2	Y	625	613	0			29
							688	9									

TOTAL GAS PROD: 63,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8550 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1022	-0-	-2760	-0-	236	1	655	2	Y	119	120	0			7
							131	9									
02	5684	X	178	-0-	-5506	-0-	178	1			Y	-0-	7	0			-0-
03	6293	X	1396	-0-	-4897	-0-	463	1	772	2	Y	146	140	0			6
							161	9									
04	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	180	1	1510	2	Y	289	283	0			12
							318	9									
05	2263	X	240	-0-	-2023	-0-	240	1			Y	-0-	12	0			-0-
06	1350	X	320	-0-	-1030	-0-	251	1	57	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	2077	X	375	-0-	-1702	-0-	368	1	6	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2077	X	410	-0-	-1667	-0-	208	1	167	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
09	2010	X	656	-0-	-1354	-0-	378	1	232	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
10	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	370	1	2894	2	Y	468	453	0			17
							515	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	352	1	3631	2	Y	582	570	0			29
							640	9									
12	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	351	1	3891	2	Y	656	654	0			31
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,346

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8167 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3933	-0-	-469	-0-	364	1	3133	2	Y	364	362	0			15
							36	4	400	9							
02	4396	X	3263	-0-	-1133	-0-	293	1	2639	2	Y	287	289	0	1	8	12
							15	4	316	9							
03	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	344	1	2224	2	Y	246	250	0			8
							1	4	271	9							
04	4410	X	2555	-0-	-1855	-0-	225	1	2114	2	Y	191	192	0			7
							6	4	210	9							
05	4557	X	2815	-0-	-1742	-0-	206	1	2361	2	Y	222	222	0			7
							4	4	244	9							
06	3810	X	2495	-0-	-1315	-0-	207	1	2055	2	Y	211	211	0			7
							1	4	232	9							
07	3534	X	1945	-0-	-1589	-0-	154	1	1595	2	Y	167	168	0			6
							12	4	184	9							
08	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	243	1	1703	2	Y	191	192	0			5
							2	4	210	9							
09	2730	X	2273	-0-	-457	-0-	255	1	1787	2	Y	210	209	0			6
							231	9									
10	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	223	1	1827	2	Y	230	229	0			7
							1	4	253	9							
11	2490	X	1914	-0-	-576	-0-	193	1	1509	2	Y	191	193	0			5
							2	4	210	9							
12	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	179	1	1349	2	Y	179	178	0			6
							1	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 30,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,689

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	380	-0-	-5107	-0-	380	1			Y	-0-	4	0			-0-
02	4956	X	359	-0-	-4597	-0-	359	1			Y	-0-					-0-
03	4805	X	1504	-0-	-3301	-0-	582	1	835	2	Y	79	76	0			3
							87	9									
04	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	293	1	2777	2	Y	268	259	0			12
							295	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	332	1	2851	2	Y	250	252	0	1	8	9
							275	9									
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	386	1	5803	2	Y	516	497	0			28
							7	4	568	9							
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	369	1	4898	2	Y	463	468	0			23
							509	9									
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	299	1	3987	2	Y	369	373	0			19
							406	9									
09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	222	1	3968	2	Y	353	352	0			20
							388	9									
10	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	327	1	4459	2	Y	350	357	0			13
							385	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	397	1	4610	2	Y	358	353	0			18
							394	9									
12	4774	X	4092	-0-	-682	-0-	410	1	3408	2	Y	249	255	0			12
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	351	1	3090	2	Y	411	428	0			24
							452	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	323	1	3345	2	Y	458	466	0	1	8	15
							504	9									
03	5332	X	2495	-0-	-2837	-0-	626	1	1621	2	Y	225	231	0			9
							248	9									
04	5160	X	431	-0-	-4729	-0-	260	1	148	2	Y	21	29	0			1
							23	9									
05	5332	X	2770	-0-	-2562	-0-	311	1	2195	2	Y	240	231	0	1	8	9
							264	9									
06	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	406	1	7286	2	Y	807	772	0			44
							8	4	888	9							
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	350	1	4453	2	Y	524	542	0			26
							576	9									
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	288	1	2846	2	Y	328	337	0			17
							361	9									
09	6480	X	2295	-0-	-4185	-0-	249	1	1824	2	Y	202	208	0			11
							222	9									
10	6696	X	2113	-0-	-4583	-0-	325	1	1614	2	Y	158	163	0			6
							174	9									
11	6480	X	2903	-0-	-3577	-0-	405	1	2257	2	Y	219	214	0			11
							241	9									
12	5394	X	2924	-0-	-2470	-0-	425	1	2254	2	Y	223	224	0			10
							245	9									

TOTAL GAS PROD: 41,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	894	-0-	-1028	-0-	140	1	595	2	Y	144	154	0			28
							1	4	158	9							
02	1596	X	268	-0-	-1328	-0-	125	1	108	2	Y	32	47	0			13
							35	9									
03	1240	X	646	-0-	-594	-0-	302	1	280	2	Y	58	56	0			15
							64	9									
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	310	1	1491	2	Y	345	283	0	1	8	76
							37	4	380	9							
05	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	328	1	1143	2	Y	224	261	0			39
							246	9									
06	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	305	1	1459	2	Y	268	260	0			47
							1	4	295	9							
07	2294	X	2262	-0-	-32	-0-	378	1	1466	2	Y	379	384	0			42
							1	4	417	9							
08	2294	X	1852	-0-	-442	-0-	333	1	1080	2	Y	398	392	0			48
							1	4	438	9							
09	2220	X	1900	-0-	-320	-0-	352	1	1121	2	Y	388	368	0			68
							427	9									
10	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	349	1	1066	2	Y	329	346	0			51
							362	9									
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	326	1	2769	2	Y	667	571	0			147
							1	4	734	9							
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	311	1	2913	2	Y	686	721	0			112
							755	9									

TOTAL GAS PROD: 23,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,918

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	1038	-0-	-4232	-0-	62	1	640	2	Y	303	310	0			9
							3	4	333	9							
02	4956	X	124	-0-	-4832	-0-	4	1	79	2	Y	37	44	0	1	8	1
							41	9									
03	5487	X	337	-0-	-5150	-0-	46	1	194	2	Y	88	87	0	1	8	1
							97	9									
04	5310	X	1131	-0-	-4179	-0-	178	1	382	2	Y	519	504	0	4	8	12
							571	9									
05	4929	X	1624	-0-	-3305	-0-	125	1	648	2	Y	764	744	0	19	8	13
							11	4	840	9							
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	Y	751	753	0			11
							3	4	826	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	23	1	2686	2	Y	820	818	0			13
							2	4	902	9							
08	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	618	622	0			9
							1	4	680	9							
09	2190	N	1694	-0-	-496	-0-	183	1	876	2	Y	576	577	0			8
							1	4	634	9							
10	2263	X	1503	-0-	-760	-0-	156	1	696	2	Y	589	582	0			15
							3	4	648	9							
11	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	151	1	873	2	Y	697	704	0			8
							767	9									
12	2263	X	1126	-0-	-1137	-0-	132	1	232	2	Y	693	692	0			9
							762	9									

TOTAL GAS PROD: 18,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,455

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3488	-0-	-2681	-0-	386	1	2848	2	Y	231	228	0			13
							254	9									
02	5572	X	4461	-0-	-1111	-0-	317	1	3558	2	Y	533	526	0	2	8	18
							586	9									
03	6107	X	4158	-0-	-1949	-0-	600	1	2962	2	Y	542	536	0	1	8	23
							596	9									
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	272	1	5200	2	Y	906	889	0	1	8	39
							997	9									
05	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	311	1	13496	2	Y	2150	2106	0	6	8	77
							2365	9									
06	4770	X	4388	-0-	-382	-0-	354	1	3291	2	Y	672	712	0			37
							4	4	739	9							
07	6696	X	6044	-0-	-652	-0-	370	1	4450	2	Y	1113	1095	0			55
							1224	9									
08	16182	X	5637	-0-	-10545	-0-	295	1	4345	2	Y	906	914	0			47
							997	9									
09	15660	X	5882	-0-	-9778	-0-	288	1	4607	2	Y	897	894	0			50
							987	9									
10	16182	X	5576	-0-	-10606	-0-	327	1	4413	2	Y	760	782	0			28
							836	9									
11	5850	X	4089	-0-	-1761	-0-	412	1	2953	2	Y	658	653	0			33
							724	9									
12	6076	X	3821	-0-	-2255	-0-	423	1	2721	2	Y	615	619	0			29
							677	9									

TOTAL GAS PROD: 70,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,983

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	353	1	354	2	Y	108	102	0			23
							2	4	119	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	290	1	379	2	Y	76	90	0			9
							1	4	84	9							
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	192	1	590	2	Y	132	120	0			21
							1	4	145	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	460	2	Y	181	174	0			28
							88	4	199	9							
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	168	1	594	2	Y	219	217	0			30
							104	4	241	9							
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	312	1	1300	2	Y	463	427	0			66
							41	4	509	9							
07	3100	N	3859	-0-	759	759	321	1	2915	2	Y	553	536	0			83
							15	4	608	9							
08	3100	N	2524	-0-	-576	183	343	1	1573	2	Y	545	544	0			84
							8	4	600	9							
09	2160	N	1416	-0-	-744	-0-	210	1	906	2	Y	273	314	0			43
							300	9									
10	2511	X	576	-0-	-1935	-0-	223	1	259	2	Y	85	118	0			10
							94	9									
11	2430	X	722	-0-	-1708	-0-	205	1	364	2	Y	138	120	0			28
							1	4	152	9							
12	2511	X	679	-0-	-1832	-0-	150	1	385	2	Y	131	131	0			28
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	256	1	4962	2	Y	635	626	0			37
							699	9									
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	266	1	3932	2	Y	567	583	0	2	8	19
							624	9									
03	6541	X	5765	-0-	-776	-0-	518	1	4503	2	Y	676	666	0	1	8	28
							744	9									
04	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	176	1	4359	2	Y	697	694	0	1	8	30
							767	9									
05	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	212	1	3948	2	Y	637	642	0	2	8	23
							701	9									
06	5730	X	3917	-0-	-1813	-0-	220	1	3126	2	Y	515	510	0			28
							4	4	567	9							
07	5766	X	4371	-0-	-1395	-0-	214	1	3482	2	Y	614	612	0			30
							675	9									
08	5766	X	4202	-0-	-1564	-0-	176	1	3381	2	Y	586	585	0			31
							645	9									
09	5310	X	2236	-0-	-3074	-0-	193	1	1728	2	Y	286	301	0			16
							315	9									
10	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	231	1	3967	2	Y	636	628	0			24
							700	9									
11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	275	1	3524	2	Y	607	601	0			30
							668	9									
12	4371	X	2890	-0-	-1481	-0-	278	1	2334	2	Y	253	271	0			12
							278	9									

TOTAL GAS PROD: 53,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,709

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1583	2	Y	182	179	0			8
							200	9									
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	160	1	1463	2	Y	185	183	0			10
							204	9									
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	274	1	1582	2	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
04	1950	X	1519	-0-	-431	-0-	208	1	1077	2	Y	208	208	0			10
							5	4	229	9							
05	2015	X	1811	-0-	-204	-0-	195	1	1331	2	Y	258	253	0	1	8	14
							1	4	284	9							
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	240	1	1748	2	Y	156	162	0			8
							7	4	172	9							
07	2046	X	1532	-0-	-514	-0-	217	1	1286	2	Y	25	32	0			1
							1	4	28	9							
08	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	230	1	1690	2	Y	31	30	0			2
							3	4	34	9							
09	2160	X	1580	-0-	-580	-0-	187	1	963	2	Y	387	369	0			20
							4	4	426	9							
10	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	221	1	1393	2	Y	593	597	0			16
							6	4	652	9							
11	2160	X	1848	-0-	-312	-0-	200	1	1128	2	Y	471	470	0			17
							2	4	518	9							
12	1953	X	761	-0-	-1192	-0-	159	1	503	2	Y	89	102	0			4
							1	4	98	9							

TOTAL GAS PROD: 21,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,767

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1276	-0-		-739		-0-	249	1	913	2	Y	104	101	0			6
									114	9									
02	2436	X	1558	-0-		-878		-0-	219	1	1185	2	Y	140	141	0			5
									154	9									
03	3788	X	3788	-0-		-0-		-0-	677	1	2748	2	Y	330	321	0			14
									363	9									
04	1320	X	1122	-0-		-198		-0-	265	1	756	2	Y	92	102	0			4
									101	9									
05	1736	X	1588	-0-		-148		-0-	296	1	1135	2	Y	143	142	0			5
									157	9									
06	3660	X	1977	-0-		-1683		-0-	298	1	1468	2	Y	190	185	0			10
									2	4	209	9							
07	3782	X	1970	-0-		-1812		-0-	297	1	1452	2	Y	201	201	0			10
									221	9									
08	4920	X	4920	-0-		-0-		-0-	233	1	4080	2	Y	552	533	0			29
									607	9									
09	2193	X	2193	-0-		-0-		-0-	188	1	1754	2	Y	228	244	0			13
									251	9									
10	2046	X	1214	-0-		-832		-0-	444	1	684	2	Y	78	88	0			3
									86	9									
11	4440	X	647	-0-		-3793		-0-	509	1	123	2	Y	14	16	0			1
									15	9									
12	4588	X	1265	-0-		-3323		-0-	417	1	750	2	Y	89	86	0			4
									98	9									

TOTAL GAS PROD: 23,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,161

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2514	-0-		-493		-0-	141	1	1835	2	Y	489	482	0			23
									538	9									
02	2716	X	1892	-0-		-824		-0-	140	1	1612	2	Y	127	143	0			7
									140	9									
03	2852	X	2241	-0-		-611		-0-	253	1	1879	2	Y	98	100	0			5
									1	4	108	9							
04	2760	X	2212	-0-		-548		-0-	228	1	1824	2	Y	137	135	0			7
									9	4	151	9							
05	2852	X	2646	-0-		-206		-0-	198	1	2271	2	Y	160	158	0			9
									1	4	176	9							
06	2430	X	1819	-0-		-611		-0-	197	1	1530	2	Y	78	83	0			4
									6	4	86	9							
07	2294	X	1933	-0-		-361		-0-	191	1	1477	2	Y	240	231	0			13
									1	4	264	9							
08	2635	X	2300	-0-		-335		-0-	206	1	1625	2	Y	424	414	0			23
									3	4	466	9							
09	2574	X	2574	-0-		-0-		-0-	205	1	1903	2	Y	417	418	0			22
									7	4	459	9							
10	2711	X	2711	-0-		-0-		-0-	211	1	1947	2	Y	495	503	0			14
									8	4	545	9							
11	2220	X	1186	-0-		-1034		-0-	140	1	802	2	Y	220	226	0			8
									2	4	242	9							
12	2666	X	1540	-0-		-1126		-0-	132	1	1085	2	Y	291	287	0			12
									3	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 25,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1587	-0-	-1327		-0-	233	1	1038	2	Y	287	281	0			13
								316	9									
02	2632	X	68	-0-	-2564		-0-	64	1	3	2	Y	1	14	0			-0-
								1	9									
03	2697	X	323	-0-	-2374		-0-	74	1	191	2	Y	53	50	0			3
								58	9									
04	4065	X	4065	-0-	-0-		-0-	329	1	2709	2	Y	922	879	0	1	8	45
								13	4	1014	9							
05	2974	X	2974	-0-	-0-		-0-	256	1	2530	2	Y	170	206	0			9
								1	4	187	9							
06	2580	X	2580	-0-	-0-		-0-	274	1	2178	2	Y	108	111	0			6
								9	4	119	9							
07	4216	X	3169	-0-	-1047		-0-	286	1	2446	2	Y	395	380	0			21
								2	4	435	9							
08	4216	X	3185	-0-	-1031		-0-	289	1	2224	2	Y	606	594	0			33
								5	4	667	9							
09	4080	X	1242	-0-	-2838		-0-	191	1	819	2	Y	208	230	0			11
								3	4	229	9							
10	3162	X	1013	-0-	-2149		-0-	191	1	632	2	Y	170	176	0			5
								3	4	187	9							
11	3090	X	887	-0-	-2203		-0-	142	1	568	2	Y	160	159	0			6
								1	4	176	9							
12	3193	X	1486	-0-	-1707		-0-	200	1	986	2	Y	270	264	0			12
								3	4	297	9							

TOTAL GAS PROD: 22,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4026	-0-	-1089		-0-	366	1	3176	2	Y	407	403	0			17
								36	4	448	9							
02	3920	X	3570	-0-	-350		-0-	305	1	2870	2	Y	344	346	0	1	8	14
								17	4	378	9							
03	4340	X	3893	-0-	-447		-0-	402	1	3146	2	Y	312	315	0			11
								2	4	343	9							
04	4140	X	3625	-0-	-515		-0-	263	1	3083	2	Y	245	247	0			9
								9	4	270	9							
05	4278	X	4130	-0-	-148		-0-	242	1	3557	2	Y	295	295	0			9
								6	4	325	9							
06	3900	X	3346	-0-	-554		-0-	236	1	2826	2	Y	256	257	0			8
								2	4	282	9							
07	3968	X	3183	-0-	-785		-0-	186	1	2700	2	Y	251	250	0			9
								21	4	276	9							
08	4123	X	3738	-0-	-385		-0-	260	1	3132	2	Y	312	312	0			9
								3	4	343	9							
09	3990	X	3695	-0-	-295		-0-	264	1	3080	2	Y	318	319	0			8
								1	4	350	9							
10	4123	X	3680	-0-	-443		-0-	195	1	2920	2	Y	513	505	0			16
								1	4	564	9							
11	3630	X	3496	-0-	-134		-0-	136	1	2575	2	Y	711	707	0			20
								3	4	782	9							
12	3813	X	3360	-0-	-453		-0-	165	1	2425	2	Y	699	695	0			24
								1	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 43,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7818 - 14063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	951	-0-	-878	-0-	239	1	579	2	Y	121	120	0			13
							133	9									
02	1680	X	639	-0-	-1041	-0-	201	1	359	2	Y	72	76	0			9
							79	9									
03	1860	X	797	-0-	-1063	-0-	233	1	457	2	Y	97	100	0			6
							107	9									
04	1800	X	363	-0-	-1437	-0-	250	1	91	2	Y	20	24	0			2
							22	9									
05	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	308	1	963	2	Y	186	173	0	1	8	14
							2	4	205	9							
06	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	334	1	724	2	Y	136	141	0			9
							1	4	150	9							
07	961	X	961	-0-	-0-	-0-	333	1	528	2	Y	89	92	0			6
							2	4	98	9							
08	1488	X	1091	-0-	-397	-0-	249	1	714	2	Y	116	113	0			9
							128	9									
09	1440	X	946	-0-	-494	-0-	276	1	573	2	Y	88	89	0			8
							97	9									
10	1488	X	587	-0-	-901	-0-	272	1	269	2	Y	40	45	0			3
							2	4	44	9							
11	1200	X	778	-0-	-422	-0-	315	1	400	2	Y	57	55	0			5
							63	9									
12	1085	X	896	-0-	-189	-0-	327	1	495	2	Y	67	66	0			6
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 10,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HS RRCID -> 284124 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8080 - 16861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4158	-0-	-89	-0-	20	1	3799	2	Y	306	298	0			25
							2	4	337	9							
02	3836	X	2189	-0-	-1647	-0-	10	1	2005	2	Y	158	167	0			16
							174	9									
03	3875	X	1779	-0-	-2096	-0-	8	1	1622	2	Y	135	141	0			10
							149	9									
04	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	14	1	3027	2	Y	235	223	0			22
							59	4	259	9							
05	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	15	1	2978	2	Y	222	222	0			22
							244	9									
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	12	1	3035	2	Y	217	217	0			22
							239	9									
07	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	12	1	2988	2	Y	234	233	0			23
							20	4	257	9							
08	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	8	1	2328	2	Y	174	185	0			12
							191	9									
09	3360	X	2026	-0-	-1334	-0-	8	1	1844	2	Y	158	156	0			14
							174	9									
10	3410	X	2331	-0-	-1079	-0-	9	1	2120	2	Y	184	184	0			14
							202	9									
11	3300	X	1412	-0-	-1888	-0-	4	1	1289	2	Y	108	115	0			7
							119	9									
12	3286	X	3199	-0-	-87	-0-	12	1	2958	2	Y	208	196	0			19
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5497	-0-	-114	-0-	70	1	4938	2	Y	442	433	0	1	8	36
							3	4	486	9							
02	6300	X	4491	-0-	-1809	-0-	61	1	4043	2	Y	352	353	0			35
							387	9									
03	6975	X	6539	-0-	-436	-0-	72	1	5870	2	Y	543	536	0			42
							597	9									
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	76	1	7423	2	Y	637	617	0	1	8	61
							145	4	701	9							
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	72	1	5075	2	Y	416	436	0			41
							1	4	458	9							
06	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	14	1	3729	2	Y	295	306	0			30
							325	9									
07	8618	X	5143	-0-	-3475	-0-	22	1	4648	2	Y	402	392	0			40
							31	4	442	9							
08	8618	X	3760	-0-	-4858	-0-	14	1	3434	2	Y	284	304	0			20
							312	9									
09	8340	X	4362	-0-	-3978	-0-	23	1	3935	2	Y	367	354	0			33
							404	9									
10	5611	X	3056	-0-	-2555	-0-	20	1	2758	2	Y	253	267	0			19
							278	9									
11	4980	X	3301	-0-	-1679	-0-	21	1	2987	2	Y	266	267	0			18
							293	9									
12	5146	X	3387	-0-	-1759	-0-	57	1	3079	2	Y	228	226	0			20
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 57,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,485

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7164	-0-	-1051	-0-	227	1	5781	2	Y	1048	1063	0	1	8	86
							3	4	1153	9							
02	8512	X	5100	-0-	-3412	-0-	238	1	4072	2	Y	718	732	0	1	8	71
							790	9									
03	11377	X	5414	-0-	-5963	-0-	235	1	4293	2	Y	805	813	0	1	8	62
							886	9									
04	11010	X	5003	-0-	-6007	-0-	219	1	3952	2	Y	686	682	0	1	8	65
							77	4	755	9							
05	11377	X	5072	-0-	-6305	-0-	196	1	4120	2	Y	686	683	0	1	8	67
							1	4	755	9							
06	6930	X	4995	-0-	-1935	-0-	210	1	4067	2	Y	653	653	0			67
							718	9									
07	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	239	1	4251	2	Y	743	737	0			73
							28	4	817	9							
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	241	1	4159	2	Y	699	722	0			50
							769	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	237	1	4863	2	Y	793	773	0			70
							872	9									
10	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	236	1	5687	2	Y	830	838	0			62
							913	9									
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	201	1	4893	2	Y	691	707	0			46
							760	9									
12	6169	X	4793	-0-	-1376	-0-	154	1	4108	2	Y	483	486	0			43
							531	9									

TOTAL GAS PROD: 66,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	36	1	1615	2	Y	149	150	0			7
							1	4	164	9							
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	47	1	1827	2	Y	181	179	0	4	1	5
							199	9									
03	2294	N	1858	-0-	-436	-0-	32	1	1642	2	Y	166	162	0			9
							1	4	183	9							
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	31	1	897	2	Y	120	123	0			6
							151	4	132	9							
05	2294	N	756	-0-	-1538	-0-	13	1	651	2	Y	79	82	0			3
							5	4	87	9							
06	1800	N	698	-0-	-1102	-0-	11	1	580	2	Y	97	96	0			4
							107	9									
07	1240	N	840	-0-	-400	-0-	11	1	690	2	Y	122	122	0			4
							5	4	134	9							
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	853	2	Y	98	98	0			4
							4	4	108	9							
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	15	1	873	2	Y	113	109	0			8
							124	9									
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	11	1	639	2	Y	82	86	0			4
							7	4	90	9							
11	960	N	884	-0-	-76	-0-	15	1	761	2	Y	98	97	0			5
							108	9									
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	21	1	856	2	Y	127	126	0			6
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 13,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2546	-0-	-2352	-0-	123	1	2272	2	Y	136	133	0			11
							1	4	150	9							
02	3668	X	3014	-0-	-654	-0-	102	1	2736	2	Y	160	155	0			16
							176	9									
03	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	163	1	1185	2	Y	74	84	0			6
							81	9									
04	2460	X	232	-0-	-2228	-0-	232	1			Y	-0-	6	0			-0-
05	3348	X	87	-0-	-3261	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	69	-0-	-171	-0-	69	1			Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	277	1	123	2	Y	19	33	0	1
							21	9							
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	261	1	248	2	Y	19	18	0	2
							21	9							
03	992	N	477	-0-	-515	-0-	291	1	174	2	Y	11	12	0	1
							12	9							
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	282	1	384	2	Y	21	20	0	2
							20	4	23	9					
05	3100	N	3224	-0-	124	124	275	1	2689	2	Y	233	210	0	25
							4	4	256	9					
06	877	N	753	-0-	-124	-0-	286	1	423	2	Y	40	62	0	3
							44	9							
07	744	X	235	-0-	-509	-0-	14	1	198	2	Y	20	22	0	1
							1	4	22	9					
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
10	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HD RRCID -> 284145 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7770 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	209	1	22	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	229	1	29	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			Y	-0-			-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	1			Y	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-			-0-
07	248	N	18	-0-	-230	-0-	10	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HX RRCID -> 284146 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8224 - 17920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	18	1	3368	2	Y	176	173	0			15
							2	4	194	9							
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	18	1	3663	2	Y	186	182	0			19
							205	9									
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	22	1	4431	2	Y	240	240	0			19
							264	9									
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	22	1	4817	2	Y	241	237	0			23
							94	4	265	9							
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	21	1	4061	2	Y	195	199	0			19
							1	4	215	9							
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	14	1	3804	2	Y	176	177	0			18
							194	9									
07	5363	X	3928	-0-	-1435	-0-	14	1	3685	2	Y	186	186	0			18
							24	4	205	9							
08	5363	X	3001	-0-	-2362	-0-	10	1	2839	2	Y	138	146	0			10
							152	9									
09	5190	X	3391	-0-	-1799	-0-	14	1	3169	2	Y	189	182	0			17
							208	9									
10	4309	X	3146	-0-	-1163	-0-	12	1	2932	2	Y	184	187	0			14
							202	9									
11	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	10	1	3139	2	Y	191	192	0			13
							210	9									
12	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	15	1	3648	2	Y	185	181	0			17
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 46,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HU RRCID -> 284148 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8073 - 15447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	139	1	560	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	131	1	534	2	Y	78	77	0			8
							86	9									
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	152	1	498	2	Y	77	79	0			6
							85	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	132	1	608	2	Y	87	85	0			8
							12	4	96	9							
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	138	1	497	2	Y	69	70	0			7
							76	9									
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	143	1	437	2	Y	58	59	0			6
							64	9									
07	868	X	643	-0-	-225	-0-	206	1	376	2	Y	54	55	0			5
							2	4	59	9							
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	134	1	668	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	151	1	615	2	Y	79	77	0			7
							87	9									
10	931	X	931	-0-	-0-	-0-	169	1	668	2	Y	85	86	0			6
							94	9									
11	840	X	622	-0-	-218	-0-	149	1	417	2	Y	51	54	0			3
							56	9									
12	868	X	843	-0-	-25	-0-	101	1	666	2	Y	69	66	0			6
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	134	1	3185	2	Y	209	202	0			17
							2	4	230	9							
02	4032	X	3550	-0-	-482	-0-	117	1	3207	2	Y	205	202	0			20
							226	9									
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	128	1	4234	2	Y	288	286	0			22
							317	9									
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135	1	7112	2	Y	449	427	0	1	8	43
							139	4	494	9							
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	123	1	6627	2	Y	399	403	0			39
							1	4	439	9							
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	104	1	4118	2	Y	240	255	0			24
							264	9									
07	8153	X	3993	-0-	-4160	-0-	145	1	3574	2	Y	227	229	0			22
							24	4	250	9							
08	8153	X	3325	-0-	-4828	-0-	134	1	2990	2	Y	183	192	0			13
							201	9									
09	7890	X	4720	-0-	-3170	-0-	133	1	4266	2	Y	292	279	0			26
							321	9									
10	7192	X	4504	-0-	-2688	-0-	138	1	4063	2	Y	275	280	0			21
							303	9									
11	4500	X	3975	-0-	-525	-0-	117	1	3598	2	Y	236	241	0			16
							260	9									
12	4867	X	3224	-0-	-1643	-0-	90	1	2957	2	Y	161	163	0			14
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 55,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,164

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	104	1	4332	2	Y	627	601	0	1	8	52
							2	4	690	9							
02	3500	X	3356	-0-	-144	-0-	159	1	2769	2	Y	389	401	0	1	8	39
							428	9									
03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	177	1	2852	2	Y	425	431	0			33
							468	9									
04	4950	X	2809	-0-	-2141	-0-	138	1	2278	2	Y	316	318	0	1	8	30
							45	4	348	9							
05	5115	X	3188	-0-	-1927	-0-	161	1	2642	2	Y	350	346	0			34
							385	9									
06	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	161	1	2308	2	Y	295	299	0			30
							325	9									
07	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	185	1	2444	2	Y	341	337	0			34
							16	4	375	9							
08	3503	X	2647	-0-	-856	-0-	163	1	2176	2	Y	280	294	0			20
							308	9									
09	3090	X	2396	-0-	-694	-0-	175	1	1940	2	Y	255	252	0			23
							281	9									
10	3193	X	3165	-0-	-28	-0-	179	1	2573	2	Y	375	370	0			28
							413	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	174	1	2517	2	Y	356	360	0			24
							392	9									
12	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	122	1	2289	2	Y	269	269	0			24
							296	9									

TOTAL GAS PROD: 37,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	2	Y	531	514	0	1	8	44
							3	4	584	9							
02	4116	X	3536	-0-	-580	-0-	66	1	3082	2	Y	353	362	0			35
							388	9									
03	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	62	1	3805	2	Y	465	464	0			36
							512	9									
04	4890	X	3202	-0-	-1688	-0-	46	1	2758	2	Y	313	318	0	1	8	30
							54	4	344	9							
05	5053	X	3748	-0-	-1305	-0-	57	1	3298	2	Y	357	352	0			35
							393	9									
06	4890	X	3545	-0-	-1345	-0-	53	1	3131	2	Y	328	330	0			33
							361	9									
07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	59	1	3447	2	Y	445	434	0			44
							23	4	490	9							
08	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	55	1	3171	2	Y	411	426	0			29
							452	9									
09	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	59	1	3345	2	Y	486	472	0			43
							535	9									
10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	63	1	3575	2	Y	414	426	0			31
							455	9									
11	3900	X	3874	-0-	-26	-0-	52	1	3403	2	Y	381	387	0			25
							419	9									
12	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	39	1	2512	2	Y	235	239	0			21
							259	9									

TOTAL GAS PROD: 45,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,719

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HV RRCID -> 284226 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7972 - 15029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-		97	1	1930	2	Y	323	313	0			27
								1	4	355	9							
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		87	1	3257	2	Y	530	503	0	1	8	53
								583	9									
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-		160	1	1880	2	Y	325	353	0			25
								358	9									
04	2310	X	2138	-0-	-172	-0-		140	1	1669	2	Y	269	267	0	1	8	26
								33	4	296	9							
05	4340	X	1807	-0-	-2533	-0-		113	1	1450	2	Y	222	226	0			22
								244	9									
06	4200	X	1740	-0-	-2460	-0-		105	1	1406	2	Y	208	209	0			21
								229	9									
07	4340	X	1724	-0-	-2616	-0-		117	1	1356	2	Y	220	219	0			22
								9	4	242	9							
08	2387	X	1600	-0-	-787	-0-		119	1	1262	2	Y	199	207	0			14
								219	9									
09	2130	X	1192	-0-	-938	-0-		111	1	793	2	Y	262	253	0			23
								288	9									
10	1798	X	1285	-0-	-513	-0-		121	1	856	2	Y	280	282	0			21
								308	9									
11	1740	X	1145	-0-	-595	-0-		112	1	767	2	Y	242	247	0			16
								266	9									
12	1736	X	1128	-0-	-608	-0-		74	1	817	2	Y	215	212	0			19
								237	9									

TOTAL GAS PROD: 22,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,295

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HW RRCID -> 284227 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8235 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5053	X	4561	-0-	-492	-0-		22	1	4039	2	Y	453	442	0	1	8	37
								2	4	498	9							
02	4564	X	3759	-0-	-805	-0-		16	1	3343	2	Y	364	365	0			36
								400	9									
03	4495	X	4134	-0-	-361	-0-		18	1	3650	2	Y	424	427	0			33
								466	9									
04	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-		13	1	2836	2	Y	305	308	0	1	8	29
								55	4	336	9							
05	4557	X	3591	-0-	-966	-0-		16	1	3212	2	Y	330	327	0			32
								363	9									
06	4410	X	3448	-0-	-962	-0-		12	1	3097	2	Y	308	309	0			31
								339	9									
07	4154	X	3631	-0-	-523	-0-		13	1	3214	2	Y	348	345	0			34
								21	4	383	9							
08	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-		9	1	2522	2	Y	263	278	0			19
								289	9									
09	3480	X	3187	-0-	-293	-0-		13	1	2931	2	Y	221	220	0			20
								243	9									
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-		14	1	3481	2	Y	260	260	0			20
								286	9									
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-		10	1	3336	2	Y	241	245	0			16
								265	9									
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-		15	1	3680	2	Y	222	218	0			20
								244	9									

TOTAL GAS PROD: 43,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HX RRCID -> 284228 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8117 - 15986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8662	-0-	-1475	-0-	67	1	7927	2	Y	604	589	0	1	8	50
							4	4	664	9							
02	9156	X	8207	-0-	-949	-0-	65	1	7529	2	Y	557	551	0	1	8	55
							613	9									
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	87	1	9810	2	Y	722	720	0	1	8	56
							794	9									
04	8730	X	8549	-0-	-181	-0-	78	1	7762	2	Y	506	513	0	1	8	48
							152	4	557	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	90	1	8970	2	Y	562	554	0	1	8	55
							1	4	618	9							
06	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	70	1	7256	2	Y	438	448	0			45
							482	9									
07	10695	X	9866	-0-	-829	-0-	81	1	9069	2	Y	596	582	0			59
							60	4	656	9							
08	10695	X	8084	-0-	-2611	-0-	72	1	7494	2	Y	471	496	0			34
							518	9									
09	9360	X	8891	-0-	-469	-0-	79	1	8084	2	Y	662	637	0			59
							728	9									
10	9858	X	9610	-0-	-248	-0-	85	1	8831	2	Y	631	643	0			47
							694	9									
11	9540	X	8965	-0-	-575	-0-	70	1	8266	2	Y	572	581	0			38
							629	9									
12	9858	X	7085	-0-	-2773	-0-	63	1	6603	2	Y	381	385	0			34
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 106,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,702

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HT RRCID -> 284229 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8196 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1115	-0-	-218	-0-	93	1	901	2	Y	109	107	0			9
							1	4	120	9							
02	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	90	1	1702	2	Y	199	188	0			20
							219	9									
03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	91	1	924	2	Y	115	126	0			9
							127	9									
04	1140	X	922	-0-	-218	-0-	72	1	742	2	Y	85	86	0			8
							14	4	94	9							
05	2232	X	1058	-0-	-1174	-0-	86	1	866	2	Y	96	95	0			9
							106	9									
06	2160	X	930	-0-	-1230	-0-	82	1	759	2	Y	81	82	0			8
							89	9									
07	2232	X	953	-0-	-1279	-0-	92	1	766	2	Y	82	82	0			8
							5	4	90	9							
08	1147	X	689	-0-	-458	-0-	104	1	532	2	Y	48	53	0			3
							53	9									
09	1020	X	200	-0-	-820	-0-	86	1	99	2	Y	14	16	0			1
							15	9									
10	1054	X	258	-0-	-796	-0-	95	1	142	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
11	930	X	229	-0-	-701	-0-	87	1	123	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	961	X	320	-0-	-641	-0-	56	1	235	2	Y	26	25	0			2
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HY RRCID -> 284230 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8258 - 16156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	16	1	3034	2	Y	211	209	0			17
							2	4	232	9							
02	3864	X	3684	-0-	-180	-0-	16	1	3413	2	Y	232	226	0			23
							255	9									
03	4278	X	3253	-0-	-1025	-0-	15	1	2999	2	Y	217	223	0			17
							239	9									
04	3630	X	3279	-0-	-351	-0-	14	1	2988	2	Y	199	197	0			19
							58	4	219	9							
05	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	15	1	3011	2	Y	193	193	0			19
							212	9									
06	3960	X	3155	-0-	-805	-0-	11	1	2944	2	Y	182	182	0			19
							200	9									
07	4092	X	2976	-0-	-1116	-0-	11	1	2745	2	Y	184	185	0			18
							18	4	202	9							
08	3379	X	2640	-0-	-739	-0-	8	1	2448	2	Y	167	173	0			12
							184	9									
09	3270	X	2478	-0-	-792	-0-	10	1	2273	2	Y	177	173	0			16
							195	9									
10	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	10	1	2540	2	Y	195	196	0			15
							215	9									
11	3150	X	2234	-0-	-916	-0-	6	1	2060	2	Y	153	158	0			10
							168	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	13	1	3051	2	Y	189	182	0			17
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 36,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HZ RRCID -> 284231 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8275 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2606	-0-	-29	-0-	12	1	2321	2	Y	247	243	0			20
							1	4	272	9							
02	3332	X	2951	-0-	-381	-0-	13	1	2638	2	Y	273	266	0			27
							300	9									
03	3689	X	2632	-0-	-1057	-0-	11	1	2337	2	Y	258	265	0			20
							284	9									
04	2910	X	1550	-0-	-1360	-0-	6	1	1364	2	Y	139	146	0			13
							27	4	153	9							
05	3255	X	1685	-0-	-1570	-0-	8	1	1514	2	Y	148	147	0			14
							163	9									
06	3150	X	1605	-0-	-1545	-0-	5	1	1449	2	Y	137	137	0			14
							151	9									
07	3255	X	943	-0-	-2312	-0-	3	1	838	2	Y	87	92	0			9
							6	4	96	9							
08	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	7	1	2193	2	Y	210	204	0			15
							231	9									
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	11	1	2580	2	Y	275	266	0			24
							303	9									
10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	12	1	2840	2	Y	187	197	0			14
							206	9									
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	9	1	2882	2	Y	183	185	0			12
							201	9									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	13	1	3265	2	Y	174	170	0			16
							191	9									

TOTAL GAS PROD: 28,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3092	-0-	-4503	-0-	341	1	2362	2	Y	354	340	0			20
							389	9									
02	7000	X	5930	-0-	-1070	-0-	354	1	4763	2	Y	739	732	0	2	8	25
							813	9									
03	7750	X	6118	-0-	-1632	-0-	629	1	4678	2	Y	737	730	0	1	8	31
							811	9									
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	124	1	6572	2	Y	1049	1034	0	1	8	45
							1154	9									
05	6572	X	6479	-0-	-93	-0-	147	1	5435	2	Y	815	829	0	2	8	29
							897	9									
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	205	1	5707	2	Y	869	851	0			47
							6	4	956	9							
07	8122	X	6204	-0-	-1918	-0-	178	1	5353	2	Y	612	629	0			30
							673	9									
08	8122	X	6817	-0-	-1305	-0-	188	1	5983	2	Y	587	586	0			31
							646	9									
09	7860	X	6374	-0-	-1486	-0-	191	1	5603	2	Y	527	528	0			30
							580	9									
10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	209	1	7306	2	Y	551	560	0			21
							606	9									
11	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	247	1	7324	2	Y	547	541	0			27
							602	9									
12	6820	X	2792	-0-	-4028	-0-	262	1	2328	2	Y	184	202	0			9
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 74,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,571

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	303	1	3763	2	Y	131	128	0			8
							144	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	278	1	3109	2	Y	145	148	0			5
							160	9									
03	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	650	1	3969	2	Y	205	201	0			9
							226	9									
04	4710	X	4269	-0-	-441	-0-	248	1	3802	2	Y	199	199	0			9
							219	9									
05	4867	X	4291	-0-	-576	-0-	267	1	3817	2	Y	188	189	0	1	8	7
							207	9									
06	4680	X	3413	-0-	-1267	-0-	301	1	2947	2	Y	147	146	0			8
							3	4	162	9							
07	4836	X	4188	-0-	-648	-0-	299	1	3674	2	Y	195	193	0			10
							215	9									
08	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	271	1	3735	2	Y	194	194	0			10
							213	9									
09	4260	X	3786	-0-	-474	-0-	314	1	3322	2	Y	136	138	0			8
							150	9									
10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	318	1	3962	2	Y	133	136	0			5
							146	9									
11	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	372	1	3499	2	Y	117	116	0			6
							129	9									
12	4216	X	3829	-0-	-387	-0-	414	1	3288	2	Y	115	116	0			5
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 49,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HZ RRCID -> 284276 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7248 - 13665

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

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HV RRCID -> 284298 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7720 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1219	-0-	-1013	-0-	206 35	1 9	978	2	Y	32	31	0			2
02	2016	X	1352	-0-	-664	-0-	252 39	1 9	1061	2	Y	35	36	0			1
03	2232	X	1854	-0-	-378	-0-	675 43	1 9	1136	2	Y	39	38	0			2
04	2160	X	1507	-0-	-653	-0-	338 42	1 9	1127	2	Y	38	38	0			2
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	321 53	1 9	1523	2	Y	48	48	0			2
06	1800	X	1243	-0-	-557	-0-	391 1	1 4	822 29	2 9	Y	26	27	0			1
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	373 51	1 9	1345	2	Y	46	45	0			2
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	300 42	1 9	1109	2	Y	38	38	0			2
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	325 35	1 9	991	2	Y	32	32	0			2
10	1767	N	1588	-0-	-179	-0-	321 39	1 9	1228	2	Y	35	36	0			1
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	374 34	1 9	1071	2	Y	31	30	0			2
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	394 46	1 9	1150	2	Y	42	42	0			2

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	271	1	2148	2	Y	253	259	0			11
							278	9									
02	4368	X	99	-0-	-4269	-0-	99	1			Y	-0-	11	0			-0-
03	4836	X	140	-0-	-4696	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	187	1	1484	2	Y	157	149	0			8
							36	4	173	9							
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	285	1	2496	2	Y	372	364	0			16
							88	4	409	9							
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	239	1	2495	2	Y	303	304	0			15
							11	4	333	9							
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	Y	345	344	0			16
							8	4	380	9							
09	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	221	1	3000	2	Y	471	457	0			30
							17	4	518	9							
10	3379	X	3213	-0-	-166	-0-	234	1	2594	2	Y	337	350	0			17
							14	4	371	9							
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	227	1	2839	2	Y	339	341	0			15
							3	4	373	9							
12	3875	X	3471	-0-	-404	-0-	247	1	2882	2	Y	311	312	0			14
							342	9									

TOTAL GAS PROD: 28,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,888

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

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-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	258	1	2664	2	Y	279	279	0			12
							307	9									
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	312	1	2706	2	Y	313	312	0			13
							344	9									
03	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	295	1	2059	2	Y	262	263	0	1	8	11
							288	9									
04	3060	X	2175	-0-	-885	-0-	255	1	1673	2	Y	174	176	0			9
							56	4	191	9							
05	3162	X	75	-0-	-3087	-0-	75	1			Y	-0-	9	0			-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291	0			13
							101	4	334	9							
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470	2	Y	602	586	0			29
							27	4	662	9							
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	229	1	6109	2	Y	541	545	0			25
							19	4	595	9							
09	3450	X	2462	-0-	-988	-0-	181	1	2034	2	Y	214	226	0			13
							12	4	235	9							
10	7378	X	3062	-0-	-4316	-0-	195	1	2278	2	Y	524	511	0			26
							13	4	576	9							
11	7140	X	3246	-0-	-3894	-0-	186	1	2577	2	Y	436	443	0			19
							3	4	480	9							
12	7378	X	2927	-0-	-4451	-0-	205	1	2281	2	Y	401	403	0			17
							441	9									

TOTAL GAS PROD: 40,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,050

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	333	1	3790	2	Y	259	262	0			11
							285	9									
02	5152	X	4239	-0-	-913	-0-	354	1	3585	2	Y	273	272	0			12
							300	9									
03	5704	X	4220	-0-	-1484	-0-	346	1	3549	2	Y	295	294	0	1	8	12
							325	9									
04	5520	X	4065	-0-	-1455	-0-	332	1	3366	2	Y	231	231	0			12
							113	4	254	9							
05	5456	X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340	2	Y	192	194	0			10
							82	4	211	9							
06	4530	X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135	0			6
							73	4	144	9							
07	4681	X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974	2	Y	151	150	0			7
							13	4	166	9							
08	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	340	1	3133	2	Y	196	194	0			9
							10	4	216	9							
09	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	292	1	4137	2	Y	329	317	0			21
							24	4	362	9							
10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	314	1	4228	2	Y	357	360	0			18
							23	4	393	9							
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	304	1	4274	2	Y	329	333	0			14
							5	4	362	9							
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	332	1	4468	2	Y	351	350	0			15
							1	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 50,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	347	1	5084	2	Y	478	480	0			21
							526	9									
02	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	517	1	8250	2	Y	861	845	0			37
							947	9									
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	3	8	46
							1229	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	448	1	6774	2	Y	639	650	0	1	8	34
							227	4	703	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121	2	Y	481	491	0			24
							150	4	529	9							
06	6660	X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404	0			17
							161	4	437	9							
07	11532	X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883	2	Y	343	343	0			17
							21	4	377	9							
08	11532	X	6564	-0-	-4968	-0-	189	1	5906	2	Y	409	407	0			19
							19	4	450	9							
09	8160	X	6059	-0-	-2101	-0-	160	1	5484	2	Y	349	346	0			22
							31	4	384	9							
10	7223	X	5756	-0-	-1467	-0-	168	1	5187	2	Y	338	343	0			17
							29	4	372	9							
11	6360	X	6285	-0-	-75	-0-	168	1	5749	2	Y	329	332	0			14
							6	4	362	9							
12	6572	X	6360	-0-	-212	-0-	183	1	5803	2	Y	339	338	0			15
							1	4	373	9							

TOTAL GAS PROD: 84,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,080

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	40	42	0			2
							44	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	107	1	952	2	Y	124	121	0			5
							136	9									
03	3100	N	3148	-0-	48	48	125	1	2613	2	Y	373	362	0	1	8	15
							410	9									
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	86	1	185	2	Y	22	36	0			1
							6	4	24	9							
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	139	1	315	2	Y	32	31	0			2
							8	4	35	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	2	Y	181	175	0			8
							59	4	199	9							
07	3162	X	1354	-0-	-1808	-0-	214	1	1037	2	Y	90	94	0			4
							4	4	99	9							
08	3162	X	347	-0-	-2815	-0-	347	1			Y	-0-	4	0			-0-
09	2070	X	658	-0-	-1412	-0-	280	1	326	2	Y	45	42	0			3
							2	4	50	9							
10	2139	X	1008	-0-	-1131	-0-	322	1	593	2	Y	82	81	0			4
							3	4	90	9							
11	2070	X	855	-0-	-1215	-0-	243	1	538	2	Y	66	67	0			3
							1	4	73	9							
12	1364	X	641	-0-	-723	-0-	319	1	149	2	Y	157	153	0			7
							173	9									

TOTAL GAS PROD: 12,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HY RRCID -> 284443 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8081 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	383	1	3284	2	Y	199	200	0			9
							219	9									
02	4648	X	3495	-0-	-1153	-0-	392	1	2891	2	Y	193	194	0			8
							212	9									
03	5146	X	2598	-0-	-2548	-0-	371	1	2062	2	Y	150	152	0			6
							165	9									
04	4890	X	3000	-0-	-1890	-0-	353	1	2406	2	Y	145	143	0			8
							81	4	160	9							
05	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	420	1	2658	2	Y	134	135	0			7
							65	4	147	9							
06	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	369	1	2782	2	Y	153	154	0			6
							98	4	168	9							
07	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	314	1	2628	2	Y	119	119	0			6
							11	4	131	9							
08	3286	X	2115	-0-	-1171	-0-	330	1	1679	2	Y	92	94	0			4
							5	4	101	9							
09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	291	1	2939	2	Y	205	196	0			13
							17	4	226	9							
10	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5095	2	Y	363	358	0			18
							28	4	399	9							
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	308	1	4988	2	Y	313	317	0			14
							5	4	344	9							
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	329	1	4958	2	Y	316	316	0			14
							1	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 45,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

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		-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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	261	1	3852	2	Y	606	600	0			26
							667	9									
02	2828	X	1977	-0-	-851	-0-	176	1	1511	2	Y	264	279	0			11
							290	9									
03	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	122	1	1248	2	Y	239	239	0	1	8	10
							263	9									
04	3030	X	2029	-0-	-1001	-0-	148	1	1559	2	Y	245	242	0			13
							52	4	270	9							
05	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	294	1	1727	2	Y	227	229	0			11
							42	4	250	9							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	281	1	2889	2	Y	418	411	0			18
							101	4	460	9							
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	248	1	2394	2	Y	281	285	0			14
							10	4	309	9							
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	3568	2	Y	432	426	0			20
							11	4	475	9							
09	3720	X	2402	-0-	-1318	-0-	220	1	1974	2	Y	179	188	0			11
							11	4	197	9							
10	3844	X	2188	-0-	-1656	-0-	232	1	1766	2	Y	164	167	0			8
							10	4	180	9							
11	4170	X	2814	-0-	-1356	-0-	221	1	2377	2	Y	194	194	0			8
							3	4	213	9							
12	4309	X	2743	-0-	-1566	-0-	246	1	2288	2	Y	190	190	0			8
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 33,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	489	1	6295	2	Y	169	168	0			7
							186	9									
02	5264	X	3498	-0-	-1766	-0-	390	1	3009	2	Y	90	93	0			4
							99	9									
03	5828	X	3513	-0-	-2315	-0-	402	1	3003	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
04	5850	X	4097	-0-	-1753	-0-	399	1	3479	2	Y	94	93	0			5
							116	4	103	9							
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	545	1	5454	2	Y	123	122	0			6
							134	4	135	9							
06	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	4247	X	286	-0-	-3961	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
08	6262	X	3282	-0-	-2980	-0-	338	1	2858	2	Y	70	67	0			3
							9	4	77	9							
09	6060	X	5205	-0-	-855	-0-	294	1	4722	2	Y	147	141	0			9
							27	4	162	9							
10	6262	X	4846	-0-	-1416	-0-	314	1	4355	2	Y	139	141	0			7
							24	4	153	9							
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	295	1	3692	2	Y	364	355	0			16
							4	4	400	9							
12	5394	X	4287	-0-	-1107	-0-	327	1	3292	2	Y	607	597	0			26
							668	9									

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	27	1	3236	2	Y	273	285	1			18
							1472	4	300	9							
02	4648	X	3977	-0-	-671	-0-	38	1	2965	2	Y	221	223	1			16
							731	4	243	9							
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	33	1	4859	2	Y	307	293	1	1	8	29
							5	4	338	9							
04	4980	X	4810	-0-	-170	-0-	31	1	3790	2	Y	267	271	1	1	8	24
							695	4	294	9							
05	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	31	1	4657	2	Y	271	272	1	1	8	22
							20	4	298	9							
06	5070	X	4051	-0-	-1019	-0-	34	1	3798	2	Y	198	190	1			30
							1	4	218	9							
07	5239	X	4968	-0-	-271	-0-	43	1	4629	2	Y	258	269	1			19
							12	4	284	9							
08	5239	X	4814	-0-	-425	-0-	47	1	4485	2	Y	256	246	1			29
							282	9									
09	4830	X	4621	-0-	-209	-0-	35	1	4323	2	Y	239	251	1			17
							263	9									
10	4991	X	4410	-0-	-581	-0-	35	1	4090	2	Y	222	212	1			27
							41	4	244	9							
11	4800	X	4169	-0-	-631	-0-	63	1	3839	2	Y	238	230	1			35
							5	4	262	9							
12	4960	X	4198	-0-	-762	-0-	68	1	3883	2	Y	212	220	1			27
							14	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 55,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,962

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HB RRCID -> 284461 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6748 - 15029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2880	-0-	-561	-0-	197	1	1759	2	Y	113	120	1			7
							800	4	124	9							
02	3024	X	2654	-0-	-370	-0-	202	1	1872	2	Y	108	107	1			8
							461	4	119	9							
03	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	197	1	2902	2	Y	139	134	1			13
							3	4	153	9							
04	3180	X	2934	-0-	-246	-0-	177	1	2218	2	Y	120	122	1			11
							407	4	132	9							
05	3286	X	3082	-0-	-204	-0-	175	1	2761	2	Y	122	123	1			10
							12	4	134	9							
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	155	1	3048	2	Y	121	113	1			18
							1	4	133	9							
07	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	162	1	2994	2	Y	135	143	1			10
							8	4	149	9							
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3123	2	Y	132	127	1			15
							145	9									
09	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	137	1	2824	2	Y	108	115	1			8
							119	9									
10	3441	X	3007	-0-	-434	-0-	147	1	2690	2	Y	130	122	1			16
							27	4	143	9							
11	3330	X	3171	-0-	-159	-0-	194	1	2811	2	Y	147	142	1			21
							4	4	162	9							
12	3441	X	2958	-0-	-483	-0-	221	1	2592	2	Y	124	129	1			16
							9	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 37,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HC RRCID -> 284462 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6774 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3737	-0-	-541	-0-	78	1	2259	2	Y	339	359	1	1	8	22
							1027	4	373	9							
02	4312	X	4004	-0-	-308	-0-	70	1	2824	2	Y	376	370	1	1	8	27
							696	4	414	9							
03	4774	X	4044	-0-	-730	-0-	77	1	3577	2	Y	351	344	1	1	8	33
							4	4	386	9							
04	4200	X	3694	-0-	-506	-0-	69	1	2792	2	Y	292	297	1	1	8	27
							512	4	321	9							
05	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	70	1	3774	2	Y	323	323	1	1	8	26
							16	4	355	9							
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	65	1	4599	2	Y	355	327	1			54
							2	4	391	9							
07	4433	X	3660	-0-	-773	-0-	66	1	3303	2	Y	257	292	1			19
							8	4	283	9							
08	4216	X	3654	-0-	-562	-0-	64	1	3307	2	Y	257	247	1			29
							283	9									
09	4410	X	3353	-0-	-1057	-0-	54	1	3055	2	Y	222	235	1			16
							244	9									
10	4557	X	3657	-0-	-900	-0-	57	1	3262	2	Y	277	259	1			34
							33	4	305	9							
11	4410	X	3086	-0-	-1324	-0-	84	1	2739	2	Y	235	235	1			34
							4	4	259	9							
12	3658	X	2380	-0-	-1278	-0-	132	1	2046	2	Y	177	189	1			22
							7	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 44,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HD RRCID -> 284463 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 6536 - 14483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1333	-0-	-589	-0-	245	1	674	2	Y	97	110	1			6
							307	4	107	9							
02	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	206	1	856	2	Y	109	107	1			8
							211	4	120	9							
03	2139	X	2059	-0-	-80	-0-	248	1	1578	2	Y	210	198	1			20
							2	4	231	9							
04	2070	X	1740	-0-	-330	-0-	221	1	1115	2	Y	181	184	1			17
							205	4	199	9							
05	2139	X	1850	-0-	-289	-0-	218	1	1371	2	Y	232	230	1			19
							6	4	255	9							
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	191	1	1617	2	Y	213	200	1			32
							1	4	234	9							
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	199	1	1483	2	Y	230	245	1			17
							4	4	253	9							
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	195	1	1400	2	Y	233	224	1			26
							256	9									
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	170	1	1663	2	Y	235	244	1			17
							259	9									
10	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	184	1	1465	2	Y	245	232	1			30
							15	4	270	9							
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	244	1	1356	2	Y	253	246	1			37
							2	4	278	9							
12	2170	N	1750	-0-	-420	-0-	275	1	1262	2	Y	189	202	1			24
							5	4	208	9							

TOTAL GAS PROD: 21,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HZ RRCID -> 284484 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8212 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		285	-0-	285	285		8	1	228	2	Y	43	39	0			4
								2	4	47	9							
08	14B2 EXT		7573	-0-	7573	7858		244	1	6440	2	Y	808	754	0			58
								889	9									
09	14B2 EXT		6178	-0-	6178	14036		244	1	5296	2	Y	580	586	0			52
								638	9									
10	19677	X	5641	-0-	-14036	-0-		253	1	4815	2	Y	521	534	0			39
								573	9									
11	7320	X	5794	-0-	-1526	-0-		254	1	4707	2	Y	757	746	0			50
								833	9									
12	7564	X	5512	-0-	-2052	-0-		177	1	4609	2	Y	660	651	0			59
								726	9									

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,369

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-		281	1	5338	2	Y	1038	1031	0	1	8	45
								1142	9									
02	5152	X	4030	-0-	-1122	-0-		228	1	3074	2	Y	662	679	0			28
								728	9									
03	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-		214	1	3007	2	Y	709	706	0	2	8	29
								780	9									
04	6690	X	3892	-0-	-2798	-0-		221	1	2942	2	Y	574	571	0	1	8	31
								98	4	631	9							
05	6758	X	4226	-0-	-2532	-0-		266	1	3292	2	Y	534	538	0			27
								81	4	587	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-		191	1	3520	2	Y	627	628	0			26
								124	4	690	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-		129	1	3423	2	Y	511	512	0			25
								14	4	562	9							
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-		143	1	3443	2	Y	628	624	0			29
								11	4	691	9							
09	4530	X	3417	-0-	-1113	-0-		117	1	2595	2	Y	627	617	0			39
								15	4	690	9							
10	4681	X	3684	-0-	-997	-0-		123	1	2786	2	Y	691	695	0			35
								15	4	760	9							
11	4530	X	3684	-0-	-846	-0-		106	1	2873	2	Y	638	645	0			28
								3	4	702	9							
12	4278	X	4122	-0-	-156	-0-		118	1	3167	2	Y	761	756	0			33
								837	9									

TOTAL GAS PROD: 50,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	293	1	2346	2	Y	315	324	0			14
							347	9									
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	496	1	5522	2	Y	821	800	0			35
							903	9									
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	436	1	5405	2	Y	880	877	0	2	8	36
							968	9									
04	6210	X	5520	-0-	-690	-0-	374	1	4355	2	Y	586	590	0	1	8	31
							146	4	645	9							
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	376	1	5357	2	Y	535	539	0			27
							131	4	589	9							
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	202	1	5906	2	Y	310	324	0			13
							207	4	341	9							
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	103	1	7621	2	Y	327	324	0			16
							32	4	360	9							
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	113	1	7625	2	Y	463	458	0			21
							24	4	509	9							
09	6660	X	5553	-0-	-1107	-0-	110	1	4913	2	Y	456	448	0			29
							28	4	502	9							
10	8122	X	6007	-0-	-2115	-0-	122	1	5084	2	Y	703	697	0			35
							28	4	773	9							
11	8010	X	6032	-0-	-1978	-0-	107	1	5185	2	Y	668	674	0			29
							5	4	735	9							
12	8277	X	5817	-0-	-2460	-0-	100	1	5012	2	Y	640	641	0			28
							1	4	704	9							

TOTAL GAS PROD: 75,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	268	1	94	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	261	1	62	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	286	1	109	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	274	1	112	2	Y	18	19	0			1
							6	4	20	9							
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	285	1	50	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	282	1	9	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	279	1	362	2	Y	287	271	0			16
							2	4	316	9							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	Y	814	783	0			47
							1	4	895	9							
09	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	250	1	1090	2	Y	1286	1240	0			93
							1415	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	260	1	593	2	Y	433	495	0			31
							476	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	240	1	531	2	Y	408	409	0			30
							449	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	262	1	597	2	Y	380	371	0			39
							418	9									

TOTAL GAS PROD: 11,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,700

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	212 2	1 4	Y	127	131	0	7
							822 140	2 9					
02	1344	N	991	-0-	-353	-0-	201 106	1 9	Y	96	95	0	8
							684	2					
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	224 2	1 4	Y	162	154	0	16
							1257 178	2 9					
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191 82	1 4	Y	194	195	0	15
							1607 213	2 9					
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224 2	1 4	Y	272	257	0 1 8	29
							1397 299	2 9					
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	221 186	1 9	Y	169	185	0	13
							1344	2					
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	225 12	1 4	Y	229	229	0	13
							2245 252	2 9					
08	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	188 2	1 4	Y	258	256	0	15
							1252 284	2 9					
09	2100	X	1709	-0-	-391	-0-	191 272	1 9	Y	247	244	0	18
							1246	2					
10	2728	X	2038	-0-	-690	-0-	202 425	1 9	Y	386	377	0	27
							1411	2					
11	2640	X	1788	-0-	-852	-0-	208 437	1 9	Y	397	395	0	29
							1143	2					
12	2728	X	1619	-0-	-1109	-0-	234 394	1 9	Y	358	350	0	37
							991	2					

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,895

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	553	1	6784	2	Y	299	286	0			17
							1	4	329	9							
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	482	1	5986	2	Y	292	298	0	1	8	10
							321	9									
03	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	799	1	5394	2	Y	266	265	0			11
							293	9									
04	7410	X	4260	-0-	-3150	-0-	210	1	3839	2	Y	192	195	0			8
							211	9									
05	7657	X	3823	-0-	-3834	-0-	226	1	3420	2	Y	161	163	0			6
							177	9									
06	7410	X	3768	-0-	-3642	-0-	266	1	3323	2	Y	159	156	0			9
							4	4	175	9							
07	7502	X	4559	-0-	-2943	-0-	264	1	4068	2	Y	206	205	0			10
							227	9									
08	6479	X	5015	-0-	-1464	-0-	250	1	4537	2	Y	207	206	0			11
							228	9									
09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	279	1	3975	2	Y	186	187	0			10
							205	9									
10	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	282	1	4450	2	Y	202	204	0			8
							222	9									
11	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	348	1	4751	2	Y	228	225	0			11
							251	9									
12	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	440	1	6656	2	Y	338	333	0			16
							372	9									

TOTAL GAS PROD: 64,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1733	-0-	-406	-0-	248	1	1274	2	Y	188	191	0			10
							4	4	207	9							
02	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	239	1	1482	2	Y	227	217	0	1	8	19
							250	9									
03	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	259	1	1170	2	Y	161	164	0			16
							1	4	177	9							
04	1890	X	1080	-0-	-810	-0-	246	1	711	2	Y	79	89	0			6
							36	4	87	9							
05	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	258	1	949	2	Y	171	159	0			18
							1	4	188	9							
06	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	256	1	1325	2	Y	264	261	0			21
							290	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	254	1	1321	2	Y	247	254	0			14
							7	4	272	9							
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	221	1	1332	2	Y	190	193	0			11
							2	4	209	9							
09	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	227	1	1881	2	Y	232	226	0			17
							255	9									
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	235	1	1511	2	Y	199	202	0			14
							219	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	242	1	1381	2	Y	222	220	0			16
							244	9									
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	275	1	1481	2	Y	201	196	0			21
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 21,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	336	1	3292	2	Y	240	236	0			7
							2	4	264	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3503	X	4	-0-	-3499	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	175	1	3867	2	Y	518	508	0	6	8	4
							184	4	570	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	131	1	5132	2	Y	576	575	0	1	8	4
							14	4	634	9							
06	3780	X	1269	-0-	-2511	-0-	27	1	1046	2	Y	178	181	0			1
							196	9									
07	4960	X	1795	-0-	-3165	-0-	35	1	1476	2	Y	258	255	0	2	1	2
							284	9									
08	5921	X	1622	-0-	-4299	-0-	27	1	1118	2	Y	434	433	0			3
							477	9									
09	5730	X	850	-0-	-4880	-0-	5	1	211	2	Y	576	574	0			5
							634	9									
10	5921	X	802	-0-	-5119	-0-	4	1	196	2	Y	547	547	0			5
							602	9									
11	1740	X	744	-0-	-996	-0-	4	1	179	2	Y	510	510	0			5
							561	9									
12	1798	X	826	-0-	-972	-0-	6	1	195	2	Y	568	556	0			17
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 22,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,405

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3911	-0-	-987	-0-	288	1	3289	2	Y	295	302	0	1	8	16
							9	4	325	9							
02	4396	X	3379	-0-	-1017	-0-	279	1	2845	2	Y	232	228	0	1	8	19
							255	9									
03	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	306	1	3826	2	Y	282	273	0			28
							5	4	310	9							
04	4710	X	1614	-0-	-3096	-0-	213	1	1257	2	Y	73	95	0			6
							64	4	80	9							
05	4247	X	165	-0-	-4082	-0-	165	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	200	1	3311	2	Y	335	308	0			27
							369	9									
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	306	1	4309	2	Y	423	426	0			24
							23	4	465	9							
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	266	1	4550	2	Y	417	417	0			24
							6	4	459	9							
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	272	1	4284	2	Y	291	294	0			21
							320	9									
10	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	291	1	5415	2	Y	380	374	0			27
							1	4	418	9							
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	211	1	5223	2	Y	399	397	0			29
							439	9									
12	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	225	1	5364	2	Y	385	374	0			40
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HY RRCID -> 285779 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7762 - 18589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	233	1	5632	2	Y	278	286	0	1	8	15
							16	4	306	9							
02	5656	X	4872	-0-	-784	-0-	224	1	4435	2	Y	194	193	0			16
							213	9									
03	6262	X	5828	-0-	-434	-0-	243	1	5349	2	Y	208	203	0			21
							7	4	229	9							
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	206	1	5979	2	Y	156	165	0			12
							306	4	172	9							
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	274	1	11437	2	Y	471	432	0	1	8	50
							17	4	518	9							
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	263	1	9025	2	Y	400	418	0			32
							440	9									
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	252	1	6728	2	Y	363	375	0			20
							37	4	399	9							
08	12245	X	5614	-0-	-6631	-0-	207	1	5151	2	Y	227	234	0			13
							6	4	250	9							
09	11850	X	3630	-0-	-8220	-0-	205	1	3214	2	Y	192	191	0			14
							211	9									
10	12245	X	4497	-0-	-7748	-0-	218	1	3926	2	Y	320	311	0			23
							1	4	352	9							
11	9720	X	4620	-0-	-5100	-0-	225	1	4003	2	Y	356	353	0			26
							392	9									
12	7409	X	4602	-0-	-2807	-0-	251	1	3996	2	Y	323	316	0			33
							355	9									

TOTAL GAS PROD: 75,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,488

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HX RRCID -> 285837 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7747 - 18569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9661	-0-	-972	-0-	114	1	8881	2	Y	582	592	0	1	8	32
							26	4	640	9							
02	9828	X	6909	-0-	-2919	-0-	127	1	6363	2	Y	381	380	0	1	8	32
							419	9									
03	10881	X	9104	-0-	-1777	-0-	115	1	8481	2	Y	452	438	0	1	8	45
							11	4	497	9							
04	10530	X	5621	-0-	-4909	-0-	120	1	5012	2	Y	211	240	0			16
							257	4	232	9							
05	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	123	1	9405	2	Y	640	587	0	1	8	68
							14	4	704	9							
06	9360	X	7589	-0-	-1771	-0-	139	1	6881	2	Y	517	544	0			41
							569	9									
07	9114	X	8353	-0-	-761	-0-	122	1	7622	2	Y	516	528	0			29
							41	4	568	9							
08	10261	X	8343	-0-	-1918	-0-	140	1	7649	2	Y	495	496	0			28
							9	4	545	9							
09	9930	X	6238	-0-	-3692	-0-	127	1	5675	2	Y	395	395	0			28
							1	4	435	9							
10	10261	X	7632	-0-	-2629	-0-	126	1	6910	2	Y	541	531	0			38
							1	4	595	9							
11	8070	X	7807	-0-	-263	-0-	130	1	6987	2	Y	627	619	0			46
							690	9									
12	8339	X	8032	-0-	-307	-0-	144	1	7274	2	Y	558	546	0			58
							614	9									

TOTAL GAS PROD: 95,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HZ RRCID -> 286131 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8046 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2305	-0-	-3833	-0-	276	1	1703	2	Y	295	302	0			11
							1	4	325	9							
02	5544	X	2623	-0-	-2921	-0-	266	1	1838	2	Y	470	454	0			27
							2	4	517	9							
03	3844	X	2650	-0-	-1194	-0-	234	1	1879	2	Y	485	484	0			28
							3	4	534	9							
04	3000	X	393	-0-	-2607	-0-	6	1	258	2	Y	76	100	0			4
							45	4	84	9							
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	204	1	8842	2	Y	1935	1812	0	2	8	125
							1626	4	2129	9							
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	279	1	10939	2	Y	1199	1252	0			72
							51	4	1319	9							
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	335	1	10785	2	Y	1529	1537	0			64
							57	4	1682	9							
08	12803	X	11522	-0-	-1281	-0-	234	1	9768	2	Y	1374	1377	0			61
							9	4	1511	9							
09	12600	X	12409	-0-	-191	-0-	237	1	10565	2	Y	1430	1404	0			87
							34	4	1573	9							
10	13020	X	11827	-0-	-1193	-0-	230	1	10199	2	Y	1260	1277	0			70
							12	4	1386	9							
11	12600	X	10967	-0-	-1633	-0-	209	1	9474	2	Y	1165	1177	0			58
							2	4	1282	9							
12	12865	X	11605	-0-	-1260	-0-	248	1	9896	2	Y	1321	1324	0			55
							8	4	1453	9							

TOTAL GAS PROD: 104,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,539

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HV RRCID -> 286142 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8037 - 16459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	275	1	8145	2	Y	1531	1530	0	1	8	57
							5	4	1684	9							
02	8540	X	6493	-0-	-2047	-0-	254	1	5196	2	Y	944	946	0	1	8	54
							5	4	1038	9							
03	9455	X	7113	-0-	-2342	-0-	273	1	5555	2	Y	1160	1147	0	1	8	66
							9	4	1276	9							
04	9780	X	5666	-0-	-4114	-0-	265	1	3692	2	Y	966	976	0	1	8	55
							646	4	1063	9							
05	10106	X	5458	-0-	-4648	-0-	237	1	3552	2	Y	924	918	0	1	8	60
							653	4	1016	9							
06	9780	X	7798	-0-	-1982	-0-	270	1	6505	2	Y	903	908	0			55
							30	4	993	9							
07	7192	X	5894	-0-	-1298	-0-	262	1	4605	2	Y	912	929	0			38
							24	4	1003	9							
08	7099	X	5391	-0-	-1708	-0-	256	1	4151	2	Y	891	889	0			40
							4	4	980	9							
09	7800	X	5331	-0-	-2469	-0-	261	1	3986	2	Y	974	955	0			59
							13	4	1071	9							
10	8060	X	5668	-0-	-2392	-0-	243	1	4211	2	Y	1099	1097	0			61
							5	4	1209	9							
11	7800	X	5329	-0-	-2471	-0-	220	1	4064	2	Y	949	963	0			47
							1	4	1044	9							
12	5890	X	5460	-0-	-430	-0-	239	1	4072	2	Y	1042	1045	0			44
							3	4	1146	9							

TOTAL GAS PROD: 75,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,295

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HY RRCID -> 286202 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7788 - 17646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	6660	-0-	-4500	-0-	339	1	5880	2	Y	397	406	0			15
							4	4	437	9							
02	10052	X	8271	-0-	-1781	-0-	321	1	7153	2	Y	718	691	0	1	8	41
							7	4	790	9							
03	10230	X	8537	-0-	-1693	-0-	337	1	7419	2	Y	699	700	0			40
							12	4	769	9							
04	9060	X	7283	-0-	-1777	-0-	333	1	5356	2	Y	597	603	0			34
							937	4	657	9							
05	9145	X	4743	-0-	-4402	-0-	281	1	3362	2	Y	438	444	0			28
							618	4	482	9							
06	8850	X	3657	-0-	-5193	-0-	276	1	3039	2	Y	298	308	0			18
							14	4	328	9							
07	9145	X	3632	-0-	-5513	-0-	292	1	2972	2	Y	320	325	0			13
							16	4	352	9							
08	8525	X	4986	-0-	-3539	-0-	362	1	4137	2	Y	439	432	0			20
							4	4	483	9							
09	7290	X	2933	-0-	-4357	-0-	362	1	2114	2	Y	409	404	0			25
							7	4	450	9							
10	4743	X	3071	-0-	-1672	-0-	306	1	2368	2	Y	358	363	0			20
							3	4	394	9							
11	4830	X	2763	-0-	-2067	-0-	278	1	2219	2	Y	241	249	0			12
							1	4	265	9							
12	4991	X	2501	-0-	-2490	-0-	274	1	1970	2	Y	232	234	0			10
							2	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 59,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,146

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HW RRCID -> 286203 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7842 - 16747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2512	-0-	-1487	-0-	240	1	1704	2	Y	515	537	0			19
							1	4	567	9							
02	3612	X	2049	-0-	-1563	-0-	256	1	1355	2	Y	397	393	0			23
							1	4	437	9							
03	4154	X	3787	-0-	-367	-0-	274	1	3062	2	Y	405	405	0			23
							5	4	446	9							
04	4020	X	3988	-0-	-32	-0-	246	1	2772	2	Y	441	439	0			25
							485	4	485	9							
05	4154	X	3583	-0-	-571	-0-	250	1	2400	2	Y	447	443	0			29
							441	4	492	9							
06	3660	X	2551	-0-	-1109	-0-	246	1	2007	2	Y	263	276	0			16
							9	4	289	9							
07	4123	X	2164	-0-	-1959	-0-	320	1	1566	2	Y	245	251	0			10
							8	4	270	9							
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	353	1	3587	2	Y	794	769	0			35
							3	4	873	9							
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	374	1	4333	2	Y	875	857	0			53
							14	4	963	9							
10	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	338	1	3797	2	Y	734	746	0			41
							5	4	807	9							
11	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	309	1	3496	2	Y	659	667	0			33
							1	4	725	9							
12	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	331	1	4076	2	Y	777	777	0			33
							3	4	855	9							

TOTAL GAS PROD: 45,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,552

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 113H RRCID -> 286337 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8482 - 15366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	5083	-0-	-1737	-0-	474	1	3922	2	Y	584	582	0			24
							45	4	642	9							
02	6916	X	4462	-0-	-2454	-0-	387	1	3514	2	Y	491	493	0	1	8	21
							21	4	540	9							
03	7657	X	4640	-0-	-3017	-0-	501	1	3567	2	Y	518	521	0			18
							2	4	570	9							
04	6600	X	4437	-0-	-2163	-0-	334	1	3677	2	Y	378	382	0			14
							10	4	416	9							
05	5952	X	4657	-0-	-1295	-0-	295	1	3951	2	Y	368	371	0			11
							6	4	405	9							
06	4920	X	3862	-0-	-1058	-0-	276	1	3222	2	Y	329	329	0			11
							2	4	362	9							
07	4929	X	4461	-0-	-468	-0-	209	1	3790	2	Y	394	391	0			14
							29	4	433	9							
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	305	1	4139	2	Y	463	464	0			13
							4	4	509	9							
09	4500	X	4333	-0-	-167	-0-	298	1	3576	2	Y	416	418	0			11
							1	4	458	9							
10	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	211	1	2981	2	Y	374	373	0			12
							1	4	411	9							
11	4800	X	3250	-0-	-1550	-0-	156	1	2716	2	Y	341	343	0			10
							3	4	375	9							
12	4960	X	3225	-0-	-1735	-0-	157	1	2680	2	Y	351	349	0			12
							2	4	386	9							

TOTAL GAS PROD: 50,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,007

BRISCOE CATARINA RANCH UNIT WELL #: 28HX RRCID -> 286345 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7920 - 17260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	255	1	4810	2	Y	687	699	0			26
							3	4	756	9							
02	7420	X	6282	-0-	-1138	-0-	255	1	5138	2	Y	804	783	0	1	8	46
							5	4	884	9							
03	8215	X	4482	-0-	-3733	-0-	272	1	3661	2	Y	494	512	0			28
							6	4	543	9							
04	7950	X	4570	-0-	-3380	-0-	263	1	3197	2	Y	500	500	0			28
							560	4	550	9							
05	7006	X	1739	-0-	-5267	-0-	231	1	1062	2	Y	228	241	0			15
							195	4	251	9							
06	6720	X	5224	-0-	-1496	-0-	258	1	3583	2	Y	1242	1182	0			75
							17	4	1366	9							
07	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	284	1	4857	2	Y	1159	1185	0			49
							26	4	1275	9							
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	284	1	5238	2	Y	701	719	0			31
							5	4	771	9							
09	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	288	1	5222	2	Y	524	523	0			32
							17	4	576	9							
10	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	279	1	6966	2	Y	564	565	0			31
							8	4	620	9							
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	259	1	7448	2	Y	581	583	0			29
							2	4	639	9							
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	273	1	6347	2	Y	535	542	0			22
							5	4	589	9							

TOTAL GAS PROD: 70,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	504	-0-	-1883	-0-		406	1	95	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	616	X	435	-0-	-181	-0-		364	1	68	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-		400	1	470	2	Y	30	29	0			1
								33	9									
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-		362	1	378	2	Y	18	18	0			1
								8	4	20	9							
05	713	X	692	-0-	-21	-0-		433	1	248	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									
06	870	X	434	-0-	-436	-0-		243	1	185	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
07	806	N	672	-0-	-134	-0-		419	1	232	2	Y	19	18	0			1
								21	9									
08	682	N	581	-0-	-101	-0-		375	1	194	2	Y	11	12	0			-0-
								12	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-		359	1	79	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
10	682	N	553	-0-	-129	-0-		361	1	183	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
11	570	N	540	-0-	-30	-0-		389	1	144	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	465	N	379	-0-	-86	-0-		288	1	87	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-		123	1	2378	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-		100	1	2134	2	Y	12	12	0			-0-
								1	4	13	9							
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-		120	1	2543	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-		116	1	2423	2	Y	27	26	0			1
								54	4	30	9							
05	2635	X	2338	-0-	-297	-0-		148	1	2109	2	Y	72	70	0			3
								2	4	79	9							
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		208	1	2835	2	Y	85	86	0			2
								1	4	94	9							
07	2697	X	2529	-0-	-168	-0-		179	1	2263	2	Y	76	75	0			3
								3	4	84	9							
08	2697	X	2609	-0-	-88	-0-		154	1	2380	2	Y	67	68	0			2
								1	4	74	9							
09	3150	X	2291	-0-	-859	-0-		127	1	2102	2	Y	55	55	0			2
								1	4	61	9							
10	3255	X	2212	-0-	-1043	-0-		81	1	2069	2	Y	55	56	0			1
								1	4	61	9							
11	3150	X	2195	-0-	-955	-0-		177	1	1960	2	Y	53	52	0			2
								58	9									
12	2604	X	2241	-0-	-363	-0-		162	1	2021	2	Y	53	52	0			3
								58	9									

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		85	1	2715	2	Y	103	104	0			2
								113	9									
02	2716	X	2516	-0-	-200	-0-		72	1	2338	2	Y	95	94	0			3
								1	4	105	9							
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-		81	1	2592	2	Y	102	102	0			3
								1	4	112	9							
04	3570	X	2884	-0-	-686	-0-		80	1	2653	2	Y	84	85	0			2
								59	4	92	9							
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-		131	1	3717	2	Y	123	120	0			5
								3	4	135	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-		76	1	2745	2	Y	90	92	0			3
								1	4	99	9							
07	2976	X	2773	-0-	-203	-0-		92	1	2577	2	Y	92	92	0			3
								3	4	101	9							
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-		80	1	2792	2	Y	102	102	0			3
								1	4	112	9							
09	3870	X	2704	-0-	-1166	-0-		57	1	2544	2	Y	93	93	0			3
								1	4	102	9							
10	3999	X	2458	-0-	-1541	-0-		16	1	2344	2	Y	88	89	0			2
								1	4	97	9							
11	2910	X	2232	-0-	-678	-0-		9	1	2134	2	Y	81	80	0			3
								89	9									
12	2976	X	2288	-0-	-688	-0-		30	1	2170	2	Y	80	79	0			4
								88	9									

TOTAL GAS PROD: 33,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HA RRCID -> 286489 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8311 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-		86	1	2060	2	Y	109	110	0			2
								120	9									
02	1988	X	1974	-0-	-14	-0-		64	1	1798	2	Y	101	100	0			3
								1	4	111	9							
03	2728	X	2186	-0-	-542	-0-		79	1	1981	2	Y	114	113	0			4
								1	4	125	9							
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-		74	1	2336	2	Y	116	117	0			3
								52	4	128	9							
05	2728	X	2602	-0-	-126	-0-		98	1	2412	2	Y	82	82	0			3
								2	4	90	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-		77	1	2039	2	Y	76	77	0			2
								1	4	84	9							
07	2666	X	2226	-0-	-440	-0-		90	1	2025	2	Y	98	97	0			3
								3	4	108	9							
08	2666	X	2224	-0-	-442	-0-		78	1	2031	2	Y	104	104	0			3
								1	4	114	9							
09	2580	X	2096	-0-	-484	-0-		85	1	1902	2	Y	98	98	0			3
								1	4	108	9							
10	2604	X	2103	-0-	-501	-0-		84	1	1906	2	Y	102	102	0			3
								1	4	112	9							
11	2190	X	1938	-0-	-252	-0-		84	1	1753	2	Y	92	92	0			3
								101	9									
12	2232	X	1620	-0-	-612	-0-		152	1	1388	2	Y	73	72	0			4
								80	9									

TOTAL GAS PROD: 26,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HF RRCID -> 286569 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8253 - 13082

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

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HI RRCID -> 286602 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8424 - 13145

01	4247	X	4034	-0-	-213	-0-	460	1	3456	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
02	3836	X	3228	-0-	-608	-0-	374	1	2753	2	Y	91	90	0			3
							1	4	100	9							
03	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	446	1	3037	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	441	1	4077	2	Y	43	44	0			1
							90	4	47	9							
05	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	543	1	3413	2	Y	64	63	0			2
							3	4	70	9							
06	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	403	1	2923	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
07	4805	X	3187	-0-	-1618	-0-	578	1	2570	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
08	4805	X	3761	-0-	-1044	-0-	524	1	3192	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	500	1	3122	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
10	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	510	1	2950	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
11	3630	X	3296	-0-	-334	-0-	493	1	2757	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
12	3782	X	3353	-0-	-429	-0-	354	1	2919	2	Y	72	69	0			4
							1	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 43,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HC RRCID -> 286632 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8038 - 13722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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.		158	-0-	158	158	127	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		173	-0-	173	331	172	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	331					Y	-0-					-0-
12	T. A.		2	-0-	2	333	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HD RRCID -> 286660 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8158 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					-0-
02	49	X	-0-	-0-	-49	-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 CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HB RRCID -> 286811 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8275 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2425	-0-	-55	-0-	493	1	1849	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
02	2240	X	2178	-0-	-62	-0-	377	1	1720	2	Y	73	73	0			2
							1	4	80	9							
03	4309	X	2970	-0-	-1339	-0-	504	1	2277	2	Y	171	167	0			6
							1	4	188	9							
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	512	1	3635	2	Y	269	266	0	1	8	8
							80	4	296	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	661	1	3458	2	Y	244	242	0	1	8	9
							3	4	268	9							
06	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	468	1	2147	2	Y	147	152	0			4
							1	4	162	9							
07	4681	X	2356	-0-	-2325	-0-	496	1	1683	2	Y	159	158	0			5
							2	4	175	9							
08	4681	X	2826	-0-	-1855	-0-	438	1	2158	2	Y	208	207	0			6
							1	4	229	9							
09	4530	X	2562	-0-	-1968	-0-	425	1	1930	2	Y	187	187	0			6
							1	4	206	9							
10	4402	X	2514	-0-	-1888	-0-	455	1	1854	2	Y	185	186	0			5
							1	4	204	9							
11	2790	X	2032	-0-	-758	-0-	477	1	1401	2	Y	140	141	0			4
							154	9									
12	2821	X	1288	-0-	-1533	-0-	336	1	825	2	Y	115	113	0			6
							127	9									

TOTAL GAS PROD: 32,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

01	3069	X	2438	-0-	-631	-0-	388	1	1865	2	Y	149	149	0				6
							21	4	164	9								
02	4200	X	3296	-0-	-904	-0-	390	1	2495	2	Y	360	350	0		1	8	15
							15	4	396	9								
03	4650	X	4187	-0-	-463	-0-	555	1	3116	2	Y	467	466	0				16
							2	4	514	9								
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	379	1	3233	2	Y	394	395	0				15
							9	4	433	9								
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493	0		1	8	15
							6	4	543	9								
06	4050	X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450	0				15
							2	4	495	9								
07	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	237	1	3154	2	Y	447	446	0				16
							24	4	492	9								
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	364	1	4787	2	Y	729	724	0				21
							5	4	802	9								
09	4620	X	4384	-0-	-236	-0-	316	1	3463	2	Y	549	555	0				15
							1	4	604	9								
10	4774	X	3402	-0-	-1372	-0-	225	1	2674	2	Y	456	457	0				14
							1	4	502	9								
11	5400	X	3118	-0-	-2282	-0-	174	1	2475	2	Y	424	426	0				12
							3	4	466	9								
12	5580	X	3478	-0-	-2102	-0-	166	1	2767	2	Y	494	489	0				17
							2	4	543	9								

TOTAL GAS PROD: 47,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,413

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

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	T. A.		-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
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HG RRCID -> 286975 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8403 - 13349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	112	1	3320	2	Y	521	519	0	2	8	12
							573	9									
02	3472	X	3339	-0-	-133	-0-	91	1	2743	2	Y	458	453	0	2	8	15
							1	4	504	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	107	1	3426	2	Y	579	574	0	1	8	19
							1	4	637	9							
04	3870	X	3280	-0-	-590	-0-	98	1	2923	2	Y	176	190	0			5
							65	4	194	9							
05	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187	0	1	8	7
							3	4	209	9							
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203	0			6
							1	4	222	9							
07	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	125	1	3050	2	Y	166	166	0			6
							4	4	183	9							
08	4185	X	3529	-0-	-656	-0-	104	1	3230	2	Y	176	177	0			5
							1	4	194	9							
09	3930	X	3124	-0-	-806	-0-	75	1	2849	2	Y	181	180	0			6
							1	4	199	9							
10	4061	X	2894	-0-	-1167	-0-	24	1	2670	2	Y	181	182	0			5
							1	4	199	9							
11	3930	X	2765	-0-	-1165	-0-	12	1	2565	2	Y	171	171	0			5
							188	9									
12	3534	X	2897	-0-	-637	-0-	79	1	2625	2	Y	175	171	0			9
							193	9									

TOTAL GAS PROD: 40,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-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	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.		154	-0-	154	154	1	1	134	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	370	1	116	2	Y	81	95	0			9
							89	9									
02	392	N	224	-0-	-168	-0-	149	1	75	2	Y	-0-	5	0	4	1	-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	442	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	30	-0-	-390	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	483	1	773	2	Y	258	223	0			35
							3	4	284	9							
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	418	1	465	2	Y	333	325	0			43
							4	4	366	9							
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	374	1	460	2	Y	269	283	0			29
							296	9									
09	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	364	1	440	2	Y	271	272	0			28
							298	9									
10	1209	N	830	-0-	-379	-0-	340	1	428	2	Y	56	79	0			5
							62	9									
11	1080	N	792	-0-	-288	-0-	367	1	324	2	Y	92	89	0			8
							101	9									
12	1147	N	745	-0-	-402	-0-	371	1	266	2	Y	98	96	0			10
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 9,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 PERF. N/A

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HZ RRCID -> 287206 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8180 - 18486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	4633	2	1005	9	Y	914	957	0	2	8	104
02	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	3659	2	2	4	Y	731	380	0	327	1	126
							804	9					2	8			
03	5983	X	4812	-0-	-1171	-0-	3856	2	956	9	Y	869	893	0	1	8	101
04	5790	X	3800	-0-	-1990	-0-	3039	2	194	4	Y	515	552	0	1	8	63
							567	9									
05	5983	X	4619	-0-	-1364	-0-	3277	2	221	4	Y	1019	970	0	2	8	110
							1121	9									
06	5460	X	4704	-0-	-756	-0-	3648	2	14	4	Y	947	928	0			129
							1042	9									
07	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	3565	2	31	4	Y	940	949	0			120
							1034	9									
08	4805	X	4512	-0-	-293	-0-	3626	2	3	4	Y	803	837	0			86
							883	9									
09	4710	X	4502	-0-	-208	-0-	3615	2	887	9	Y	806	809	0			83
10	4867	X	4360	-0-	-507	-0-	3468	2	1	4	Y	810	822	0			71
							891	9									
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	4240	2	975	9	Y	886	880	0			77
12	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5030	2	1221	9	Y	1110	1077	0			110

TOTAL GAS PROD: 57,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,350

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HH RRCID -> 287207 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8072 - 13261

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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.		46	-0-	46	46	39	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	T. A.		25	-0-	25	71	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
12	T. A.		26	-0-	26	97	22	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 97 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2677	-0-	-1384		-0-	510	1	1936	2	Y	210	212	0	1	8	5
								231	9									
02	4536	X	2010	-0-	-2526		-0-	421	1	1411	2	Y	162	161	0	1	8	5
								178	9									
03	5022	X	4269	-0-	-753		-0-	495	1	3547	2	Y	205	203	0			7
								1	4	226	9							
04	4860	X	1766	-0-	-3094		-0-	256	1	1414	2	Y	59	64	0			2
								31	4	65	9							
05	4030	X	1999	-0-	-2031		-0-	172	1	1757	2	Y	62	62	0			2
								2	4	68	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-		-0-	402	1	4291	2	Y	115	114	0			3
								1	4	127	9							
07	5032	X	5032	-0-	-0-		-0-	531	1	4387	2	Y	98	98	0			3
								6	4	108	9							
08	4278	X	3845	-0-	-433		-0-	465	1	3309	2	Y	64	65	0			2
								1	4	70	9							
09	4830	X	2916	-0-	-1914		-0-	528	1	2336	2	Y	46	46	0			2
								1	4	51	9							
10	5022	X	3628	-0-	-1394		-0-	485	1	3075	2	Y	61	61	0			2
								1	4	67	9							
11	4860	X	4528	-0-	-332		-0-	487	1	3956	2	Y	77	77	0			2
								85	9									
12	5022	X	4419	-0-	-603		-0-	353	1	3978	2	Y	79	77	0			4
								1	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 41,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-		-0-	100	1	982	2	Y	592	594	0			20
								651	9									
02	2016	N	2001	-0-	-15		-0-	175	1	1315	2	Y	457	438	0			39
								8	4	503	9							
03	2232	N	141	-0-	-2091		-0-	13	1	73	2	Y	50	74	0	9	8	6
								55	9									
04	1680	N	1241	-0-	-439		-0-	24	1	538	2	Y	594	589	0	7	8	4
								26	4	653	9							
05	2773	N	2773	-0-	-0-		-0-	38	1	1500	2	Y	1119	1114	0	2	8	7
								4	4	1231	9							
06	1946	N	1946	-0-	-0-		-0-	28	1	1083	2	Y	759	760	0			6
								835	9									
07	2201	X	800	-0-	-1401		-0-	8	1	333	2	Y	417	418	0	3	1	2
								459	9									
08	2759	X	768	-0-	-1991		-0-	10	1	392	2	Y	333	333	0			2
								366	9									
09	2670	X	810	-0-	-1860		-0-	12	1	530	2	Y	244	244	0			2
								268	9									
10	2759	X	797	-0-	-1962		-0-	11	1	527	2	Y	235	235	0			2
								259	9									
11	1950	X	601	-0-	-1349		-0-	9	1	394	2	Y	180	180	0			2
								198	9									
12	837	X	712	-0-	-125		-0-	13	1	462	2	Y	215	210	0			7
								237	9									

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,195

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	2281	2	873	9	Y	794	755	0	2	8	91
02	2464	X	2418	-0-	-46	-0-	1638	2	1	4	Y	708	362	0	313	1	122
							779	9					2	8			
03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2088	2	897	9	Y	815	841	0	1	8	95
04	3060	X	1906	-0-	-1154	-0-	1645	2	105	4	Y	142	219	0			18
							156	9									
05	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1683	2	114	4	Y	614	565	0	1	8	66
							675	9									
06	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	1856	2	7	4	Y	436	443	0			59
							480	9									
07	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	1947	2	17	4	Y	495	491	0			63
							545	9									
08	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	1900	2	2	4	Y	414	433	0			44
							455	9									
09	2400	X	2201	-0-	-199	-0-	1693	2	508	9	Y	462	458	0			48
10	2511	X	2260	-0-	-251	-0-	1688	2	572	9	Y	520	523	0			45
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2135	2	553	9	Y	503	504	0			44
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2245	2	551	9	Y	501	495	0			50

TOTAL GAS PROD: 30,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,404

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HB RRCID -> 288327 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8175 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	12708	-0-	-8651	-0-	566	1	11299	2	Y	766	764	0	1	8	33
							843	9									
02	13356	X	12025	-0-	-1331	-0-	504	1	10725	2	Y	724	726	0			31
							796	9									
03	13733	X	11597	-0-	-2136	-0-	565	1	10236	2	Y	724	722	0	3	8	30
							796	9									
04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	436	1	9481	2	Y	808	793	0	2	8	43
							249	4	889	9							
05	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	426	1	9807	2	Y	744	750	0			37
							180	4	818	9							
06	12870	X	9415	-0-	-3455	-0-	211	1	8107	2	Y	815	818	0			34
							200	4	897	9							
07	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	115	1	9806	2	Y	664	666	0			32
							31	4	730	9							
08	11594	X	10284	-0-	-1310	-0-	125	1	9298	2	Y	763	760	0			35
							22	4	839	9							
09	11070	X	7052	-0-	-4018	-0-	135	1	6318	2	Y	517	520	0			32
							30	4	569	9							
10	11222	X	6783	-0-	-4439	-0-	265	1	5981	2	Y	464	473	0			23
							27	4	510	9							
11	10350	X	8600	-0-	-1750	-0-	262	1	7668	2	Y	603	600	0			26
							7	4	663	9							
12	10695	X	8389	-0-	-2306	-0-	279	1	7413	2	Y	633	631	0			28
							1	4	696	9							

TOTAL GAS PROD: 119,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HC RRCID -> 288328 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8100 - 13455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8031	-0-	-1455	-0-	417	1	7083	2	Y	483	479	0			21
							531	9									
02	6832	X	6101	-0-	-731	-0-	324	1	5374	2	Y	366	371	0			16
							403	9									
03	7564	X	6430	-0-	-1134	-0-	374	1	5618	2	Y	398	397	0	1	8	16
							438	9									
04	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	301	1	5509	2	Y	473	463	0	1	8	25
							145	4	520	9							
05	8029	X	6217	-0-	-1812	-0-	297	1	5371	2	Y	410	415	0			20
							98	4	451	9							
06	7770	X	6157	-0-	-1613	-0-	196	1	5377	2	Y	411	414	0			17
							132	4	452	9							
07	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	130	1	5414	2	Y	415	412	0			20
							17	4	457	9							
08	6696	X	6170	-0-	-526	-0-	141	1	5512	2	Y	458	457	0			21
							13	4	504	9							
09	6480	X	6027	-0-	-453	-0-	122	1	5460	2	Y	381	378	0			24
							26	4	419	9							
10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	131	1	6589	2	Y	435	437	0			22
							30	4	479	9							
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	128	1	5831	2	Y	392	397	0			17
							5	4	431	9							
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	139	1	6100	2	Y	433	431	0			19
							1	4	476	9							

TOTAL GAS PROD: 77,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,055

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HF RRCID -> 288329 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8094 - 13524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	7157	-0-	-3569	-0-	416	1	6190	2	Y	501	499	0			22
							551	9									
02	7140	X	6842	-0-	-298	-0-	368	1	5948	2	Y	478	480	0			20
							526	9									
03	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	396	1	5283	2	Y	446	446	0	2	8	18
							491	9									
04	7440	X	4231	-0-	-3209	-0-	270	1	3479	2	Y	355	353	0	1	8	19
							91	4	391	9							
05	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	403	1	4956	2	Y	448	445	0			22
							91	4	493	9							
06	7320	X	6097	-0-	-1223	-0-	269	1	5183	2	Y	470	472	0			20
							128	4	517	9							
07	7564	X	5866	-0-	-1698	-0-	205	1	5133	2	Y	465	463	0			22
							16	4	512	9							
08	6169	X	6004	-0-	-165	-0-	221	1	5186	2	Y	532	530	0			24
							12	4	585	9							
09	6090	X	5074	-0-	-1016	-0-	187	1	4338	2	Y	480	474	0			30
							21	4	528	9							
10	6293	X	5298	-0-	-995	-0-	200	1	4553	2	Y	476	482	0			24
							21	4	524	9							
11	6090	X	5284	-0-	-806	-0-	195	1	4567	2	Y	471	474	0			21
							4	4	518	9							
12	6014	X	5458	-0-	-556	-0-	212	1	4709	2	Y	487	487	0			21
							1	4	536	9							

TOTAL GAS PROD: 69,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HA RRCID -> 288330 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8047 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	8338	-0-	-4744		-0-	534 552	1 9	7252	2	Y	502	501	0			22
02	8624	X	7501	-0-	-1123		-0-	469 495	1 9	6537	2	Y	450	453	0			19
03	9548	X	7824	-0-	-1724		-0-	554 523	1 9	6747	2	Y	475	472	0	2	8	20
04	9240	X	7187	-0-	-2053		-0-	430 159	1 4	6049 549	2 9	Y	499	491	0	1	8	27
05	9083	X	8020	-0-	-1063		-0-	472 126	1 4	6869 553	2 9	Y	503	505	0			25
06	8070	X	7783	-0-	-287		-0-	309 166	1 4	6755 553	2 9	Y	503	507	0			21
07	8308	X	7746	-0-	-562		-0-	224 22	1 4	6900 600	2 9	Y	545	540	0			26
08	8029	X	8014	-0-	-15		-0-	242 17	1 4	7067 688	2 9	Y	625	622	0			29
09	7770	X	6982	-0-	-788		-0-	206 29	1 4	6143 604	2 9	Y	549	544	0			34
10	8029	X	6982	-0-	-1047		-0-	231 28	1 4	6145 578	2 9	Y	525	533	0			26
11	7770	X	6491	-0-	-1279		-0-	219 5	1 4	5728 539	2 9	Y	490	495	0			21
12	8029	X	6672	-0-	-1357		-0-	248 1	1 4	5862 561	2 9	Y	510	509	0			22

TOTAL GAS PROD: 89,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HC RRCID -> 288331 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 8018 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	X	1591	-0-	-0-		-0-	152 832	1 9	607	2	Y	756	745	0	1	8	33
02	1512	X	1409	-0-	-103		-0-	160 721	1 9	528	2	Y	655	660	0			28
03	1674	X	1067	-0-	-607		-0-	168 529	1 9	370	2	Y	481	487	0	2	8	20
04	1530	X	1429	-0-	-101		-0-	142 12	1 4	469 806	2 9	Y	733	713	0	1	8	39
05	1581	X	1330	-0-	-251		-0-	163 8	1 4	458 701	2 9	Y	637	644	0			32
06	1530	X	927	-0-	-603		-0-	160 8	1 4	339 420	2 9	Y	382	398	0			16
07	1488	N	730	-0-	-758		-0-	157 1	1 4	388 184	2 9	Y	167	175	0			8
08	1333	N	742	-0-	-591		-0-	165 1	1 4	356 220	2 9	Y	200	199	0			9
09	930	N	868	-0-	-62		-0-	144 2	1 4	490 232	2 9	Y	211	207	0			13
10	744	N	665	-0-	-79		-0-	183 2	1 4	331 149	2 9	Y	135	141	0			7
11	895	N	895	-0-	-0-		-0-	131 237	1 9	527	2	Y	215	213	0			9
12	951	N	951	-0-	-0-		-0-	115 272	1 9	564	2	Y	247	245	0			11

TOTAL GAS PROD: 12,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 02HD RRCID -> 288332 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8129 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5797	X	4405	-0-	-1392	-0-	281	1	3670	2	Y	413	418	0			18
							454	9									
02	6244	X	5192	-0-	-1052	-0-	381	1	4282	2	Y	481	478	0			21
							529	9									
03	6913	X	5937	-0-	-976	-0-	474	1	4838	2	Y	568	564	0	2	8	23
							625	9									
04	6690	X	4469	-0-	-2221	-0-	296	1	3529	2	Y	501	496	0	1	8	27
							93	4	551	9							
05	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	369	1	3674	2	Y	447	452	0			22
							67	4	492	9							
06	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	355	1	4824	2	Y	371	377	0			16
							119	4	408	9							
07	5952	X	5576	-0-	-376	-0-	258	1	4718	2	Y	532	522	0			26
							15	4	585	9							
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	349	1	5256	2	Y	669	664	0			31
							12	4	736	9							
09	5700	X	5530	-0-	-170	-0-	276	1	4641	2	Y	537	534	0			34
							22	4	591	9							
10	5890	X	5676	-0-	-214	-0-	311	1	4743	2	Y	545	552	0			27
							22	4	600	9							
11	6150	X	5330	-0-	-820	-0-	266	1	4464	2	Y	542	545	0			24
							4	4	596	9							
12	6355	X	5735	-0-	-620	-0-	271	1	4866	2	Y	543	543	0			24
							1	4	597	9							

TOTAL GAS PROD: 64,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,149

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 01HE RRCID -> 288408 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8113 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	9020	-0-	-5767	-0-	513	1	7955	2	Y	502	500	0			22
							552	9									
02	9884	X	7984	-0-	-1900	-0-	437	1	7059	2	Y	444	447	0			19
							488	9									
03	10943	X	8602	-0-	-2341	-0-	552	1	7507	2	Y	494	491	0	2	8	20
							543	9									
04	10350	X	7700	-0-	-2650	-0-	418	1	6538	2	Y	520	511	0	1	8	28
							172	4	572	9							
05	9300	X	8585	-0-	-715	-0-	454	1	7420	2	Y	523	525	0			26
							136	4	575	9							
06	8730	X	8109	-0-	-621	-0-	312	1	7074	2	Y	499	504	0			21
							174	4	549	9							
07	8835	X	7894	-0-	-941	-0-	224	1	7095	2	Y	502	499	0			24
							23	4	552	9							
08	8587	X	8147	-0-	-440	-0-	243	1	7259	2	Y	571	569	0			26
							17	4	628	9							
09	8310	X	6993	-0-	-1317	-0-	206	1	6248	2	Y	463	460	0			29
							30	4	509	9							
10	8587	X	7557	-0-	-1030	-0-	221	1	6781	2	Y	476	481	0			24
							31	4	524	9							
11	8100	X	7515	-0-	-585	-0-	217	1	6746	2	Y	496	498	0			22
							6	4	546	9							
12	8153	X	7512	-0-	-641	-0-	235	1	6650	2	Y	569	566	0			25
							1	4	626	9							

TOTAL GAS PROD: 95,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,059

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HC RRCID -> 288839 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7992 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4328	-0-		-694		-0-		286	1	3205	2	Y	748	738	0	1	8	38
										14	4	823	9							
02	4088	X	4008	-0-		-80		-0-		327	1	3004	2	Y	613	627	0			24
										3	4	674	9							
03	5084	X	3528	-0-		-1556		-0-		290	1	2617	2	Y	559	567	0	3	8	13
										6	4	615	9							
04	4920	X	2836	-0-		-2084		-0-		241	1	1933	2	Y	479	468	0	1	8	23
										135	4	527	9							
05	5084	X	3552	-0-		-1532		-0-		270	1	2563	2	Y	652	662	0			13
										2	4	717	9							
06	4290	X	3540	-0-		-750		-0-		264	1	2546	2	Y	660	655	0			18
										4	4	726	9							
07	4433	X	4069	-0-		-364		-0-		280	1	3122	2	Y	604	596	0			26
										3	4	664	9							
08	4382	X	4382	-0-		-0-		-0-		267	1	3383	2	Y	652	657	0			21
										15	4	717	9							
09	5784	X	5784	-0-		-0-		-0-		272	1	4397	2	Y	1005	1002	0			24
										9	4	1106	9							
10	4061	X	3882	-0-		-179		-0-		260	1	2940	2	Y	619	619	0			24
										1	4	681	9							
11	4230	X	2888	-0-		-1342		-0-		258	1	2051	2	Y	526	537	0			13
										579	9									
12	5983	X	2638	-0-		-3345		-0-		254	1	1859	2	Y	477	476	0			14
										525	9									

TOTAL GAS PROD: 45,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,594

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HB RRCID -> 288882 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7929 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	3860	-0-		-2309		-0-		219	1	2976	2	Y	593	582	0	1	8	30
										13	4	652	9							
02	5572	X	3606	-0-		-1966		-0-		259	1	2806	2	Y	490	501	0			19
										2	4	539	9							
03	5766	X	5161	-0-		-605		-0-		241	1	4089	2	Y	746	743	0	4	8	18
										10	4	821	9							
04	5580	X	4145	-0-		-1435		-0-		199	1	3095	2	Y	577	565	0	2	8	28
										216	4	635	9							
05	4904	X	4904	-0-		-0-		-0-		224	1	3941	2	Y	669	684	0			13
										3	4	736	9							
06	5152	X	5152	-0-		-0-		-0-		224	1	4325	2	Y	543	541	0			15
										6	4	597	9							
07	5146	X	4880	-0-		-266		-0-		228	1	3932	2	Y	651	638	0			28
										4	4	716	9							
08	6340	X	6340	-0-		-0-		-0-		222	1	5160	2	Y	849	850	0			27
										24	4	934	9							
09	5160	X	4930	-0-		-230		-0-		216	1	3813	2	Y	812	820	0			19
										8	4	893	9							
10	5479	X	5479	-0-		-0-		-0-		219	1	4302	2	Y	869	855	0			33
										2	4	956	9							
11	6150	X	5094	-0-		-1056		-0-		216	1	3935	2	Y	857	869	0			21
										943	9									
12	6355	X	5692	-0-		-663		-0-		211	1	4414	2	Y	970	962	0			29
										1067	9									

TOTAL GAS PROD: 59,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HE RRCID -> 288911 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7901 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2916	-0-	-525	-0-	272	1	2177	2	Y	415	403	0	1	8	21
							10	4	457	9							
02	3024	X	1618	-0-	-1406	-0-	324	1	1093	2	Y	182	196	0			7
							1	4	200	9							
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	279	1	2127	2	Y	371	367	0	2	8	9
							5	4	408	9							
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	227	1	2489	2	Y	763	733	0	2	8	37
							174	4	839	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	251	1	2721	2	Y	866	886	0			17
							2	4	953	9							
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	250	1	2367	2	Y	793	788	0			22
							3	4	872	9							
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	316	1	2655	2	Y	813	801	0			34
							2	4	894	9							
08	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	298	1	2561	2	Y	734	744	0			24
							12	4	807	9							
09	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	289	1	1837	2	Y	645	654	0			15
							4	4	710	9							
10	3937	X	2940	-0-	-997	-0-	289	1	1942	2	Y	644	634	0			25
							1	4	708	9							
11	3750	X	2787	-0-	-963	-0-	293	1	1846	2	Y	589	600	0			14
							648	9									
12	3875	X	2116	-0-	-1759	-0-	285	1	1444	2	Y	352	355	0			11
							387	9									

TOTAL GAS PROD: 36,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,167

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HX RRCID -> 288917 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9171	-0-	-1245	-0-	128	1	7940	2	Y	999	980	0	1	8	82
							4	4	1099	9							
02	8764	X	8330	-0-	-434	-0-	122	1	7234	2	Y	885	878	0	1	8	88
							974	9									
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	121	1	8428	2	Y	1097	1099	0	1	8	85
							1207	9									
04	9330	X	4801	-0-	-4529	-0-	87	1	4092	2	Y	493	530	0	1	8	47
							80	4	542	9							
05	9641	X	82	-0-	-9559	-0-	78	1	4	2	Y	-0-	47	0			-0-
06	9450	X	3	-0-	-9447	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	9765	X	11	-0-	-9754	-0-	4	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	176	1	14757	2	Y	1621	1505	0			116
							1783	9									
09	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	190	1	7055	2	Y	752	801	0			67
							827	9									
10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	172	1	7211	2	Y	761	771	0			57
							837	9									
11	11400	X	8291	-0-	-3109	-0-	141	1	7024	2	Y	1024	1013	0			68
							1126	9									
12	11780	X	8543	-0-	-3237	-0-	85	1	7306	2	Y	1047	1021	0			94
							1152	9									

TOTAL GAS PROD: 81,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31HD RRCID -> 288939 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7882 - 14651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4404	-0-	-432	-0-	326	1	3217	2	Y	769	755	0	1	8	39
							15	4	846	9							
02	4452	X	3834	-0-	-618	-0-	374	1	2852	2	Y	551	568	0			22
							2	4	606	9							
03	5301	X	3090	-0-	-2211	-0-	313	1	2269	2	Y	457	466	0	2	8	11
							5	4	503	9							
04	5130	X	3064	-0-	-2066	-0-	263	1	2209	2	Y	398	389	0	1	8	19
							154	4	438	9							
05	5301	X	3383	-0-	-1918	-0-	294	1	2563	2	Y	476	485	0			10
							2	4	524	9							
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	3519	2	Y	690	681	0			19
							5	4	759	9							
07	4247	X	3288	-0-	-959	-0-	298	1	2495	2	Y	448	448	0			19
							2	4	493	9							
08	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	282	1	2449	2	Y	441	446	0			14
							11	4	485	9							
09	4590	X	3237	-0-	-1353	-0-	278	1	2337	2	Y	561	562	0			13
							5	4	617	9							
10	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	277	1	2330	2	Y	466	461	0			18
							1	4	513	9							
11	4590	X	2623	-0-	-1967	-0-	278	1	1828	2	Y	470	477	0			11
							517	9									
12	3348	X	2526	-0-	-822	-0-	273	1	1679	2	Y	522	517	0			16
							574	9									

TOTAL GAS PROD: 40,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,249

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HZ RRCID -> 288972 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8062 - 14007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7109	-0-	-548	-0-	199	1	6243	2	Y	604	592	0	1	8	50
							3	4	664	9							
02	7056	X	6632	-0-	-424	-0-	184	1	5844	2	Y	549	543	0	1	8	55
							604	9									
03	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	198	1	7339	2	Y	729	727	0	1	8	56
							802	9									
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	194	1	7932	2	Y	727	713	0	1	8	69
							155	4	800	9							
05	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	153	1	9139	2	Y	802	792	0	1	8	78
							1	4	882	9							
06	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	186	1	7514	2	Y	637	650	0			65
							701	9									
07	9393	X	8379	-0-	-1014	-0-	206	1	7376	2	Y	680	678	0			67
							49	4	748	9							
08	10168	X	8219	-0-	-1949	-0-	205	1	7302	2	Y	647	668	0			46
							712	9									
09	9840	X	8295	-0-	-1545	-0-	201	1	7296	2	Y	725	707	0			64
							798	9									
10	10168	X	8686	-0-	-1482	-0-	196	1	7661	2	Y	754	761	0			57
							829	9									
11	8400	X	8090	-0-	-310	-0-	169	1	7032	2	Y	808	811	0			54
							889	9									
12	8587	X	7430	-0-	-1157	-0-	125	1	6646	2	Y	599	599	0			54
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 98,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,261

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HU RRCID -> 289395 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 14346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6760	-0-	-1207	-0-	166	1	5914	2	Y	603	609	0	1	8	33
							17	4	663	9							
02	6916	X	4486	-0-	-2430	-0-	154	1	3932	2	Y	364	366	0	1	8	30
							400	9									
03	7657	X	5275	-0-	-2382	-0-	167	1	4671	2	Y	392	382	0	1	8	39
							6	4	431	9							
04	7410	X	4632	-0-	-2778	-0-	163	1	3968	2	Y	271	288	0	1	8	21
							203	4	298	9							
05	6758	X	6112	-0-	-646	-0-	172	1	5364	2	Y	516	481	0	1	8	55
							8	4	568	9							
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	174	1	5736	2	Y	606	613	0			48
							667	9									
07	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	172	1	4890	2	Y	635	648	0			35
							27	4	699	9							
08	6107	X	5784	-0-	-323	-0-	150	1	4958	2	Y	609	609	0			35
							6	4	670	9							
09	6570	X	5170	-0-	-1400	-0-	153	1	4482	2	Y	486	486	0			35
							535	9									
10	6789	X	5660	-0-	-1129	-0-	160	1	4861	2	Y	580	574	0			41
							1	4	638	9							
11	6570	X	5779	-0-	-791	-0-	164	1	4969	2	Y	587	585	0			43
							646	9									
12	5797	X	5541	-0-	-256	-0-	185	1	4767	2	Y	535	523	0			55
							589	9									

TOTAL GAS PROD: 67,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,184

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HA RRCID -> 289496 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7191 - 12716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4339	-0-	-776	-0-	163	1	2647	2	Y	295	311	1	1	8	19
							1204	4	325	9							
02	4620	X	3737	-0-	-883	-0-	178	1	2626	2	Y	260	259	1	1	8	19
							647	4	286	9							
03	4650	X	4130	-0-	-520	-0-	201	1	3569	2	Y	324	311	1	1	8	31
							4	4	356	9							
04	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	179	1	2794	2	Y	286	290	1	1	8	26
							512	4	315	9							
05	4402	X	3995	-0-	-407	-0-	178	1	3479	2	Y	294	295	1	1	8	24
							15	4	323	9							
06	4200	X	3563	-0-	-637	-0-	152	1	3168	2	Y	220	211	1			33
							1	4	242	9							
07	4123	X	3785	-0-	-338	-0-	164	1	3359	2	Y	230	246	1			17
							9	4	253	9							
08	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	160	1	3380	2	Y	249	238	1			28
							274	9									
09	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	137	1	3474	2	Y	237	248	1			17
							261	9									
10	3999	X	3466	-0-	-533	-0-	148	1	3085	2	Y	184	179	1			22
							31	4	202	9							
11	3690	X	3410	-0-	-280	-0-	195	1	2969	2	Y	220	210	1			32
							4	4	242	9							
12	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	214	1	2788	2	Y	199	206	1			25
							10	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 45,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HB RRCID -> 289497 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6914 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3546	-0-	-1073	-0-	171	1	2102	2	Y	288	302	1	1	8	19
							956	4	317	9							
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	176	1	3568	2	Y	432	419	1	1	8	31
							879	4	475	9							
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	187	1	4880	2	Y	498	481	1	1	8	47
							5	4	548	9							
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	168	1	3972	2	Y	436	442	1	1	8	40
							729	4	480	9							
05	5642	X	4019	-0-	-1623	-0-	163	1	3587	2	Y	231	252	1			19
							15	4	254	9							
06	5460	X	3672	-0-	-1788	-0-	143	1	3319	2	Y	190	180	1			29
							1	4	209	9							
07	5642	X	3909	-0-	-1733	-0-	150	1	3534	2	Y	196	211	1			14
							9	4	216	9							
08	5611	X	3889	-0-	-1722	-0-	147	1	3492	2	Y	227	215	1			26
							250	9									
09	5340	X	3714	-0-	-1626	-0-	127	1	3360	2	Y	206	217	1			15
							227	9									
10	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	135	1	3441	2	Y	198	189	1			24
							35	4	218	9							
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	178	1	3362	2	Y	199	194	1			29
							5	4	219	9							
12	3906	X	3716	-0-	-190	-0-	201	1	3305	2	Y	180	186	1			23
							12	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,281

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 14HC RRCID -> 289524 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7006 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	230	1	1583	2	Y	545	554	1	1	8	35
							720	4	600	9							
02	2912	X	2880	-0-	-32	-0-	255	1	1658	2	Y	507	505	1	1	8	36
							409	4	558	9							
03	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	251	1	1666	2	Y	430	424	1	1	8	41
							2	4	473	9							
04	3030	X	2156	-0-	-874	-0-	223	1	1289	2	Y	371	377	1	1	8	34
							236	4	408	9							
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	221	1	1940	2	Y	306	314	1	1	8	25
							8	4	337	9							
06	3090	X	2256	-0-	-834	-0-	193	1	1779	2	Y	257	243	1			39
							1	4	283	9							
07	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	203	1	1765	2	Y	288	306	1			21
							4	4	317	9							
08	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	198	1	1664	2	Y	255	247	1			29
							281	9									
09	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	172	1	1725	2	Y	216	229	1			16
							238	9									
10	2511	X	2385	-0-	-126	-0-	187	1	1982	2	Y	178	172	1			22
							20	4	196	9							
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	247	1	1714	2	Y	206	198	1			30
							2	4	227	9							
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	280	1	1813	2	Y	320	310	1			40
							7	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 28,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,879

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HV RRCID -> 289525 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8364 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	135	1	3967	2	Y	332	338	0	1	8	18
							11	4	365	9							
02	4228	X	3559	-0-	-669	-0-	119	1	3174	2	Y	242	239	0	1	8	20
							266	9									
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	158	1	6196	2	Y	426	403	0	1	8	42
							8	4	469	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	167	1	6289	2	Y	352	366	0	1	8	27
							322	4	387	9							
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	168	1	7522	2	Y	676	630	0	1	8	72
							11	4	744	9							
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	164	1	6947	2	Y	644	665	0			51
							708	9									
07	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	169	1	6142	2	Y	585	603	0			33
							33	4	644	9							
08	8432	X	6846	-0-	-1586	-0-	147	1	6152	2	Y	490	495	0			28
							8	4	539	9							
09	8160	X	5679	-0-	-2481	-0-	141	1	5035	2	Y	457	452	0			33
							503	9									
10	8432	X	6627	-0-	-1805	-0-	150	1	5766	2	Y	645	632	0			46
							1	4	710	9							
11	7830	X	4794	-0-	-3036	-0-	143	1	4139	2	Y	465	477	0			34
							512	9									
12	6975	X	4428	-0-	-2547	-0-	158	1	3771	2	Y	454	441	0			47
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 73,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,768

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33HW RRCID -> 289526 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8265 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5758	-0-	-2085	-0-	90	1	5072	2	Y	528	542	0	1	8	29
							15	4	581	9							
02	6132	X	3296	-0-	-2836	-0-	100	1	2895	2	Y	274	279	0	1	8	23
							301	9									
03	6789	X	99	-0-	-6690	-0-	99	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	6390	X	37	-0-	-6353	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	61	-0-	-6542	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	13726	-0-	10726	10726	201	1	12426	2	Y	998	925	0			73
							1	4	1098	9							
12	3100	N	8374	-0-	5274	16000	167	1	7491	2	Y	651	657	0			67
							716	9									

TOTAL GAS PROD: 31,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26HY RRCID -> 289647 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7924 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	4779	-0-	-956	-0-	132	1	4214	2	Y	392	388	0			32
							2	4	431	9							
02	4872	X	4331	-0-	-541	-0-	111	1	3837	2	Y	348	345	0			35
							383	9									
03	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	72	1	5013	2	Y	482	480	0			37
							530	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	101	1	5232	2	Y	468	459	0	1	8	45
							102	4	515	9							
05	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	106	1	14337	2	Y	1224	1149	0	1	8	119
							2	4	1346	9							
06	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769	0			187
							2021	9									
07	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	157	1	19821	2	Y	1781	1792	0			176
							131	4	1959	9							
08	15779	X	13454	-0-	-2325	-0-	123	1	12175	2	Y	1051	1152	0			75
							1156	9									
09	20880	X	11501	-0-	-9379	-0-	121	1	10285	2	Y	995	982	0			88
							1095	9									
10	21576	X	11944	-0-	-9632	-0-	146	1	10673	2	Y	1023	1034	0			77
							1125	9									
11	20880	X	12482	-0-	-8398	-0-	148	1	11193	2	Y	1037	1045	0			69
							1141	9									
12	21576	X	11472	-0-	-10104	-0-	127	1	10457	2	Y	807	804	0			72
							888	9									

TOTAL GAS PROD: 143,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,445

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HC RRCID -> 289751 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8027 - 15917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	181	1	5230	2	Y	1028	1025	0	1	8	26
							18	4	1131	9							
02	8988	X	5916	-0-	-3072	-0-	211	1	4738	2	Y	879	881	0	2	8	22
							967	9									
03	9951	X	2361	-0-	-7590	-0-	109	1	1877	2	Y	340	348	0			14
							1	4	374	9							
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	180	1	6400	2	Y	1076	1069	0			7
							52	4	1184	9							
09	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	297	1	2836	2	Y	707	708	0			6
							5	4	778	9							
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	294	1	2833	2	Y	816	814	0			8
							1	4	898	9							
11	6630	X	4703	-0-	-1927	-0-	293	1	3436	2	Y	882	883	0			7
							4	4	970	9							
12	6851	X	5098	-0-	-1753	-0-	273	1	3806	2	Y	926	925	0			8
							1019	9									

TOTAL GAS PROD: 40,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HA RRCID -> 289752 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7841 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	161	1	6277	2	Y	1121	1107	0	2	8	29
							21	4	1233	9							
02	6664	X	6399	-0-	-265	-0-	133	1	5288	2	Y	889	894	0	2	8	22
							978	9									
03	7378	X	1987	-0-	-5391	-0-	61	1	1630	2	Y	268	279	0			11
							1	4	295	9							
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	7099	X	1869	-0-	-5230	-0-	138	1	1407	2	Y	278	277	0			1
							18	4	306	9							
08	1984	X	1833	-0-	-151	-0-	256	1	1222	2	Y	314	313	0			2
							10	4	345	9							
09	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	278	1	789	2	Y	324	323	0			3
							1	4	356	9							
10	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	277	1	1110	2	Y	380	379	0			4
							418	9									
11	1800	X	1549	-0-	-251	-0-	271	1	907	2	Y	336	337	0			3
							1	4	370	9							
12	1860	X	1429	-0-	-431	-0-	296	1	858	2	Y	250	251	0			2
							275	9									

TOTAL GAS PROD: 26,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,183

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HC RRCID -> 289784 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 7022 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	185	1	2662	2	Y	356	367	1	1	8	23
							1211	4	392	9							
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	177	1	2768	2	Y	329	328	1	1	8	23
							682	4	362	9							
03	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	215	1	3603	2	Y	361	349	1	1	8	34
							4	4	397	9							
04	4320	X	3490	-0-	-830	-0-	194	1	2522	2	Y	283	290	1	1	8	26
							463	4	311	9							
05	4464	X	3093	-0-	-1371	-0-	191	1	2627	2	Y	240	247	1			19
							11	4	264	9							
06	4320	X	2812	-0-	-1508	-0-	155	1	2344	2	Y	284	260	1			43
							1	4	312	9							
07	4402	X	3220	-0-	-1182	-0-	175	1	2599	2	Y	399	413	1			29
							7	4	439	9							
08	4216	X	2752	-0-	-1464	-0-	166	1	2188	2	Y	362	350	1			41
							398	9									
09	3480	X	2521	-0-	-959	-0-	144	1	2021	2	Y	324	342	1			23
							356	9									
10	3224	X	2822	-0-	-402	-0-	157	1	2157	2	Y	442	411	1			54
							22	4	486	9							
11	3120	X	2698	-0-	-422	-0-	209	1	2009	2	Y	434	425	1			63
							3	4	477	9							
12	3224	X	1735	-0-	-1489	-0-	126	1	1292	2	Y	284	311	1			36
							5	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 37,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 289808 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 9017 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	925	-0-		-2702		-0-	56	1	697	2	Y	156	152	0			5
									172	9									
02	3500	X	2421	-0-		-1079		-0-	244	1	1832	2	Y	304	283	0			26
									11	4	334	9							
03	3875	X	1014	-0-		-2861		-0-	124	1	727	2	Y	145	144	0	8	8	19
									3	4	160	9							
04	1611	X	1611	-0-		-0-		-0-	54	1	1201	2	Y	272	282	0	7	8	2
									57	4	299	9							
05	2666	X	683	-0-		-1983		-0-	13	1	522	2	Y	134	135	0			1
									1	4	147	9							
06	2580	X	369	-0-		-2211		-0-	3	1	114	2	Y	229	228	0			2
									252	9									
07	2666	X	322	-0-		-2344		-0-	1	1	47	2	Y	249	248	0	2	1	1
									274	9									
08	1674	X	377	-0-		-1297		-0-	3	1	115	2	Y	235	234	0			2
									259	9									
09	1620	X	462	-0-		-1158		-0-	6	1	268	2	Y	171	171	0			2
									188	9									
10	682	X	438	-0-		-244		-0-	5	1	256	2	Y	161	162	0			1
									177	9									
11	360	X	315	-0-		-45		-0-	4	1	173	2	Y	125	125	0			1
									138	9									
12	465	X	365	-0-		-100		-0-	6	1	196	2	Y	148	145	0			4
									163	9									

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,329

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 29HB RRCID -> 289848 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7839 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	1861	-0-		-4184		-0-	144	1	1452	2	Y	236	244	0			6
									5	4	260	9							
02	5180	X	3101	-0-		-2079		-0-	192	1	2489	2	Y	382	378	0	1	8	9
									420	9									
03	5270	X	1258	-0-		-4012		-0-	99	1	994	2	Y	150	153	0			6
									165	9									
04	5100	X	-0-	-0-		-5100		-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	5270	X	-0-	-0-		-5270		-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-		-3330		-0-					Y	-0-					-0-
07	3441	X	2161	-0-		-1280		-0-	92	1	1758	2	Y	262	261	0			1
									23	4	288	9							
08	2448	X	2448	-0-		-0-		-0-	288	1	1805	2	Y	309	308	0			2
									15	4	340	9							
09	1791	X	1791	-0-		-0-		-0-	289	1	1263	2	Y	215	215	0			2
									2	4	237	9							
10	2170	X	961	-0-		-1209		-0-	285	1	573	2	Y	94	95	0			1
									103	9									
11	2370	X	659	-0-		-1711		-0-	280	1	299	2	Y	73	73	0			1
									80	9									
12	2449	X	934	-0-		-1515		-0-	301	1	436	2	Y	179	178	0			2
									197	9									

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HB RRCID -> 289924 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6817 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3341	-0-	-1464	-0-	184	1	1983	2	Y	247	268	1			16
							902	4	272	9							
02	4004	X	3220	-0-	-784	-0-	184	1	2217	2	Y	247	244	1	1	8	18
							547	4	272	9							
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	185	1	3642	2	Y	340	325	1	1	8	32
							4	4	374	9							
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	165	1	3118	2	Y	347	346	1	1	8	32
							572	4	382	9							
05	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	163	1	3738	2	Y	447	442	1	1	8	36
							16	4	492	9							
06	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	141	1	3431	2	Y	370	350	1			56
							1	4	407	9							
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	150	1	3674	2	Y	271	307	1			20
							9	4	298	9							
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	Y	263	253	1			30
							289	9									
09	4260	X	4208	-0-	-52	-0-	127	1	3827	2	Y	231	244	1			17
							254	9									
10	4402	X	3858	-0-	-544	-0-	135	1	3379	2	Y	282	265	1			34
							34	4	310	9							
11	4530	X	3943	-0-	-587	-0-	177	1	3435	2	Y	296	287	1			43
							5	4	326	9							
12	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	196	1	4702	2	Y	411	402	1			52
							17	4	452	9							

TOTAL GAS PROD: 49,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 04HA RRCID -> 289962 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7009 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5862	-0-	-1764	-0-	147	1	3729	2	Y	264	285	1			17
							1696	4	290	9							
02	6580	X	5658	-0-	-922	-0-	141	1	4192	2	Y	265	262	1	1	8	19
							1033	4	292	9							
03	7130	X	6602	-0-	-528	-0-	156	1	6084	2	Y	324	311	1	1	8	31
							6	4	356	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	136	1	5339	2	Y	326	326	1	1	8	30
							979	4	359	9							
05	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	139	1	6204	2	Y	403	400	1	1	8	32
							26	4	443	9							
06	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	119	1	5524	2	Y	351	330	1			53
							2	4	386	9							
07	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	129	1	5901	2	Y	491	508	1			36
							15	4	540	9							
08	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	125	1	5876	2	Y	396	387	1			45
							436	9									
09	6810	X	5856	-0-	-954	-0-	107	1	5417	2	Y	302	325	1			22
							332	9									
10	6820	X	6105	-0-	-715	-0-	112	1	5516	2	Y	383	358	1			47
							56	4	421	9							
11	6360	X	5818	-0-	-542	-0-	144	1	5243	2	Y	385	376	1			56
							7	4	424	9							
12	6572	X	5940	-0-	-632	-0-	160	1	5323	2	Y	398	404	1			50
							19	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 74,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HB RRCID -> 291255 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7889 - 14409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5625	-0-	2825	2825	62	1	4994	2	Y	517	501	0	1	8	15
							569	9									
03	3100	N	12331	-0-	9231	12056	159	1	10149	2	Y	1801	1760	0	2	8	54
							42	4	1981	9							
04	3000	N	6868	-0-	3868	15924	109	1	5417	2	Y	1087	1049	0	2	8	90
							146	4	1196	9							
05	24211	X	8287	-0-	-15924	-0-	101	1	6654	2	Y	1388	1412	0	2	8	64
							5	4	1527	9							
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	173	1	6208	2	Y	1438	1399	0			103
							1	4	1582	9							
07	12338	X	8703	-0-	-3635	-0-	192	1	6533	2	Y	1753	1793	0			63
							50	4	1928	9							
08	12338	X	8841	-0-	-3497	-0-	168	1	6638	2	Y	1849	1801	0			111
							1	4	2034	9							
09	8010	X	8001	-0-	-9	-0-	297	1	6119	2	Y	1441	1490	0			62
							1585	9									
10	8711	X	7577	-0-	-1134	-0-	326	1	5906	2	Y	1223	1215	0			70
							1345	9									
11	8550	X	7147	-0-	-1403	-0-	307	1	5591	2	Y	1135	1121	0			84
							1249	9									
12	8835	X	7334	-0-	-1501	-0-	341	1	5692	2	Y	1183	1196	0			71
							1301	9									

TOTAL GAS PROD: 88,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,815

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HA RRCID -> 291319 COMPL. DATE 09/12/2021 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7876 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	91	1	8549	2	Y	1392	1330	0	2	8	60
							1	4	1531	9							
02	29995	X	29995	-0-	-0-	-0-	271	1	25024	2	Y	4272	4197	0	9	8	126
							1	4	4699	9							
03	3100	N	20307	-0-	17207	17207	152	1	17105	2	Y	2708	2750	0	3	8	81
							71	4	2979	9							
04	31858	X	14651	-0-	-17207	-0-	97	1	12456	2	Y	1603	1548	0	3	8	133
							335	4	1763	9							
05	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	184	1	14470	2	Y	1934	1975	0	2	8	90
							10	4	2127	9							
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	197	1	12786	2	Y	1896	1851	0			135
							1	4	2086	9							
07	33201	X	13892	-0-	-19309	-0-	174	1	11760	2	Y	1698	1772	0			61
							90	4	1868	9							
08	20305	X	14386	-0-	-5919	-0-	157	1	12391	2	Y	1670	1631	0			100
							1	4	1837	9							
09	16260	X	13694	-0-	-2566	-0-	166	1	11674	2	Y	1685	1712	0			73
							1854	9									
10	16802	X	13454	-0-	-3348	-0-	175	1	11434	2	Y	1677	1653	0			97
							1845	9									
11	15060	X	13771	-0-	-1289	-0-	191	1	11586	2	Y	1813	1776	0			134
							1994	9									
12	14384	X	12291	-0-	-2093	-0-	171	1	10406	2	Y	1557	1598	0			93
							1	4	1713	9							

TOTAL GAS PROD: 188,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34HC RRCID -> 291320 COMPL. DATE 09/11/2021 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7946 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15593	X	13720	-0-	-1873	-0-	119	1	11855	2	Y	1585	1573	0	3	8	68
							2	4	1744	9							
02	14084	X	12349	-0-	-1735	-0-	99	1	10680	2	Y	1427	1450	0	3	8	42
							1570	9									
03	15593	X	12153	-0-	-3440	-0-	93	1	10512	2	Y	1367	1366	0	2	8	41
							44	4	1504	9							
04	15090	X	11771	-0-	-3319	-0-	139	1	10093	2	Y	1153	1096	0	2	8	96
							271	4	1268	9							
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	167	1	10466	2	Y	1242	1278	0	2	8	58
							7	4	1366	9							
06	13290	X	11043	-0-	-2247	-0-	165	1	9502	2	Y	1250	1219	0			89
							1	4	1375	9							
07	13671	X	11144	-0-	-2527	-0-	157	1	9702	2	Y	1101	1150	0			40
							74	4	1211	9							
08	12152	X	11247	-0-	-905	-0-	141	1	10028	2	Y	979	960	0			59
							1	4	1077	9							
09	11760	X	10529	-0-	-1231	-0-	149	1	9277	2	Y	1003	1019	0			43
							1103	9									
10	11997	X	10231	-0-	-1766	-0-	155	1	8950	2	Y	1024	1008	0			59
							1126	9									
11	11040	X	9528	-0-	-1512	-0-	158	1	8307	2	Y	966	954	0			71
							1063	9									
12	11253	X	9336	-0-	-1917	-0-	150	1	8109	2	Y	979	991	0			59
							1077	9									

TOTAL GAS PROD: 135,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,076

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HA RRCID -> 291338 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7483 - 13373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	173	170	0			8
							1	4	190	9							
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	18	1	705	2	Y	123	124	0	3	1	4
							135	9									
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	16	1	837	2	Y	128	125	0			7
							1	4	141	9							
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	26	1	762	2	Y	156	155	0			8
							128	4	172	9							
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	16	1	779	2	Y	130	132	0			6
							5	4	143	9							
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	13	1	710	2	Y	190	188	0			8
							209	9									
07	1116	N	753	-0-	-363	-0-	9	1	573	2	Y	152	155	0			5
							4	4	167	9							
08	930	N	609	-0-	-321	-0-	9	1	480	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	9							
09	930	N	542	-0-	-388	-0-	7	1	426	2	Y	99	97	0			7
							109	9									
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	7	1	433	2	Y	69	72	0			4
							5	4	76	9							
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	8	1	423	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
12	558	N	489	-0-	-69	-0-	9	1	361	2	Y	108	107	0			5
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HB RRCID -> 291340 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7198 - 12857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	33	1	1449	2	Y	154	157	0			7
							1	4	169	9							
02	1764	N	1358	-0-	-406	-0-	30	1	1162	2	Y	151	150	0	4	1	4
							166	9									
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	31	1	1576	2	Y	170	165	0			9
							1	4	187	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	186	186	0			9
							242	4	205	9							
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	148	151	0			6
							10	4	163	9							
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	24	1	1297	2	Y	199	196	0			9
							1	4	219	9							
07	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	21	1	1325	2	Y	207	209	0			7
							9	4	228	9							
08	2015	X	1306	-0-	-709	-0-	20	1	1121	2	Y	145	145	0			7
							5	4	160	9							
09	1950	X	1521	-0-	-429	-0-	22	1	1306	2	Y	175	169	0			13
							193	9									
10	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	2	Y	231	232	0			12
							17	4	254	9							
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	2	Y	154	158	0			8
							169	9									
12	1581	X	1091	-0-	-490	-0-	23	1	938	2	Y	118	120	0			6
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 18,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,038

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 01HA RRCID -> 291413 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7292 - 13881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	31	1	1376	2	Y	165	162	0			8
							1	4	182	9							
02	1260	N	972	-0-	-288	-0-	20	1	765	2	Y	170	169	0	4	1	5
							187	9									
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	18	1	934	2	Y	152	149	0			8
							1	4	167	9							
04	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	29	1	843	2	Y	83	87	0			4
							142	4	91	9							
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	16	1	815	2	Y	65	66	0			3
							6	4	72	9							
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	16	1	879	2	Y	99	98	0			4
							109	9									
07	1147	N	691	-0-	-456	-0-	8	1	506	2	Y	157	155	0			6
							4	4	173	9							
08	899	N	340	-0-	-559	-0-	5	1	267	2	Y	61	64	0			3
							1	4	67	9							
09	990	N	476	-0-	-514	-0-	7	1	423	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	13	1	740	2	Y	59	59	0			3
							8	4	65	9							
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
12	496	N	404	-0-	-92	-0-	9	1	372	2	Y	21	23	0			1
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WEST WELL #: 35HA RRCID -> 291760 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8493 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	20	-0-	-321	-0-	20	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10353	-0-	-1396	-0-	296	1	8838	2	Y	1107	1099	0	2	8	48
							1	4	1218	9							
02	10948	X	9786	-0-	-1162	-0-	224	1	8406	2	Y	1051	1066	0	2	8	31
							1156	9									
03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	2	8	43
							49	4	1597	9							
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	4	8	180
							297	4	2395	9							
05	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	4	8	137
							8	4	3260	9							
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	322	1	11464	2	Y	1998	1992	0			143
							1	4	2198	9							
07	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	336	1	13720	2	Y	2567	2618	0			92
							105	4	2824	9							
08	15407	X	14038	-0-	-1369	-0-	214	1	11705	2	Y	1925	1901	0			116
							1	4	2118	9							
09	14910	X	12364	-0-	-2546	-0-	192	1	10156	2	Y	1833	1870	0			79
							2016	9									
10	15903	X	13824	-0-	-2079	-0-	215	1	11312	2	Y	2088	2047	0			120
							2297	9									
11	15390	X	13431	-0-	-1959	-0-	223	1	10957	2	Y	2046	2015	0			151
							2251	9									
12	15903	X	13878	-0-	-2025	-0-	218	1	11238	2	Y	2201	2220	0			132
							1	4	2421	9							

TOTAL GAS PROD: 162,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,409

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	8713	-0-	-15963	-0-	454	1	7102	2	Y	1052	1050	0	1	8	46
							1157	9									
02	16380	X	7305	-0-	-9075	-0-	371	1	5966	2	Y	880	888	0			38
							968	9									
03	12090	X	7584	-0-	-4506	-0-	442	1	6105	2	Y	943	938	0	4	8	39
							1037	9									
04	10440	X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	2	8	47
							125	4	974	9							
05	9548	X	6378	-0-	-3170	-0-	346	1	5025	2	Y	832	838	0			41
							92	4	915	9							
06	8430	X	5649	-0-	-2781	-0-	260	1	4465	2	Y	740	750	0			31
							110	4	814	9							
07	8091	X	5530	-0-	-2561	-0-	202	1	4493	2	Y	746	741	0			36
							14	4	821	9							
08	7595	X	6733	-0-	-862	-0-	221	1	5507	2	Y	902	897	0			41
							13	4	992	9							
09	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	198	1	8249	2	Y	1203	1169	0			75
							39	4	1323	9							
10	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	191	1	8429	2	Y	1163	1180	0			58
							38	4	1279	9							
11	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	182	1	8787	2	Y	1202	1207	0			53
							8	4	1322	9							
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	227	1	8688	2	Y	1209	1209	0			53
							1	4	1330	9							

TOTAL GAS PROD: 94,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20832	X	8660	-0-	-12172	-0-	566	1	7379	2	Y	650	643	0	1	8	28
							715	9									
02	14700	X	7719	-0-	-6981	-0-	499	1	6584	2	Y	578	581	0			25
							636	9									
03	16275	X	6778	-0-	-9497	-0-	527	1	5679	2	Y	520	522	0	2	8	21
							572	9									
04	11760	X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	1	8	28
							125	4	580	9							
05	8649	X	6103	-0-	-2546	-0-	421	1	5043	2	Y	497	500	0			25
							92	4	547	9							
06	8370	X	6668	-0-	-1702	-0-	352	1	5575	2	Y	549	551	0			23
							137	4	604	9							
07	8339	X	6163	-0-	-2176	-0-	280	1	5292	2	Y	522	520	0			25
							17	4	574	9							
08	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	302	1	5352	2	Y	596	594	0			27
							13	4	656	9							
09	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	264	1	6887	2	Y	938	906	0			59
							33	4	1032	9							
10	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	283	1	7453	2	Y	740	762	0			37
							34	4	814	9							
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	270	1	6538	2	Y	643	652	0			28
							6	4	707	9							
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	299	1	7289	2	Y	730	726	0			32
							1	4	803	9							

TOTAL GAS PROD: 86,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,490

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	11558	-0-	-10359	-0-	597	1	9664	2	Y	1179	1144	0	1	8	51
							1297	9									
02	14532	X	12315	-0-	-2217	-0-	580	1	10351	2	Y	1258	1255	0			54
							1384	9									
03	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	760	1	12312	2	Y	1567	1550	0	6	8	65
							1724	9									
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	543	1	10214	2	Y	1568	1546	0	3	8	84
							268	4	1725	9							
05	13640	X	11668	-0-	-1972	-0-	480	1	9669	2	Y	1220	1242	0	1	8	61
							177	4	1342	9							
06	14310	X	10393	-0-	-3917	-0-	314	1	8943	2	Y	833	859	0			35
							220	4	916	9							
07	14787	X	9827	-0-	-4960	-0-	198	1	8630	2	Y	884	876	0			43
							27	4	972	9							
08	14787	X	10206	-0-	-4581	-0-	230	1	8878	2	Y	979	977	0			45
							21	4	1077	9							
09	12750	X	8631	-0-	-4119	-0-	193	1	7503	2	Y	817	811	0			51
							36	4	899	9							
10	11656	X	9059	-0-	-2597	-0-	210	1	7938	2	Y	795	806	0			40
							36	4	875	9							
11	10380	X	9400	-0-	-980	-0-	208	1	8363	2	Y	747	754	0			33
							7	4	822	9							
12	10199	X	8772	-0-	-1427	-0-	224	1	7770	2	Y	706	708	0			31
							1	4	777	9							

TOTAL GAS PROD: 129,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HC RRCID -> 292175 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8034 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	20672	-0-	17572	17572	948	1	17756	2	Y	1789	1724	0	2	8	77
							1968	9									
02	2800	N	15211	-0-	12411	29983	647	1	13116	2	Y	1316	1337	0			56
							1448	9									
03	45174	X	15191	-0-	-29983	-0-	752	1	12944	2	Y	1359	1354	0	5	8	56
							1495	9									
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	547	1	11056	2	Y	1401	1379	0	3	8	75
							290	4	1541	9							
05	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	589	1	13018	2	Y	1467	1468	0	1	8	73
							238	4	1614	9							
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	324	1	11650	2	Y	1313	1331	0			55
							287	4	1444	9							
07	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	179	1	15736	2	Y	1778	1747	0			86
							50	4	1956	9							
08	15469	X	13069	-0-	-2400	-0-	197	1	11266	2	Y	1436	1456	0			66
							26	4	1580	9							
09	14970	X	11150	-0-	-3820	-0-	168	1	10055	2	Y	799	815	0			50
							48	4	879	9							
10	16430	X	10499	-0-	-5931	-0-	177	1	9511	2	Y	698	713	0			35
							43	4	768	9							
11	15900	X	11188	-0-	-4712	-0-	179	1	10186	2	Y	740	743	0			32
							9	4	814	9							
12	16430	X	11830	-0-	-4600	-0-	188	1	10764	2	Y	797	794	0			35
							1	4	877	9							

TOTAL GAS PROD: 169,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,893

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	13711	-0-	-8206	-0-	705	1	12076	2	Y	845	846	0	1	8	37
							930	9									
02	19796	X	8891	-0-	-10905	-0-	478	1	7816	2	Y	543	557	0			23
							597	9									
03	21917	X	7702	-0-	-14215	-0-	517	1	6651	2	Y	485	486	0	2	8	20
							534	9									
04	21210	X	8734	-0-	-12476	-0-	484	1	7346	2	Y	646	630	0	1	8	35
							193	4	711	9							
05	16616	X	8927	-0-	-7689	-0-	484	1	7646	2	Y	597	602	0			30
							140	4	657	9							
06	13260	X	8740	-0-	-4520	-0-	314	1	7587	2	Y	593	598	0			25
							187	4	652	9							
07	9858	X	8404	-0-	-1454	-0-	233	1	7061	2	Y	989	966	0			48
							22	4	1088	9							
08	9021	X	8611	-0-	-410	-0-	267	1	7063	2	Y	1149	1144	0			53
							17	4	1264	9							
09	8730	X	6369	-0-	-2361	-0-	224	1	5559	2	Y	508	529	0			32
							27	4	559	9							
10	9021	X	6675	-0-	-2346	-0-	241	1	5817	2	Y	536	541	0			27
							27	4	590	9							
11	8730	X	7363	-0-	-1367	-0-	237	1	6443	2	Y	615	615	0			27
							6	4	677	9							
12	8618	X	7572	-0-	-1046	-0-	258	1	6625	2	Y	625	625	0			27
							1	4	688	9							

TOTAL GAS PROD: 101,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	10927	-0-	-11920	-0-	495	1	9319	2	Y	1012	1010	0	1	8	44
							1113	9									
02	13440	X	10647	-0-	-2793	-0-	432	1	9129	2	Y	987	989	0			42
							1086	9									
03	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	691	1	12956	2	Y	1466	1443	0	5	8	60
							1613	9									
04	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	519	1	11972	2	Y	1637	1606	0	3	8	88
							314	4	1801	9							
05	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	497	1	12301	2	Y	1273	1297	0	1	8	63
							225	4	1400	9							
06	14760	X	10781	-0-	-3979	-0-	226	1	9715	2	Y	546	586	0			23
							239	4	601	9							
07	15252	X	11024	-0-	-4228	-0-	94	1	10216	2	Y	619	612	0			30
							33	4	681	9							
08	15252	X	12380	-0-	-2872	-0-	74	1	11467	2	Y	738	734	0			34
							27	4	812	9							
09	14610	X	9691	-0-	-4919	-0-	101	1	8983	2	Y	513	515	0			32
							43	4	564	9							
10	14415	X	9510	-0-	-4905	-0-	100	1	8829	2	Y	492	499	0			25
							40	4	541	9							
11	11970	X	9615	-0-	-2355	-0-	87	1	8961	2	Y	508	511	0			22
							8	4	559	9							
12	12369	X	11555	-0-	-814	-0-	75	1	10801	2	Y	616	611	0			27
							1	4	678	9							

TOTAL GAS PROD: 140,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,407

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19034	X	9005	-0-	-10029	-0-	534	1	7548	2	Y	839	843	0	1	8	36
							923	9									
02	11844	X	8264	-0-	-3580	-0-	477	1	6941	2	Y	769	772	0			33
							846	9									
03	11966	X	10034	-0-	-1932	-0-	624	1	8574	2	Y	760	759	0	3	8	31
							836	9									
04	11130	X	9412	-0-	-1718	-0-	487	1	7848	2	Y	792	779	0	2	8	42
							206	4	871	9							
05	11253	X	9533	-0-	-1720	-0-	499	1	8087	2	Y	726	732	0			36
							148	4	799	9							
06	9720	X	9441	-0-	-279	-0-	348	1	8094	2	Y	727	732	0			31
							199	4	800	9							
07	10044	X	8723	-0-	-1321	-0-	240	1	7698	2	Y	691	689	0			33
							25	4	760	9							
08	10044	X	9030	-0-	-1014	-0-	268	1	7866	2	Y	798	795	0			36
							18	4	878	9							
09	9450	X	6148	-0-	-3302	-0-	224	1	5461	2	Y	397	408	0			25
							26	4	437	9							
10	9765	X	6715	-0-	-3050	-0-	241	1	5942	2	Y	459	461	0			23
							27	4	505	9							
11	9450	X	6642	-0-	-2808	-0-	235	1	5889	2	Y	466	469	0			20
							5	4	513	9							
12	9021	X	7148	-0-	-1873	-0-	257	1	6329	2	Y	510	508	0			22
							1	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 100,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	226	1	15040	2	Y	1161	1138	0	4	8	50
							48	4	1277	9							
02	13972	X	11629	-0-	-2343	-0-	102	1	10662	2	Y	768	803	0	1	8	14
							20	4	845	9							
03	15345	X	14252	-0-	-1093	-0-	213	1	13152	2	Y	788	791	0			11
							20	4	867	9							
04	15870	X	10630	-0-	-5240	-0-	322	1	8779	2	Y	771	764	0	2	8	16
							681	4	848	9							
05	16585	X	11668	-0-	-4917	-0-	211	1	10677	2	Y	625	629	0	1	8	11
							92	4	688	9							
06	16050	X	12825	-0-	-3225	-0-	140	1	11904	2	Y	677	674	0			14
							36	4	745	9							
07	14260	X	8971	-0-	-5289	-0-	129	1	8045	2	Y	650	649	0			15
							82	4	715	9							
08	14260	X	11678	-0-	-2582	-0-	87	1	10975	2	Y	552	555	0			12
							9	4	607	9							
09	12840	X	12626	-0-	-214	-0-	4	1	11694	2	Y	841	833	0			20
							3	4	925	9							
10	13268	X	10866	-0-	-2402	-0-	18	1	9988	2	Y	762	767	0			15
							22	4	838	9							
11	12840	X	47	-0-	-12793	-0-	44	2	3	9	Y	3	18	0			-0-
12	13051	X	10625	-0-	-2426	-0-	147	1	9617	2	Y	758	743	0			15
							27	4	834	9							

TOTAL GAS PROD: 132,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,356

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9518	-0-	-464	-0-	416	1	8234	2	Y	765	749	0	3	8	33
							26	4	842	9							
02	9772	X	7224	-0-	-2548	-0-	195	1	6131	2	Y	806	823	0	1	8	15
							11	4	887	9							
03	10819	X	8527	-0-	-2292	-0-	281	1	6995	2	Y	1127	1125	0	1	8	16
							11	4	1240	9							
04	9780	X	6767	-0-	-3013	-0-	341	1	4993	2	Y	951	944	0	3	8	20
							387	4	1046	9							
05	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	269	1	7504	2	Y	754	758	0	2	8	14
							65	4	829	9							
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	255	1	8732	2	Y	867	863	0			18
							26	4	954	9							
07	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	241	1	7061	2	Y	671	673	0			16
							72	4	738	9							
08	8680	X	4640	-0-	-4040	-0-	19	1	4231	2	Y	352	360	0			8
							3	4	387	9							
09	9960	X	8057	-0-	-1903	-0-	3	1	7086	2	Y	878	865	0			21
							2	4	966	9							
10	10292	X	5094	-0-	-5198	-0-	8	1	4450	2	Y	569	579	0			11
							10	4	626	9							
11	9960	X	2717	-0-	-7243	-0-	2	1	2345	2	Y	336	337	0			10
							370	9									
12	8339	X	6374	-0-	-1965	-0-	100	1	5465	2	Y	721	717	0			14
							16	4	793	9							

TOTAL GAS PROD: 85,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,797

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	2677	-0-	-13009	-0-	33	1	2372	2	Y	240	244	0	1	8	10
							8	4	264	9							
02	12824	X	55	-0-	-12769	-0-	55	1			Y	-0-	10	0			-0-
03	13485	X	140	-0-	-13345	-0-	139	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	3838	-0-	-1649	-0-	200	1	3218	2	Y	356	349	0	1	8	6
							28	4	392	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	292	1	2384	2	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	276	1	2871	2	Y	341	339	0			8
							29	4	375	9							
08	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	140	1	3068	2	Y	309	310	0			7
							3	4	340	9							
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	2	1	4197	2	Y	349	348	0			8
							1	4	384	9							
10	3844	X	3411	-0-	-433	-0-	6	1	3068	2	Y	300	302	0			6
							7	4	330	9							
11	3450	X	1066	-0-	-2384	-0-	1	1	948	2	Y	106	109	0			3
							117	9									
12	4743	X	4438	-0-	-305	-0-	155	1	3836	2	Y	396	391	0			8
							11	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 30,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,686

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	284	1	1937	2	Y	129	133	0			7
							6	4	142	9							
02	2520	X	1902	-0-	-618	-0-	271	1	1526	2	Y	95	94	0			8
							105	9									
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	301	1	2734	2	Y	153	146	0			15
							3	4	168	9							
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	235	1	2475	2	Y	133	138	0			10
							127	4	146	9							
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	2	Y	204	192	0			22
							3	4	224	9							
06	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	292	1	1593	2	Y	159	168	0			13
							175	9									
07	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	296	1	2494	2	Y	258	257	0			14
							14	4	284	9							
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	258	1	2974	2	Y	297	294	0			17
							4	4	327	9							
09	2970	X	2041	-0-	-929	-0-	255	1	1709	2	Y	70	82	0			5
							77	9									
10	3100	X	2258	-0-	-842	-0-	269	1	1845	2	Y	131	127	0			9
							144	9									
11	3450	X	2333	-0-	-1117	-0-	278	1	1828	2	Y	206	200	0			15
							227	9									
12	3565	X	2339	-0-	-1226	-0-	315	1	1822	2	Y	184	180	0			19
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 30,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	296	1	1434	2	Y	282	275	0			14
							6	4	310	9							
02	2352	X	1869	-0-	-483	-0-	362	1	1265	2	Y	219	224	0			9
							1	4	241	9							
03	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	318	1	1563	2	Y	280	281	0	1	8	7
							4	4	308	9							
04	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	270	1	1426	2	Y	262	255	0	1	8	13
							100	4	288	9							
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	302	1	1750	2	Y	330	336	0			7
							1	4	363	9							
06	2130	X	1483	-0-	-647	-0-	239	1	1020	2	Y	203	204	0			6
							1	4	223	9							
07	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	234	1	1461	2	Y	265	260	0			11
							1	4	292	9							
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	292	1	2222	2	Y	366	365	0			12
							10	4	403	9							
09	3000	N	4409	-0-	1409	1409	321	1	3447	2	Y	576	574	0			14
							7	4	634	9							
10	1984	N	306	-0-	-1678	-0-	289	1	15	2	Y	2	16	0			-0-
							2	9									
11	2250	N	292	-0-	-1958	-0-	292	1			Y	-0-					-0-
12	2325	X	616	-0-	-1709	-0-	284	1	288	2	Y	40	39	0			1
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 22,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,825

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HZ RRCID -> 294315 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7877 - 13639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	217	1	6512	2	Y	1036	1009	0	1	8	52
							29	4	1140	9							
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	265	1	6014	2	Y	838	857	0			33
							5	4	922	9							
03	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	213	1	9316	2	Y	1355	1348	0	7	8	33
							22	4	1491	9							
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	226	1	6082	2	Y	902	889	0	2	8	44
							425	4	992	9							
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	307	1	6355	2	Y	969	994	0			19
							5	4	1066	9							
06	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	308	1	5553	2	Y	659	660	0			18
							8	4	725	9							
07	11036	X	6740	-0-	-4296	-0-	321	1	5395	2	Y	926	905	0			39
							5	4	1019	9							
08	11036	X	6582	-0-	-4454	-0-	304	1	5289	2	Y	877	888	0			28
							24	4	965	9							
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	315	1	6914	2	Y	1416	1410	0			34
							14	4	1558	9							
10	7719	X	7097	-0-	-622	-0-	305	1	5826	2	Y	876	876	0			34
							2	4	964	9							
11	6600	X	5648	-0-	-952	-0-	300	1	4329	2	Y	926	937	0			23
							1019	9									
12	9083	X	5436	-0-	-3647	-0-	294	1	4151	2	Y	901	897	0			27
							991	9									

TOTAL GAS PROD: 88,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HF RRCID -> 294320 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7609 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	4719	-0-	-4798	-0-	275	1	3713	2	Y	616	610	0			35
							53	4	678	9							
02	10584	X	4923	-0-	-5661	-0-	230	1	3935	2	Y	624	591	0			68
							72	4	686	9							
03	11718	X	5323	-0-	-6395	-0-	262	1	4313	2	Y	653	689	0			32
							30	4	718	9							
04	8010	X	5496	-0-	-2514	-0-	265	1	3938	2	Y	538	542	0	1	8	27
							701	4	592	9							
05	5921	X	4716	-0-	-1205	-0-	283	1	3791	2	Y	566	565	0			28
							19	4	623	9							
06	5280	X	5004	-0-	-276	-0-	267	1	4036	2	Y	631	626	0			33
							7	4	694	9							
07	5673	X	5023	-0-	-650	-0-	237	1	4160	2	Y	538	546	0			25
							34	4	592	9							
08	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	193	1	4241	2	Y	561	549	0			37
							33	4	617	9							
09	5490	X	5055	-0-	-435	-0-	189	1	4219	2	Y	546	536	0			47
							46	4	601	9							
10	5177	X	4681	-0-	-496	-0-	303	1	3812	2	Y	483	504	0			26
							35	4	531	9							
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	343	1	4031	2	Y	534	526	0			34
							65	4	587	9							
12	5239	X	4941	-0-	-298	-0-	352	1	4066	2	Y	475	487	0			22
							523	9									

TOTAL GAS PROD: 59,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,765

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HG RRCID -> 294321 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7787 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	276	1	9060	2	Y	1482	1473	0	1	8	84
							130	4	1630	9							
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	178	1	9219	2	Y	1443	1369	0			158
							168	4	1587	9							
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	184	1	9805	2	Y	1461	1548	0			71
							67	4	1607	9							
04	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	156	1	7340	2	Y	1083	1099	0	1	8	54
							1306	4	1191	9							
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	162	1	8774	2	Y	1044	1046	0			52
							45	4	1148	9							
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	148	1	8875	2	Y	1023	1022	0			53
							16	4	1125	9							
07	11067	X	10942	-0-	-125	-0-	141	1	9560	2	Y	1056	1060	0			49
							79	4	1162	9							
08	11067	X	10373	-0-	-694	-0-	128	1	9084	2	Y	990	974	0			65
							72	4	1089	9							
09	10170	X	9015	-0-	-1155	-0-	149	1	7796	2	Y	895	883	0			77
							85	4	985	9							
10	10943	X	10547	-0-	-396	-0-	194	1	9201	2	Y	971	996	0			52
							84	4	1068	9							
11	10590	X	10157	-0-	-433	-0-	204	1	8681	2	Y	1030	1016	0			66
							139	4	1133	9							
12	10943	X	9579	-0-	-1364	-0-	181	1	8295	2	Y	1003	1023	0			46
							1103	9									

TOTAL GAS PROD: 124,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,481

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 294322 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8596 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7049	-0-	-1879	-0-	606	1	5934	2	Y	460	460	0			16
							3	4	506	9							
02	8092	X	6287	-0-	-1805	-0-	704	1	5292	2	Y	235	231	0			20
							32	4	259	9							
03	8959	X	140	-0-	-8819	-0-	19	1	110	2	Y	10	27	0	2	8	1
							11	9									
04	8250	X	189	-0-	-8061	-0-	7	1	152	2	Y	21	22	0			-0-
							7	4	23	9							
05	8401	X	46	-0-	-8355	-0-	1	1	39	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	6810	X	8	-0-	-6802	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	42	1	1734	2	Y	192	189	0	2	1	1
							1	4	211	9							
08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	39	1	1582	2	Y	507	505	0			3
							558	9									
09	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	23	1	981	2	Y	438	437	0			4
							482	9									
10	1767	X	1450	-0-	-317	-0-	21	1	970	2	Y	417	418	0			3
							459	9									
11	1710	N	1125	-0-	-585	-0-	17	1	746	2	Y	329	329	0			3
							362	9									
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	28	1	956	2	Y	430	420	0			13
							473	9									

TOTAL GAS PROD: 23,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,045

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 294323 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8600 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	203	1	1991	2	Y	1152	1149	0	1	8	40
							1	4	1267	9							
02	2324	X	1949	-0-	-375	-0-	173	1	1297	2	Y	428	432	0			36
							8	4	471	9							
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3780	X	1206	-0-	-2574	-0-	24	1	534	2	Y	566	555	0	7	8	4
							25	4	623	9							
05	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	49	1	1917	2	Y	1634	1626	0	2	8	10
							5	4	1797	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	1678	1675	0			13
							1	4	1846	9							
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	47	1	1935	2	Y	58	70	0	1	1	-0-
							1	4	64	9							
08	3782	X	1579	-0-	-2203	-0-	23	1	951	2	Y	550	546	0			4
							605	9									
09	4170	X	845	-0-	-3325	-0-	2	1	66	2	Y	706	704	0			6
							777	9									
10	4309	X	813	-0-	-3496	-0-	1	1	66	2	Y	678	678	0			6
							746	9									
11	4170	X	485	-0-	-3685	-0-	1	1	38	2	Y	405	407	0			4
							446	9									
12	2046	X	716	-0-	-1330	-0-	2	1	55	2	Y	599	585	0			18
							659	9									

TOTAL GAS PROD: 21,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HF RRCID -> 294324 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 8767 - 18255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	11835	-0-	-1929	-0-	1010	1	9890	2	Y	845	838	0			29
							5	4	930	9							
02	11676	X	1563	-0-	-10113	-0-	175	1	1313	2	Y	61	85	0			5
							8	4	67	9							
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	11460	X	2542	-0-	-8918	-0-	91	1	2008	2	Y	315	309	0	4	8	2
							96	4	347	9							
05	11842	X	2488	-0-	-9354	-0-	40	1	1585	2	Y	781	777	0	1	8	5
							4	4	859	9							
06	11460	X	2037	-0-	-9423	-0-	16	1	602	2	Y	1290	1285	0			10
							1419	9									
07	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	6	1	270	2	Y	468	471	0	4	1	3
							515	9									
08	2635	X	903	-0-	-1732	-0-	10	1	422	2	Y	428	428	0			3
							471	9									
09	2550	X	1171	-0-	-1379	-0-	18	1	765	2	Y	353	353	0			3
							388	9									
10	2480	X	1122	-0-	-1358	-0-	16	1	742	2	Y	331	331	0			3
							364	9									
11	2040	X	1117	-0-	-923	-0-	17	1	733	2	Y	334	334	0			3
							367	9									
12	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	22	1	751	2	Y	351	343	0			11
							386	9									

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,557

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HD RRCID -> 294337 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7630 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	209	1	1489	2	Y	222	230	0			12
							3	4	244	9							
02	2604	X	1831	-0-	-773	-0-	197	1	1414	2	Y	184	189	0	1	8	6
							18	4	202	9							
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1	1932	2	Y	770	748	0	3	8	25
							8	4	847	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	Y	494	498	0	1	8	20
							9	4	543	9							
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3488	2	Y	366	365	0	2	8	19
							25	4	403	9							
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	170	1	3405	2	Y	364	366	0			17
							24	4	400	9							
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3049	2	Y	292	293	0			16
							7	4	321	9							
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	227	1	6001	2	Y	408	409	0			15
							14	4	449	9							
09	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	389	1	9094	2	Y	558	554	0			19
							26	4	614	9							
10	4123	X	1094	-0-	-3029	-0-	52	1	1034	2	Y	5	24	0			-0-
							2	4	6	9							
11	6480	X	3	-0-	-6477	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,663

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HE RRCID -> 294338 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7505 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2573	-0-	-2077	-0-	149	1	1913	2	Y	461	465	0			25
							4	4	507	9							
02	4200	X	2107	-0-	-2093	-0-	142	1	1482	2	Y	422	431	0	3	8	13
							19	4	464	9							
03	3720	X	1351	-0-	-2369	-0-	62	1	1003	2	Y	256	260	0	1	8	8
							4	4	282	9							
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	163	1	2347	2	Y	873	844	0	2	8	35
							8	4	960	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	185	1	1950	2	Y	604	605	0	3	8	31
							14	4	664	9							
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	240	1	1637	2	Y	493	501	0			23
							11	4	542	9							
07	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	261	1	1536	2	Y	414	414	0			23
							4	4	455	9							
08	3596	X	1757	-0-	-1839	-0-	270	1	1208	2	Y	251	265	0			9
							3	4	276	9							
09	3480	X	1880	-0-	-1600	-0-	152	1	1427	2	Y	270	270	0			9
							4	4	297	9							
10	2821	X	628	-0-	-2193	-0-	66	1	552	2	Y	8	17	0			-0-
							1	4	9	9							
11	2430	X	187	-0-	-2243	-0-	128	1	35	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	2263	X	612	-0-	-1651	-0-	119	1	447	2	Y	37	38	0			-0-
							5	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 22,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,111

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HY RRCID -> 294340 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7968 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3509	-0-	-1048	-0-	315	1	2634	2	Y	498	490	0	1	8	25
							12	4	548	9							
02	4536	X	4104	-0-	-432	-0-	383	1	3146	2	Y	520	525	0			20
							3	4	572	9							
03	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	310	1	3050	2	Y	527	531	0	3	8	13
							7	4	580	9							
04	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	261	1	3154	2	Y	621	602	0	2	8	30
							220	4	683	9							
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	295	1	3956	2	Y	801	815	0			16
							3	4	881	9							
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	283	1	3556	2	Y	757	752	0			21
							5	4	833	9							
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	302	1	4061	2	Y	791	779	0			33
							4	4	870	9							
08	5146	X	4840	-0-	-306	-0-	283	1	3813	2	Y	661	673	0			21
							17	4	727	9							
09	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	290	1	4623	2	Y	810	812	0			19
							9	4	891	9							
10	5239	X	4394	-0-	-845	-0-	280	1	3561	2	Y	502	502	0			19
							1	4	552	9							
11	5070	X	3616	-0-	-1454	-0-	280	1	2901	2	Y	395	404	0			10
							435	9									
12	5301	X	3947	-0-	-1354	-0-	267	1	3240	2	Y	400	398	0			12
							440	9									

TOTAL GAS PROD: 53,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,283

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HV RRCID -> 294343 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7769 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1853	-0-	-3603	-0-	236	1	1579	2	Y	32	32	0			-0-
							3	4	35	9							
02	5712	X	2440	-0-	-3272	-0-	200	1	2192	2	Y	42	42	0			-0-
							2	4	46	9							
03	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	329	1	4035	2	Y	1007	948	0	53	1	5
							3	4	1108	9			1	8			
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	297	1	5808	2	Y	1927	1919	0	4	8	9
							79	4	2120	9							
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	357	1	5623	2	Y	1834	1835	0	3	8	5
							35	4	2017	9							
06	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	321	1	6106	2	Y	2030	2028	0			7
							16	4	2233	9							
07	8587	X	5494	-0-	-3093	-0-	231	1	3648	2	Y	1434	1433	0			8
							38	4	1577	9							
08	8587	X	5531	-0-	-3056	-0-	221	1	3785	2	Y	1382	1381	0			9
							5	4	1520	9							
09	8670	X	5304	-0-	-3366	-0-	237	1	3726	2	Y	1219	1221	0			7
							1341	9									
10	8959	X	6659	-0-	-2300	-0-	252	1	4848	2	Y	1415	1415	0			7
							2	4	1557	9							
11	8670	X	7547	-0-	-1123	-0-	270	1	5738	2	Y	1398	1396	0			9
							1	4	1538	9							
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	228	1	4635	2	Y	1420	1419	0			10
							1	4	1562	9							

TOTAL GAS PROD: 71,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,140

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HZ RRCID -> 294344 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7582 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	344	-0-	-245	-0-	166	1	176	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	2800	N	3233	-0-	433	433	181	1	2792	2	Y	234	232	0	1	8	1
							3	4	257	9							
03	3100	N	5221	-0-	2121	2554	263	1	3287	2	Y	1517	1428	0	80	1	8
							2	4	1669	9			2	8			
04	3000	N	5681	-0-	2681	5235	246	1	3451	2	Y	1761	1757	0	4	8	8
							47	4	1937	9							
05	9366	X	4131	-0-	-5235	-0-	346	1	2429	2	Y	1219	1222	0	2	8	3
							15	4	1341	9							
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	306	1	1494	2	Y	721	722	0			2
							4	4	793	9							
07	5859	X	3397	-0-	-2462	-0-	375	1	2412	2	Y	532	531	0			3
							25	4	585	9							
08	5859	X	5402	-0-	-457	-0-	343	1	4317	2	Y	669	668	0			4
							6	4	736	9							
09	5670	X	1963	-0-	-3707	-0-	349	1	848	2	Y	696	696	0			4
							766	9									
10	4123	X	1608	-0-	-2515	-0-	346	1	426	2	Y	760	760	0			4
							836	9									
11	5220	X	1774	-0-	-3446	-0-	333	1	613	2	Y	753	752	0			5
							828	9									
12	5394	X	2145	-0-	-3249	-0-	268	1	1077	2	Y	727	727	0			5
							800	9									

TOTAL GAS PROD: 37,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,591

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HZ RRCID -> 294347 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7511 - 18333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	282	1	1004	2	Y	227	222	0			12
							3	4	250	9							
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	268	1	832	2	Y	180	177	0			15
							198	9									
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	299	1	1658	2	Y	324	307	0			32
							2	4	356	9							
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	232	1	1235	2	Y	219	234	0			17
							63	4	241	9							
05	1426	N	875	-0-	-551	-0-	289	1	440	2	Y	132	135	0			14
							1	4	145	9							
06	1380	N	656	-0-	-724	-0-	285	1	272	2	Y	90	97	0			7
							99	9									
07	2325	X	1584	-0-	-741	-0-	286	1	938	2	Y	323	312	0			18
							5	4	355	9							
08	2325	X	534	-0-	-1791	-0-	245	1	212	2	Y	70	84	0			4
							77	9									
09	1770	X	752	-0-	-1018	-0-	246	1	381	2	Y	114	110	0			8
							125	9									
10	1581	X	899	-0-	-682	-0-	260	1	467	2	Y	156	153	0			11
							172	9									
11	1530	X	981	-0-	-549	-0-	270	1	506	2	Y	186	183	0			14
							205	9									
12	1581	X	942	-0-	-639	-0-	305	1	473	2	Y	149	148	0			15
							164	9									

TOTAL GAS PROD: 14,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 294363 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8807 - 18331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1519	X	139	-0-	-1380	-0-	9	1	86	2	Y	40	45	0			1
							44	9									
02	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	150	1	1129	2	Y	312	287	0			26
							7	4	343	9							
03	1209	X	590	-0-	-619	-0-	57	1	334	2	Y	180	154	0	32	8	20
							1	4	198	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	1119	1118	0	13	8	8
							61	4	1231	9							
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	2	Y	988	989	0	1	8	6
							4	4	1087	9							
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	36	1	1382	2	Y	942	941	0			7
							1	4	1036	9							
07	2697	X	1296	-0-	-1401	-0-	18	1	730	2	Y	498	498	0	4	1	3
							548	9									
08	2697	X	1194	-0-	-1503	-0-	16	1	637	2	Y	492	492	0			3
							541	9									
09	2610	X	870	-0-	-1740	-0-	8	1	363	2	Y	454	453	0			4
							499	9									
10	2542	X	838	-0-	-1704	-0-	8	1	356	2	Y	431	431	0			4
							474	9									
11	2460	X	829	-0-	-1631	-0-	8	1	348	2	Y	430	430	0			4
							473	9									
12	1302	X	856	-0-	-446	-0-	10	1	354	2	Y	447	437	0			14
							492	9									

TOTAL GAS PROD: 15,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,333

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1981	-0-	-1677	-0-	39	1	1522	2	Y	369	373	0	1	8	2
							14	4	406	9							
02	3136	X	1581	-0-	-1555	-0-	5	1	1234	2	Y	303	296	0	4	1	4
							9	4	333	9			1	8			
03	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	8	1	2054	2	Y	432	432	0	1	8	3
							5	4	475	9							
04	4830	X	80	-0-	-4750	-0-	62	2	3	4	Y	14	17	0			-0-
							15	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	1600	-0-	-860	-0-	126	1	1151	2	Y	275	273	0			2
							20	4	303	9							
07	2542	X	819	-0-	-1723	-0-	350	1	415	2	Y	42	44	0			-0-
							8	4	46	9							
08	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	464	1	359	2	Y	61	61	0			-0-
							4	4	67	9							
09	1590	X	744	-0-	-846	-0-	480	1	213	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
10	1643	X	628	-0-	-1015	-0-	413	1	169	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
11	1590	X	664	-0-	-926	-0-	363	1	193	2	Y	98	98	0			-0-
							108	9									
12	899	X	741	-0-	-158	-0-	421	1	203	2	Y	106	103	0	1	1	1
							117	9					1	5			

TOTAL GAS PROD: 12,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,787

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	69	1	8976	2	Y	972	971	0	2	8	6
							83	4	1069	9							
02	10136	X	5563	-0-	-4573	-0-	18	1	4917	2	Y	537	529	0	7	1	6
							37	4	591	9			1	8			
03	12183	X	4070	-0-	-8113	-0-	13	1	3491	2	Y	506	507	0	1	8	4
							9	4	557	9							
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
06	9870	X	156	-0-	-9714	-0-	1	1	127	2	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
07	6169	X	694	-0-	-5475	-0-	197	1	410	2	Y	72	72	0			-0-
							8	4	79	9							
08	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	325	1	168	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
09	559	X	559	-0-	-0-	-0-	297	1	235	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
10	682	X	123	-0-	-559	-0-	47	1	68	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	101	-0-	-9757	-0-	19	1	64	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
02	8372	X	-0-	-0-	-8372	-0-					Y	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
07	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		471	-0-	471	846	471	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		529	-0-	529	1375	529	1			Y	-0-					-0-
10	1700	X	325	-0-	-1375	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
11	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	339	-0-	-219	-0-	339	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HA RRCID -> 294375 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7171 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3224	X	1243	-0-	-1981	-0-	37	1	951	2	Y	232	252	0	1	8	34
							255	9									
02	3388	X	1642	-0-	-1746	-0-	470	1	831	2	Y	310	304	0	1	8	39
							341	9									
03	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	651	1	1976	2	Y	659	623	0	1	8	74
							1	4	725	9							
04	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	678	1	1610	2	Y	590	544	0	1	8	119
							194	4	649	9							
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	227	1	2774	2	Y	713	700	0	1	8	131
							784	9									
06	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497	0			119
							534	9									
07	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	124	1	1522	2	Y	583	573	0			129
							72	4	641	9							
08	3782	X	2356	-0-	-1426	-0-	75	1	1584	2	Y	634	671	0			92
							697	9									
09	3660	X	2159	-0-	-1501	-0-	50	1	1472	2	Y	579	525	0			146
							637	9									
10	3782	X	1998	-0-	-1784	-0-	172	1	1297	2	Y	480	533	0			93
							1	4	528	9							
11	2460	X	1755	-0-	-705	-0-	358	1	938	2	Y	417	447	0			63
							459	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	503	1	1905	2	Y	1297	1139	0			221
							4	4	1427	9							

TOTAL GAS PROD: 30,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HC RRCID -> 294376 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7079 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3474	-0-	-1114	-0-	112	1	2975	2	Y	351	344	0	1	8	51
							1	4	386	9							
02	4424	X	2759	-0-	-1665	-0-	474	1	1923	2	Y	329	338	0	1	8	41
							362	9									
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	620	1	3746	2	Y	626	596	0	1	8	70
							1	4	689	9							
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	747	1	3067	2	Y	617	562	0	1	8	124
							370	4	679	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	238	1	3869	2	Y	563	583	0	1	8	103
							619	9									
06	4890	X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267	0			53
							239	9									
07	5053	X	1663	-0-	-3390	-0-	102	1	1220	2	Y	257	253	0			57
							58	4	283	9							
08	5053	X	3548	-0-	-1505	-0-	109	1	2804	2	Y	577	550	0			84
							635	9									
09	4860	X	2672	-0-	-2188	-0-	71	1	2081	2	Y	473	438	0			119
							520	9									
10	4712	X	2558	-0-	-2154	-0-	168	1	1955	2	Y	394	437	0			76
							2	4	433	9							
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	400	1	3714	2	Y	624	605	0			95
							1	4	686	9							
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	510	1	4255	2	Y	526	531	0			90
							9	4	579	9							

TOTAL GAS PROD: 43,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,554

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 294377 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8737 - 18220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3880	-0-	-1390	-0-	305	1	2989	2	Y	532	530	0			16
							1	4	585	9							
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	4433	X	9	-0-	-4424	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4290	X	2632	-0-	-1658	-0-	82	1	1812	2	Y	593	582	0	7	8	4
							86	4	652	9							
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	131	-0-	-2597	-0-	2	1	101	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	21	1	960	2	Y	236	234	0			2
							260	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	2	Y	445	443	0			4
							490	9									
12	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	53	1	1831	2	Y	470	460	0			14
							517	9									

TOTAL GAS PROD: 12,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HX RRCID -> 294379 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6241 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			59
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

01	5022	X	1372	-0-	-3650	-0-	45	1	1182	2	Y	132	131	0			19
							145	9									
02	2436	X	1885	-0-	-551	-0-	446	1	1220	2	Y	199	193	0			25
							219	9									
03	2542	X	1801	-0-	-741	-0-	520	1	1091	2	Y	173	179	0			19
							190	9									
04	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	511	1	737	2	Y	141	132	0			28
							89	4	155	9							
05	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	136	1	1187	2	Y	165	163	0			30
							182	9									
06	2010	X	1504	-0-	-506	-0-	64	1	1232	2	Y	189	173	0			46
							208	9									
07	2077	X	1573	-0-	-504	-0-	100	1	1187	2	Y	209	209	0			46
							56	4	230	9							
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	2	Y	261	269	0			38
							287	9									
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	44	1	1284	2	Y	249	224	0			63
							274	9									
10	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	184	1	2114	2	Y	339	336	0			66
							2	4	373	9							
11	1740	X	1611	-0-	-129	-0-	317	1	1068	2	Y	205	240	0			31
							226	9									
12	1798	X	951	-0-	-847	-0-	391	1	464	2	Y	86	102	0			15
							1	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 19,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	204	1	5461	2	Y	938	902	0	2	8	137
							2	4	1032	9							
02	7364	X	4087	-0-	-3277	-0-	311	1	3027	2	Y	681	732	0	1	8	85
							749	9									
03	8153	X	5481	-0-	-2672	-0-	341	1	4236	2	Y	820	812	0	1	8	92
							2	4	902	9							
04	7890	X	345	-0-	-7545	-0-	40	1	222	2	Y	51	133	0			10
							27	4	56	9							
05	7006	X	1	-0-	-7005	-0-	1	1			Y	-0-	10	0			-0-
06	6480	X	583	-0-	-5897	-0-	22	1	462	2	Y	90	68	0			22
							99	9									
07	5487	X	941	-0-	-4546	-0-	47	1	638	2	Y	205	182	0			45
							30	4	226	9							
08	5487	X	612	-0-	-4875	-0-	23	1	394	2	Y	177	196	0			26
							195	9									
09	570	X	216	-0-	-354	-0-	5	1	130	2	Y	74	81	0			19
							81	9									
10	930	X	340	-0-	-590	-0-	72	1	115	2	Y	139	131	0			27
							153	9									
11	900	X	550	-0-	-350	-0-	164	1	182	2	Y	185	184	0			28
							204	9									
12	930	X	324	-0-	-606	-0-	93	1	126	2	Y	95	107	0			16
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,455

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	53	1	4267	2	Y	538	539	0	1	8	3
							40	4	592	9							
02	4144	X	3081	-0-	-1063	-0-	10	1	2676	2	Y	341	335	0	4	1	4
							20	4	375	9			1	8			
03	6076	X	2622	-0-	-3454	-0-	8	1	2227	2	Y	346	346	0	1	8	3
							6	4	381	9							
04	5880	X	59	-0-	-5821	-0-	48	2	2	4	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	210	-0-	-4590	-0-	98	1	91	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
07	2604	X	210	-0-	-2394	-0-	174	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-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: 11,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HD RRCID -> 294393 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7600 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	58	1	6061	2	Y	1062	1061	0	2	8	7
							56	4	1168	9							
02	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	23	1	6332	2	Y	850	834	0	11	1	10
							48	4	935	9			2	8			
03	6138	X	5149	-0-	-989	-0-	16	1	4342	2	Y	709	713	0	1	8	5
							11	4	780	9							
04	5940	X	218	-0-	-5722	-0-	1	1	173	2	Y	33	38	0			-0-
							8	4	36	9							
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	698	-0-	-5242	-0-	5	1	558	2	Y	114	113	0			1
							10	4	125	9							
07	6324	X	1544	-0-	-4780	-0-	56	1	1228	2	Y	214	214	0			1
							25	4	235	9							
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
12	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,982

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	93	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	1	0			-0-
03	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	158	1	9	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	243	2	Y	77	73	0			4
							2	4	85	9							
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	207	1	936	2	Y	261	251	0			14
							2	4	287	9							
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	Y	150	159	0			5
							2	4	165	9							
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	724	2	Y	143	143	0			5
							2	4	157	9							
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	66	1	336	2	Y	5	10	0			-0-
							1	4	6	9							
11	420	N	132	-0-	-288	-0-	88	1	26	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	83	1	743	2	Y	65	64	0			1
							8	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 6,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	226	-0-	-4827	-0-	226	1			Y	-0-					-0-
02	4284	X	37	-0-	-4247	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
03	2201	X	1187	-0-	-1014	-0-	65	1	1042	2	Y	69	67	0			2
							4	4	76	9							
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	214	1	7301	2	Y	663	637	0	2	8	26
							26	4	729	9							
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	150	1	5398	2	Y	414	417	0	2	8	21
							39	4	455	9							
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	Y	485	483	0			23
							41	4	534	9							
07	8556	X	7196	-0-	-1360	-0-	85	1	6633	2	Y	420	420	0			23
							16	4	462	9							
08	8556	X	6363	-0-	-2193	-0-	91	1	5938	2	Y	291	303	0			11
							14	4	320	9							
09	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	293	1	7661	2	Y	320	320	0			11
							22	4	352	9							
10	7192	X	444	-0-	-6748	-0-	153	1	206	2	Y	77	84	0			4
							85	9									
11	6960	X	3093	-0-	-3867	-0-	238	1	1852	2	Y	906	885	0			25
							6	4	997	9							
12	8618	X	3323	-0-	-5295	-0-	196	1	2307	2	Y	723	737	0	2	1	9
							25	4	795	9							

TOTAL GAS PROD: 51,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,368

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	357	1	11085	2	Y	322	322	0			17
							20	4	354	9							
02	7420	X	7092	-0-	-328	-0-	188	1	6573	2	Y	226	234	0	2	8	7
							82	4	249	9							
03	9393	X	3093	-0-	-6300	-0-	142	1	2895	2	Y	40	46	0			1
							12	4	44	9							
04	10260	X	1576	-0-	-8684	-0-	181	1	1306	2	Y	76	74	0			3
							5	4	84	9							
05	10602	X	2664	-0-	-7938	-0-	223	1	2226	2	Y	181	174	0	1	8	9
							16	4	199	9							
06	10260	X	3581	-0-	-6679	-0-	267	1	3080	2	Y	194	194	0			9
							21	4	213	9							
07	5146	X	3080	-0-	-2066	-0-	281	1	2606	2	Y	170	170	0			9
							6	4	187	9							
08	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	292	1	2193	2	Y	116	121	0			4
							5	4	128	9							
09	3570	X	2518	-0-	-1052	-0-	180	1	2232	2	Y	91	92	0			3
							6	4	100	9							
10	3689	X	557	-0-	-3132	-0-	212	1	250	2	Y	86	85	0			4
							95	9									
11	3570	X	2065	-0-	-1505	-0-	252	1	1686	2	Y	110	111	0			3
							6	4	121	9							
12	3069	X	2456	-0-	-613	-0-	240	1	2037	2	Y	143	144	0			2
							22	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 43,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HZ RRCID -> 294398 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7819 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	351	1	4183	2	Y	110	108	0			6
							8	4	121	9							
02	3612	X	3220	-0-	-392	-0-	235	1	2842	2	Y	98	100	0	1	8	3
							35	4	108	9							
03	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	255	1	3571	2	Y	110	109	0			4
							15	4	121	9							
04	4500	X	1919	-0-	-2581	-0-	276	1	1562	2	Y	69	70	0			3
							5	4	76	9							
05	4650	X	1724	-0-	-2926	-0-	273	1	1201	2	Y	219	210	0	1	8	11
							9	4	241	9							
06	4500	X	1578	-0-	-2922	-0-	254	1	1120	2	Y	178	181	0			8
							8	4	196	9							
07	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	277	1	1920	2	Y	99	102	0			5
							5	4	109	9							
08	3968	X	1658	-0-	-2310	-0-	279	1	1278	2	Y	89	91	0			3
							3	4	98	9							
09	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	170	1	1940	2	Y	117	116	0			4
							5	4	129	9							
10	2325	X	374	-0-	-1951	-0-	203	1	123	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	204	1	2092	2	Y	120	119	0			3
							7	4	132	9							
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	140	1	2774	2	Y	143	144	0			2
							31	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,396

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HV RRCID -> 294399 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	344	1	566	2	Y	153	152	0			8
							3	4	168	9							
02	2800	X	1245	-0-	-1555	-0-	416	1	657	2	Y	155	157	0			6
							1	4	171	9							
03	3100	X	232	-0-	-2868	-0-	203	1	23	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	129	125	0			4
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 3,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HW RRCID -> 294400 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7978 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2201	X	1896	-0-	-305	-0-	289	1	1356	2	Y	223	220	0			11
							6	4	245	9							
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	376	1	2357	2	Y	341	339	0			13
							2	4	375	9							
03	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	308	1	1493	2	Y	207	214	0	1	8	5
							4	4	228	9							
04	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	265	1	1519	2	Y	140	138	0			7
							106	4	154	9							
05	3441	X	2011	-0-	-1430	-0-	284	1	1563	2	Y	148	152	0			3
							1	4	163	9							
06	3330	X	2146	-0-	-1184	-0-	274	1	1701	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
07	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	309	1	2013	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	286	1	1999	2	Y	97	98	0			3
							9	4	107	9							
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	290	1	2089	2	Y	239	236	0			6
							4	4	263	9							
10	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	277	1	2409	2	Y	469	457	0			18
							1	4	516	9							
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	292	1	2267	2	Y	243	255	0			6
							267	9									
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	257	1	2411	2	Y	251	249	0			8
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 29,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HB RRCID -> 294401 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7180 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5208	X	3240	-0-	-1968	-0-	95	1	2507	2	Y	579	566	0	1	8	84
							1	4	637	9							
02	5488	X	3712	-0-	-1776	-0-	485	1	2355	2	Y	793	776	0	2	8	99
							872	9									
03	6076	X	2315	-0-	-3761	-0-	522	1	1316	2	Y	433	483	0			49
							1	4	476	9							
04	4560	X	3137	-0-	-1423	-0-	623	1	1614	2	Y	641	560	0	1	8	129
							195	4	705	9							
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	206	1	2698	2	Y	775	760	0	2	8	142
							853	9									
06	3990	X	1987	-0-	-2003	-0-	79	1	1563	2	Y	314	379	0			77
							345	9									
07	4123	X	2508	-0-	-1615	-0-	131	1	1806	2	Y	441	421	0			97
							86	4	485	9							
08	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	105	1	2664	2	Y	554	571	0			80
							609	9									
09	3630	X	3066	-0-	-564	-0-	81	1	2376	2	Y	554	495	0			139
							609	9									
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	215	1	2942	2	Y	634	650	0			123
							3	4	697	9							
11	3270	X	1944	-0-	-1326	-0-	318	1	1290	2	Y	305	382	0			46
							336	9									
12	3379	X	1478	-0-	-1901	-0-	390	1	892	2	Y	176	192	0			30
							2	4	194	9							

TOTAL GAS PROD: 34,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HX RRCID -> 294402 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7393 - 16091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	1702	-0-	-4963	-0-	51	1	1346	2	Y	277	264	0	1	8	40
							305	9									
02	5488	X	4691	-0-	-797	-0-	297	1	3247	2	Y	1043	951	0	2	8	130
							1147	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	457	1	4596	2	Y	1533	1489	0	2	8	172
							2	4	1686	9							
04	2730	X	1619	-0-	-1111	-0-	165	1	932	2	Y	373	470	0			75
							112	4	410	9							
05	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	1	1	7	2	Y	2	77	0			-0-
							2	9									
06	6510	X	2573	-0-	-3937	-0-	85	1	1818	2	Y	609	460	0			149
							670	9									
07	6727	X	1709	-0-	-5018	-0-	68	1	1059	2	Y	484	526	0			107
							50	4	532	9							
08	6727	X	1720	-0-	-5007	-0-	54	1	1462	2	Y	185	265	0			27
							204	9									
09	2580	X	2040	-0-	-540	-0-	56	1	1636	2	Y	316	263	0			80
							348	9									
10	2666	X	2635	-0-	-31	-0-	123	1	1965	2	Y	495	479	0			96
							2	4	545	9							
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	226	1	2176	2	Y	784	761	0			119
							862	9									
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	305	1	2107	2	Y	622	635	0			106
							4	4	684	9							

TOTAL GAS PROD: 31,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,723

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HZ RRCID -> 294403 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7301 - 16098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7936	-0-	-3658	-0-	262	1	7014	2	Y	598	580	0	2	8	87
							2	4	658	9							
02	9688	X	8954	-0-	-734	-0-	422	1	7600	2	Y	847	826	0	2	8	106
							932	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	517	1	8570	2	Y	932	933	0	1	8	104
							3	4	1025	9							
04	8460	X	910	-0-	-7550	-0-	64	1	668	2	Y	88	174	0			18
							81	4	97	9							
05	9920	X	64	-0-	-9856	-0-	2	1	56	2	Y	5	22	0			1
							6	9									
06	9780	X	490	-0-	-9290	-0-	19	1	420	2	Y	46	36	0			11
							51	9									
07	10106	X	2806	-0-	-7300	-0-	113	1	2203	2	Y	351	285	0			77
							104	4	386	9							
08	10106	X	7093	-0-	-3013	-0-	200	1	6145	2	Y	680	659	0			98
							748	9									
09	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	208	1	6155	2	Y	580	532	0			146
							638	9									
10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	283	1	6350	2	Y	512	559	0			99
							6	4	563	9							
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	339	1	6722	2	Y	535	553	0			81
							1	4	589	9							
12	7223	X	4903	-0-	-2320	-0-	243	1	4357	2	Y	267	302	0			46
							9	4	294	9							

TOTAL GAS PROD: 65,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,441

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HB RRCID -> 294404 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7425 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	245	1	3888	2	Y	850	883	0			46
							7	4	935	9							
02	7532	X	7282	-0-	-250	-0-	295	1	5458	2	Y	1328	1324	0	10	8	40
							68	4	1461	9							
03	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	215	1	5439	2	Y	1121	1121	0	4	8	36
							23	4	1233	9							
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	233	1	5497	2	Y	1216	1201	0	3	8	48
							19	4	1338	9							
05	8060	X	4888	-0-	-3172	-0-	215	1	3561	2	Y	987	979	0	5	8	51
							26	4	1086	9							
06	7800	X	5631	-0-	-2169	-0-	189	1	4122	2	Y	1174	1170	0			55
							29	4	1291	9							
07	8060	X	5497	-0-	-2563	-0-	167	1	4156	2	Y	1058	1055	0			58
							10	4	1164	9							
08	7316	X	4589	-0-	-2727	-0-	200	1	3600	2	Y	710	742	0			26
							8	4	781	9							
09	7080	X	5699	-0-	-1381	-0-	239	1	4863	2	Y	530	538	0			18
							14	4	583	9							
10	5828	X	550	-0-	-5278	-0-	19	1	526	2	Y	4	22	0			-0-
							1	4	4	9							
11	5640	X	88	-0-	-5552	-0-	63	1	18	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	5890	X	969	-0-	-4921	-0-	149	1	772	2	Y	36	36	0			-0-
							8	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 54,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,020

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HC RRCID -> 294405 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7664 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2033	-0-	-1284	-0-	258	1	1365	2	Y	370	391	0			20
							3	4	407	9							
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	314	1	2085	2	Y	666	661	0	5	8	20
							26	4	733	9							
03	3534	X	1976	-0-	-1558	-0-	198	1	1411	2	Y	328	336	0	1	8	11
							6	4	361	9							
04	3420	X	2342	-0-	-1078	-0-	200	1	2090	2	Y	41	50	0			2
							7	4	45	9							
05	3534	X	1182	-0-	-2352	-0-	161	1	796	2	Y	199	190	0	1	8	10
							6	4	219	9							
06	3390	X	1791	-0-	-1599	-0-	203	1	1230	2	Y	317	312	0			15
							9	4	349	9							
07	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	255	1	1663	2	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
08	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	255	1	1282	2	Y	372	379	0			14
							3	4	409	9							
09	2340	X	2102	-0-	-238	-0-	133	1	1435	2	Y	482	480	0			16
							4	4	530	9							
10	2356	X	1044	-0-	-1312	-0-	104	1	909	2	Y	26	41	0			1
							2	4	29	9							
11	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	145	1	51	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
12	2356	X	230	-0-	-2126	-0-	201	1	26	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HB RRCID -> 294406 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8090 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	12104	-0-	-5318	-0-	148	1	10794	2	Y	1012	993	0	1	8	51
							49	4	1113	9							
02	14224	X	11629	-0-	-2595	-0-	118	1	10480	2	Y	929	944	0			36
							9	4	1022	9							
03	15128	X	12740	-0-	-2388	-0-	154	1	11334	2	Y	1114	1117	0	6	8	27
							27	4	1225	9							
04	14640	X	9964	-0-	-4676	-0-	139	1	8287	2	Y	872	854	0	2	8	43
							579	4	959	9							
05	14477	X	8516	-0-	-5961	-0-	179	1	7447	2	Y	804	831	0			16
							6	4	884	9							
06	12450	X	9278	-0-	-3172	-0-	283	1	7985	2	Y	908	899	0			25
							11	4	999	9							
07	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	207	1	7766	2	Y	808	799	0			34
							7	4	889	9							
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	210	1	11587	2	Y	1239	1233	0			40
							53	4	1363	9							
09	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	224	1	9219	2	Y	1119	1132	0			27
							19	4	1231	9							
10	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	216	1	8562	2	Y	1000	989	0			38
							3	4	1100	9							
11	12780	X	3045	-0-	-9735	-0-	196	1	2522	2	Y	297	328	0			7
							327	9									
12	13206	X	9460	-0-	-3746	-0-	243	1	8158	2	Y	963	941	0			29
							1059	9									

TOTAL GAS PROD: 119,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,065

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HC RRCID -> 294407 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8490 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	15997	-0-	-6075	-0-	107	1	14503	2	Y	1202	1176	0	2	8	61
							65	4	1322	9							
02	19936	X	13723	-0-	-6213	-0-	108	1	12600	2	Y	913	938	0			36
							11	4	1004	9							
03	20801	X	14647	-0-	-6154	-0-	135	1	13368	2	Y	1011	1018	0	5	8	24
							32	4	1112	9							
04	19140	X	11881	-0-	-7259	-0-	170	1	10114	2	Y	810	792	0	2	8	40
							706	4	891	9							
05	18135	X	13098	-0-	-5037	-0-	130	1	11884	2	Y	976	996	0			20
							10	4	1074	9							
06	15480	X	12979	-0-	-2501	-0-	189	1	11664	2	Y	1008	1000	0			28
							17	4	1109	9							
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	211	1	13935	2	Y	1102	1083	0			47
							13	4	1212	9							
08	14632	X	13171	-0-	-1461	-0-	227	1	11865	2	Y	932	949	0			30
							54	4	1025	9							
09	12990	X	11985	-0-	-1005	-0-	212	1	10546	2	Y	1096	1100	0			26
							21	4	1206	9							
10	15376	X	11578	-0-	-3798	-0-	207	1	10237	2	Y	1027	1014	0			39
							4	4	1130	9							
11	14880	X	11103	-0-	-3777	-0-	213	1	9799	2	Y	992	1007	0			24
							1091	9									
12	15376	X	10248	-0-	-5128	-0-	214	1	9027	2	Y	915	911	0			28
							1007	9									

TOTAL GAS PROD: 155,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,984

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HY RRCID -> 294414 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6233 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41HA RRCID -> 294441 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8054 - 14220

01	18631	X	18333	-0-	-298	-0-	122	1	16424	2	Y	1557	1524	0	2	8	79
							74	4	1713	9							
02	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	99	1	15409	2	Y	1278	1307	0			50
							13	4	1406	9							
03	18631	X	14948	-0-	-3683	-0-	125	1	13504	2	Y	1170	1186	0	6	8	28
							32	4	1287	9							
04	18030	X	10155	-0-	-7875	-0-	113	1	8668	2	Y	699	691	0	2	8	34
							605	4	769	9							
05	18631	X	7567	-0-	-11064	-0-	120	1	6823	2	Y	562	585	0			11
							6	4	618	9							
06	18030	X	10422	-0-	-7608	-0-	177	1	9341	2	Y	810	799	0			22
							13	4	891	9							
07	17639	X	4480	-0-	-13159	-0-	196	1	3937	2	Y	312	321	0			13
							4	4	343	9							
08	14942	X	8991	-0-	-5951	-0-	249	1	7958	2	Y	680	671	0			22
							36	4	748	9							
09	10410	X	7858	-0-	-2552	-0-	259	1	6752	2	Y	757	761	0			18
							14	4	833	9							
10	10757	X	10056	-0-	-701	-0-	169	1	8838	2	Y	951	933	0			36
							3	4	1046	9							
11	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	219	1	9151	2	Y	994	1006	0			24
							1093	9									
12	8990	X	7819	-0-	-1171	-0-	184	1	6820	2	Y	741	743	0			22
							815	9									

TOTAL GAS PROD: 128,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HA RRCID -> 294443 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7608 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	1907	-0-	-1255	-0-	219	1	1234	2	Y	411	395	0			22
							2	4	452	9							
02	2856	X	1680	-0-	-1176	-0-	239	1	852	2	Y	525	527	0	4	8	16
							11	4	578	9							
03	3069	X	1008	-0-	-2061	-0-	128	1	546	2	Y	302	307	0	1	8	10
							2	4	332	9							
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	156	1	1342	2	Y	808	784	0	2	8	32
							5	4	889	9							
05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	137	1	1807	2	Y	427	435	0	2	8	22
							13	4	470	9							
06	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	77	1	1201	2	Y	342	348	0			16
							8	4	376	9							
07	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	123	1	1585	2	Y	403	397	0			22
							4	4	443	9							
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	189	1	1517	2	Y	1341	1314	0			49
							4	4	1475	9							
09	2400	X	864	-0-	-1536	-0-	72	1	92	2	Y	636	664	0			21
							700	9									
10	2418	X	2170	-0-	-248	-0-	55	1	1287	2	Y	750	734	0			37
							3	4	825	9							
11	3090	X	556	-0-	-2534	-0-	122	1	17	2	Y	379	405	0			11
							417	9									
12	3193	X	1319	-0-	-1874	-0-	156	1	265	2	Y	814	813	0	2	1	10
							3	4	895	9							

TOTAL GAS PROD: 21,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,138

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21HX RRCID -> 294455 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7427 - 20070

01	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

LA BANDERA RANCH UNIT D WELL #: 01HZ RRCID -> 294508 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6315 - 13285

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	124	1			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18332	-0-		-2748		-0-	107	1	14797	2	Y	2923	2878	0	1	8	165
									213	4	3215	9							
02	17820	X	17820	-0-		-0-		-0-	137	1	14421	2	Y	2727	2594	0			298
									262	4	3000	9							
03	19185	X	19185	-0-		-0-		-0-	151	1	15798	2	Y	2844	3005	0			137
									108	4	3128	9							
04	20304	X	20304	-0-		-0-		-0-	131	1	14409	2	Y	2908	2896	0	3	8	146
									2565	4	3199	9							
05	21004	X	21004	-0-		-0-		-0-	128	1	17389	2	Y	3089	3082	0			153
									89	4	3398	9							
06	19080	X	18991	-0-		-89		-0-	116	1	15751	2	Y	2814	2822	0			145
									29	4	3095	9							
07	18879	X	18206	-0-		-673		-0-	96	1	14937	2	Y	2772	2789	0			128
									124	4	3049	9							
08	18879	X	17680	-0-		-1199		-0-	98	1	14470	2	Y	2725	2674	0			179
									114	4	2998	9							
09	18270	X	16460	-0-		-1810		-0-	106	1	13381	2	Y	2570	2529	0			220
									146	4	2827	9							
10	18879	X	18032	-0-		-847		-0-	136	1	14945	2	Y	2558	2641	0			137
									137	4	2814	9							
11	18270	X	16863	-0-		-1407		-0-	130	1	13685	2	Y	2572	2543	0			166
									219	4	2829	9							
12	18197	X	15648	-0-		-2549		-0-	112	1	12747	2	Y	2535	2585	0			116
									2789	9									

TOTAL GAS PROD: 218,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,037

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	15941	-0-		-7247		-0-	161	1	13237	2	Y	2271	2263	0	3	8	58
									45	4	2498	9							
02	17808	X	13567	-0-		-4241		-0-	134	1	11405	2	Y	1844	1854	0	3	8	45
									2028	9									
03	19499	X	6210	-0-		-13289		-0-	79	1	5218	2	Y	828	837	0	1	8	35
									2	4	911	9							
04	17700	X	7103	-0-		-10597		-0-	864	1	5311	2	Y	834	758	0	1	8	110
									11	4	917	9							
05	17918	X	10045	-0-		-7873		-0-	16	1	8455	2	Y	1402	1434	0	60	1	17
									32	4	1542	9			1	8			
06	20554	X	20554	-0-		-0-		-0-	81	1	17058	2	Y	3007	3009	0			15
									107	4	3308	9							
07	15035	X	13135	-0-		-1900		-0-	91	1	10158	2	Y	2505	2507	0			13
									130	4	2756	9							
08	10044	X	9633	-0-		-411		-0-	128	1	7475	2	Y	1790	1791	0			12
									61	4	1969	9							
09	20550	X	14888	-0-		-5662		-0-	176	1	11390	2	Y	3003	2988	0			27
									19	4	3303	9							
10	21235	X	14699	-0-		-6536		-0-	180	1	11466	2	Y	2774	2774	0			27
									2	4	3051	9							
11	20550	X	14965	-0-		-5585		-0-	178	1	11657	2	Y	2832	2836	0			23
									15	4	3115	9							
12	15425	X	15425	-0-		-0-		-0-	169	1	12027	2	Y	2935	2933	0			25
									3229	9									

TOTAL GAS PROD: 156,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45012	X	33679	-0-	-11333	-0-	1130	1	29967	2	Y	2227	2202	0	4	8	63
							132	4	2450	9							
02	34972	X	23576	-0-	-11396	-0-	917	1	20608	2	Y	1862	1824	0	41	8	60
							3	4	2048	9							
03	38719	X	24250	-0-	-14469	-0-	741	1	21291	2	Y	2015	2037	0	12	8	26
							1	4	2217	9							
04	33180	X	25509	-0-	-7671	-0-	559	1	22492	2	Y	2232	2194	0	13	8	51
							3	4	2455	9							
05	33666	X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364	2	Y	2028	2007	0	38	8	34
							384	4	2231	9							
06	32580	X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540	2	Y	1450	1464	0			20
							39	4	1595	9							
07	26288	X	22131	-0-	-4157	-0-	118	1	20769	2	Y	1116	1118	0			18
							16	4	1228	9							
08	26288	X	22183	-0-	-4105	-0-	140	1	20861	2	Y	1059	1062	0			15
							17	4	1165	9							
09	25440	X	20783	-0-	-4657	-0-	86	1	19531	2	Y	1035	1036	0			14
							27	4	1139	9							
10	25234	X	19794	-0-	-5440	-0-	84	1	18586	2	Y	940	930	0			24
							90	4	1034	9							
11	23310	X	19006	-0-	-4304	-0-	115	1	17808	2	Y	982	995	0			11
							3	4	1080	9							
12	22196	X	20878	-0-	-1318	-0-	108	1	19596	2	Y	1066	1063	0			14
							1	4	1173	9							

TOTAL GAS PROD: 280,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,012

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HY RRCID -> 295607 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 8935 - 18530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29729	X	23968	-0-	-5761	-0-	791	1	20985	2	Y	1908	1891	0	3	8	54
							93	4	2099	9							
02	24836	X	18407	-0-	-6429	-0-	702	1	15785	2	Y	1744	1704	0	38	8	56
							2	4	1918	9							
03	27497	X	19558	-0-	-7939	-0-	599	1	17217	2	Y	1583	1610	0	9	8	20
							1	4	1741	9							
04	26610	X	16344	-0-	-10266	-0-	360	1	14489	2	Y	1357	1338	0	8	8	31
							2	4	1493	9							
05	26629	X	16171	-0-	-10458	-0-	162	1	14406	2	Y	1233	1220	0	23	8	21
							247	4	1356	9							
06	23190	X	16076	-0-	-7114	-0-	100	1	14706	2	Y	1131	1136	0			16
							26	4	1244	9							
07	20367	X	14555	-0-	-5812	-0-	76	1	13453	2	Y	924	925	0			15
							10	4	1016	9							
08	19561	X	13350	-0-	-6211	-0-	83	1	12287	2	Y	882	884	0			13
							10	4	970	9							
09	16350	X	12263	-0-	-4087	-0-	50	1	11333	2	Y	785	787	0			11
							16	4	864	9							
10	16616	X	11773	-0-	-4843	-0-	49	1	10880	2	Y	720	712	0			19
							52	4	792	9							
11	16080	X	11021	-0-	-5059	-0-	79	1	10136	2	Y	731	742	0			8
							2	4	804	9							
12	14570	X	12541	-0-	-2029	-0-	126	1	11513	2	Y	820	817	0			11
							902	9									

TOTAL GAS PROD: 186,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,818

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HZ RRCID -> 295831 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8013 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	4679	-0-	-7318	-0-	148	1	3950	2	Y	512	502	0	1	8	26
							18	4	563	9							
02	10836	X	2260	-0-	-8576	-0-	86	1	1931	2	Y	219	236	0			9
							2	4	241	9							
03	11997	X	3434	-0-	-8563	-0-	203	1	2853	2	Y	337	336	0	2	8	8
							7	4	371	9							
04	7050	X	3443	-0-	-3607	-0-	168	1	2723	2	Y	329	320	0	1	8	16
							190	4	362	9							
05	5673	X	3524	-0-	-2149	-0-	214	1	2911	2	Y	361	370	0			7
							2	4	397	9							
06	4530	X	1879	-0-	-2651	-0-	232	1	1438	2	Y	188	190	0			5
							2	4	207	9							
07	3565	X	1458	-0-	-2107	-0-	228	1	1087	2	Y	129	129	0			5
							1	4	142	9							
08	3565	X	1011	-0-	-2554	-0-	280	1	644	2	Y	76	79	0			2
							3	4	84	9							
09	3450	X	1815	-0-	-1635	-0-	305	1	1300	2	Y	188	186	0			4
							3	4	207	9							
10	3534	X	1627	-0-	-1907	-0-	297	1	1153	2	Y	161	159	0			6
							177	9									
11	1890	X	437	-0-	-1453	-0-	109	1	284	2	Y	40	45	0			1
							44	9									
12	1891	X	1641	-0-	-250	-0-	34	1	1391	2	Y	196	191	0			6
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 27,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HY RRCID -> 295868 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8071 - 13677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	9163	-0-	-4229	-0-	221	1	7293	2	Y	1469	1416	0	2	8	74
							33	4	1616	9							
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	61	1	4053	2	Y	714	760	0			28
							3	4	785	9							
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	185	1	13797	2	Y	2538	2492	0	13	8	61
							33	4	2792	9							
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	132	1	8607	2	Y	1618	1596	0	4	8	79
							601	4	1780	9							
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	139	1	8743	2	Y	1689	1733	0	1	8	34
							7	4	1858	9							
06	12960	X	10977	-0-	-1983	-0-	248	1	8759	2	Y	1779	1764	0			49
							13	4	1957	9							
07	16802	X	8483	-0-	-8319	-0-	247	1	6833	2	Y	1270	1265	0			54
							6	4	1397	9							
08	16802	X	5149	-0-	-11653	-0-	134	1	4110	2	Y	805	833	0			26
							19	4	886	9							
09	11130	X	9183	-0-	-1947	-0-	280	1	6972	2	Y	1743	1728	0			41
							14	4	1917	9							
10	11346	X	8521	-0-	-2825	-0-	272	1	6519	2	Y	1571	1552	0			60
							2	4	1728	9							
11	10980	X	7528	-0-	-3452	-0-	278	1	5720	2	Y	1391	1417	0			34
							1530	9									
12	9486	X	6610	-0-	-2876	-0-	273	1	4999	2	Y	1216	1213	0			37
							1338	9									

TOTAL GAS PROD: 109,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HW RRCID -> 295871 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8176 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	27	-0-	-13985	-0-	12	1	13	2	Y	2	14	0			-0-
							2	9									
02	12488	X	37	-0-	-12451	-0-	13	1	22	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12896	X	233	-0-	-12663	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
04	10500	X	280	-0-	-10220	-0-	52	1	193	2	Y	19	18	0			1
							14	4	21	9							
05	4836	X	99	-0-	-4737	-0-	87	1	11	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	56	1	5188	2	Y	561	546	0			15
							7	4	617	9							
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	151	1	6143	2	Y	609	598	0			26
							6	4	670	9							
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	217	1	5153	2	Y	501	511	0			16
							24	4	551	9							
09	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	215	1	4108	2	Y	494	498	0			12
							8	4	543	9							
10	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	203	1	4820	2	Y	742	726	0			28
							2	4	816	9							
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	232	1	5043	2	Y	938	943	0			23
							1032	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	226	1	4759	2	Y	885	881	0			27
							974	9									

TOTAL GAS PROD: 42,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,754

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HX RRCID -> 295877 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8010 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	129	-0-	-15898	-0-	36	1	80	2	Y	12	38	0			1
							13	9									
02	14476	X	1912	-0-	-12564	-0-	20	1	1656	2	Y	214	207	0			8
							1	4	235	9							
03	15159	X	11617	-0-	-3542	-0-	204	1	9919	2	Y	1337	1306	0	7	8	32
							23	4	1471	9							
04	13320	X	5526	-0-	-7794	-0-	109	1	4446	2	Y	600	601	0	2	8	29
							311	4	660	9							
05	7812	X	5731	-0-	-2081	-0-	223	1	4776	2	Y	662	678	0			13
							4	4	728	9							
06	11250	X	4376	-0-	-6874	-0-	222	1	3576	2	Y	521	520	0			14
							5	4	573	9							
07	11625	X	3773	-0-	-7852	-0-	261	1	3060	2	Y	408	405	0			17
							3	4	449	9							
08	11625	X	3697	-0-	-7928	-0-	232	1	3033	2	Y	380	385	0			12
							14	4	418	9							
09	5550	X	3027	-0-	-2523	-0-	204	1	2485	2	Y	303	308	0			7
							5	4	333	9							
10	5735	X	2530	-0-	-3205	-0-	202	1	2061	2	Y	242	240	0			9
							1	4	266	9							
11	4380	X	2390	-0-	-1990	-0-	206	1	1932	2	Y	229	232	0			6
							252	9									
12	3782	X	1837	-0-	-1945	-0-	199	1	1450	2	Y	171	172	0			5
							188	9									

TOTAL GAS PROD: 46,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HT RRCID -> 295892 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8045 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	7286	-0-	-6571	-0-	237	1	5936	2	Y	987	966	0	1	8	50
							27	4	1086	9							
02	12824	X	224	-0-	-12600	-0-	200	1	21	2	Y	3	53	0			-0-
							3	9									
03	14198	X	42	-0-	-14156	-0-	25	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	12630	X	159	-0-	-12471	-0-	158	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	130	-0-	-7775	-0-	114	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	114	1	9360	2	Y	1571	1528	0			43
							13	4	1728	9							
07	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	162	1	9378	2	Y	1589	1565	0			67
							9	4	1748	9							
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	198	1	9472	2	Y	1782	1791	0			58
							43	4	1960	9							
09	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	205	1	9794	2	Y	2223	2228	0			53
							20	4	2445	9							
10	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	195	1	8665	2	Y	1896	1876	0			73
							3	4	2086	9							
11	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	201	1	7507	2	Y	1656	1689	0			40
							1822	9									
12	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	198	1	6814	2	Y	1505	1500	0			45
							1656	9									

TOTAL GAS PROD: 83,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,216

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HU RRCID -> 295893 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8113 - 13719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	12261	-0-	-1844	-0-	154	1	10445	2	Y	1468	1438	0	2	8	74
							47	4	1615	9							
02	12740	X	344	-0-	-12396	-0-	191	1	134	2	Y	17	90	0			1
							19	9									
03	14105	X	30	-0-	-14075	-0-	4	1	23	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	13380	X	89	-0-	-13291	-0-	16	1	60	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
05	13826	X	62	-0-	-13764	-0-	49	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11880	X	8491	-0-	-3389	-0-	84	1	7264	2	Y	1030	1002	0			28
							10	4	1133	9							
07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	210	1	9427	2	Y	1348	1319	0			57
							9	4	1483	9							
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	199	1	8685	2	Y	1255	1271	0			41
							40	4	1381	9							
09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	162	1	11217	2	Y	1743	1743	0			41
							23	4	1917	9							
10	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	112	1	10302	2	Y	1472	1457	0			56
							4	4	1619	9							
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	103	1	7451	2	Y	1009	1040	0			25
							1110	9									
12	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	121	1	7375	2	Y	998	993	0			30
							1098	9									

TOTAL GAS PROD: 85,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35HV RRCID -> 295894 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7940 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	13849	-0-	-1217	-0-		184	1	11614	2	Y	1817	1770	0	2	8	92
								52	4	1999	9							
02	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-		224	1	16036	2	Y	2195	2201	0			86
								14	4	2415	9							
03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-		206	1	16499	2	Y	2312	2330	0	12	8	56
								39	4	2543	9							
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-		170	1	14896	2	Y	1746	1712	0	5	8	85
								1040	4	1921	9							
05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-		196	1	14565	2	Y	1754	1803	0	1	8	35
								12	4	1929	9							
06	15060	X	12285	-0-	-2775	-0-		204	1	10590	2	Y	1342	1340	0			37
								15	4	1476	9							
07	20677	X	10170	-0-	-10507	-0-		240	1	8825	2	Y	997	992	0			42
								8	4	1097	9							
08	19282	X	9727	-0-	-9555	-0-		176	1	8482	2	Y	936	948	0			30
								39	4	1030	9							
09	18030	X	8843	-0-	-9187	-0-		197	1	7472	2	Y	1054	1059	0			25
								15	4	1159	9							
10	16709	X	6628	-0-	-10081	-0-		191	1	5392	2	Y	948	937	0			36
								2	4	1043	9							
11	12300	X	6357	-0-	-5943	-0-		204	1	5079	2	Y	976	988	0			24
								1074	9									
12	10168	X	4179	-0-	-5989	-0-		177	1	3303	2	Y	635	640	0			19
								699	9									

TOTAL GAS PROD: 144,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,712

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51553	X	48351	-0-	-3202	-0-		129	1	43571	2	Y	4223	4212	0	13	8	94
								6	4	4645	9							
02	42973	X	42973	-0-	-0-	-0-		95	1	38729	2	Y	3762	3723	0	13	8	120
								11	4	4138	9							
03	44764	X	43887	-0-	-877	-0-		84	1	39598	2	Y	3812	3801	0	7	8	124
								12	4	4193	9							
04	46800	X	34320	-0-	-12480	-0-		74	1	30493	2	Y	2798	2833	0	8	8	81
								675	4	3078	9							
05	48360	X	36437	-0-	-11923	-0-		62	1	32685	2	Y	3327	3274	0	9	8	125
								30	4	3660	9							
06	46800	X	34012	-0-	-12788	-0-		57	1	30562	2	Y	3076	3113	0			88
								9	4	3384	9							
07	46655	X	34593	-0-	-12062	-0-		69	1	31011	2	Y	3157	3139	0			106
								40	4	3473	9							
08	43896	X	36053	-0-	-7843	-0-		67	1	32637	2	Y	3035	3050	0			91
								10	4	3339	9							
09	35250	X	34040	-0-	-1210	-0-		67	1	30805	2	Y	2867	2860	0			98
								14	4	3154	9							
10	36425	X	33741	-0-	-2684	-0-		124	1	30407	2	Y	2908	2931	0			75
								11	4	3199	9							
11	34890	X	31998	-0-	-2892	-0-		75	1	28631	2	Y	2991	2971	0			95
								2	4	3290	9							
12	36053	X	31881	-0-	-4172	-0-		79	1	28744	2	Y	2775	2732	0			138
								5	4	3053	9							

TOTAL GAS PROD: 442,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,731

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	34221	-0-	-5180	-0-	90	1	30501	2	Y	3296	3306	0	10	8	74
							4	4	3626	9							
02	39312	X	28061	-0-	-11251	-0-	61	1	24988	2	Y	2732	2709	0	10	8	87
							7	4	3005	9							
03	43524	X	30322	-0-	-13202	-0-	57	1	27065	2	Y	2902	2890	0	5	8	94
							8	4	3192	9							
04	40440	X	27514	-0-	-12926	-0-	59	1	24243	2	Y	2433	2450	0	7	8	70
							536	4	2676	9							
05	41788	X	29467	-0-	-12321	-0-	50	1	26411	2	Y	2711	2672	0	7	8	102
							24	4	2982	9							
06	33120	X	28420	-0-	-4700	-0-	48	1	25855	2	Y	2282	2319	0			65
							7	4	2510	9							
07	31062	X	25919	-0-	-5143	-0-	52	1	23294	2	Y	2312	2299	0			78
							30	4	2543	9							
08	30318	X	23954	-0-	-6364	-0-	45	1	21772	2	Y	1936	1956	0			58
							7	4	2130	9							
09	28530	X	22463	-0-	-6067	-0-	45	1	20392	2	Y	1834	1829	0			63
							9	4	2017	9							
10	29481	X	22222	-0-	-7259	-0-	82	1	20087	2	Y	1860	1875	0			48
							7	4	2046	9							
11	28410	X	19885	-0-	-8525	-0-	47	1	18018	2	Y	1654	1649	0			53
							1	4	1819	9							
12	25916	X	20508	-0-	-5408	-0-	50	1	18353	2	Y	1911	1869	0			95
							3	4	2102	9							

TOTAL GAS PROD: 312,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,863

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 16091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30163	X	28237	-0-	-1926	-0-	81	1	26493	2	Y	1509	1507	0	5	8	34
							3	4	1660	9							
02	29148	X	24153	-0-	-4995	-0-	56	1	22713	2	Y	1252	1242	0	4	8	40
							7	4	1377	9							
03	32271	X	23882	-0-	-8389	-0-	47	1	22456	2	Y	1247	1245	0	2	8	40
							7	4	1372	9							
04	31230	X	20647	-0-	-10583	-0-	46	1	19025	2	Y	1050	1057	0	3	8	30
							421	4	1155	9							
05	30039	X	21357	-0-	-8682	-0-	38	1	20046	2	Y	1140	1124	0	3	8	43
							19	4	1254	9							
06	27330	X	20003	-0-	-7327	-0-	35	1	18813	2	Y	1045	1058	0			30
							5	4	1150	9							
07	26753	X	20644	-0-	-6109	-0-	43	1	19395	2	Y	1074	1068	0			36
							25	4	1181	9							
08	23870	X	19452	-0-	-4418	-0-	38	1	18423	2	Y	895	904	0			27
							6	4	985	9							
09	20670	X	16550	-0-	-4120	-0-	34	1	15698	2	Y	737	739	0			25
							7	4	811	9							
10	21359	X	16883	-0-	-4476	-0-	65	1	15942	2	Y	791	796	0			20
							6	4	870	9							
11	20010	X	17648	-0-	-2362	-0-	44	1	16633	2	Y	882	874	0			28
							1	4	970	9							
12	20646	X	17406	-0-	-3240	-0-	45	1	16408	2	Y	864	849	0			43
							3	4	950	9							

TOTAL GAS PROD: 246,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,486

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39401	X	38155	-0-	-1246	-0-	100	1	33873	2	Y	3798	3794	0	11	8	85
							4	4	4178	9							
02	40236	X	33152	-0-	-7084	-0-	71	1	29241	2	Y	3483	3445	0	12	8	111
							9	4	3831	9							
03	44547	X	35718	-0-	-8829	-0-	68	1	32161	2	Y	3164	3166	0	6	8	103
							9	4	3480	9							
04	42810	X	28797	-0-	-14013	-0-	62	1	25531	2	Y	2399	2426	0	7	8	69
							565	4	2639	9							
05	39680	X	31274	-0-	-8406	-0-	53	1	27858	2	Y	3034	2981	0	8	8	114
							26	4	3337	9							
06	36930	X	30142	-0-	-6788	-0-	51	1	27282	2	Y	2546	2587	0			73
							8	4	2801	9							
07	36704	X	27224	-0-	-9480	-0-	54	1	24322	2	Y	2561	2548	0			86
							31	4	2817	9							
08	35712	X	28094	-0-	-7618	-0-	52	1	25337	2	Y	2452	2464	0			74
							8	4	2697	9							
09	30270	X	26751	-0-	-3519	-0-	53	1	24275	2	Y	2193	2192	0			75
							11	4	2412	9							
10	31279	X	26995	-0-	-4284	-0-	99	1	24344	2	Y	2312	2327	0			60
							9	4	2543	9							
11	30150	X	24592	-0-	-5558	-0-	58	1	22229	2	Y	2094	2087	0			67
							2	4	2303	9							
12	28086	X	24739	-0-	-3347	-0-	61	1	22305	2	Y	2154	2114	0			107
							4	4	2369	9							

TOTAL GAS PROD: 355,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,190

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	24178	-0-	-11069	-0-	64	1	21508	2	Y	2366	2363	0	7	8	53
							3	4	2603	9							
02	26600	X	21104	-0-	-5496	-0-	46	1	18657	2	Y	2178	2153	0	8	8	70
							5	4	2396	9							
03	26877	X	21800	-0-	-5077	-0-	41	1	19279	2	Y	2249	2242	0	4	8	73
							6	4	2474	9							
04	26010	X	17674	-0-	-8336	-0-	37	1	15456	2	Y	1672	1692	0	5	8	48
							342	4	1839	9							
05	25234	X	19206	-0-	-6028	-0-	32	1	17028	2	Y	1936	1906	0	5	8	73
							16	4	2130	9							
06	23400	X	18129	-0-	-5271	-0-	30	1	16119	2	Y	1796	1818	0			51
							4	4	1976	9							
07	23374	X	18027	-0-	-5347	-0-	35	1	15968	2	Y	1822	1812	0			61
							20	4	2004	9							
08	21793	X	17968	-0-	-3825	-0-	33	1	15971	2	Y	1781	1788	0			54
							5	4	1959	9							
09	18600	X	15454	-0-	-3146	-0-	30	1	13879	2	Y	1399	1405	0			48
							6	4	1539	9							
10	19220	X	15283	-0-	-3937	-0-	56	1	13664	2	Y	1416	1427	0			37
							5	4	1558	9							
11	18120	X	15018	-0-	-3102	-0-	35	1	13440	2	Y	1402	1394	0			45
							1	4	1542	9							
12	18042	X	15379	-0-	-2663	-0-	38	1	13769	2	Y	1426	1400	0			71
							3	4	1569	9							

TOTAL GAS PROD: 219,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,443

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	30364	-0-	-17965	-0-	84	1	28322	2	Y	1776	1777	0	5	8	40
							4	4	1954	9							
02	35896	X	27011	-0-	-8885	-0-	62	1	25307	2	Y	1486	1473	0	5	8	48
							7	4	1635	9							
03	37293	X	28132	-0-	-9161	-0-	55	1	26254	2	Y	1650	1641	0	3	8	54
							8	4	1815	9							
04	36090	X	24699	-0-	-11391	-0-	55	1	22643	2	Y	1364	1375	0	4	8	39
							501	4	1500	9							
05	34038	X	25369	-0-	-8669	-0-	45	1	23877	2	Y	1295	1281	0	4	8	49
							22	4	1425	9							
06	29370	X	24046	-0-	-5324	-0-	42	1	22700	2	Y	1180	1195	0			34
							6	4	1298	9							
07	29915	X	23911	-0-	-6004	-0-	50	1	22446	2	Y	1260	1252	0			42
							29	4	1386	9							
08	28117	X	21925	-0-	-6192	-0-	43	1	20651	2	Y	1114	1122	0			34
							6	4	1225	9							
09	24690	X	20243	-0-	-4447	-0-	42	1	19036	2	Y	1051	1049	0			36
							9	4	1156	9							
10	25358	X	19920	-0-	-5438	-0-	77	1	18738	2	Y	998	1008	0			26
							7	4	1098	9							
11	24060	X	18066	-0-	-5994	-0-	44	1	16957	2	Y	967	962	0			31
							1	4	1064	9							
12	23901	X	17772	-0-	-6129	-0-	45	1	16618	2	Y	1005	986	0			50
							3	4	1106	9							

TOTAL GAS PROD: 281,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,146

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39959	X	27478	-0-	-12481	-0-	87	1	25935	2	Y	1321	1324	0	4	8	30
							3	4	1453	9							
02	36428	X	26647	-0-	-9781	-0-	67	1	25268	2	Y	1186	1174	0	4	8	38
							7	4	1305	9							
03	40331	X	27346	-0-	-12985	-0-	54	1	25688	2	Y	1452	1440	0	3	8	47
							7	4	1597	9							
04	37620	X	23130	-0-	-14490	-0-	51	1	21274	2	Y	1213	1222	0	3	8	35
							471	4	1334	9							
05	33232	X	24038	-0-	-9194	-0-	43	1	22611	2	Y	1239	1224	0	3	8	47
							21	4	1363	9							
06	28560	X	22439	-0-	-6121	-0-	39	1	21077	2	Y	1197	1210	0			34
							6	4	1317	9							
07	29512	X	22056	-0-	-7456	-0-	45	1	20548	2	Y	1306	1296	0			44
							26	4	1437	9							
08	27342	X	21757	-0-	-5585	-0-	50	1	20509	2	Y	1084	1095	0			33
							6	4	1192	9							
09	23250	X	21001	-0-	-2249	-0-	43	1	19840	2	Y	1008	1006	0			35
							9	4	1109	9							
10	24025	X	20763	-0-	-3262	-0-	80	1	19539	2	Y	1034	1042	0			27
							7	4	1137	9							
11	22440	X	18509	-0-	-3931	-0-	46	1	17400	2	Y	965	961	0			31
							1	4	1062	9							
12	22041	X	18326	-0-	-3715	-0-	47	1	17233	2	Y	948	932	0			47
							3	4	1043	9							

TOTAL GAS PROD: 273,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38285	X	4395	-0-	-33890	-0-	4	1	3723	2	Y	596	575	0	2	8	26
							12	4	656	9							
02	30520	X	5140	-0-	-25380	-0-	1	1	4144	2	Y	897	905	0	1	8	17
							8	4	987	9							
03	33790	X	4372	-0-	-29418	-0-	1	1	3520	2	Y	769	775	0			11
							5	4	846	9							
04	29070	X	4047	-0-	-25023	-0-	2	1	2969	2	Y	769	762	0	2	8	16
							230	4	846	9							
05	5704	X	4299	-0-	-1405	-0-	15	1	3440	2	Y	740	741	0	2	8	13
							30	4	814	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	18	1	5690	2	Y	1382	1366	0			29
							17	4	1520	9							
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	10	1	6266	2	Y	1324	1322	0			31
							64	4	1456	9							
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	72	1	6371	2	Y	1296	1299	0			28
							5	4	1426	9							
09	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	3	1	7462	2	Y	1402	1397	0			33
							2	4	1542	9							
10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	13	1	7239	2	Y	1189	1199	0			23
							16	4	1308	9							
11	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	5	1	7173	2	Y	932	927	0			28
							1	4	1025	9							
12	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	146	1	6820	2	Y	1009	1017	0			20
							19	4	1110	9							

TOTAL GAS PROD: 79,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,305

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	20445	-0-	-13717	-0-	19	1	16644	2	Y	3390	3371	0	11	8	146
							53	4	3729	9							
02	29764	X	19210	-0-	-10554	-0-	4	1	15579	2	Y	3271	3351	0	5	8	61
							29	4	3598	9							
03	32953	X	19089	-0-	-13864	-0-	5	1	15591	2	Y	3154	3169	0	2	8	44
							24	4	3469	9							
04	26430	X	13619	-0-	-12811	-0-	17	1	10447	2	Y	2131	2124	0	5	8	46
							811	4	2344	9							
05	24056	X	17568	-0-	-6488	-0-	12	1	14416	2	Y	2742	2733	0	6	8	49
							124	4	3016	9							
06	20580	X	14025	-0-	-6555	-0-	13	1	11842	2	Y	1941	1949	0			41
							35	4	2135	9							
07	21266	X	13728	-0-	-7538	-0-	17	1	11697	2	Y	1723	1723	0			41
							119	4	1895	9							
08	19096	X	11203	-0-	-7893	-0-	26	1	10067	2	Y	1002	1021	0			22
							8	4	1102	9							
09	17010	X	12399	-0-	-4611	-0-	4	1	10800	2	Y	1447	1435	0			34
							3	4	1592	9							
10	17577	X	11762	-0-	-5815	-0-	18	1	10014	2	Y	1553	1557	0			30
							22	4	1708	9							
11	14040	X	11612	-0-	-2428	-0-	7	1	10102	2	Y	1365	1354	0			41
							1	4	1502	9							
12	13733	X	11930	-0-	-1803	-0-	154	1	10171	2	Y	1433	1446	0			28
							29	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 176,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32054	X	10387	-0-	-21667	-0-	22	1	8324	2	Y	1832	1761	0	6	8	79
							26	4	2015	9							
02	22764	X	15340	-0-	-7424	-0-	6	1	12723	2	Y	2352	2383	0	4	8	44
							24	4	2587	9							
03	25203	X	18389	-0-	-6814	-0-	4	1	15388	2	Y	2703	2709	0	1	8	37
							24	4	2973	9							
04	21570	X	15597	-0-	-5973	-0-	6	1	11998	2	Y	2420	2399	0	6	8	52
							931	4	2662	9							
05	16988	X	16208	-0-	-780	-0-	12	1	13702	2	Y	2160	2169	0	4	8	39
							118	4	2376	9							
06	17790	X	14317	-0-	-3473	-0-	13	1	11832	2	Y	2215	2208	0			46
							35	4	2437	9							
07	16647	X	14586	-0-	-2061	-0-	17	1	12086	2	Y	2145	2140	0			51
							123	4	2360	9							
08	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	11	1	12348	2	Y	1983	1991	0			43
							10	4	2181	9							
09	15690	X	12621	-0-	-3069	-0-	4	1	10701	2	Y	1739	1741	0			41
							3	4	1913	9							
10	16213	X	12702	-0-	-3511	-0-	20	1	10801	2	Y	1689	1697	0			33
							23	4	1858	9							
11	14310	X	11389	-0-	-2921	-0-	7	1	10038	2	Y	1221	1217	0			37
							1	4	1343	9							
12	14601	X	8977	-0-	-5624	-0-	194	1	7772	2	Y	899	918	0			18
							22	4	989	9							

TOTAL GAS PROD: 165,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,358

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	21536	-0-	-11851	-0-	17	1	17134	2	Y	3937	3926	0	13	8	170
							54	4	4331	9							
02	27888	X	19299	-0-	-8589	-0-	5	1	15979	2	Y	2986	3095	0	5	8	56
							30	4	3285	9							
03	30876	X	19582	-0-	-11294	-0-	5	1	16385	2	Y	2879	2893	0	2	8	40
							25	4	3167	9							
04	26100	X	17241	-0-	-8859	-0-	7	1	13197	2	Y	2739	2713	0	7	8	59
							1024	4	3013	9							
05	23467	X	17305	-0-	-6162	-0-	12	1	14189	2	Y	2711	2715	0	6	8	49
							122	4	2982	9							
06	20850	X	15792	-0-	-5058	-0-	14	1	13635	2	Y	1911	1920	0			40
							41	4	2102	9							
07	17205	X	15276	-0-	-1929	-0-	17	1	12387	2	Y	2496	2477	0			59
							126	4	2746	9							
08	17205	X	15435	-0-	-1770	-0-	23	1	12782	2	Y	2381	2388	0			52
							11	4	2619	9							
09	16650	X	14921	-0-	-1729	-0-	4	1	12061	2	Y	2593	2584	0			61
							4	4	2852	9							
10	17205	X	14276	-0-	-2929	-0-	22	1	11862	2	Y	2151	2170	0			42
							26	4	2366	9							
11	15780	X	13296	-0-	-2484	-0-	7	1	10008	2	Y	2982	2934	0			90
							1	4	3280	9							
12	15438	X	14999	-0-	-439	-0-	157	1	12212	2	Y	2359	2402	0			47
							35	4	2595	9							

TOTAL GAS PROD: 198,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114390	X	75172	-0-	-39218	-0-	84	1	62972	2	Y	10892	10891	0	22	8	167
							135	4	11981	9							
02	103320	X	53606	-0-	-49714	-0-	86	1	45000	2	Y	7702	7579	0	24	8	266
							48	4	8472	9							
03	114390	X	66485	-0-	-47905	-0-	97	1	56433	2	Y	9036	8597	0	452	1	240
							15	4	9940	9			13	8			
04	90870	X	54369	-0-	-36501	-0-	80	1	45235	2	Y	6935	6946	0	19	8	210
							1425	4	7629	9							
05	83018	X	62119	-0-	-20899	-0-	84	1	53380	2	Y	7854	7868	0	16	8	180
							16	4	8639	9							
06	72750	X	57767	-0-	-14983	-0-	145	1	50263	2	Y	6639	6639	0			180
							56	4	7303	9							
07	66123	X	56248	-0-	-9875	-0-	118	1	48825	2	Y	6300	6292	0			188
							375	4	6930	9							
08	66123	X	50985	-0-	-15138	-0-	121	1	44902	2	Y	5420	5474	0			134
							5962	9									
09	60120	X	46964	-0-	-13156	-0-	114	1	41309	2	Y	4919	4940	0			113
							130	4	5411	9							
10	62124	X	45529	-0-	-16595	-0-	105	1	40584	2	Y	4371	4281	0			203
							32	4	4808	9							
11	57780	X	38054	-0-	-19726	-0-	86	1	33828	2	Y	3763	3806	0			160
							1	4	4139	9							
12	56234	X	18304	-0-	-37930	-0-	159	1	16518	2	Y	1472	1580	0			52
							8	4	1619	9							

TOTAL GAS PROD: 625,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,303

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 10/18/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		37274	-0-	37274	37274	33	1	31928	2	Y	4738	4387	0	152	8	199
							101	4	5212	9							
02	0		107821	-0-	107821	145095	26	1	90326	2	Y	15729	15502	0	135	8	291
							167	4	17302	9							
03	267932	X	122837	-0-	-145095	-0-	30	1	103900	2	Y	17042	17048	0	50	8	235
							161	4	18746	9							
04	95670	X	76424	-0-	-19246	-0-	32	1	59844	2	Y	10822	10788	0	38	8	231
							4644	4	11904	9							
05	98859	X	97629	-0-	-1230	-0-	70	1	82807	2	Y	12761	12736	0	26	8	230
							715	4	14037	9							
06	95670	X	83257	-0-	-12413	-0-	73	1	71470	2	Y	10455	10466	0			219
							213	4	11501	9							
07	98859	X	82017	-0-	-16842	-0-	98	1	70485	2	Y	9744	9733	0			230
							716	4	10718	9							
08	98859	X	79285	-0-	-19574	-0-	60	1	69754	2	Y	8558	8600	0			188
							57	4	9414	9							
09	94470	X	72921	-0-	-21549	-0-	24	1	64913	2	Y	7241	7258	0			171
							19	4	7965	9							
10	97619	X	54414	-0-	-43205	-0-	89	1	49005	2	Y	4740	4819	0			92
							106	4	5214	9							
11	83250	X	46205	-0-	-37045	-0-	31	1	42030	2	Y	3764	3742	0			114
							4	4	4140	9							
12	82026	X	48665	-0-	-33361	-0-	116	1	43879	2	Y	4132	4164	0			82
							125	4	4545	9							

TOTAL GAS PROD: 908,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		38307	-0-	38307	38307	33	1	32541	2	Y	5118	4739	0	164	8	215
							103	4	5630	9							
02	0		106832	-0-	106832	145139	25	1	88541	2	Y	16456	16226	0	141	8	304
							164	4	18102	9							
03	260477	X	115338	-0-	-145139	-0-	28	1	96627	2	Y	16849	16870	0	50	8	233
							149	4	18534	9							
04	92880	X	86400	-0-	-6480	-0-	35	1	66951	2	Y	12926	12838	0	45	8	276
							5195	4	14219	9							
05	98512	X	98512	-0-	-0-	-0-	70	1	82668	2	Y	13692	13693	0	28	8	247
							713	4	15061	9							
06	92880	X	80467	-0-	-12413	-0-	69	1	68305	2	Y	10808	10829	0			226
							204	4	11889	9							
07	95976	X	79415	-0-	-16561	-0-	94	1	67394	2	Y	10220	10205	0			241
							685	4	11242	9							
08	95976	X	73592	-0-	-22384	-0-	55	1	63969	2	Y	8650	8701	0			190
							53	4	9515	9							
09	92880	X	63706	-0-	-29174	-0-	20	1	55648	2	Y	7292	7310	0			172
							17	4	8021	9							
10	95976	X	56111	-0-	-39865	-0-	90	1	49420	2	Y	5904	5962	0			114
							107	4	6494	9							
11	80460	X	53365	-0-	-27095	-0-	34	1	46694	2	Y	6030	5962	0			182
							4	4	6633	9							
12	79422	X	48743	-0-	-30679	-0-	114	1	42972	2	Y	5032	5114	0			100
							122	4	5535	9							

TOTAL GAS PROD: 900,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,977

BLUEJACK 303 WELL #: A303 RRCID -> 300190 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7729 - 20666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	115	1	4992	2	Y	4281	4311	1			231
							467	4	4709	9							
02	6944	X	4783	-0-	-2161	-0-	2300	2	224	4	Y	2054	2108	1			177
							2259	9									
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	963	1	2172	2	Y	3908	3748	1			337
							2402	4	4299	9							
04	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	2844	1	3537	4	Y	4425	4463	1			299
							4868	9									
05	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	2346	1	4732	4	Y	4724	4425	1			598
							5196	9									
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1199	1	2779	2	Y	3971	3800	1			769
							1036	4	4368	9							
07	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	2021	1	1611	2	Y	3900	4280	1			389
							1394	4	4290	9							
08	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	409	1	1685	2	Y	3801	3750	1			440
							2555	4	4181	9							
09	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	69	1	4115	2	Y	3782	3846	1			376
							96	4	4160	9							
10	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	520	1	3461	2	Y	3895	4011	1			260
							655	4	4285	9							
11	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	26	1	3692	2	Y	2212	2282	1			190
							110	4	2433	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 99,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,953

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALON UNIT WELL #: A301 RRCID -> 300214 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8399 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14322	X	3088	-0-	-11234	-0-	125	1	1352	2	N	1311	1320	0	67	1	44
							169	4	1442	9							
*02	12936	X	1461	-0-	-11475	-0-	10	1	132	2	N	1189	1163	0	20	1	50
							11	4	1308	9							
*03	14322	X	7835	-0-	-6487	-0-	10	1	6331	2	N	1190	1143	0	56	1	41
							185	4	1309	9							
*04	13860	X	1468	-0-	-12392	-0-	30	1	445	2	N	827	827	0	11	1	30
							83	4	910	9							
*05	14322	X	1695	-0-	-12627	-0-	20	1	278	2	N	1244	1242	0			32
							29	4	1368	9							
*06	13860	X	2493	-0-	-11367	-0-	37	1	602	2	N	1647	1618	0	17	1	44
							42	4	1812	9							
*07	14322	X	2651	-0-	-11671	-0-	176	1	1209	2	N	904	896	1			52
							272	4	994	9							
*08	14322	X	625	-0-	-13697	-0-	10	1	23	2	N	512	515	0			49
							29	4	563	9							
*09	13860	X	2254	-0-	-11606	-0-	157	1	1153	2	N	822	823	1			48
							40	4	904	9							
*10	14322	X	13797	-0-	-525	-0-	401	1	10057	2	N	2641	2636	1			53
							434	4	2905	9							
*11	13860	X	3594	-0-	-10266	-0-	288	1	1335	2	N	1721	1732	1			42
							78	4	1893	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 40,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,008

TALON 304 WELL #: B304 RRCID -> 300215 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8688 - 23980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16368	X	10906	-0-	-5462	-0-	511	1	5521	2	N	3732	3779	0	192	1	367
							769	4	4105	9							
*02	14784	X	9343	-0-	-5441	-0-	400	1	5499	2	N	2619	2629	0	46	1	311
							563	4	2881	9							
*03	16368	X	8515	-0-	-7853	-0-	340	1	4604	2	N	2776	2684	0	132	1	271
							517	4	3054	9							
*04	15840	X	11130	-0-	-4710	-0-	414	1	6202	2	N	3054	3084	0	41	1	200
							1155	4	3359	9							
*05	16368	X	10670	-0-	-5698	-0-	479	1	6776	2	N	2421	2449	0			172
							752	4	2663	9							
*06	15840	X	10452	-0-	-5388	-0-	478	1	7691	2	N	1588	1614	0	17	1	129
							536	4	1747	9							
*07	16368	X	3482	-0-	-12886	-0-	286	1	1967	2	N	704	746	1			87
							455	4	774	9							
*08	16368	X	9535	-0-	-6833	-0-	373	1	856	2	N	6574	6499	0			162
							1075	4	7231	9							
*09	15840	X	7037	-0-	-8803	-0-	404	1	2967	2	N	3233	3334	1			61
							110	4	3556	9							
*10	16368	X	12305	-0-	-4063	-0-	636	1	8722	2	N	2329	2343	1			47
							385	4	2562	9							
*11	15840	X	5077	-0-	-10763	-0-	568	1	2637	2	N	1558	1567	1			38
							158	4	1714	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 98,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,588

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALON 305 WELL #: B305 RRCID -> 300222 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8217 - 23773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23932	X	14440	-0-	-9492	-0-	813	1	8778	2	N	3296	3416	0	174	1	430
							1223	4	3626	9							
*02	21616	X	14728	-0-	-6888	-0-	640	1	8792	2	N	3996	3912	0	68	1	446
							900	4	4396	9							
*03	23932	X	12682	-0-	-11250	-0-	566	1	7647	2	N	3283	3219	0	158	1	352
							858	4	3611	9							
*04	23160	X	16196	-0-	-6964	-0-	660	1	9892	2	N	3456	3504	0	46	1	258
							1842	4	3802	9							
*05	23932	X	14769	-0-	-9163	-0-	689	1	9744	2	N	2959	2991	0			226
							1081	4	3255	9							
*06	23160	X	19724	-0-	-3436	-0-	861	1	13863	2	N	3667	3635	0	38	1	220
							966	4	4034	9							
*07	23932	X	5604	-0-	-18328	-0-	467	1	3210	2	N	1076	1172	1			124
							743	4	1184	9							
*08	23932	X	9226	-0-	-14706	-0-	608	1	1394	2	N	4974	4958	0			140
							1753	4	5471	9							
*09	23160	X	10472	-0-	-12688	-0-	616	1	4527	2	N	4692	4743	1			89
							168	4	5161	9							
*10	23932	X	14564	-0-	-9368	-0-	685	1	9396	2	N	3699	3713	1			75
							414	4	4069	9							
*11	23160	X	6832	-0-	-16328	-0-	714	1	3314	2	N	2368	2385	1			58
							199	4	2605	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 139,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,466

TALON 309 WELL #: C309 RRCID -> 300223 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8407 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	387	1	4184	2	N	3870	4061	0	207	1	155
							583	4	4257	9							
*02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	294	1	4042	2	N	3586	3514	0	61	1	166
							414	4	3945	9							
*03	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	270	1	3651	2	N	3830	3666	0	180	1	150
							410	4	4213	9							
*04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	368	1	5514	2	N	4300	4303	0	57	1	90
							1027	4	4730	9							
*05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	229	1	3234	2	N	3253	3258	0			85
							359	4	3578	9							
*06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	429	1	6906	2	N	4890	4782	0	49	1	144
							481	4	5379	9							
*07	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	824	1	5659	2	N	4847	4775	1			216
							1310	4	5332	9							
*08	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	565	1	1295	2	N	9357	9381	0			192
							1628	4	10293	9							
*09	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	620	1	4553	2	N	10334	10331	1			195
							169	4	11367	9							
*10	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	323	1	4436	2	N	8123	8154	1			164
							196	4	8935	9							
*11	28290	X	12003	-0-	-16287	-0-	1075	1	4989	2	N	5126	5164	1			126
							300	4	5639	9							
12	29233	X	NO RPT	-0-	-29233	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 128,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALON 307 WELL #: C307 RRCID -> 300224 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8205 - 18959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	48515	X	7030	-0-	-41485	-0-	236	1	2549	2	N	3536	3817	0	194	1	142
							355	4	3890	9							
*02	43820	X	8462	-0-	-35358	-0-	249	1	3417	2	N	4042	3928	0	69	1	187
							350	4	4446	9							
*03	48515	X	8025	-0-	-40490	-0-	230	1	3116	2	N	3935	3782	0	186	1	154
							350	4	4329	9							
*04	46950	X	10738	-0-	-36212	-0-	334	1	5008	2	N	4057	4072	0	54	1	85
							933	4	4463	9							
*05	48515	X	8819	-0-	-39696	-0-	313	1	4430	2	N	3258	3258	0			85
							492	4	3584	9							
*06	46950	X	8315	-0-	-38635	-0-	220	1	3545	2	N	3912	3842	0	40	1	115
							247	4	4303	9							
*07	48515	X	8096	-0-	-40419	-0-	455	1	3129	2	N	3444	3405	1			154
							724	4	3788	9							
*08	48515	X	9311	-0-	-39204	-0-	298	1	683	2	N	6793	6808	0			139
							858	4	7472	9							
*09	46950	X	18290	-0-	-28660	-0-	573	1	4208	2	N	12139	12049	1			229
							156	4	13353	9							
*10	48515	X	11934	-0-	-36581	-0-	142	1	1954	2	N	8865	8915	1			179
							86	4	9752	9							
*11	46950	X	8536	-0-	-38414	-0-	717	1	3327	2	N	3902	3985	1			96
							200	4	4292	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 107,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,883

TALON 101HB WELL #: 101HB RRCID -> 300225 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7950 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34372	X	34372	-0-	-0-	-0-	200	1	15423	2	N	15912	15926	1			226
							1246	4	17503	9							
*02	30115	X	30115	-0-	-0-	-0-	132	1	13843	2	N	13528	13576	1			178
							1259	4	14881	9							
*03	27652	X	27652	-0-	-0-	-0-	88	1	11742	2	N	13543	13402	1			319
							925	4	14897	9							
*04	29472	X	29472	-0-	-0-	-0-	1577	1	10448	2	N	12472	12549	1			242
							3728	4	13719	9							
*05	28750	X	28750	-0-	-0-	-0-	889	1	11216	2	N	11930	11951	1			221
							3522	4	13123	9							
*06	26161	X	26161	-0-	-0-	-0-	49	1	14859	2	N	9467	9497	1			191
							839	4	10414	9							
*07	18631	X	181	-0-	-18450	-0-	46	1	68	2	N	17	66	1			142
							48	4	19	9							
*08	18631	X	4180	-0-	-14451	-0-	35	1	1505	2	N	1830	1886	1			86
							627	4	2013	9							
*09	18030	X	7281	-0-	-10749	-0-	45	1	4032	2	N	2864	2873	1			77
							54	4	3150	9							
*10	18631	X	7007	-0-	-11624	-0-	66	1	2511	2	N	3952	3820	1			209
							83	4	4347	9							
*11	18030	X	11780	-0-	-6250	-0-	97	1	5333	2	Y	5740	5837	1			112
							36	4	6314	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 206,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHINER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 300286 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7861 - 16823

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	36952	X	7154	-0-	-29798	-0-	6052	2	1102	9	N	1002	1002	0			182
*02	33376	X	6010	-0-	-27366	-0-	5160	2	850	9	N	773	739	0			216
*03	36952	X	6782	-0-	-30170	-0-	5718	2	1064	9	N	967	921	0			262
*04	35760	X	6546	-0-	-29214	-0-	5668	2	878	9	N	798	794	0			266
*05	36952	X	6354	-0-	-30598	-0-	4877	2	1477	9	N	1343	1475	0			134
*06	35760	X	6073	-0-	-29687	-0-	4641	2	1432	9	N	1302	1147	0			289
*07	36952	X	6152	-0-	-30800	-0-	4768	2	1384	9	N	1258	1422	0			125
*08	36952	X	5050	-0-	-31902	-0-	4070	2	980	9	N	891	887	0			129
*09	35760	X	5666	-0-	-30094	-0-	4837	2	829	9	N	754	720	0			163
10	36952	X	5942	-0-	-31010	-0-	5066	2	876	9	N	796	843	1			116
11	35760	X	3040	-0-	-32720	-0-	2545	2	495	9	N	450	451	1			115
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 64,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,334

SHINER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 300287 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7878 - 17149

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	46810	X	7683	-0-	-39127	-0-	6751	2	932	9	N	847	853	0			138
*02	42280	X	7050	-0-	-35230	-0-	6178	2	872	9	N	793	764	0			167
*03	46810	X	8019	-0-	-38791	-0-	7148	2	871	9	N	792	760	0			199
*04	45300	X	7497	-0-	-37803	-0-	6547	2	950	9	N	864	866	0			197
*05	46810	X	6786	-0-	-40024	-0-	6428	2	358	9	N	325	365	0			157
*06	45300	X	5943	-0-	-39357	-0-	5743	2	200	9	N	182	167	0			172
*07	46810	X	5584	-0-	-41226	-0-	5388	2	196	9	N	178	210	0			140
*08	46810	X	5585	-0-	-41225	-0-	4768	2	817	9	N	743	747	0			136
*09	45300	X	7061	-0-	-38239	-0-	6234	2	827	9	N	752	724	0			164
10	46810	X	6344	-0-	-40466	-0-	5585	2	759	9	N	690	753	1			101
11	45300	X	3827	-0-	-41473	-0-	3409	2	418	9	N	380	384	1			97
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 71,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

TORTUGA WELL #: 107H RRCID -> 300301 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7766 - 19357

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	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*02	54768	X	-0-	-0-	-54768	-0-					N	2	2	0			251
*03	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*04	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-					251
*05	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*06	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-					251
*07	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*08	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*09	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	8	8	1			251
*10	60636	X	-0-	-0-	-60636	-0-					N	-0-					251
*11	58680	X	-0-	-0-	-58680	-0-					N	-0-					251
12	60636	X	NO RPT	-0-	-60636	-0-					Y	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TORTUGA WELL #: 110H RRCID -> 300302 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 24174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	18404	-0-	18404	582941	1206	1	13032	2	N	2137	2333	0	119	1	373
							1815	4	2351	9							
*02	0	W	16988	-0-	16988	599929	931	1	12790	2	N	1780	1786	0	31	1	336
							1309	4	1958	9							
*03	0	W	11369	-0-	11369	611298	602	1	8144	2	N	1554	1531	0	75	1	284
							914	4	1709	9							
*04	0	W	17399	-0-	17399	628697	822	1	12320	2	N	1784	1838	0	24	1	206
							2295	4	1962	9							
*05	0	W	15060	-0-	15060	643757	807	1	11403	2	N	1441	1485	0			162
							1265	4	1585	9							
*06	0	W	18764	-0-	18764	662521	891	1	14341	2	N	2303	2304	0	24	1	137
							999	4	2533	9							
*07	0	W	1228	-0-	1228	663749	129	1	886	2	N	7	64	1			80
							205	4	8	9							
*08	0	W	6652	-0-	6652	670401	308	1	708	2	N	4315	4254	0			141
							889	4	4747	9							
*09	0	W	8058	-0-	8058	678459	437	1	3205	2	N	3906	3973	1			74
							119	4	4297	9							
*10	0	W	14818	-0-	14818	693277	703	1	9645	2	N	3677	3677	1			74
							425	4	4045	9							
*11	0	W	6473	-0-	6473	699750	817	1	3793	2	N	1486	1524	1			36
							228	4	1635	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	699750					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 135,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,390

TORTUGA WELL #: 111H RRCID -> 300303 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8315 - 24255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30845	X	6419	-0-	-24426	-0-	252	1	2720	2	N	2789	3020	0	153	1	368
							379	4	3068	9							
*02	27860	X	5178	-0-	-22682	-0-	130	1	1788	2	N	2797	2772	0	49	1	344
							183	4	3077	9							
*03	30845	X	4841	-0-	-26004	-0-	74	1	997	2	N	3325	3216	0	158	1	295
							112	4	3658	9							
*04	29850	X	5023	-0-	-24827	-0-	86	1	1294	2	N	3093	3141	0	42	1	205
							241	4	3402	9							
*05	30845	X	4341	-0-	-26504	-0-	85	1	1207	2	N	2650	2681	0			174
							134	4	2915	9							
*06	29850	X	6285	-0-	-23565	-0-	180	1	2906	2	N	2724	2708	0	28	1	162
							203	4	2996	9							
*07	30845	X	913	-0-	-29932	-0-	95	1	654	2	N	12	104	1			70
							151	4	13	9							
*08	30845	X	6730	-0-	-24115	-0-	50	1	114	2	N	5838	5728	0			180
							144	4	6422	9							
*09	29850	X	6034	-0-	-23816	-0-	57	1	421	2	N	5036	5122	1			94
							16	4	5540	9							
*10	30845	X	10354	-0-	-20491	-0-	492	1	6755	2	N	2554	2596	1			52
							298	4	2809	9							
*11	29850	X	-0-	-0-	-29850	-0-					N	1545	1559	1			38
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 56,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,363

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BLUEJACK 2H WELL #: 2H RRCID -> 300609 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7998 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1255681	X	5112	-0-	-1250569	-0-	58	1	2537	2	Y	2073	2096	1			112
							237	4	2280	9							
*02	25256	X	4624	-0-	-20632	-0-	2246	2	218	4	Y	1964	1907	1			169
							2160	9									
*03	27962	X	5408	-0-	-22554	-0-	497	1	1121	2	Y	2318	2287	1			200
							1240	4	2550	9							
*04	27060	X	5513	-0-	-21547	-0-	1416	1	1761	4	Y	2124	2180	1			144
							2336	9									
*05	27962	X	5891	-0-	-22071	-0-	1169	1	2359	4	Y	2148	2020	1			272
							2363	9									
*06	27060	X	4902	-0-	-22158	-0-	612	1	1418	2	Y	2130	1990	1			412
							529	4	2343	9							
*07	27962	X	9	-0-	-27953	-0-	2	1	2	2	Y	3	415	1			-0-
							2	4	3	9							
*08	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-					Y	-0-					-0-
*09	27060	X	1	-0-	-27059	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	27962	X	7268	-0-	-20694	-0-	438	1	2916	2	Y	3056	2852	1			204
							552	4	3362	9							
*11	27060	X	3964	-0-	-23096	-0-	12	1	1706	2	Y	1995	2028	1			171
							51	4	2195	9							
*12	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 42,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,811

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		665	-0-	665	665	34	1	576	2	Y	48	50	0			-0-
							2	4	53	9							
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1210	31	1	513	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	800	N	678	-0-	-122	1088	35	1	598	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
04	1695	N	607	-0-	-1088	-0-	31	1	521	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	38	40	0			-0-
							42	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	33	1	613	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	621	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	69	1	1175	2	Y	159	159	0			4
							3	4	175	9							
02	DLQ G-10		1259	-0-	1259	2681	62	1	1042	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
03	800	N	1280	-0-	480	3161	63	1	1077	2	Y	125	125	0			4
							2	4	138	9							
04	3000	N	1275	-0-	-1725	1436	64	1	1075	2	Y	122	121	0			5
							2	4	134	9							
05	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	60	1	1070	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	62	1	1098	2	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1127	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	60	1	1082	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1123	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	60	1	1036	2	Y	53	53	0			-0-
							1	4	58	9							
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	62	1	1055	2	Y	55	55	0			-0-
							3	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

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-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4204	-0-	4204	4204	226	1	3780	2	Y	170	170	0			4
							11	4	187	9							
02	DLQ G-10		3755	-0-	3755	7959	207	1	3435	2	Y	98	100	0			2
							5	4	108	9							
03	12680	X	4721	-0-	-7959	-0-	257	1	4350	2	Y	96	95	0			3
							8	4	106	9							
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	2	5	0			-0-
							7	4	2	9							
05	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	109	1	1567	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0			1
							33	4	21	9							
07	4712	X	4236	-0-	-476	-0-	215	1	4021	2	Y	-0-					1
08	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	214	1	4133	2	Y	-0-					1
09	4800	X	4083	-0-	-717	-0-	211	1	3872	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	4960	X	4030	-0-	-930	-0-	217	1	3813	2	Y	-0-					-0-
11	4800	X	3816	-0-	-984	-0-	208	1	3603	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	244	1	4137	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 44,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

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-

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129		118	1	2005	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
02	3770	X	1641	-0-	-2129	-0-		93	1	1546	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	1829	X	1742	-0-	-87	-0-		97	1	1642	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	2070	X	1731	-0-	-339	-0-		96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		96	1	1835	2	Y	30	28	0			2
								5	4	33	9							
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		90	1	1845	2	Y	83	83	0			2
								91	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-		93	1	1835	2	Y	99	99	0			2
								109	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-		94	1	1938	2	Y	69	69	0			2
								76	9									
09	2040	N	1346	-0-	-694	-0-		62	1	1256	2	Y	25	27	0			-0-
								28	9									
10	2046	N	1375	-0-	-671	-0-		62	1	1244	2	Y	63	63	0			-0-
								69	9									
11	2040	N	1313	-0-	-727	-0-		68	1	1175	2	Y	63	63	0			-0-
								1	4	69	9							
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-		70	1	1197	2	Y	65	65	0			-0-
								3	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 20,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

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

PILONCILLO 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1673	-0-	1673	1673	89	1	1558	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
02	DLQ G-10		1276	-0-	1276	2949	69	1	1173	2	Y	29	30	0			-0-
							2	4	32	9							
03	2949	X	-0-	-0-	-2949	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	39	1	700	2	Y	27	27	0			-0-
							5	4	30	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2716	2	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2897	-0-	-133	-0-	148	1	2749	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	155	1	2846	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
11	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	152	1	2636	2	Y	38	37	0			1
							3	4	42	9							
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	173	1	2913	2	Y	43	44	0			-0-
							17	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 24,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		654	-0-	654	654	30	1	486	2	Y	124	124	0			3
							2	4	136	9							
02	DLQ G-10		488	-0-	488	1142	23	1	390	2	Y	68	67	0			4
							75	9									
03	1671	X	529	-0-	-1142	-0-	25	1	429	2	Y	65	67	0			2
							3	4	72	9							
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
05	651	X	562	-0-	-89	-0-	21	1	471	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
06	630	X	540	-0-	-90	-0-	30	1	466	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
07	620	X	607	-0-	-13	-0-	31	1	492	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
08	620	X	544	-0-	-76	-0-	30	1	466	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
09	600	X	575	-0-	-25	-0-	32	1	539	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
10	620	X	608	-0-	-12	-0-	31	1	493	2	Y	76	76	0			-0-
							84	9									
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	98	93	0			5
							1	4	108	9							
12	642	X	642	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	105	110	0			-0-
							1	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 6,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		726	-0-	726	726	40	1	674	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
02	DLQ G-10		653	-0-	653	1379	37	1	606	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
03	800	N	683	-0-	-117	1262	37	1	633	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
04	1901	N	639	-0-	-1262	-0-	34	1	580	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	22	1	605	2	Y	20	15	0			6
							1	4	22	9							
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					6
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					6
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					6
							3	4									
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	30	1	591	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	651	N	649	-0-	-2	-0-	31	1	595	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	21	20	0			1
							1	4	23	9							
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	34	1	570	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		536	-0-	536	536	28	1	473	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	DLQ G-10		479	-0-	479	1015	25	1	422	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
03	800	N	517	-0-	-283	732	27	1	457	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	1257	N	525	-0-	-732	-0-	28	1	466	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	31	26	0			6
							1	4	34	9							
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	31	1	459	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					6
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	30	1	413	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	527	N	471	-0-	-56	-0-	31	1	430	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	24	1	407	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	23	1	388	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2543	-0-		2543	2543	128	1	2167	2	Y	220	219	0			7
								6	4	242	9							
02	DLQ G-10		3058	-0-		3058	5601	157	1	2610	2	Y	261	258	0			10
								4	4	287	9							
03	8783	X	3182	-0-		-5601	-0-	159	1	2724	2	Y	267	270	0			7
								5	4	294	9							
04	2630	X	2630	-0-		-0-	-0-	136	1	2307	2	Y	165	167	0			5
								5	4	182	9							
05	3379	X	2679	-0-		-700	-0-	120	1	2313	2	Y	219	218	0			6
								5	4	241	9							
06	3270	X	2665	-0-		-605	-0-	120	1	2263	2	Y	256	256	0			6
								282	9									
07	3379	X	2654	-0-		-725	-0-	124	1	2306	2	Y	204	204	0			6
								224	9									
08	3193	X	2660	-0-		-533	-0-	122	1	2276	2	Y	238	236	0			8
								262	9									
09	2670	X	2557	-0-		-113	-0-	119	1	2149	2	Y	263	271	0			-0-
								289	9									
10	2759	X	2543	-0-		-216	-0-	124	1	2148	2	Y	246	246	0			-0-
								271	9									
11	2670	X	2477	-0-		-193	-0-	121	1	2091	2	Y	231	218	0			13
								11	4	254	9							
12	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	136	1	2302	2	Y	256	269	0			-0-
								6	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 32,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		394	-0-		394	394	20	1	333	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
02	DLQ G-10		355	-0-		355	749	18	1	302	2	Y	32	32	0			1
								35	9									
03	800	N	364	-0-		-436	313	18	1	310	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
04	679	N	366	-0-		-313	-0-	19	1	313	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
05	404	N	404	-0-		-0-	-0-	29	1	340	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
06	380	N	380	-0-		-0-	-0-	27	1	321	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	23	1	335	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
08	403	N	377	-0-		-26	-0-	26	1	338	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
09	390	N	330	-0-		-60	-0-	21	1	309	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	403	N	380	-0-		-23	-0-	31	1	317	2	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
11	361	N	361	-0-		-0-	-0-	18	1	310	2	Y	30	29	0			1
								33	9									
12	371	N	371	-0-		-0-	-0-	19	1	316	2	Y	32	33	0			-0-
								1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583		25	1	432	2	Y	114	115	0			3
								1	4	125	9							
02	DLQ G-10		539	-0-	539	1122		23	1	380	2	Y	123	122	0			4
								1	4	135	9							
03	800	N	588	-0-	-212	910		24	1	410	2	Y	139	142	0			1
								1	4	153	9							
04	1492	N	582	-0-	-910	-0-		24	1	412	2	Y	129	125	0			5
								4	4	142	9							
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-		38	1	430	2	Y	124	121	0			8
								1	4	136	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-		30	1	428	2	Y	117	117	0			8
								129	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-		39	1	798	2	Y	123	123	0			8
								135	9									
08	620	N	592	-0-	-28	-0-		31	1	469	2	Y	79	79	1			8
								5	4	87	9							
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-		30	1	483	2	Y	175	183	0			-0-
								193	9									
10	961	N	712	-0-	-249	-0-		31	1	546	2	Y	123	123	0			-0-
								135	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-		29	1	509	2	Y	106	101	0			5
								1	4	117	9							
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-		33	1	554	2	Y	168	173	0			-0-
								1	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		377	-0-	377	377		20	1	333	2	Y	21	21	0			1
								1	4	23	9							
02	DLQ G-10		347	-0-	347	724		19	1	315	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
03	800	N	414	-0-	-386	338		22	1	376	2	Y	14	14	0			-0-
								1	4	15	9							
04	702	N	364	-0-	-338	-0-		20	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-		35	1	379	2	Y	14	11	0			3
								1	4	15	9							
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-		30	1	373	2	Y	30	30	0			3
								33	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-		31	1	369	2	Y	31	31	0			3
								34	9									
08	434	N	420	-0-	-14	-0-		30	1	380	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
09	450	N	347	-0-	-103	-0-		26	1	316	2	Y	-0-	3	0			-0-
								5	4									
10	434	N	404	-0-	-30	-0-		31	1	366	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
11	420	N	382	-0-	-38	-0-		21	1	354	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
12	372	N	358	-0-	-14	-0-		20	1	330	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3200	-0-		3200	4565	172	1	2887	2	Y	121	122	0			3
								8	4	133	9							
02	7360	X	2795	-0-		-4565	-0-	154	1	2559	2	Y	71	72	0			2
								4	4	78	9							
03	2921	X	2921	-0-		-0-	-0-	158	1	2682	2	Y	69	69	0			2
								5	4	76	9							
04	3300	X	2671	-0-		-629	-0-	145	1	2460	2	Y	55	55	0			2
								5	4	61	9							
05	3410	X	2263	-0-		-1147	-0-	117	1	2096	2	Y	40	42	0			-0-
								6	4	44	9							
06	3090	X	2176	-0-		-914	-0-	106	1	2036	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
07	3100	X	2224	-0-		-876	-0-	110	1	2039	2	Y	66	66	0			-0-
								2	4	73	9							
08	2914	X	833	-0-		-2081	-0-	39	1	784	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
09	2670	X	274	-0-		-2396	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
								6	4									
10	2263	X	-0-	-0-		-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	2190	X	-0-	-0-		-2190	-0-					Y	-0-					-0-
12	2232	X	3	-0-		-2229	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		1949	-0-	1949	2883	107	1	1786	2	Y	46	49	0			2
							5	4	51	9							
02	2800	N	1689	-0-	-1111	1772	93	1	1543	2	Y	46	45	0			3
							2	4	51	9							
03	3100	N	1943	-0-	-1157	615	104	1	1759	2	Y	70	70	0			3
							3	4	77	9							
04	2676	N	2061	-0-	-615	-0-	109	1	1848	2	Y	91	90	0			4
							4	4	100	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	2	Y	94	90	0			8
							5	4	103	9							
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	100	100	0			8
							110	9									
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	93	1	1786	2	Y	113	113	0			8
							124	9									
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	93	1	1795	2	Y	97	97	0			8
							107	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	90	1	1752	2	Y	185	193	0			-0-
							204	9									
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	2	Y	203	203	0			-0-
							223	9									
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1672	2	Y	199	190	0			9
							2	4	219	9							
12	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	104	1	1758	2	Y	212	221	0			-0-
							4	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 23,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		119	-0-	119	119	5	1	112	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	1328	N	1209	-0-	-119	-0-	67	1	1113	2	Y	19	18	0			1
							8	4	21	9							
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	925	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	865	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	902	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 13,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		680	-0-		680	680		36	1	605	2	Y	34	34	0			1
									2	4	37	9							
02	DLQ G-10		821	-0-		821	1501		44	1	732	2	Y	40	40	0			1
									1	4	44	9							
03	800	N	909	-0-		109	1610		48	1	812	2	Y	44	44	0			1
									1	4	48	9							
04	2588	N	978	-0-		-1610	-0-		52	1	873	2	Y	46	46	0			1
									2	4	51	9							
05	899	N	772	-0-		-127	-0-		32	1	700	2	Y	35	34	0			2
									1	4	39	9							
06	870	N	744	-0-		-126	-0-		30	1	693	2	Y	19	19	0			2
									21	9									
07	1023	N	785	-0-		-238	-0-		31	1	736	2	Y	14	14	0			2
									3	4	15	9							
08	872	N	872	-0-		-0-	-0-		39	1	833	2	Y	-0-					2
09	826	N	826	-0-		-0-	-0-		33	1	793	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	881	N	881	-0-		-0-	-0-		40	1	808	2	Y	30	30	0			-0-
									33	9									
11	840	N	827	-0-		-13	-0-		43	1	751	2	Y	29	28	0			1
									1	4	32	9							
12	868	N	834	-0-		-34	-0-		44	1	755	2	Y	30	31	0			-0-
									2	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 9,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		940	-0-		940	940		50	1	856	2	Y	29	29	0			1
									2	4	32	9							
02	DLQ G-10		802	-0-		802	1742		44	1	729	2	Y	25	25	0			1
									1	4	28	9							
03	800	N	895	-0-		95	1837		49	1	810	2	Y	24	25	0			-0-
									10	4	26	9							
04	2599	N	762	-0-		-1837	-0-		41	1	702	2	Y	10	10	0			-0-
									8	4	11	9							
05	899	N	779	-0-		-120	-0-		38	1	733	2	Y	5	5	0			-0-
									2	4	6	9							
06	870	N	763	-0-		-107	-0-		39	1	715	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
07	775	N	662	-0-		-113	-0-		29	1	617	2	Y	5	5	0			-0-
									10	4	6	9							
08	775	N	688	-0-		-87	-0-		30	1	655	2	Y	-0-					-0-
									3	4									
09	750	N	720	-0-		-30	-0-		35	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-		-0-	-0-		40	1	697	2	Y	11	11	0			-0-
									12	9									
11	724	N	724	-0-		-0-	-0-		39	1	668	2	Y	11	11	0			-0-
									5	4	12	9							
12	744	N	735	-0-		-9	-0-		40	1	677	2	Y	12	12	0			-0-
									5	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 9,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		447	-0-	447	447	22	1	381	2	Y	39	37	0		2
							1	4	43	9						
02	DLQ G-10		634	-0-	634	1081	33	1	541	2	Y	54	54	0		2
							1	4	59	9						
03	800	N	559	-0-	-241	840	31	1	521	2	Y	5	7	0		-0-
							1	4	6	9						
04	1318	N	478	-0-	-840	-0-	24	1	400	2	Y	48	46	0		2
							1	4	53	9						
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	21	1	537	2	Y	32	32	0		2
							1	4	35	9						
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	Y	93	93	0		2
							102	9								
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	31	31	0		2
							34	9								
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	31	1	381	2	Y	28	28	0		2
							31	9								
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	30	1	537	2	Y	-0-	2	0		-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	Y	27	27	0		-0-
							17	4	30	9						
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	3	3	0		-0-
							1	4	3	9						
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	82	82	0		-0-
							1	4	90	9						

TOTAL GAS PROD: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		460	-0-	460	460	26	1	433	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
02	DLQ G-10		424	-0-	424	884	24	1	399	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
03	800	N	445	-0-	-355	529	25	1	419	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
04	990	N	461	-0-	-529	-0-	26	1	434	2	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	31	1	425	2	Y	-0-				-0-
							2	4								
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-				-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	18	1	268	2	Y	-0-				-0-
							10	4								
08	465	N	231	-0-	-234	-0-	10	1	207	2	Y	-0-				-0-
							14	4								
09	450	N	246	-0-	-204	-0-	9	1	232	2	Y	-0-				-0-
							5	4								
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	77	2			Y	-0-				-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	167	2	Y	-0-				-0-
							11	4								
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	Y	-0-				-0-
							7	4								

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10		174	-0-	174	174		10	1	158	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
02	DLQ G-10		138	-0-	138	312		8	1	126	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
03	475	N	163	-0-	-312	-0-		9	1	150	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-		5	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	155	N	95	-0-	-60	-0-		4	1	90	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	150	N	89	-0-	-61	-0-		89	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-		137	2			Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-		141	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-		8	1	136	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-		8	1	140	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	DLQ G-10		844	-0-	844	844		47	1	749	2	Y	42	43	0			-0-
								2	4	46	9							
02	DLQ G-10		824	-0-	824	1668		45	1	734	2	Y	40	40	0			-0-
								1	4	44	9							
03	800	N	1134	-0-	334	2002		60	1	1013	2	Y	54	53	0			1
								2	4	59	9							
04	2954	N	952	-0-	-2002	-0-		50	1	854	2	Y	42	42	0			1
								2	4	46	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		50	1	904	2	Y	43	42	0			2
								2	4	47	9							
06	1110	N	935	-0-	-175	-0-		46	1	845	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
07	992	N	916	-0-	-76	-0-		45	1	831	2	Y	36	36	0			2
								40	9									
08	992	N	910	-0-	-82	-0-		46	1	834	2	Y	27	27	0			2
								30	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-		45	1	850	2	Y	-0-	2	0			-0-
								6	4									
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		54	1	905	2	Y	44	44	0			-0-
								48	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-		46	1	800	2	Y	41	39	0			2
								1	4	45	9							
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-		49	1	834	2	Y	43	45	0			-0-
								2	4	47	9							

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		681	-0-	681	681		38	1	632	2	Y	1	1	0			-0-
								10	4	1	9							
02	DLQ G-10		1923	-0-	1923	2604		109	1	1808	2	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							
03	800	N	776	-0-	-24	2580		43	1	729	2	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
04	3000	N	445	-0-	-2555	25		25	1	419	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	1271	N	480	-0-	-791	-0-		40	1	438	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	750	N	453	-0-	-297	-0-		30	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-		45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-		31	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-		30	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-		33	1	733	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-		37	1	642	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
12	744	N	701	-0-	-43	-0-		39	1	659	2	Y	1	1	0			-0-
								2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1932	-0-	1932	1932		109	1	1799	2	Y	17	17	0			-0-
								5	4	19	9							
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	3352		80	1	1325	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
03	800	N	1744	-0-	944	4296		96	1	1628	2	Y	15	15	0			-0-
								3	4	17	9							
04	3000	N	1745	-0-	-1255	3041		96	1	1631	2	Y	14	14	0			-0-
								3	4	15	9							
05	3100	N	1765	-0-	-1335	1706		90	1	1663	2	Y	6	6	0			-0-
								5	4	7	9							
06	3000	N	1702	-0-	-1298	408		90	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	2014	N	1606	-0-	-408	-0-		86	1	1504	2	Y	7	7	0			-0-
								8	4	8	9							
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-		92	1	1624	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-		90	1	1594	2	Y	-0-					-0-
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		95	1	1689	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
11	1650	N	1642	-0-	-8	-0-		89	1	1537	2	Y	13	12	0			1
								2	4	14	9							
12	1736	N	1695	-0-	-41	-0-		93	1	1583	2	Y	14	15	0			-0-
								4	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 20,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

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

PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		798	-0-	798	798	43	1	725	2	Y	25	25	0			1
							2	4	28	9							
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1524	40	1	661	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	800	N	762	-0-	-38	1486	41	1	695	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2245	N	759	-0-	-1486	-0-	41	1	694	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	709	2	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	30	1	685	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	52	1	838	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	28	29	0			-0-
							2	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 9,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		652	-0-	652	652	36	1	573	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
02	DLQ G-10		1382	-0-	1382	2034	73	1	1221	2	Y	78	79	0			-0-
							2	4	86	9							
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2034					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	2048	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		141	-0-	141	2189	6	1	124	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2189					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1249	-0-	1249	3438	62	1	1116	2	Y	63	63	0			-0-
							2	4	69	9							
08	3964	X	526	-0-	-3438	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	28	-0-	-1212	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1692	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4100	-0-		4100	4100	225	1	3776	2	Y	80	80	0			2
								11	4	88	9							
02	DLQ G-10		3645	-0-		3645	7745	204	1	3385	2	Y	44	45	0			1
								8	4	48	9							
03	11967	X	4222	-0-		-7745	-0-	232	1	3939	2	Y	40	40	0			1
								7	4	44	9							
04	2918	X	2918	-0-		-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	26	26	0			1
								23	4	29	9							
05	4092	X	3397	-0-		-695	-0-	168	1	3185	2	Y	33	29	0			5
								8	4	36	9							
06	4080	X	3774	-0-		-306	-0-	189	1	3559	2	Y	20	20	0			5
								4	4	22	9							
07	4216	X	3351	-0-		-865	-0-	167	1	3153	2	Y	28	28	0			5
								31	9									
08	4216	X	3366	-0-		-850	-0-	174	1	3161	2	Y	28	28	0			5
								31	9									
09	3780	X	3184	-0-		-596	-0-	164	1	3020	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	3906	X	3422	-0-		-484	-0-	183	1	3222	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
11	3780	X	3097	-0-		-683	-0-	168	1	2910	2	Y	14	14	0			-0-
								4	4	15	9							
12	3743	X	3743	-0-		-0-	-0-	207	1	3508	2	Y	17	17	0			-0-
								9	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 42,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		427	-0-		427	427	24	1	402	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	DLQ G-10		315	-0-		315	742	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	800	N	390	-0-		-410	332	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	746	N	414	-0-		-332	-0-	22	1	374	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	9							
05	470	N	470	-0-		-0-	-0-	33	1	403	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
06	557	N	557	-0-		-0-	-0-	30	1	491	2	Y	33	33	0			1
								36	9									
07	616	N	616	-0-		-0-	-0-	31	1	504	2	Y	74	74	0			1
								81	9									
08	465	N	417	-0-		-48	-0-	31	1	373	2	Y	12	12	0			1
								13	9									
09	570	N	401	-0-		-169	-0-	30	1	371	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	620	N	443	-0-		-177	-0-	29	1	389	2	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
11	504	N	504	-0-		-0-	-0-	25	1	431	2	Y	43	40	0			3
								1	4	47	9							
12	403	N	348	-0-		-55	-0-	17	1	289	2	Y	37	40	0			-0-
								1	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2474	-0-	2474	2474	121	1	2025	2	Y	293	291	0	14
							6	4	322	9					
02	DLQ G-10		2167	-0-	2167	4641	107	1	1780	2	Y	252	254	0	12
							3	4	277	9					
03	800	N	2126	-0-	1326	5967	105	1	1788	2	Y	209	210	0	11
							3	4	230	9					
04	3000	N	2146	-0-	-854	5113	108	1	1830	2	Y	185	185	0	11
							4	4	204	9					
05	3100	N	2242	-0-	-858	4255	111	1	1957	2	Y	158	156	0	13
							174	9							
06	3000	N	2078	-0-	-922	3333	90	1	1830	2	Y	144	144	0	13
							158	9							
07	3100	N	2131	-0-	-969	2364	93	1	1872	2	Y	151	151	0	13
							166	9							
08	3100	N	2132	-0-	-968	1396	94	1	1897	2	Y	128	128	0	13
							141	9							
09	3000	N	2032	-0-	-968	428	90	1	1802	2	Y	127	140	0	-0-
							140	9							
10	2488	N	2060	-0-	-428	-0-	95	1	1804	2	Y	146	146	0	-0-
							161	9							
11	2070	N	1675	-0-	-395	-0-	83	1	1434	2	Y	142	135	0	7
							2	4	156	9					
12	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	89	1	1508	2	Y	170	177	0	-0-
							4	4	187	9					

TOTAL GAS PROD: 25,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,105

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	20	1	349	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	DLQ G-10		426	-0-	426	796	24	1	401	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
03	800	N	355	-0-	-445	351	20	1	334	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
04	695	N	344	-0-	-351	-0-	19	1	315	2	Y	8	7	0	1
							1	4	9	9					
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	384	2	Y	1	1	0	1
							1	4	1	9					
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			1
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-			1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	12	1	309	2	Y	-0-			1
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	14	1	251	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	238	-0-	-227	-0-	13	1	224	2	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2041	-0-	2041	2115		106	1	1770	2	Y	145	145	0			5
								5	4	160	9							
02	2800	N	1857	-0-	-943	1172		97	1	1615	2	Y	130	130	0			5
								2	4	143	9							
03	3100	N	1947	-0-	-1153	19		100	1	1697	2	Y	134	134	0			5
								3	4	147	9							
04	1997	N	1978	-0-	-19	-0-		102	1	1731	2	Y	128	127	0			6
								4	4	141	9							
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-		96	1	1814	2	Y	130	128	0			8
								3	4	143	9							
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		90	1	1703	2	Y	121	121	0			8
								133	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-		93	1	1731	2	Y	125	125	0			8
								138	9									
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-		93	1	1786	2	Y	79	79	0			8
								2	4	87	9							
09	1920	N	1432	-0-	-488	-0-		71	1	1357	2	Y	-0-	8	0			-0-
								4	4									
10	1953	N	841	-0-	-1112	-0-		41	1	794	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
11	1890	N	805	-0-	-1085	-0-		44	1	754	2	Y	5	4	0			1
								1	4	6	9							
12	1488	N	990	-0-	-498	-0-		55	1	926	2	Y	6	7	0			-0-
								2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 19,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1867	-0-	1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	130	0			3
							5	4	142	9							
02	2800	N	1655	-0-	-1145	722	87	1	1442	2	Y	113	112	0			4
							2	4	124	9							
03	2320	N	1598	-0-	-722	-0-	82	1	1396	2	Y	107	107	0			4
							2	4	118	9							
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	80	1	1361	2	Y	97	97	0			4
							3	4	107	9							
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	69	1	1431	2	Y	96	96	0			4
							5	4	106	9							
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	62	1	1303	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
07	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	62	1	1310	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	75	1	1445	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
09	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	62	1	1147	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	62	1	1160	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
11	1530	N	1137	-0-	-393	-0-	61	1	1053	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	66	1	1118	2	Y	22	23	0			-0-
							3	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

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-

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2230	-0-		2230		2230		123	1	2056	2	Y	41	41	0			1
										6	4	45	9							
02	DLQ G-10		2028	-0-		2028		4258		114	1	1880	2	Y	28	28	0			1
										3	4	31	9							
03	800	N	2046	-0-		1246		5504		112	1	1902	2	Y	26	27	0			-0-
										3	4	29	9							
04	3000	N	2091	-0-		-909		4595		115	1	1933	2	Y	35	33	0			2
										4	4	39	9							
05	3100	N	1855	-0-		-1245		3350		88	1	1713	2	Y	46	46	0			2
										3	4	51	9							
06	3000	N	1750	-0-		-1250		2100		90	1	1639	2	Y	19	19	0			2
										21	9									
07	3100	N	2395	-0-		-705		1395		122	1	2242	2	Y	28	28	0			2
										31	9									
08	3100	N	2031	-0-		-1069		326		105	1	1926	2	Y	-0-					2
09	2339	N	2013	-0-		-326		-0-		102	1	1911	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	2440	N	2440	-0-		-0-		-0-		126	1	2291	2	Y	21	21	0			-0-
										23	9									
11	1683	N	1683	-0-		-0-		-0-		91	1	1573	2	Y	15	15	0			-0-
										2	4	17	9							
12	1593	N	1593	-0-		-0-		-0-		88	1	1484	2	Y	15	15	0			-0-
										4	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		895	-0-		895		895		44	1	741	2	Y	98	97	0			3
										2	4	108	9							
02	DLQ G-10		826	-0-		826		1721		43	1	715	2	Y	61	63	0			1
										1	4	67	9							
03	800	N	784	-0-		-16		1705		40	1	690	2	Y	48	48	0			1
										1	4	53	9							
04	2478	N	773	-0-		-1705		-0-		40	1	673	2	Y	54	53	0			2
										1	4	59	9							
05	930	N	842	-0-		-88		-0-		34	1	708	2	Y	88	88	0			2
										3	4	97	9							
06	806	N	806	-0-		-0-		-0-		30	1	702	2	Y	67	67	0			2
										74	9									
07	806	N	730	-0-		-76		-0-		31	1	630	2	Y	63	63	0			2
										69	9									
08	837	N	809	-0-		-28		-0-		31	1	741	2	Y	34	34	0			2
										37	9									
09	810	N	745	-0-		-65		-0-		30	1	713	2	Y	2	4	0			-0-
										2	9									
10	813	N	813	-0-		-0-		-0-		38	1	740	2	Y	32	32	0			-0-
										35	9									
11	780	N	424	-0-		-356		-0-		21	1	374	2	Y	26	25	0			1
										29	9									
12	808	N	808	-0-		-0-		-0-		43	1	720	2	Y	39	40	0			-0-
										2	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	225	-0-	225	225	13 1 1 4		207 2 4 9		Y	4	4 0				-0-
02	DLQ G-10	100	-0-	100	325	6 1 2 9		92 2		Y	2	2 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	1	1 8				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	325					Y	-0-					-0-
11	336 X	11	-0-	-325	-0-	1 1		10 2		Y	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1		16 2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	103	1	1696 2	Y	51	49 0		9
							5	4	56 9					
02	DLQ G-10		2686	-0-	2686	4546	148	1	2454 2	Y	73	75 0		7
							4	4	80 9					
03	7043	X	2497	-0-	-4546	-0-	136	1	2315 2	Y	36	37 0		6
							6	4	40 9					
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269 2	Y	14	15 0		5
							5	4	15 9					
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	123	1	2373 2	Y	15	15 0		5
							6	4	17 9					
06	2880	X	2403	-0-	-477	-0-	120	1	2200 2	Y	75	75 0		5
							83	9						
07	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	126	1	2284 2	Y	61	61 0		5
							67	9						
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	124	1	2314 2	Y	62	62 0		5
							68	9						
09	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	125	1	2291 2	Y	31	36 0		-0-
							4	4	34 9					
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	124	1	2303 2	Y	77	77 0		-0-
							85	9						
11	2430	X	2396	-0-	-34	-0-	126	1	2182 2	Y	77	73 0		4
							3	4	85 9					
12	2542	X	2424	-0-	-118	-0-	130	1	2202 2	Y	79	83 0		-0-
							5	4	87 9					

TOTAL GAS PROD: 29,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2537	-0-	2537	7619	128	1	2278 2	Y	114	111 0		7
							6	4	125 9					
02	9418	X	1799	-0-	-7619	-0-	96	1	1616 2	Y	77	84 0		-0-
							2	4	85 9					
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-				Y	-0-			-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-			-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-				Y	-0-			-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	97	1	1724 2	Y	50	50 0		-0-
							55	9						
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956 2	Y	-0-			-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	112	1	1951 2	Y	29	29 0		-0-
							32	9						
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2000 2	Y	83	83 0		-0-
							91	9						
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	111	1	1926 2	Y	84	80 0		4
							2	4	92 9					
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	120	1	2034 2	Y	91	95 0		-0-
							5	4	100 9					

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4493	-0-		4493	4493	239	1	3981	2	Y	237	237	0			6
								12	4	261	9							
02	DLQ G-10		4062	-0-		4062	8555	217	1	3608	2	Y	211	211	0			6
								5	4	232	9							
03	12809	X	4254	-0-		-8555	-0-	231	1	3928	2	Y	78	83	0			1
								9	4	86	9							
04	4108	X	4108	-0-		-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23	0			1
								8	4	25	9							
05	4557	X	2698	-0-		-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14	0			8
								9	4	23	9							
06	5310	X	5310	-0-		-0-	-0-	265	1	4987	2	Y	29	29	0			8
								26	4	32	9							
07	4542	X	4542	-0-		-0-	-0-	221	1	4166	2	Y	141	141	0			8
								155	9									
08	4526	X	4526	-0-		-0-	-0-	217	1	4164	2	Y	132	132	0			8
								145	9									
09	5100	X	4370	-0-		-730	-0-	210	1	3996	2	Y	149	157	0			-0-
								164	9									
10	5270	X	4442	-0-		-828	-0-	216	1	4051	2	Y	159	159	0			-0-
								175	9									
11	5100	X	4187	-0-		-913	-0-	219	1	3791	2	Y	156	149	0			7
								5	4	172	9							
12	4557	X	4369	-0-		-188	-0-	233	1	3943	2	Y	166	173	0			-0-
								10	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 51,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		413	-0-		413	413	23	1	388	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
02	DLQ G-10		373	-0-		373	786	21	1	350	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
03	800	N	395	-0-		-405	381	22	1	371	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
04	777	N	396	-0-		-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
05	411	N	411	-0-		-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	392	N	392	-0-		-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-		-0-	-0-	31	1	452	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	478	N	478	-0-		-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-		-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-		-0-	-0-	31	1	460	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
11	469	N	469	-0-		-0-	-0-	25	1	429	2	Y	13	12	0			1
								1	4	14	9							
12	496	N	484	-0-		-12	-0-	26	1	442	2	Y	13	14	0			-0-
								2	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2124	-0-	2124	3559		116	1	1929	2	Y	66	66	0			2
								6	4	73	9							
02	5188	X	1629	-0-	-3559	-0-		88	1	1458	2	Y	74	76	0			-0-
								2	4	81	9							
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-						Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-						Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-		169	1	2992	2	Y	156	152	0			4
								5	4	172	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-		139	1	2546	2	Y	130	130	0			4
								143	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-		133	1	2372	2	Y	125	125	0			4
								138	9									
08	3286	X	2357	-0-	-929	-0-		124	1	2155	2	Y	71	71	0			4
								78	9									
09	3180	X	2165	-0-	-1015	-0-		120	1	2045	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-		124	1	2054	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
11	2820	X	2042	-0-	-778	-0-		110	1	1897	2	Y	30	29	0			1
								2	4	33	9							
12	2635	X	2156	-0-	-479	-0-		118	1	1998	2	Y	32	33	0			-0-
								5	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 23,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1260	-0-	1260	1260		68	1	1165	2	Y	21	21	0			1
								4	4	23	9							
02	DLQ G-10		1078	-0-	1078	2338		60	1	997	2	Y	18	18	0			1
								1	4	20	9							
03	800	N	1191	-0-	391	2729		65	1	1100	2	Y	20	20	0			1
								4	4	22	9							
04	3000	N	1196	-0-	-1804	925		65	1	1109	2	Y	18	18	0			1
								2	4	20	9							
05	2116	N	1191	-0-	-925	-0-		64	1	1104	2	Y	19	19	0			1
								2	4	21	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		62	1	1120	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-		62	1	1023	2	Y	1	1	0			1
								1	9									
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-		60	1	1002	2	Y	-0-					1
								7	4									
09	1200	N	1130	-0-	-70	-0-		61	1	1060	2	Y	-0-	1	0			-0-
								9	4									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		62	1	1066	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-		59	1	1027	2	Y	12	12	0			-0-
								1	4	13	9							
12	1178	N	1105	-0-	-73	-0-		61	1	1027	2	Y	13	13	0			-0-
								3	4	14	9							

TOTAL GAS PROD: 13,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5212	-0-	5212	5212	279	1	4749	2	Y	151	151	0	4
							18	4	166	9					
02	DLQ G-10		4652	-0-	4652	9864	255	1	4242	2	Y	133	137	0	-0-
							9	4	146	9					
03	9864	X	-0-	-0-	-9864	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-			-0-
06	5040	X	1475	-0-	-3565	-0-	73	1	1355	2	Y	39	39	0	-0-
							4	4	43	9					
07	5146	X	2630	-0-	-2516	-0-	131	1	2386	2	Y	66	66	0	-0-
							40	4	73	9					
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	173	1	3214	2	Y	82	82	0	-0-
							90	9							
09	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	3254	2	Y	103	103	0	-0-
							113	9							
10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	186	1	3385	2	Y	125	125	0	-0-
							138	9							
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	208	1	3603	2	Y	138	129	0	9
							5	4	152	9					
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	290	1	4906	2	Y	195	204	0	-0-
							21	4	215	9					

TOTAL GAS PROD: 34,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1476	-0-	1476	1476	82	1	1388	2	Y	2	2	0	-0-
							4	4	2	9					
02	DLQ G-10		1219	-0-	1219	2695	69	1	1147	2	Y	1	1	0	-0-
							2	4	1	9					
03	800	N	1274	-0-	474	3169	71	1	1199	2	Y	2	2	0	-0-
							2	4	2	9					
04	3000	N	1282	-0-	-1718	1451	71	1	1205	2	Y	3	3	0	-0-
							3	4	3	9					
05	2731	N	1280	-0-	-1451	-0-	70	1	1194	2	Y	13	13	0	-0-
							2	4	14	9					
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1126	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	54	54	0	-0-
							59	9							
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	2	Y	-0-			-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	2	Y	47	47	0	-0-
							52	9							
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	46	44	0	2
							1	4	51	9					
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	Y	49	51	0	-0-
							3	4	54	9					

TOTAL GAS PROD: 15,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1465	-0-		1465	1465	83	1	1378	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	DLQ G-10		1343	-0-		1343	2808	77	1	1264	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
03	4385	X	1577	-0-		-2808	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
								3	4									
04	1728	X	1728	-0-		-0-	-0-	93	1	1577	2	Y	43	41	0			2
								11	4	47	9							
05	1702	X	1702	-0-		-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	56	56	0			2
								2	4	62	9							
06	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
07	1798	X	1742	-0-		-56	-0-	93	1	1624	2	Y	23	23	0			2
								25	9									
08	1798	X	1736	-0-		-62	-0-	94	1	1621	2	Y	19	19	0			2
								21	9									
09	1740	X	1578	-0-		-162	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1736	X	1645	-0-		-91	-0-	93	1	1511	2	Y	37	37	0			-0-
								41	9									
11	1680	X	1505	-0-		-175	-0-	80	1	1384	2	Y	35	34	0			1
								2	4	39	9							
12	1736	X	1550	-0-		-186	-0-	84	1	1421	2	Y	37	38	0			-0-
								4	4	41	9							

TOTAL GAS PROD: 19,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1449	-0-		1449	1449	76	1	1241	2	Y	116	118	0			2
								4	4	128	9							
02	DLQ G-10		923	-0-		923	2372	48	1	793	2	Y	74	74	0			2
								1	4	81	9							
03	800	N	1017	-0-		217	2589	52	1	875	2	Y	80	79	0			3
								2	4	88	9							
04	3000	N	988	-0-		-2012	577	52	1	879	2	Y	50	52	0			1
								2	4	55	9							
05	1608	N	1031	-0-		-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0			1
								2	4	23	9							
06	1112	N	1112	-0-		-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-					1
07	1023	N	976	-0-		-47	-0-	52	1	893	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
08	1023	N	963	-0-		-60	-0-	56	1	888	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
09	1110	N	1000	-0-		-110	-0-	56	1	944	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	1007	N	1007	-0-		-0-	-0-	58	1	927	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									
11	930	N	881	-0-		-49	-0-	47	1	812	2	Y	19	18	0			1
								1	4	21	9							
12	1023	N	921	-0-		-102	-0-	50	1	847	2	Y	20	21	0			-0-
								2	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 12,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		970	-0-		970	970	52	1	889	2	Y	24	24	0			-0-
								3	4	26	9							
02	DLQ G-10		814	-0-		814	1784	43	1	718	2	Y	47	46	0			1
								1	4	52	9							
03	800	N	1092	-0-		292	2076	55	1	941	2	Y	85	84	0			2
								2	4	94	9							
04	2918	N	842	-0-		-2076	-0-	43	1	729	2	Y	59	59	0			2
								5	4	65	9							
05	899	N	854	-0-		-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0			2
								1	4	42	9							
06	1050	N	903	-0-		-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0			2
								59	9									
07	1003	N	1003	-0-		-0-	-0-	42	1	828	2	Y	121	121	0			2
								133	9									
08	988	N	988	-0-		-0-	-0-	39	1	791	2	Y	144	143	0			3
								158	9									
09	900	N	785	-0-		-115	-0-	32	1	634	2	Y	108	111	0			-0-
								119	9									
10	992	N	826	-0-		-166	-0-	39	1	727	2	Y	52	52	0			-0-
								3	4	57	9							
11	960	N	803	-0-		-157	-0-	43	1	737	2	Y	20	19	0			1
								1	4	22	9							
12	806	N	391	-0-		-415	-0-	21	1	359	2	Y	9	10	0			-0-
								1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1838	-0-		1838	1838	97	1	1660	2	Y	70	69	0			2
								4	4	77	9							
02	DLQ G-10		2133	-0-		2133	3971	116	1	1926	2	Y	80	80	0			2
								3	4	88	9							
03	800	N	2216	-0-		1416	5387	118	1	2004	2	Y	82	82	0			2
								4	4	90	9							
04	3000	N	2111	-0-		-889	4498	111	1	1886	2	Y	100	98	0			4
								4	4	110	9							
05	3100	N	2156	-0-		-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0			4
								5	4	118	9							
06	3000	N	1981	-0-		-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0			4
								16	4	77	9							
07	3100	N	2275	-0-		-825	1710	122	1	2112	2	Y	37	37	0			4
								41	9									
08	3100	N	2273	-0-		-827	883	120	1	2085	2	Y	62	62	0			4
								68	9									
09	2959	N	2076	-0-		-883	-0-	109	1	1913	2	Y	38	42	0			-0-
								12	4	42	9							
10	2263	N	2214	-0-		-49	-0-	116	1	1996	2	Y	83	83	0			-0-
								11	4	91	9							
11	2190	N	2090	-0-		-100	-0-	109	1	1885	2	Y	82	79	0			3
								6	4	90	9							
12	2139	N	1993	-0-		-146	-0-	106	1	1793	2	Y	79	82	0			-0-
								7	4	87	9							

TOTAL GAS PROD: 25,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4098	-0-	4098	4098	229	1	3824	2	Y	30	30	0			1
							12	4	33	9							
02	DLQ	G-10	3768	-0-	3768	7866	212	1	3521	2	Y	27	27	0			1
							5	4	30	9							
03	11952	X	4086	-0-	-7866	-0-	225	1	3822	2	Y	29	29	0			1
							7	4	32	9							
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	27	27	0			1
							8	4	30	9							
05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	202	1	3730	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							
06	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	182	1	3431	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	195	1	3534	2	Y	121	121	0			1
							133	9									
08	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	213	1	3893	2	Y	92	92	0			1
							101	9									
09	4110	X	2933	-0-	-1177	-0-	146	1	2691	2	Y	70	71	0			-0-
							19	4	77	9							
10	3968	X	397	-0-	-3571	-0-	19	1	342	2	Y	16	16	0			-0-
							18	4	18	9							
11	4080	X	3849	-0-	-231	-0-	202	1	3498	2	Y	132	132	0			-0-
							4	4	145	9							
12	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	194	1	3287	2	Y	73	73	0			-0-
							8	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 42,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		800	-0-	800	800	45	1	752	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
02	DLQ G-10		709	-0-	709	1509	40	1	667	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	800	N	753	-0-	-47	1462	42	1	709	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	2199	N	737	-0-	-1462	-0-	41	1	694	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	33	1	666	2	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	30	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	30	1	618	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	775	N	732	-0-	-43	-0-	31	1	642	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	Y	54	52	0			2
							1	4	59	9							
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	57	59	0			-0-
							2	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		795	-0-	795	795	40	1	670	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
02	DLQ G-10		709	-0-	709	1504	36	1	604	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
03	800	N	772	-0-	-28	1476	39	1	665	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
04	2226	N	750	-0-	-1476	-0-	39	1	652	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	29	1	665	2	Y	59	53	0			8
							1	4	65	9							
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	30	1	653	2	Y	35	35	0			8
							39	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	31	1	683	2	Y	32	32	0			8
							35	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	31	1	731	2	Y	1	1	0			8
							1	9									
09	720	N	708	-0-	-12	-0-	30	1	678	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	37	1	639	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	669	2	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1436	80	1	1311	2	Y	36	38	0			-0-
							5	4	40	9							
02	DLQ G-10		775	-0-	775	2211	42	1	700	2	Y	29	29	0			-0-
							1	4	32	9							
03	800	N	-0-	-0-	-800	1411					Y	-0-					-0-
04	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	31	1	638	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	48	1	875	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	51	1	899	2	Y	56	56	0			-0-
							62	9									
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	Y	50	48	0			2
							1	4	55	9							
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	66	68	0			-0-
							2	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 9,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	3229	-0-	3229	3229	176	1	2928	2	Y	105	105	0			3
						9	4	116	9							
02	DLQ G-10	3013	-0-	3013	6242	165	1	2741	2	Y	94	94	0			3
						4	4	103	9							
03	9664 X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0			4
						6	4	114	9							
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0			4
						7	4	121	9							
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0			4
						7	4	128	9							
06	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0			4
						101	9									
07	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	162	1	3046	2	Y	102	102	0			4
						112	9									
08	4061 X	3134	-0-	-927	-0-	150	1	2805	2	Y	163	163	0			4
						179	9									
09	3930 X	3271	-0-	-659	-0-	160	1	2949	2	Y	147	151	0			-0-
						162	9									
10	4061 X	2838	-0-	-1223	-0-	146	1	2574	2	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
11	3600 X	2489	-0-	-1111	-0-	130	1	2248	2	Y	98	94	0			4
						3	4	108	9							
12	3379 X	1650	-0-	-1729	-0-	88	1	1485	2	Y	66	70	0			-0-
						4	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 37,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980		104	1	1747	2	Y	113	116	0			-0-
								5	4	124	9							
02	DLQ G-10		2003	-0-	2003	3983		107	1	1770	2	Y	112	110	0			2
								3	4	123	9							
03	800	N	2274	-0-	1474	5457		119	1	2011	2	Y	127	124	0			5
								4	4	140	9							
04	3000	N	2016	-0-	-984	4473		106	1	1788	2	Y	107	110	0			2
								4	4	118	9							
05	3100	N	2416	-0-	-684	3789		120	1	2197	2	Y	87	83	0			6
								3	4	96	9							
06	3000	N	2080	-0-	-920	2869		102	1	1952	2	Y	24	24	0			6
								26	9									
07	3100	N	2072	-0-	-1028	1841		104	1	1962	2	Y	-0-					6
								6	4									
08	3100	N	2180	-0-	-920	921		105	1	2006	2	Y	63	63	0			6
								69	9									
09	3000	N	2099	-0-	-901	20		109	1	1985	2	Y	-0-	6	0			-0-
								5	4									
10	2262	N	2242	-0-	-20	-0-		117	1	2078	2	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
11	2100	N	1843	-0-	-257	-0-		98	1	1697	2	Y	37	37	0			-0-
								7	4	41	9							
12	2170	N	2064	-0-	-106	-0-		112	1	1901	2	Y	42	42	0			-0-
								5	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 25,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		307	-0-	307	307		15	1	291	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
02	DLQ G-10		919	-0-	919	1226		51	1	844	2	Y	21	20	0			1
								1	4	23	9							
03	800	N	1036	-0-	236	1462		55	1	946	2	Y	30	31	0			-0-
								2	4	33	9							
04	1512	N	50	-0-	-1462	-0-		3	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-		34	1	688	2	Y	19	19	0			-0-
								5	4	21	9							
06	990	N	502	-0-	-488	-0-		23	1	447	2	Y	29	29	0			-0-
								32	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		30	1	617	2	Y	32	32	0			-0-
								4	4	35	9							
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-		47	1	894	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		60	1	1111	2	Y	27	27	0			-0-
								30	9									
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-		65	1	1265	2	Y	107	107	0			-0-
								118	9									
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-		79	1	1372	2	Y	123	116	0			7
								2	4	135	9							
12	1240	N	1171	-0-	-69	-0-		59	1	1009	2	Y	92	99	0			-0-
								2	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 10,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 487

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		307	-0-	307	307	17	1	286	2	Y	3	4	0			-0-
							1	4	3	9							
02	DLQ G-10		268	-0-	268	575	15	1	252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	800	N	321	-0-	-479	96	17	1	288	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
04	496	N	400	-0-	-96	-0-	20	1	335	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	552	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	23	22	0			1
							1	4	25	9							
12	589	N	461	-0-	-128	-0-	24	1	415	2	Y	19	20	0			-0-
							1	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	10	1	166	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
02	DLQ G-10		184	-0-	184	387	9	1	152	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	596	N	209	-0-	-387	-0-	10	1	173	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					7
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	297	2	Y	4	4	0			7
							4	9									
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					7
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	2	Y	-0-	7	0			-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	268	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	16	1	264	2	Y	14	15	0			-0-
							3	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	92	1	1538	2	Y	152	153	0			1
							5	4	167	9							
02	DLQ G-10		1635	-0-	1635	3437	84	1	1399	2	Y	136	135	0			2
							2	4	150	9							
03	5197	X	1760	-0-	-3437	-0-	90	1	1521	2	Y	131	131	0			2
							5	4	144	9							
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	76	1	1525	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	2	Y	162	162	0			2
							178	9									
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1531	2	Y	247	247	0			2
							272	9									
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	2	Y	175	172	0			5
							193	9									
09	1770	X	1643	-0-	-127	-0-	87	1	1424	2	Y	120	125	0			-0-
							132	9									
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	71	1	1303	2	Y	394	394	0			-0-
							5	4	433	9							
11	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	75	1	1296	2	Y	277	277	0			-0-
							2	4	305	9							
12	1891	X	1115	-0-	-776	-0-	56	1	944	2	Y	103	103	0			-0-
							2	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 20,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		407	-0-	407	407	25	1	377	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
02	DLQ G-10		268	-0-	268	675	15	1	251	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	800	N	827	-0-	27	702	46	1	773	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	2790	N	2088	-0-	-702	-0-	114	1	1930	2	Y	36	33	0			3
							4	4	40	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
06	810	N	256	-0-	-554	-0-	4	1	223	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
07	1240	N	331	-0-	-909	-0-	11	1	275	2	Y	26	26	0			2
							16	4	29	9							
08	868	N	162	-0-	-706	-0-	162	2			Y	-0-					2
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	2	1	171	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	341	N	147	-0-	-194	-0-	2	1	135	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		393	-0-	393	393	21	1	350	2	Y	19	19	0	-0-
							1	4	21	9					
02	DLQ G-10		350	-0-	350	743	19	1	311	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
03	800	N	497	-0-	-303	440	26	1	444	2	Y	24	24	0	1
							1	4	26	9					
04	1840	N	1400	-0-	-440	-0-	74	1	1256	2	Y	61	59	0	3
							3	4	67	9					
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	35	35	0	3
							1	4	39	9					
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	30	1	430	2	Y	5	5	0	3
							6	9							
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	31	1	438	2	Y	-0-			3
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	31	1	462	2	Y	-0-			3
09	480	N	431	-0-	-49	-0-	30	1	401	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	Y	42	42	0	-0-
							46	9							
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	21	1	366	2	Y	40	38	0	2
							44	9							
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	20	1	347	2	Y	39	41	0	-0-
							1	4	43	9					

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		256	-0-	256	266	13	1	211	2	Y	29	28	0	1
							32	9							
03	678	N	412	-0-	-266	-0-	21	1	347	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	36	36	0	1
							3	4	40	9					
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	105	105	0	1
							116	9							
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	114	114	0	1
							125	9							
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	432	2	Y	50	50	0	1
							55	9							
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	28	1	395	2	Y	-0-	1	0	-0-
10	589	N	273	-0-	-316	-0-	14	1	246	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
11	510	N	88	-0-	-422	-0-	5	1	76	2	Y	4	4	0	-0-
							3	4	4	9					
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	13	1	222	2	Y	18	18	0	-0-
							1	4	20	9					

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	45	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	DLQ G-10		34	-0-	34	88	2	1	29	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	105	N	17	-0-	-88	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	4	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		772	-0-	772	772	39	1	648	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
02	DLQ G-10		669	-0-	669	1441	34	1	564	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
03	800	N	710	-0-	-90	1351	35	1	601	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
04	2073	N	722	-0-	-1351	-0-	36	1	615	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	27	1	640	2	Y	62	64	0			-0-
							1	4	68	9							
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	31	1	615	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	31	1	622	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	30	1	590	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	64	61	0			3
							1	4	70	9							
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	36	1	613	2	Y	66	69	0			-0-
							2	4	73	9							

TOTAL GAS PROD: 8,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1757	-0-		1757	1757	86	1	1440	2	Y	206	202	0			8
								4	4	227	9							
02	2800	N	1870	-0-		-930	827	90	1	1495	2	Y	257	257	0			8
								2	4	283	9							
03	2721	N	1894	-0-		-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0			5
								4	4	206	9							
04	1710	N	1694	-0-		-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0			5
								3	4	182	9							
05	2077	N	1739	-0-		-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0			6
								3	4	202	9							
06	1839	N	1839	-0-		-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0			6
								2	4	190	9							
07	1736	N	1708	-0-		-28	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0			6
								5	4	166	9							
08	1736	N	1603	-0-		-133	-0-	71	1	1427	2	Y	95	95	0			6
								105	9									
09	1830	N	1582	-0-		-248	-0-	71	1	1410	2	Y	87	93	0			-0-
								5	4	96	9							
10	1705	N	1626	-0-		-79	-0-	83	1	1429	2	Y	104	104	0			-0-
								114	9									
11	1560	N	1355	-0-		-205	-0-	61	1	1044	2	Y	208	192	0			16
								21	4	229	9							
12	1643	N	806	-0-		-837	-0-	39	1	648	2	Y	104	120	0			-0-
								5	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 19,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,921

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1475	-0-		1475	1475	83	1	1386	2	Y	2	2	0			-0-
								4	4	2	9							
02	2975	X	1500	-0-		-1475	-0-	84	1	1412	2	Y	2	2	0			-0-
								2	4	2	9							
03	1829	X	1683	-0-		-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0			-0-
								7	4	2	9							
04	1797	X	1797	-0-		-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0			3
								4	4	40	9							
05	1826	N	1826	-0-		-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0			3
								3	4	92	9							
06	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0			3
								53	9									
07	1877	N	1877	-0-		-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
08	1829	N	1751	-0-		-78	-0-	93	1	1655	2	Y	3	3	0			3
								3	9									
09	1830	N	1744	-0-		-86	-0-	90	1	1654	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1891	N	1791	-0-		-100	-0-	93	1	1698	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1673	-0-		-7	-0-	91	1	1580	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
12	1798	N	1691	-0-		-107	-0-	94	1	1593	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 20,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107		58	1	963	2			Y	75	75	0			2
								3	4	83	9									
02	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2107		53	1	872	2			Y	67	67	0			2
								1	4	74	9									
03	800	N	1043	-0-	243	2350		56	1	957	2			Y	25	27	0			-0-
								2	4	28	9									
04	3000	N	1042	-0-	-1958	392		55	1	937	2			Y	44	41	0			3
								2	4	48	9									
05	1485	N	1093	-0-	-392	-0-		56	1	1001	2			Y	31	31	0			3
								2	4	34	9									
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-		60	1	954	2			Y	30	30	0			3
								33	9											
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		62	1	964	2			Y	122	122	0			3
								134	9											
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		62	1	993	2			Y	45	45	0			3
								50	9											
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-		60	1	970	2			Y	18	21	0			-0-
								20	9											
10	1147	N	1114	-0-	-33	-0-		62	1	985	2			Y	61	61	0			-0-
								67	9											
11	1080	N	1042	-0-	-38	-0-		53	1	922	2			Y	60	57	0			3
								1	4	66	9									
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-		56	1	951	2			Y	63	66	0			-0-
								2	4	69	9									

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		839	-0-	839	839		42	1	707	2			Y	80	80	0			3
								2	4	88	9									
02	DLQ G-10		714	-0-	714	1553		36	1	602	2			Y	68	68	0			3
								1	4	75	9									
03	800	N	781	-0-	-19	1534		39	1	662	2			Y	72	72	0			3
								1	4	79	9									
04	2285	N	751	-0-	-1534	-0-		38	1	643	2			Y	63	63	0			3
								1	4	69	9									
05	806	N	724	-0-	-82	-0-		25	1	633	2			Y	59	53	0			9
								1	4	65	9									
06	750	N	718	-0-	-32	-0-		30	1	622	2			Y	60	60	0			9
								66	9											
07	775	N	723	-0-	-52	-0-		31	1	627	2			Y	59	59	0			9
								65	9											
08	713	N	701	-0-	-12	-0-		31	1	634	2			Y	33	33	0			9
								36	9											
09	720	N	678	-0-	-42	-0-		30	1	638	2			Y	9	18	0			-0-
								10	9											
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-		31	1	639	2			Y	55	55	0			-0-
								61	9											
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-		34	1	596	2			Y	54	52	0			2
								1	4	59	9									
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-		37	1	635	2			Y	59	61	0			-0-
								2	4	65	9									

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1492	-0-		1492	1492	77	1	1287	2	Y	113	113	0	3
								4	4	124	9					
02	3035	X	1543	-0-		-1492	-0-	78	1	1294	2	Y	154	152	0	5
								2	4	169	9					
03	1798	X	1789	-0-		-9	-0-	87	1	1478	2	Y	201	200	0	6
								3	4	221	9					
04	1740	X	1723	-0-		-17	-0-	88	1	1486	2	Y	133	135	0	4
								3	4	146	9					
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	63	1	1471	2	Y	159	158	0	5
								3	4	175	9					
06	1740	N	1721	-0-		-19	-0-	89	1	1465	2	Y	152	152	0	5
								167	9							
07	1767	N	1739	-0-		-28	-0-	87	1	1485	2	Y	152	152	0	5
								167	9							
08	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	128	128	0	5
								141	9							
09	1710	N	1648	-0-		-62	-0-	87	1	1429	2	Y	120	125	0	-0-
								132	9							
10	1736	N	1734	-0-		-2	-0-	93	1	1486	2	Y	141	141	0	-0-
								155	9							
11	1740	N	1586	-0-		-154	-0-	78	1	1357	2	Y	135	128	0	7
								2	4	149	9					
12	1705	N	1100	-0-		-605	-0-	55	1	936	2	Y	97	104	0	-0-
								2	4	107	9					

TOTAL GAS PROD: 19,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		727	-0-		727	727	40	1	663	2	Y	20	20	0	1
								2	4	22	9					
02	DLQ G-10		692	-0-		692	1419	34	1	558	2	Y	90	89	0	2
								1	4	99	9					
03	800	N	733	-0-		-67	1352	36	1	617	2	Y	72	72	0	2
								1	4	79	9					
04	1960	N	608	-0-		-1352	-0-	30	1	513	2	Y	58	58	0	2
								1	4	64	9					
05	775	N	619	-0-		-156	-0-	21	1	560	2	Y	34	33	0	3
								1	4	37	9					
06	720	N	545	-0-		-175	-0-	30	1	481	2	Y	31	31	0	3
								34	9							
07	620	N	541	-0-		-79	-0-	30	1	478	2	Y	30	30	0	3
								33	9							
08	620	N	586	-0-		-34	-0-	31	1	529	2	Y	24	24	0	3
								26	9							
09	685	N	685	-0-		-0-	-0-	30	1	630	2	Y	23	26	0	-0-
								25	9							
10	795	N	795	-0-		-0-	-0-	30	1	687	2	Y	71	71	0	-0-
								78	9							
11	833	N	833	-0-		-0-	-0-	42	1	731	2	Y	54	52	0	2
								1	4	59	9					
12	718	N	718	-0-		-0-	-0-	38	1	645	2	Y	30	32	0	-0-
								2	4	33	9					

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		722	-0-	722	722	38	1	646	2	Y	26	25	0		2
							9	4	29	9						
02	DLQ G-10		1339	-0-	1339	2061	64	1	1063	2	Y	191	183	0		10
							2	4	210	9						
03	800	N	1314	-0-	514	2575	62	1	1046	2	Y	185	193	0		2
							2	4	204	9						
04	3000	N	1179	-0-	-1821	754	61	1	1033	2	Y	75	74	0		3
							2	4	83	9						
05	1921	N	1167	-0-	-754	-0-	59	1	1030	2	Y	69	72	0		-0-
							2	4	76	9						
06	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	57	1	929	2	Y	68	68	0		-0-
							4	4	75	9						
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	62	1	978	2	Y	65	65	0		-0-
							72	9								
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	62	1	1018	2	Y	38	38	0		-0-
							42	9								
09	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	56	1	929	2	Y	25	25	0		-0-
							7	4	28	9						
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	61	1	943	2	Y	72	72	0		-0-
							3	4	79	9						
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	53	1	926	2	Y	75	72	0		3
							1	4	83	9						
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	53	1	902	2	Y	66	69	0		-0-
							2	4	73	9						

TOTAL GAS PROD: 13,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		998	-0-	998	998	49	1	812	2	Y	123	121	0		3
							2	4	135	9						
02	DLQ G-10		946	-0-	946	1944	46	1	767	2	Y	120	119	0		4
							1	4	132	9						
03	800	N	1047	-0-	247	2191	50	1	839	2	Y	142	142	0		4
							2	4	156	9						
04	3000	N	1081	-0-	-1919	272	50	1	850	2	Y	163	161	0		6
							2	4	179	9						
05	1253	N	981	-0-	-272	-0-	40	1	852	2	Y	79	79	0		6
							2	4	87	9						
06	1020	N	977	-0-	-43	-0-	36	1	825	2	Y	105	105	0		6
							116	9								
07	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	46	1	855	2	Y	111	111	0		6
							122	9								
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	847	2	Y	106	106	0		6
							117	9								
09	990	N	975	-0-	-15	-0-	36	1	807	2	Y	120	126	0		-0-
							132	9								
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	49	1	829	2	Y	137	137	0		-0-
							151	9								
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	45	1	782	2	Y	136	129	0		7
							1	4	150	9						
12	1023	N	635	-0-	-388	-0-	30	1	504	2	Y	91	98	0		-0-
							1	4	100	9						

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1940	-0-	1940	1940	110	1	1727	2	Y	89	89	0			5
							5	4	98	9							
02	DLQ	G-10	2596	-0-	2596	4536	140	1	2322	2	Y	118	117	0			6
							4	4	130	9							
03	7605	X	3069	-0-	-4536	-0-	164	1	2789	2	Y	101	102	0			5
							5	4	111	9							
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	91	91	0			5
							8	4	100	9							
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	114	1	2328	2	Y	92	92	0			5
							5	4	101	9							
06	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	120	1	2241	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
07	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	124	1	2247	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
08	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	125	1	2323	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
09	2550	X	2308	-0-	-242	-0-	120	1	2115	2	Y	66	71	0			-0-
							73	9									
10	2542	X	2185	-0-	-357	-0-	110	1	1973	2	Y	93	93	0			-0-
							102	9									
11	2460	X	2009	-0-	-451	-0-	102	1	1775	2	Y	118	114	0			4
							2	4	130	9							
12	2542	X	1945	-0-	-597	-0-	102	1	1729	2	Y	100	104	0			-0-
							4	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 28,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		784	-0-	784	784		42	1	697	2		Y	39	39	0			1
								2	4	43	9								
02	DLQ G-10		398	-0-	398	1182		21	1	352	2		Y	19	20	0			-0-
								4	4	21	9								
03	800	N	849	-0-	49	1231		46	1	751	2		Y	46	44	0			2
								1	4	51	9								
04	1925	N	694	-0-	-1231	-0-		35	1	595	2		Y	39	41	0			-0-
								21	4	43	9								
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-		44	1	683	2		Y	42	41	0			1
								1	4	46	9								
06	810	N	659	-0-	-151	-0-		31	1	593	2		Y	32	32	0			1
								35	9										
07	713	N	694	-0-	-19	-0-		33	1	621	2		Y	36	36	0			1
								40	9										
08	775	N	686	-0-	-89	-0-		31	1	620	2		Y	29	29	0			1
								3	4	32	9								
09	660	N	637	-0-	-23	-0-		30	1	598	2		Y	2	3	0			-0-
								7	4	2	9								
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-		31	1	616	2		Y	41	41	0			-0-
								45	9										
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-		38	1	634	2		Y	44	39	0			5
								11	4	48	9								
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-		37	1	620	2		Y	44	49	0			-0-
								2	4	48	9								

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1598	-0-	1598	1598		69	1	1148	2		Y	344	343	0			9
								3	4	378	9								
02	DLQ G-10		1522	-0-	1522	3120		67	1	1113	2		Y	309	309	0			9
								2	4	340	9								
03	800	N	1506	-0-	706	3826		64	1	1088	2		Y	320	320	0			9
								2	4	352	9								
04	3000	N	1520	-0-	-1480	2346		68	1	1147	2		Y	275	275	0			9
								2	4	303	9								
05	3100	N	1372	-0-	-1728	618		57	1	991	2		Y	294	288	0			15
								1	4	323	9								
06	1998	N	1380	-0-	-618	-0-		60	1	1048	2		Y	247	247	0			15
								272	9										
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		38	1	805	2		Y	176	176	0			15
								194	9										
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		58	1	966	2		Y	239	237	0			17
								263	9										
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		77	1	1286	2		Y	271	288	0			-0-
								298	9										
10	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-		93	1	1530	2		Y	292	292	0			-0-
								321	9										
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-		82	1	1423	2		Y	285	271	0			14
								2	4	314	9								
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-		56	1	943	2		Y	196	210	0			-0-
								2	4	216	9								

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

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

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	696	-0-	696	696	34 2	1 4	571 89	2 9	Y	81	80	0			2
02	DLQ	G-10	603	-0-	603	1299	30 1	1 4	495 77	2 9	Y	70	70	0			2
03	800	N	620	-0-	-180	1119	30 1	1 4	512 77	2 9	Y	70	70	0			2
04	1692	N	573	-0-	-1119	-0-	28 1	1 4	479 65	2 9	Y	59	59	0			2
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	28 1	1 4	464 41	2 9	Y	37	39	0			-0-
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	30 54	1 9	457	2	Y	49	49	0			-0-
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	31 53	1 9	432	2	Y	48	48	0			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	31 50	1 9	413	2	Y	45	45	0			-0-
09	540	N	446	-0-	-94	-0-	30 6	1 9	410	2	Y	5	5	0			-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	31 39	1 9	425	2	Y	35	35	0			-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	23 1	1 4	398 37	2 9	Y	34	33	0			1
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24 1	1 4	402 39	2 9	Y	35	36	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	17	1	283	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
02	DLQ G-10		316	-0-	316	658	16	1	263	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
03	800	N	357	-0-	-443	215	17	1	292	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
04	565	N	350	-0-	-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	244	2	69	9	Y	63	63	0			2
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	224	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	12	1	246	2	Y	20	22	0			-0-
							22	9									
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	57	57	0			-0-
							63	9									
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	232	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		893	-0-	893	893	48	1	801	2	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1618	39	1	649	2	Y	30	29	0			2
							4	4	33	9							
03	800	N	908	-0-	108	1726	48	1	818	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
04	2587	N	861	-0-	-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	37	1	821	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	9							
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	858	2	Y	9	11	0			-0-
							3	4	10	9							
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	59	59	0			-0-
							65	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	45	1	777	2	Y	55	52	0			3
							1	4	61	9							
12	961	N	881	-0-	-80	-0-	46	1	772	2	Y	55	58	0			-0-
							2	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

01	DLQ G-10	2501	-0-	2501	2501	133	1	2226	2	Y	124	124	0			3
						6	4	136	9							
02	DLQ G-10	2303	-0-	2303	4804	123	1	2043	2	Y	122	121	0			4
						3	4	134	9							
03	7309 X	2505	-0-	-4804	-0-	130	1	2209	2	Y	147	146	0			5
						4	4	162	9							
04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0			4
						5	4	125	9							
05	2635 X	2515	-0-	-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0			5
						5	4	130	9							
06	2460 X	2387	-0-	-73	-0-	120	1	2165	2	Y	93	93	0			5
						102	9									
07	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	124	1	2179	2	Y	96	96	0			5
						106	9									
08	2542 X	2463	-0-	-79	-0-	124	1	2247	2	Y	84	84	0			5
						92	9									
09	2460 X	2341	-0-	-119	-0-	119	1	2096	2	Y	110	115	0			-0-
						5	4	121	9							
10	2511 X	2458	-0-	-53	-0-	124	1	2181	2	Y	135	135	0			-0-
						4	4	149	9							
11	2400 X	2184	-0-	-216	-0-	111	1	1919	2	Y	135	129	0			6
						5	4	149	9							
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	141	147	0			-0-
						8	4	155	9							

TOTAL GAS PROD: 29,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		417	-0-	417	417		21	1	352	2	Y	39	39	0			1
								1	4	43	9							
02	DLQ G-10		420	-0-	420	837		20	1	337	2	Y	56	55	0			2
								1	4	62	9							
03	800	N	446	-0-	-354	483		21	1	352	2	Y	65	65	0			2
								1	4	72	9							
04	970	N	487	-0-	-483	-0-		23	1	390	2	Y	66	66	0			2
								1	4	73	9							
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-		26	1	427	2	Y	46	45	0			3
								1	4	51	9							
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-		29	1	387	2	Y	29	29	0			3
								32	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-		31	1	401	2	Y	40	40	0			3
								44	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-		31	1	447	2	Y	17	17	0			3
								19	9									
09	450	N	419	-0-	-31	-0-		30	1	389	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-		31	1	410	2	Y	34	34	0			-0-
								37	9									
11	480	N	433	-0-	-47	-0-		22	1	375	2	Y	33	31	0			2
								36	9									
12	434	N	335	-0-	-99	-0-		17	1	288	2	Y	26	28	0			-0-
								1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926		146	1	2420	2	Y	320	320	0			9
								8	4	352	9							
02	DLQ G-10		2526	-0-	2526	5452		126	1	2097	2	Y	273	273	0			9
								3	4	300	9							
03	8104	X	2652	-0-	-5452	-0-		130	1	2208	2	Y	282	282	0			9
								4	4	310	9							
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-		125	1	2119	2	Y	261	260	0			10
								4	4	287	9							
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-		125	1	2197	2	Y	296	295	0			11
								6	4	326	9							
06	2820	X	2530	-0-	-290	-0-		120	1	2126	2	Y	258	258	0			11
								284	9									
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-		124	1	2131	2	Y	359	359	0			11
								395	9									
08	2666	X	2476	-0-	-190	-0-		123	1	2147	2	Y	187	187	0			11
								206	9									
09	2580	X	2554	-0-	-26	-0-		120	1	2096	2	Y	307	318	0			-0-
								338	9									
10	2666	X	2594	-0-	-72	-0-		124	1	2139	2	Y	301	301	0			-0-
								331	9									
11	2550	X	2371	-0-	-179	-0-		112	1	1941	2	Y	287	274	0			13
								2	4	316	9							
12	2635	X	2427	-0-	-208	-0-		117	1	1977	2	Y	298	311	0			-0-
								5	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 30,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

MO	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	DLQ G-10		2249	-0-		2249	2249	118	1	1973	2	Y	138	138	0			4
								6	4	152	9							
02	DLQ G-10		2056	-0-		2056	4305	109	1	1806	2	Y	125	125	0			4
								3	4	138	9							
03	800	N	2151	-0-		1351	5656	112	1	1895	2	Y	128	128	0			4
								3	4	141	9							
04	3000	N	2114	-0-		-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0			4
								4	4	129	9							
05	3100	N	2181	-0-		-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0			6
								5	4	133	9							
06	3000	N	1965	-0-		-1035	2816	90	1	1803	2	Y	65	65	0			6
								72	9									
07	3100	N	1927	-0-		-1173	1643	95	1	1828	2	Y	-0-					6
								4	4									
08	3100	N	1913	-0-		-1187	456	93	1	1820	2	Y	-0-					6
09	2277	N	1821	-0-		-456	-0-	90	1	1731	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	1922	N	1885	-0-		-37	-0-	93	1	1792	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1772	-0-		-88	-0-	97	1	1673	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
12	1891	N	1784	-0-		-107	-0-	99	1	1681	2	Y	-0-					-0-
								4	4									

TOTAL GAS PROD: 23,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

MO	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	DLQ G-10		1378	-0-		1378	1378	74	1	1228	2	Y	65	65	0			-0-
								4	4	72	9							
02	DLQ G-10		1002	-0-		1002	2380	54	1	895	2	Y	47	47	0			-0-
								1	4	52	9							
03	800	N	966	-0-		166	2546	51	1	870	2	Y	39	39	0			-0-
								2	4	43	9							
04	3000	N	916	-0-		-2084	462	49	1	825	2	Y	36	36	0			-0-
								2	4	40	9							
05	1465	N	1003	-0-		-462	-0-	52	1	879	2	Y	64	64	0			-0-
								2	4	70	9							
06	930	N	919	-0-		-11	-0-	43	1	833	2	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
07	961	N	909	-0-		-52	-0-	49	1	829	2	Y	25	25	0			-0-
								3	4	28	9							
08	992	N	980	-0-		-12	-0-	54	1	905	2	Y	16	16	0			-0-
								3	4	18	9							
09	930	N	919	-0-		-11	-0-	52	1	846	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
10	947	N	947	-0-		-0-	-0-	50	1	827	2	Y	64	64	0			-0-
								70	9									
11	960	N	900	-0-		-60	-0-	47	1	815	2	Y	34	33	0			1
								1	4	37	9							
12	961	N	886	-0-		-75	-0-	48	1	806	2	Y	25	26	0			-0-
								4	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 11,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		893	-0-	893	893	44	1	723	2	Y	113	113	0			3
							2	4	124	9							
02	DLQ G-10		793	-0-	793	1686	39	1	645	2	Y	98	98	0			3
							1	4	108	9							
03	800	N	855	-0-	55	1741	41	1	699	2	Y	104	104	0			3
							1	4	114	9							
04	2644	N	903	-0-	-1741	-0-	46	1	772	2	Y	75	76	0			2
							2	4	83	9							
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	792	2	Y	73	75	0			-0-
							1	4	80	9							
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	89	89	0			-0-
							98	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	725	2	Y	91	91	0			-0-
							100	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	754	2	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	59	1	957	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	994	2	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	54	1	926	2	Y	75	72	0			3
							1	4	83	9							
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	903	2	Y	75	78	0			-0-
							2	4	83	9							

TOTAL GAS PROD: 11,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2347	-0-	2347	9749	121	1	2008	2	Y	193	193	0			5
							6	4	212	9							
02	11872	X	2123	-0-	-9749	-0-	110	1	1822	2	Y	171	171	0			5
							3	4	188	9							
03	2666	X	2203	-0-	-463	-0-	112	1	1905	2	Y	166	166	0			5
							3	4	183	9							
04	2580	X	2158	-0-	-422	-0-	111	1	1880	2	Y	148	148	0			5
							4	4	163	9							
05	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	111	1	1977	2	Y	154	154	0			5
							5	4	169	9							
06	2280	X	2144	-0-	-136	-0-	94	1	1900	2	Y	136	136	0			5
							150	9									
07	2356	X	2174	-0-	-182	-0-	93	1	1926	2	Y	141	141	0			5
							155	9									
08	2263	X	2236	-0-	-27	-0-	102	1	2011	2	Y	112	112	0			5
							123	9									
09	2190	X	2064	-0-	-126	-0-	91	1	1872	2	Y	92	97	0			-0-
							101	9									
10	2263	X	2121	-0-	-142	-0-	98	1	1900	2	Y	112	112	0			-0-
							123	9									
11	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	103	1	1781	2	Y	110	105	0			5
							2	4	121	9							
12	2232	X	2079	-0-	-153	-0-	108	1	1838	2	Y	116	121	0			-0-
							5	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 25,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,651

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2317	-0-		2317	2317	122	1	2024	2	Y	150	150	0			4
								6	4	165	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-		2035	4352	107	1	1782	2	Y	130	130	0			4
								3	4	143	9							
03	6328	X	1976	-0-		-4352	-0-	102	1	1735	2	Y	124	124	0			4
								3	4	136	9							
04	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-	105	1	1770	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	9							
05	2356	X	1977	-0-		-379	-0-	91	1	1757	2	Y	113	113	0			4
								5	4	124	9							
06	2250	X	1857	-0-		-393	-0-	91	1	1652	2	Y	104	104	0			4
								114	9									
07	2263	X	1708	-0-		-555	-0-	84	1	1573	2	Y	36	36	0			4
								11	4	40	9							
08	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	108	1	2033	2	Y	30	30	0			4
								24	4	33	9							
09	2113	X	2113	-0-		-0-	-0-	106	1	2007	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	2051	X	2051	-0-		-0-	-0-	106	1	1925	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									
11	2130	X	1886	-0-		-244	-0-	102	1	1763	2	Y	17	16	0			1
								2	4	19	9							
12	2201	X	2018	-0-		-183	-0-	111	1	1881	2	Y	19	20	0			-0-
								5	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 24,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		450	-0-		450	450	23	1	379	2	Y	41	41	0			2
								3	4	45	9							
02	DLQ G-10		569	-0-		569	1019	29	1	483	2	Y	51	52	0			1
								1	4	56	9							
03	800	N	574	-0-		-226	793	29	1	487	2	Y	52	51	0			2
								1	4	57	9							
04	1364	N	571	-0-		-793	-0-	29	1	493	2	Y	44	46	0			-0-
								1	4	48	9							
05	620	N	611	-0-		-9	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	589	N	201	-0-		-388	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-		-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-		-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-		-0-	-0-	33	1	565	2	Y	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 4,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		680	-0-		680	680	37	1	613	2	Y	25	25	0			1
								2	4	28	9							
02	DLQ G-10		647	-0-		647	1327	35	1	585	2	Y	24	24	0			1
								1	4	26	9							
03	800	N	681	-0-		-119	1208	36	1	614	2	Y	24	24	0			1
								5	4	26	9							
04	1899	N	691	-0-		-1208	-0-	38	1	645	2	Y	6	7	0			-0-
								1	4	7	9							
05	713	N	690	-0-		-23	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	30	1	592	2	Y	50	50	0			-0-
								55	9									
07	713	N	704	-0-		-9	-0-	31	1	590	2	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
08	705	N	705	-0-		-0-	-0-	31	1	605	2	Y	63	63	0			-0-
								69	9									
09	690	N	615	-0-		-75	-0-	30	1	564	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
10	713	N	703	-0-		-10	-0-	31	1	549	2	Y	112	112	0			-0-
								123	9									
11	690	N	682	-0-		-8	-0-	32	1	551	2	Y	89	89	0			-0-
								1	4	98	9							
12	665	N	665	-0-		-0-	-0-	35	1	592	2	Y	34	34	0			-0-
								1	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		957	-0-		957	957	43	1	719	2	Y	175	177	0			3
								2	4	193	9							
02	DLQ G-10		1170	-0-		1170	2127	53	1	886	2	Y	209	207	0			5
								1	4	230	9							
03	800	N	1101	-0-		301	2428	50	1	854	2	Y	177	177	0			5
								2	4	195	9							
04	3000	N	1078	-0-		-1922	506	51	1	870	2	Y	141	141	0			5
								2	4	155	9							
05	1547	N	1041	-0-		-506	-0-	47	1	907	2	Y	77	71	0			11
								2	4	85	9							
06	1080	N	1025	-0-		-55	-0-	55	1	881	2	Y	81	81	0			11
								89	9									
07	1116	N	968	-0-		-148	-0-	38	1	803	2	Y	115	115	0			11
								127	9									
08	1054	N	963	-0-		-91	-0-	42	1	830	2	Y	83	83	0			11
								91	9									
09	1020	N	788	-0-		-232	-0-	30	1	743	2	Y	14	25	0			-0-
								15	9									
10	961	N	602	-0-		-359	-0-	32	1	525	2	Y	41	41	0			-0-
								45	9									
11	930	N	490	-0-		-440	-0-	25	1	425	2	Y	35	35	0			-0-
								1	4	39	9							
12	806	N	536	-0-		-270	-0-	28	1	462	2	Y	38	38	0			-0-
								4	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 10,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		944	-0-		944	944	46	1	764	2	Y	120	122	0			3
								2	4	132	9							
02	DLQ G-10		934	-0-		934	1878	42	1	691	2	Y	182	179	0			6
								1	4	200	9							
03	800	N	1019	-0-		219	2097	44	1	745	2	Y	208	208	0			6
								1	4	229	9							
04	3000	N	999	-0-		-2001	96	43	1	736	2	Y	198	197	0			7
								2	4	218	9							
05	1158	N	1062	-0-		-96	-0-	35	1	777	2	Y	225	225	0			7
								2	4	248	9							
06	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	30	1	747	2	Y	219	219	0			7
								241	9									
07	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	37	1	783	2	Y	227	227	0			7
								250	9									
08	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	31	1	764	2	Y	198	198	0			7
								218	9									
09	1142	N	1142	-0-		-0-	-0-	38	1	795	2	Y	281	288	0			-0-
								309	9									
10	1140	N	1140	-0-		-0-	-0-	39	1	796	2	Y	277	277	0			-0-
								305	9									
11	1090	N	1090	-0-		-0-	-0-	43	1	746	2	Y	273	260	0			13
								1	4	300	9							
12	1178	N	1121	-0-		-57	-0-	45	1	762	2	Y	284	297	0			-0-
								2	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

PILONCILLO WELL #: D 24HB RRCID -> 269772 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		600	-0-		600	600	33	1	548	2	Y	15	16	0			-0-
								2	4	17	9							
02	DLQ G-10		736	-0-		736	1336	37	1	620	2	Y	71	68	0			3
								1	4	78	9							
03	2339	X	1003	-0-		-1336	-0-	49	1	828	2	Y	113	112	0			4
								2	4	124	9							
04	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	56	1	953	2	Y	125	125	0			4
								2	4	138	9							
05	1138	X	1138	-0-		-0-	-0-	53	1	960	2	Y	111	111	0			4
								3	4	122	9							
06	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	50	1	936	2	Y	78	78	0			4
								86	9									
07	1178	X	1118	-0-		-60	-0-	61	1	983	2	Y	67	67	0			4
								74	9									
08	1178	X	1076	-0-		-102	-0-	61	1	949	2	Y	60	60	0			4
								66	9									
09	1140	X	1067	-0-		-73	-0-	61	1	969	2	Y	34	38	0			-0-
								37	9									
10	1147	X	1017	-0-		-130	-0-	61	1	887	2	Y	63	63	0			-0-
								69	9									
11	1080	X	917	-0-		-163	-0-	46	1	803	2	Y	61	58	0			3
								1	4	67	9							
12	1116	X	789	-0-		-327	-0-	41	1	688	2	Y	53	56	0			-0-
								2	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 11,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8724 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9800	-0-		9800	9800	545	1	9070	2	Y	144	144	0			4
								27	4	158	9							
02	DLQ G-10		9013	-0-		9013	18813	501	1	8314	2	Y	168	167	0			5
								13	4	185	9							
03	28401	X	9588	-0-		-18813	-0-	522	1	8851	2	Y	181	181	0			5
								16	4	199	9							
04	9315	X	9315	-0-		-0-	-0-	511	1	8644	2	Y	129	130	0			4
								18	4	142	9							
05	9982	X	9716	-0-		-266	-0-	508	1	9051	2	Y	123	122	0			5
								22	4	135	9							
06	9660	X	9309	-0-		-351	-0-	459	1	8696	2	Y	113	113	0			5
								30	4	124	9							
07	9982	X	9490	-0-		-492	-0-	468	1	8840	2	Y	137	137	0			5
								31	4	151	9							
08	9703	X	9561	-0-		-142	-0-	480	1	8910	2	Y	127	127	0			5
								31	4	140	9							
09	9390	X	9276	-0-		-114	-0-	472	1	8640	2	Y	122	127	0			-0-
								30	4	134	9							
10	9703	X	9517	-0-		-186	-0-	495	1	8838	2	Y	139	139	0			-0-
								31	4	153	9							
11	9300	X	8906	-0-		-394	-0-	477	1	8264	2	Y	140	134	0			6
								11	4	154	9							
12	9579	X	9149	-0-		-430	-0-	499	1	8468	2	Y	146	152	0			-0-
								21	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 112,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,669

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1105	-0-		1105	1105	54	1	904	2	Y	131	131	0			3
								3	4	144	9							
02	DLQ G-10		986	-0-		986	2091	49	1	807	2	Y	117	117	0			3
								1	4	129	9							
03	800	N	1039	-0-		239	2330	50	1	853	2	Y	122	121	0			4
								2	4	134	9							
04	3000	N	1045	-0-		-1955	375	52	1	873	2	Y	107	108	0			3
								2	4	118	9							
05	1407	N	1032	-0-		-375	-0-	48	1	873	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
06	964	N	964	-0-		-0-	-0-	34	1	831	2	Y	90	90	0			3
								99	9									
07	990	N	990	-0-		-0-	-0-	41	1	848	2	Y	92	92	0			3
								101	9									
08	939	N	939	-0-		-0-	-0-	35	1	828	2	Y	69	69	0			3
								76	9									
09	945	N	945	-0-		-0-	-0-	44	1	839	2	Y	56	59	0			-0-
								62	9									
10	784	N	784	-0-		-0-	-0-	38	1	649	2	Y	69	69	0			-0-
								21	4	76	9							
11	742	N	742	-0-		-0-	-0-	37	1	620	2	Y	67	60	0			7
								11	4	74	9							
12	872	N	872	-0-		-0-	-0-	43	1	730	2	Y	85	92	0			-0-
								5	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2028	-0-		2028	2280	105	1	1762	2	Y	142	142	0			3
								5	4	156	9							
02	4121	X	1841	-0-		-2280	-0-	96	1	1601	2	Y	128	128	0			3
								3	4	141	9							
03	2077	X	1930	-0-		-147	-0-	99	1	1685	2	Y	130	131	0			2
								3	4	143	9							
04	2010	X	1862	-0-		-148	-0-	97	1	1639	2	Y	112	111	0			3
								3	4	123	9							
05	2046	N	1973	-0-		-73	-0-	87	1	1721	2	Y	147	145	0			5
								3	4	162	9							
06	1860	N	1828	-0-		-32	-0-	90	1	1596	2	Y	129	129	0			5
								142	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	93	1	1624	2	Y	289	289	0			5
								318	9									
08	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	227	227	0			5
								250	9									
09	1854	N	1854	-0-		-0-	-0-	90	1	1629	2	Y	123	128	0			-0-
								135	9									
10	2046	N	1901	-0-		-145	-0-	93	1	1657	2	Y	137	137	0			-0-
								151	9									
11	1980	N	1805	-0-		-175	-0-	90	1	1563	2	Y	136	130	0			6
								2	4	150	9							
12	1922	N	1881	-0-		-41	-0-	96	1	1623	2	Y	144	150	0			-0-
								4	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 22,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2930	-0-		2930	2930	151	1	2518	2	Y	230	230	0			6
								8	4	253	9							
02	DLQ G-10		2628	-0-		2628	5558	137	1	2267	2	Y	201	201	0			6
								3	4	221	9							
03	8334	X	2776	-0-		-5558	-0-	142	1	2403	2	Y	206	204	0			8
								4	4	227	9							
04	2860	X	2860	-0-		-0-	-0-	147	1	2491	2	Y	193	195	0			6
								10	4	212	9							
05	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	197	194	0			9
								6	4	217	9							
06	2850	X	2681	-0-		-169	-0-	120	1	2377	2	Y	167	167	0			9
								184	9									
07	2945	X	2716	-0-		-229	-0-	124	1	2308	2	Y	258	258	0			9
								284	9									
08	3007	X	2872	-0-		-135	-0-	127	1	2466	2	Y	254	252	0			11
								279	9									
09	2910	X	2712	-0-		-198	-0-	120	1	2360	2	Y	211	222	0			-0-
								232	9									
10	3007	X	2729	-0-		-278	-0-	124	1	2395	2	Y	191	191	0			-0-
								210	9									
11	2790	X	2575	-0-		-215	-0-	129	1	2237	2	Y	187	178	0			9
								3	4	206	9							
12	2883	X	2658	-0-		-225	-0-	136	1	2300	2	Y	196	205	0			-0-
								6	4	216	9							

TOTAL GAS PROD: 33,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	73	1	1145	2	Y	278	278	0			3
							11	4	306	9							
02	DLQ G-10		976	-0-	976	2511	44	1	739	2	Y	173	164	0			12
							3	4	190	9							
03	800	N	1020	-0-	220	2731	47	1	807	2	Y	150	154	0			8
							1	4	165	9							
04	3000	N	920	-0-	-2080	651	45	1	756	2	Y	102	107	0			3
							7	4	112	9							
05	1364	N	713	-0-	-651	-0-	23	1	620	2	Y	63	62	0			4
							1	4	69	9							
06	990	N	811	-0-	-179	-0-	32	1	685	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
07	961	N	834	-0-	-127	-0-	31	1	685	2	Y	107	107	0			4
							118	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	112	112	0			4
							123	9									
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	30	1	652	2	Y	142	146	0			-0-
							156	9									
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	150	150	0			-0-
							165	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	36	1	614	2	Y	143	139	0			4
							1	4	157	9							
12	868	N	789	-0-	-79	-0-	36	1	615	2	Y	124	128	0			-0-
							2	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 10,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	56	1	932	2	Y	147	147	0			4
							3	4	162	9							
02	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2155	49	1	812	2	Y	127	127	0			4
							1	4	140	9							
03	800	N	1051	-0-	251	2406	50	1	855	2	Y	131	131	0			4
							2	4	144	9							
04	3000	N	1056	-0-	-1944	462	52	1	879	2	Y	112	113	0			3
							2	4	123	9							
05	1531	N	1069	-0-	-462	-0-	50	1	909	2	Y	99	98	0			4
							1	4	109	9							
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	41	1	849	2	Y	92	92	0			4
							101	9									
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	42	1	838	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	33	1	804	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1049	2	Y	42	46	0			-0-
							46	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	83	79	0			4
							1	4	91	9							
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	63	1	1070	2	Y	86	90	0			-0-
							3	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 13,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		792	-0-		792	792	42	1	705	2	Y	39	39	0			1
								2	4	43	9							
02	DLQ G-10		714	-0-		714	1506	38	1	636	2	Y	35	35	0			1
								1	4	39	9							
03	2265	X	759	-0-		-1506	-0-	40	1	678	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
04	763	X	763	-0-		-0-	-0-	40	1	685	2	Y	34	34	0			1
								1	4	37	9							
05	860	X	860	-0-		-0-	-0-	35	1	785	2	Y	34	35	0			-0-
								3	4	37	9							
06	1077	X	1077	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
07	1092	X	1092	-0-		-0-	-0-	62	1	996	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
08	1132	X	1132	-0-		-0-	-0-	62	1	1066	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
09	1142	X	1142	-0-		-0-	-0-	60	1	1082	2	Y	-0-					-0-
10	1185	X	1185	-0-		-0-	-0-	62	1	1106	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
11	1110	X	1107	-0-		-3	-0-	59	1	1030	2	Y	15	14	0			1
								1	4	17	9							
12	1178	X	1121	-0-		-57	-0-	61	1	1040	2	Y	15	16	0			-0-
								3	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		765	-0-		765	765	41	1	685	2	Y	34	34	0			1
								2	4	37	9							
02	DLQ G-10		760	-0-		760	1525	36	1	605	2	Y	107	105	0			3
								1	4	118	9							
03	800	N	724	-0-		-76	1449	33	1	563	2	Y	115	114	0			4
								1	4	127	9							
04	2088	N	639	-0-		-1449	-0-	28	1	480	2	Y	118	116	0			6
								1	4	130	9							
05	837	N	530	-0-		-307	-0-	27	1	444	2	Y	53	53	0			6
								1	4	58	9							
06	690	N	566	-0-		-124	-0-	30	1	458	2	Y	71	71	0			6
								78	9									
07	660	N	660	-0-		-0-	-0-	31	1	496	2	Y	121	121	0			6
								133	9									
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	30	1	456	2	Y	77	77	0			6
								85	9									
09	599	N	599	-0-		-0-	-0-	32	1	500	2	Y	61	67	0			-0-
								67	9									
10	651	N	645	-0-		-6	-0-	31	1	503	2	Y	97	97	0			-0-
								4	4	107	9							
11	944	N	944	-0-		-0-	-0-	43	1	734	2	Y	148	140	0			8
								4	4	163	9							
12	739	N	739	-0-		-0-	-0-	34	1	574	2	Y	118	126	0			-0-
								1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1195	-0-		1195	1195	55	1	921	2	Y	196	196	0	5
								3	4	216	9					
02	DLQ G-10		1080	-0-		1080	2275	50	1	836	2	Y	175	175	0	5
								1	4	193	9					
03	800	N	1098	-0-		298	2573	54	1	909	2	Y	121	124	0	2
								2	4	133	9					
04	3000	N	1036	-0-		-1964	609	54	1	919	2	Y	55	55	0	2
								2	4	61	9					
05	1653	N	1044	-0-		-609	-0-	54	1	933	2	Y	50	50	0	2
								2	4	55	9					
06	1050	N	1017	-0-		-33	-0-	60	1	924	2	Y	30	30	0	2
								33	9							
07	1085	N	1038	-0-		-47	-0-	62	1	937	2	Y	35	35	0	2
								39	9							
08	1054	N	1044	-0-		-10	-0-	62	1	929	2	Y	48	48	0	2
								53	9							
09	1020	N	993	-0-		-27	-0-	60	1	900	2	Y	30	32	0	-0-
								33	9							
10	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	62	1	920	2	Y	83	83	0	-0-
								91	9							
11	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	51	1	879	2	Y	81	78	0	3
								1	4	89	9					
12	1043	N	1043	-0-		-0-	-0-	52	1	875	2	Y	104	107	0	-0-
								2	4	114	9					

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1325	-0-		1325	1325	67	1	1114	2	Y	128	128	0	3
								3	4	141	9					
02	DLQ G-10		1214	-0-		1214	2539	62	1	1022	2	Y	116	116	0	3
								2	4	128	9					
03	800	N	1298	-0-		498	3037	65	1	1096	2	Y	123	122	0	4
								2	4	135	9					
04	3000	N	1325	-0-		-1675	1362	68	1	1146	2	Y	96	97	0	3
								5	4	106	9					
05	2665	N	1303	-0-		-1362	-0-	70	1	1144	2	Y	79	78	0	4
								2	4	87	9					
06	1260	N	1232	-0-		-28	-0-	60	1	1073	2	Y	90	90	0	4
								99	9							
07	1364	N	1355	-0-		-9	-0-	62	1	1197	2	Y	87	87	0	4
								96	9							
08	1471	N	1471	-0-		-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	69	69	0	4
								76	9							
09	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	60	1	1229	2	Y	82	86	0	-0-
								90	9							
10	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	73	1	1434	2	Y	110	110	0	-0-
								121	9							
11	1410	N	1335	-0-		-75	-0-	67	1	1158	2	Y	94	89	0	5
								7	4	103	9					
12	1426	N	1023	-0-		-403	-0-	52	1	888	2	Y	74	79	0	-0-
								2	4	81	9					

TOTAL GAS PROD: 15,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2838	-0-		2838	2838	142	1	2333	2	Y	324	324	0	9
								7	4	356	9					
02	DLQ G-10		2415	-0-		2415	5253	120	1	1991	2	Y	274	276	0	7
								3	4	301	9					
03	800	N	2796	-0-		1996	7249	136	1	2314	2	Y	311	308	0	10
								4	4	342	9					
04	3000	N	2335	-0-		-665	6584	112	1	1896	2	Y	294	295	0	9
								4	4	323	9					
05	3100	N	2345	-0-		-755	5829	108	1	1979	2	Y	232	233	0	8
								3	4	255	9					
06	3000	N	2344	-0-		-656	5173	110	1	2062	2	Y	156	156	0	8
								172	9							
07	3100	N	2273	-0-		-827	4346	100	1	1839	2	Y	304	304	0	8
								334	9							
08	3100	N	2216	-0-		-884	3462	95	1	1828	2	Y	266	256	0	18
								293	9							
09	3000	N	1986	-0-		-1014	2448	97	1	1813	2	Y	69	87	0	-0-
								76	9							
10	3100	N	1928	-0-		-1172	1276	98	1	1763	2	Y	61	61	0	-0-
								67	9							
11	3000	N	1875	-0-		-1125	151	99	1	1706	2	Y	62	59	0	3
								2	4	68	9					
12	2120	N	1969	-0-		-151	-0-	105	1	1784	2	Y	67	70	0	-0-
								6	4	74	9					

TOTAL GAS PROD: 27,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,420

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1170	-0-		1170	1170	64	1	1062	2	Y	37	37	0	1
								3	4	41	9					
02	DLQ G-10		1157	-0-		1157	2327	63	1	1053	2	Y	35	35	0	1
								2	4	39	9					
03	800	N	1339	-0-		539	2866	71	1	1221	2	Y	41	41	0	1
								2	4	45	9					
04	3000	N	699	-0-		-2301	565	38	1	646	2	Y	13	14	0	-0-
								1	4	14	9					
05	1564	N	999	-0-		-565	-0-	51	1	933	2	Y	12	12	0	-0-
								2	4	13	9					
06	1290	N	1008	-0-		-282	-0-	59	1	949	2	Y	-0-			-0-
07	1141	N	1141	-0-		-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-			-0-
08	1200	N	1200	-0-		-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-			-0-
09	1145	N	1145	-0-		-0-	-0-	60	1	1085	2	Y	-0-			-0-
10	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	64	1	1246	2	Y	-0-			-0-
11	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	69	1	1194	2	Y	-0-			-0-
								2	4							
12	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	69	1	1176	2	Y	-0-			-0-
								3	4							

TOTAL GAS PROD: 13,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		337	-0-		337	337	16	1	274	2	Y	42	42	0			2
								1	4	46	9							
02	DLQ G-10		330	-0-		330	667	16	1	270	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
03	800	N	380	-0-		-420	247	18	1	310	2	Y	46	45	0			3
								1	4	51	9							
04	633	N	386	-0-		-247	-0-	19	1	329	2	Y	34	35	0			2
								1	4	37	9							
05	384	N	384	-0-		-0-	-0-	31	1	319	2	Y	31	23	0			10
								34	9									
06	360	N	308	-0-		-52	-0-	4	1	271	2	Y	30	30	0			10
								33	9									
07	403	N	324	-0-		-79	-0-	6	1	284	2	Y	31	31	0			10
								34	9									
08	372	N	367	-0-		-5	-0-	30	1	329	2	Y	7	7	0			10
								8	9									
09	305	N	305	-0-		-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-	10	0			-0-
10	397	N	397	-0-		-0-	-0-	29	1	318	2	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
11	360	N	341	-0-		-19	-0-	16	1	279	2	Y	42	40	0			2
								46	9									
12	310	N	256	-0-		-54	-0-	12	1	208	2	Y	32	34	0			-0-
								1	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1095	-0-		1095	1095	60	1	947	2	Y	78	82	0			1
								2	4	86	9							
02	DLQ G-10		317	-0-		317	1412	17	1	278	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
03	800	N	2809	-0-		2009	3421	152	1	2454	2	Y	181	172	0			10
								4	4	199	9							
04	3000	N	1307	-0-		-1693	1728	68	1	1152	2	Y	77	77	0			10
								2	4	85	9							
05	3100	N	1450	-0-		-1650	78	78	1	1242	2	Y	117	116	0			11
								1	4	129	9							
06	1337	N	1259	-0-		-78	-0-	60	1	1086	2	Y	103	103	0			11
								113	9									
07	1302	N	1208	-0-		-94	-0-	62	1	1034	2	Y	102	102	0			11
								112	9									
08	1302	N	1195	-0-		-107	-0-	61	1	1035	2	Y	90	90	0			11
								99	9									
09	1260	N	1202	-0-		-58	-0-	60	1	1021	2	Y	110	121	0			-0-
								121	9									
10	1209	N	1164	-0-		-45	-0-	60	1	976	2	Y	116	116	0			-0-
								128	9									
11	1170	N	862	-0-		-308	-0-	42	1	721	2	Y	89	89	0			-0-
								1	4	98	9							
12	1240	N	767	-0-		-473	-0-	40	1	669	2	Y	51	51	0			-0-
								2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		851	-0-		851		851		41	1	688	2	Y	109	110	0			2
										2	4	120	9							
02	DLQ G-10		747	-0-		747		1598		36	1	605	2	Y	95	94	0			3
										1	4	105	9							
03	800	N	762	-0-		-38		1560		35	1	603	2	Y	112	112	0			3
										1	4	123	9							
04	2331	N	771	-0-		-1560		-0-		36	1	605	2	Y	117	114	0			6
										1	4	129	9							
05	837	N	806	-0-		-31		-0-		28	1	659	2	Y	107	105	0			8
										1	4	118	9							
06	826	N	826	-0-		-0-		-0-		30	1	609	2	Y	170	170	0			8
										187	9									
07	925	N	925	-0-		-0-		-0-		31	1	608	2	Y	260	260	0			8
										286	9									
08	907	N	907	-0-		-0-		-0-		31	1	604	2	Y	247	244	0			11
										272	9									
09	840	N	726	-0-		-114		-0-		30	1	523	2	Y	157	168	0			-0-
										173	9									
10	930	N	676	-0-		-254		-0-		29	1	485	2	Y	147	147	0			-0-
										162	9									
11	870	N	728	-0-		-142		-0-		31	1	527	2	Y	151	142	0			9
										4	4	166	9							
12	757	N	757	-0-		-0-		-0-		35	1	590	2	Y	119	128	0			-0-
										1	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3311	-0-		3311		3311		172	1	2953	2	Y	157	159	0			2
										13	4	173	9							
02	DLQ G-10		1968	-0-		1968		5279		106	1	1759	2	Y	91	90	0			3
										3	4	100	9							
03	7373	X	2094	-0-		-5279		-0-		110	1	1875	2	Y	96	96	0			3
										3	4	106	9							
04	1841	X	1841	-0-		-0-		-0-		100	1	1697	2	Y	36	38	0			1
										4	4	40	9							
05	3317	X	2007	-0-		-1310		-0-		100	1	1870	2	Y	28	20	0			9
										6	4	31	9							
06	3210	X	1948	-0-		-1262		-0-		91	1	1848	2	Y	8	8	0			9
										9	9									
07	2170	X	2041	-0-		-129		-0-		101	1	1936	2	Y	-0-					9
										4	4									
08	2108	X	1806	-0-		-302		-0-		95	1	1711	2	Y	-0-					9
09	2088	X	2088	-0-		-0-		-0-		108	1	1980	2	Y	-0-	9	0			-0-
10	2083	X	2083	-0-		-0-		-0-		109	1	1974	2	Y	-0-					-0-
11	2127	X	2127	-0-		-0-		-0-		116	1	2008	2	Y	-0-					-0-
										3	4									
12	2224	X	2224	-0-		-0-		-0-		124	1	2095	2	Y	-0-					-0-
										5	4									

TOTAL GAS PROD: 25,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	105	1	1807	2	Y	53	52	0			2
							5	4	58	9							
02	DLQ G-10		1997	-0-	1997	3972	110	1	1827	2	Y	52	52	0			2
							3	4	57	9							
03	800	N	2068	-0-	1268	5240	112	1	1895	2	Y	53	53	0			2
							3	4	58	9							
04	3000	N	1838	-0-	-1162	4078	100	1	1687	2	Y	43	44	0			1
							4	4	47	9							
05	3100	N	1500	-0-	-1600	2478	74	1	1384	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
06	3000	N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	30	1	517	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
08	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	60	1	1123	2	Y	75	74	0			2
							7	4	83	9							
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	90	1	1556	2	Y	62	64	0			-0-
							68	9									
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1644	2	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	89	1	1539	2	Y	93	88	0			5
							2	4	102	9							
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	95	1	1605	2	Y	99	104	0			-0-
							4	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 19,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		898	-0-		898	898		48	1	804	2	Y	39	39	0			2
									3	4	43	9							
02	DLQ G-10		726	-0-		726	1624		40	1	650	2	Y	32	32	0			2
									1	4	35	9							
03	800	N	841	-0-		41	1665		44	1	751	2	Y	41	40	0			3
									1	4	45	9							
04	2585	N	920	-0-		-1665	-0-		47	1	801	2	Y	64	64	0			3
									2	4	70	9							
05	1000	N	1000	-0-		-0-	-0-		47	1	871	2	Y	74	73	0			4
									1	4	81	9							
06	810	N	765	-0-		-45	-0-		36	1	660	2	Y	63	63	0			4
									69	9									
07	961	N	732	-0-		-229	-0-		31	1	635	2	Y	60	60	0			4
									66	9									
08	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		59	1	1042	2	Y	64	64	0			4
									70	9									
09	780	N	766	-0-		-14	-0-		32	1	732	2	Y	2	6	0			-0-
									2	9									
10	807	N	807	-0-		-0-	-0-		31	1	726	2	Y	45	45	0			-0-
									50	9									
11	1140	N	731	-0-		-409	-0-		37	1	647	2	Y	42	41	0			1
									1	4	46	9							
12	806	N	481	-0-		-325	-0-		25	1	424	2	Y	28	29	0			-0-
									1	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 9,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		277	-0-		277	277		15	1	242	2	Y	17	17	0			-0-
									1	4	19	9							
02	DLQ G-10		248	-0-		248	525		13	1	218	2	Y	15	15	0			-0-
									17	9									
03	800	N	288	-0-		-512	13		15	1	252	2	Y	19	18	0			1
									21	9									
04	286	N	273	-0-		-13	-0-		14	1	240	2	Y	16	17	0			-0-
									1	4	18	9							
05	279	N	215	-0-		-64	-0-		9	1	183	2	Y	21	21	0			-0-
									23	9									
06	270	N	211	-0-		-59	-0-		202	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	279	N	209	-0-		-70	-0-		2	1	171	2	Y	30	30	0			-0-
									3	4	33	9							
08	241	N	241	-0-		-0-	-0-		4	1	228	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
09	210	N	193	-0-		-17	-0-		2	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-		-0-	-0-		6	1	213	2	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
11	244	N	244	-0-		-0-	-0-		11	1	196	2	Y	34	32	0			2
									37	9									
12	186	N	172	-0-		-14	-0-		8	1	138	2	Y	24	26	0			-0-
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	51	1	848	2	Y	148	148	0			4
							3	4	163	9							
02	DLQ	G-10	886	-0-	886	1951	42	1	704	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
03	800	N	941	-0-	141	2092	45	1	757	2	Y	125	125	0			4
							1	4	138	9							
04	2730	N	638	-0-	-2092	-0-	30	1	517	2	Y	79	82	0			1
							4	4	87	9							
05	992	N	41	-0-	-951	-0-	18	1	18	2	Y	4	3	0			2
							1	4	4	9							
06	900	N	490	-0-	-410	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	12	1	266	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	65	65	0			2
							72	9									
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	304	2	Y	62	64	0			-0-
							68	9									
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	15	1	225	2	Y	70	70	0			-0-
							77	9									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	80	70	0			10
							23	4	88	9							
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	76	86	0			-0-
							1	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4191	-0-	4191	4191	225	1	3743	2	Y	193	192	0			5
							11	4	212	9							
02	DLQ	G-10	3842	-0-	3842	8033	207	1	3437	2	Y	175	175	0			5
							5	4	193	9							
03	12021	X	3988	-0-	-8033	-0-	211	1	3574	2	Y	179	178	0			6
							6	4	197	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	180	180	0			6
							8	4	198	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	Y	164	163	0			7
							2	4	180	9							
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0			7
							198	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	3926	2	Y	181	181	0			7
							199	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	215	1	3841	2	Y	134	134	0			7
							147	9									
09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	210	1	3907	2	Y	163	170	0			-0-
							179	9									
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	218	1	3831	2	Y	186	186	0			-0-
							1	4	205	9							
11	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	227	1	3929	2	Y	202	197	0			5
							5	4	222	9							
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	219	1	3709	2	Y	212	217	0			-0-
							9	4	233	9							

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1189	-0-		1189	1189	59	1	956	2	Y	155	154	0			4
								3	4	171	9							
02	DLQ G-10		684	-0-		684	1873	32	1	538	2	Y	103	98	0			9
								1	4	113	9							
03	3043	X	1170	-0-		-1873	-0-	54	1	924	2	Y	173	177	0			5
								2	4	190	9							
04	972	X	972	-0-		-0-	-0-	46	1	775	2	Y	135	136	0			4
								2	4	149	9							
05	1178	X	884	-0-		-294	-0-	35	1	710	2	Y	125	124	0			5
								1	4	138	9							
06	1140	X	801	-0-		-339	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0			5
								165	9									
07	1178	X	921	-0-		-257	-0-	35	1	720	2	Y	151	151	0			5
								166	9									
08	1178	X	903	-0-		-275	-0-	33	1	719	2	Y	137	137	0			5
								151	9									
09	960	X	894	-0-		-66	-0-	30	1	685	2	Y	163	168	0			-0-
								179	9									
10	956	X	956	-0-		-0-	-0-	34	1	737	2	Y	168	168	0			-0-
								185	9									
11	1044	X	1044	-0-		-0-	-0-	46	1	796	2	Y	181	170	0			11
								3	4	199	9							
12	1093	X	1093	-0-		-0-	-0-	49	1	830	2	Y	193	204	0			-0-
								2	4	212	9							

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,834

PILONCILLO WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		929	-0-		929	929	51	1	856	2	Y	17	17	0			-0-
								3	4	19	9							
02	DLQ G-10		807	-0-		807	1736	45	1	744	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
03	800	N	876	-0-		76	1812	48	1	809	2	Y	16	16	0			-0-
								1	4	18	9							
04	2684	N	872	-0-		-1812	-0-	48	1	809	2	Y	12	12	0			-0-
								2	4	13	9							
05	899	N	811	-0-		-88	-0-	36	1	764	2	Y	8	8	0			-0-
								2	4	9	9							
06	886	N	886	-0-		-0-	-0-	46	1	829	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
07	945	N	945	-0-		-0-	-0-	48	1	886	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
08	888	N	888	-0-		-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	775	-0-		-125	-0-	40	1	732	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
10	930	N	850	-0-		-80	-0-	48	1	769	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
11	870	N	780	-0-		-90	-0-	41	1	706	2	Y	29	28	0			1
								1	4	32	9							
12	846	N	846	-0-		-0-	-0-	45	1	763	2	Y	33	34	0			-0-
								2	4	36	9							

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		914	-0-		914	914	44	1	737	2	Y	119	120	0			2
								2	4	131	9							
02	DLQ G-10		832	-0-		832	1746	40	1	658	2	Y	121	119	0			4
								1	4	133	9							
03	800	N	918	-0-		118	1864	43	1	723	2	Y	137	138	0			3
								1	4	151	9							
04	2681	N	817	-0-		-1864	-0-	38	1	647	2	Y	113	112	0			4
								8	4	124	9							
05	930	N	896	-0-		-34	-0-	34	1	732	2	Y	117	116	0			5
								1	4	129	9							
06	900	N	887	-0-		-13	-0-	30	1	715	2	Y	129	129	0			5
								142	9									
07	937	N	937	-0-		-0-	-0-	31	1	741	2	Y	150	150	0			5
								165	9									
08	915	N	915	-0-		-0-	-0-	31	1	762	2	Y	111	111	0			5
								122	9									
09	900	N	888	-0-		-12	-0-	32	1	750	2	Y	96	101	0			-0-
								106	9									
10	930	N	738	-0-		-192	-0-	27	1	611	2	Y	91	91	0			-0-
								100	9									
11	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	50	1	846	2	Y	131	120	0			11
								10	4	144	9							
12	930	N	929	-0-		-1	-0-	44	1	751	2	Y	120	131	0			-0-
								2	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 10,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,435

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1352	-0-		1352	1352	73	1	1221	2	Y	49	49	0			1
								4	4	54	9							
02	2479	X	1127	-0-		-1352	-0-	61	1	1020	2	Y	40	40	0			1
								2	4	44	9							
03	2077	X	1232	-0-		-845	-0-	66	1	1117	2	Y	43	43	0			1
								2	4	47	9							
04	1620	X	1230	-0-		-390	-0-	66	1	1117	2	Y	41	41	0			1
								2	4	45	9							
05	1277	N	1277	-0-		-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	50	46	0			5
								3	4	55	9							
06	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	30	30	0			5
								33	9									
07	1271	N	1256	-0-		-15	-0-	62	1	1160	2	Y	31	31	0			5
								34	9									
08	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	62	1	1209	2	Y	28	28	0			5
								31	9									
09	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	60	1	1183	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-	64	1	1218	2	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
11	1260	N	1231	-0-		-29	-0-	64	1	1118	2	Y	44	42	0			2
								1	4	48	9							
12	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	68	1	1149	2	Y	60	62	0			-0-
								3	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		569	-0-		569		569		27	1	447	2	Y	85	84	0			3
										1	4	94	9							
02	DLQ G-10		500	-0-		500		1069		23	1	387	2	Y	81	81	0			3
										1	4	89	9							
03	800	N	504	-0-		-296		773		22	1	381	2	Y	91	91	0			3
										1	4	100	9							
04	1283	N	510	-0-		-773		-0-		23	1	391	2	Y	86	86	0			3
										1	4	95	9							
05	558	N	537	-0-		-21		-0-		29	1	443	2	Y	58	58	0			3
										1	4	64	9							
06	507	N	507	-0-		-0-		-0-		29	1	414	2	Y	58	58	0			3
										64	9									
07	532	N	532	-0-		-0-		-0-		31	1	406	2	Y	86	86	0			3
										95	9									
08	527	N	521	-0-		-6		-0-		31	1	412	2	Y	71	71	0			3
										78	9									
09	510	N	495	-0-		-15		-0-		30	1	390	2	Y	68	71	0			-0-
										75	9									
10	527	N	443	-0-		-84		-0-		25	1	334	2	Y	76	76	0			-0-
										84	9									
11	539	N	539	-0-		-0-		-0-		24	1	404	2	Y	96	87	0			9
										5	4	106	9							
12	539	N	539	-0-		-0-		-0-		24	1	411	2	Y	94	103	0			-0-
										1	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2196	-0-		2196		6363		122	1	2029	2	Y	35	35	0			1
										6	4	39	9							
02	8421	X	2058	-0-		-6363		-0-		115	1	1905	2	Y	32	32	0			1
										3	4	35	9							
03	2356	X	2033	-0-		-323		-0-		111	1	1885	2	Y	31	31	0			1
										3	4	34	9							
04	2190	X	1845	-0-		-345		-0-		100	1	1698	2	Y	39	38	0			2
										4	4	43	9							
05	2294	N	1800	-0-		-494		-0-		76	1	1652	2	Y	61	61	0			2
										5	4	67	9							
06	1980	N	1734	-0-		-246		-0-		91	1	1586	2	Y	52	52	0			2
										57	9									
07	1922	N	1398	-0-		-524		-0-		62	1	1301	2	Y	32	32	0			2
										35	9									
08	1798	N	1639	-0-		-159		-0-		80	1	1529	2	Y	27	27	0			2
										30	9									
09	1740	N	1586	-0-		-154		-0-		85	1	1501	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	1532	N	1532	-0-		-0-		-0-		79	1	1410	2	Y	39	39	0			-0-
										43	9									
11	1906	N	1906	-0-		-0-		-0-		101	1	1747	2	Y	51	48	0			3
										2	4	56	9							
12	1775	N	1775	-0-		-0-		-0-		95	1	1622	2	Y	49	52	0			-0-
										4	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 21,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		770	-0-		770	770	41	1	688	2	Y	35	35	0			1
								2	4	39	9							
02	DLQ G-10		672	-0-		672	1442	36	1	602	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
03	800	N	783	-0-		-17	1425	42	1	707	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
04	2188	N	763	-0-		-1425	-0-	40	1	675	2	Y	43	42	0			2
								1	4	47	9							
05	814	N	814	-0-		-0-	-0-	32	1	709	2	Y	65	62	0			5
								1	4	72	9							
06	765	N	765	-0-		-0-	-0-	30	1	691	2	Y	40	40	0			5
								44	9									
07	775	N	770	-0-		-5	-0-	31	1	704	2	Y	32	32	0			5
								35	9									
08	806	N	751	-0-		-55	-0-	31	1	707	2	Y	12	12	0			5
								13	9									
09	780	N	705	-0-		-75	-0-	30	1	675	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	775	N	754	-0-		-21	-0-	31	1	689	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
11	720	N	644	-0-		-76	-0-	34	1	559	2	Y	32	30	0			2
								16	4	35	9							
12	744	N	727	-0-		-17	-0-	38	1	645	2	Y	38	40	0			-0-
								2	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1714	-0-		1714	1714	89	1	1476	2	Y	131	131	0			3
								5	4	144	9							
02	DLQ G-10		1600	-0-		1600	3314	83	1	1374	2	Y	128	127	0			4
								2	4	141	9							
03	800	N	1751	-0-		951	4265	88	1	1493	2	Y	152	152	0			4
								3	4	167	9							
04	3000	N	1674	-0-		-1326	2939	88	1	1489	2	Y	85	86	0			3
								3	4	94	9							
05	3100	N	1738	-0-		-1362	1577	70	1	1519	2	Y	133	132	0			4
								3	4	146	9							
06	3000	N	1688	-0-		-1312	265	93	1	1451	2	Y	131	131	0			4
								144	9									
07	2018	N	1753	-0-		-265	-0-	86	1	1504	2	Y	148	148	0			4
								163	9									
08	1736	N	1694	-0-		-42	-0-	89	1	1480	2	Y	114	114	0			4
								125	9									
09	1680	N	1646	-0-		-34	-0-	89	1	1444	2	Y	103	107	0			-0-
								113	9									
10	1767	N	1737	-0-		-30	-0-	92	1	1502	2	Y	130	130	0			-0-
								143	9									
11	1650	N	1649	-0-		-1	-0-	82	1	1414	2	Y	137	131	0			6
								2	4	151	9							
12	1717	N	1717	-0-		-0-	-0-	87	1	1466	2	Y	145	151	0			-0-
								4	4	160	9							

TOTAL GAS PROD: 20,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		906	-0-		906	906	49	1	807	2	Y	41	41	0			1
								5	4	45	9							
02	DLQ G-10		926	-0-		926	1832	50	1	830	2	Y	41	41	0			1
								1	4	45	9							
03	800	N	1027	-0-		227	2059	54	1	921	2	Y	45	45	0			1
								2	4	50	9							
04	3000	N	987	-0-		-2013	46	52	1	883	2	Y	45	44	0			2
								2	4	50	9							
05	1052	N	1006	-0-		-46	-0-	48	1	899	2	Y	52	51	0			3
								2	4	57	9							
06	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	61	61	0			3
								8	4	67	9							
07	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-	62	1	1020	2	Y	60	60	0			3
								66	9									
08	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	34	34	0			3
								37	9									
09	1110	N	1079	-0-		-31	-0-	60	1	1019	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1147	N	1126	-0-		-21	-0-	62	1	1011	2	Y	48	48	0			-0-
								53	9									
11	1080	N	1049	-0-		-31	-0-	54	1	943	2	Y	46	45	0			1
								1	4	51	9							
12	1116	N	1061	-0-		-55	-0-	55	1	939	2	Y	59	60	0			-0-
								2	4	65	9							

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		705	-0-		705	705	33	1	547	2	Y	112	112	0			3
								2	4	123	9							
02	DLQ G-10		610	-0-		610	1315	29	1	473	2	Y	97	97	0			3
								1	4	107	9							
03	800	N	644	-0-		-156	1159	30	1	514	2	Y	90	90	0			3
								1	4	99	9							
04	1759	N	600	-0-		-1159	-0-	29	1	486	2	Y	76	77	0			2
								1	4	84	9							
05	682	N	608	-0-		-74	-0-	32	1	488	2	Y	79	78	0			3
								1	4	87	9							
06	630	N	615	-0-		-15	-0-	30	1	477	2	Y	98	98	0			3
								108	9									
07	620	N	565	-0-		-55	-0-	31	1	440	2	Y	85	85	0			3
								94	9									
08	620	N	550	-0-		-70	-0-	31	1	445	2	Y	67	67	0			3
								74	9									
09	630	N	610	-0-		-20	-0-	30	1	480	2	Y	91	94	0			-0-
								100	9									
10	558	N	550	-0-		-8	-0-	26	1	423	2	Y	92	92	0			-0-
								101	9									
11	797	N	797	-0-		-0-	-0-	35	1	609	2	Y	138	127	0			11
								1	4	152	9							
12	745	N	745	-0-		-0-	-0-	34	1	569	2	Y	128	139	0			-0-
								1	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,153

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1771	-0-		1771	2096	97	1	1622	2	Y	43	43	0			1
								5	4	47	9							
02	3782	X	1686	-0-		-2096	-0-	91	1	1513	2	Y	73	71	0			3
								2	4	80	9							
03	1922	X	1814	-0-		-108	-0-	95	1	1616	2	Y	91	91	0			3
								3	4	100	9							
04	1860	X	1722	-0-		-138	-0-	91	1	1535	2	Y	80	80	0			3
								8	4	88	9							
05	1860	N	1692	-0-		-168	-0-	74	1	1528	2	Y	77	76	0			4
								5	4	85	9							
06	1770	N	1618	-0-		-152	-0-	85	1	1453	2	Y	73	73	0			4
								80	9									
07	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	93	1	1657	2	Y	87	87	0			4
								96	9									
08	1705	N	1631	-0-		-74	-0-	82	1	1507	2	Y	38	38	0			4
								42	9									
09	1620	N	1425	-0-		-195	-0-	70	1	1355	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	1860	N	1417	-0-		-443	-0-	75	1	1300	2	Y	38	38	0			-0-
								42	9									
11	1590	N	1118	-0-		-472	-0-	59	1	1024	2	Y	31	29	0			2
								1	4	34	9							
12	1488	N	1350	-0-		-138	-0-	73	1	1232	2	Y	38	40	0			-0-
								3	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 19,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		475	-0-		475	475	26	1	428	2	Y	17	18	0			1
								2	4	19	9							
02	DLQ G-10		215	-0-		215	690	12	1	194	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
03	800	N	681	-0-		-119	571	34	1	573	2	Y	66	64	0			3
								1	4	73	9							
04	1418	N	847	-0-		-571	-0-	41	1	704	2	Y	89	88	0			4
								4	4	98	9							
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-	38	1	633	2	Y	110	110	0			4
								1	4	121	9							
06	660	N	400	-0-		-260	-0-	17	1	302	2	Y	74	74	0			4
								81	9									
07	868	N	482	-0-		-386	-0-	16	1	392	2	Y	67	67	0			4
								74	9									
08	806	N	622	-0-		-184	-0-	33	1	566	2	Y	21	21	0			4
								23	9									
09	553	N	553	-0-		-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	516	N	516	-0-		-0-	-0-	33	1	452	2	Y	28	28	0			-0-
								31	9									
11	600	N	509	-0-		-91	-0-	25	1	432	2	Y	46	43	0			3
								1	4	51	9							
12	558	N	236	-0-		-322	-0-	12	1	203	2	Y	19	22	0			-0-
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	75	1	1261	2	Y	55	55	0	1
							4	4	61	9					
02	DLQ G-10		1233	-0-	1233	2634	67	1	1110	2	Y	49	48	0	2
							2	4	54	9					
03	800	N	1374	-0-	574	3208	73	1	1242	2	Y	52	52	0	2
							2	4	57	9					
04	3000	N	1356	-0-	-1644	1564	72	1	1216	2	Y	59	59	0	2
							3	4	65	9					
05	2978	N	1414	-0-	-1564	-0-	79	1	1246	2	Y	79	79	0	2
							2	4	87	9					
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	60	1	1172	2	Y	63	63	0	2
							69	9							
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	62	1	1211	2	Y	73	73	0	2
							80	9							
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1257	2	Y	42	42	0	2
							46	9							
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	Y	39	41	0	-0-
							43	9							
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1322	2	Y	83	83	0	-0-
							91	9							
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	68	1	1179	2	Y	77	73	0	4
							2	4	85	9					
12	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	72	1	1216	2	Y	82	86	0	-0-
							3	4	90	9					

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	8	1	126	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
02	DLQ G-10		17	-0-	17	152	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	172	N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
11	120	N	12	-0-	-108	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2335	-0-		2335	2335	130	1	2164	2	Y	31	31	0	1
								7	4	34	9					
02	DLQ G-10		2120	-0-		2120	4455	119	1	1967	2	Y	28	28	0	1
								3	4	31	9					
03	800	N	2490	-0-		1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33	0	1
								4	4	36	9					
04	3000	N	2464	-0-		-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0	1
								11	4	33	9					
05	3100	N	2659	-0-		-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0	1
								3	4	34	9					
06	3000	N	2574	-0-		-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0	1
								33	9							
07	3100	N	2865	-0-		-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0	1
								84	9							
08	3100	N	2994	-0-		-106	4401	151	1	2777	2	Y	60	60	0	1
								66	9							
09	3000	N	2596	-0-		-404	3997	134	1	2417	2	Y	41	42	0	-0-
								45	9							
10	3100	N	2464	-0-		-636	3361	124	1	2260	2	Y	73	73	0	-0-
								80	9							
11	3000	N	2386	-0-		-614	2747	126	1	2176	2	Y	74	70	0	4
								3	4	81	9					
12	3100	N	2533	-0-		-567	2180	136	1	2303	2	Y	80	84	0	-0-
								6	4	88	9					

TOTAL GAS PROD: 30,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1348	-0-		1348	1348	68	1	1127	2	Y	136	136	0	3
								3	4	150	9					
02	DLQ G-10		1039	-0-		1039	2387	54	1	890	2	Y	85	86	0	2
								1	4	94	9					
03	800	N	1092	-0-		292	2679	57	1	964	2	Y	58	58	0	2
								7	4	64	9					
04	3000	N	1336	-0-		-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0	6
								2	4	145	9					
05	2600	N	1585	-0-		-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0	7
								2	4	72	9					
06	1271	N	1271	-0-		-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0	7
								4	4	103	9					
07	1395	N	1020	-0-		-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0	7
								8	4	84	9					
08	1581	N	561	-0-		-1020	-0-	29	1	434	2	Y	85	85	0	7
								4	4	94	9					
09	1260	N	652	-0-		-608	-0-	30	1	557	2	Y	52	59	0	-0-
								8	4	57	9					
10	1023	N	823	-0-		-200	-0-	37	1	718	2	Y	62	62	0	-0-
								68	9							
11	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	81	1	1394	2	Y	126	119	0	7
								7	4	139	9					
12	1134	N	1134	-0-		-0-	-0-	61	1	1022	2	Y	40	47	0	-0-
								7	4	44	9					

TOTAL GAS PROD: 13,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		412	-0-		412	412	20	1	330	2	Y	55	54	0			2
								1	4	61	9							
02	DLQ G-10		306	-0-		306	718	16	1	270	2	Y	18	20	0			-0-
								20	9									
03	800	N	309	-0-		-491	227	16	1	278	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
04	542	N	315	-0-		-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0			1
								1	4	22	9							
05	343	N	343	-0-		-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
06	300	N	292	-0-		-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
07	341	N	298	-0-		-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
08	341	N	299	-0-		-42	-0-	9	1	287	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
09	300	N	275	-0-		-25	-0-	2	1	273	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	352	N	352	-0-		-0-	-0-	25	1	284	2	Y	36	36	0			-0-
								3	4	40	9							
11	300	N	266	-0-		-34	-0-	13	1	221	2	Y	29	28	0			1
								32	9									
12	348	N	348	-0-		-0-	-0-	17	1	287	2	Y	39	40	0			-0-
								1	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 3,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1644	-0-		1644	1644	84	1	1403	2	Y	139	138	0			4
								4	4	153	9							
02	DLQ G-10		1470	-0-		1470	3114	77	1	1270	2	Y	110	111	0			3
								2	4	121	9							
03	800	N	1768	-0-		968	4082	90	1	1522	2	Y	139	137	0			5
								3	4	153	9							
04	3000	N	1650	-0-		-1350	2732	87	1	1465	2	Y	86	88	0			3
								3	4	95	9							
05	3100	N	1604	-0-		-1496	1236	72	1	1444	2	Y	78	78	0			3
								2	4	86	9							
06	2708	N	1472	-0-		-1236	-0-	67	1	1307	2	Y	89	89	0			3
								98	9									
07	1705	N	1585	-0-		-120	-0-	70	1	1369	2	Y	133	133	0			3
								146	9									
08	1612	N	1573	-0-		-39	-0-	69	1	1384	2	Y	109	109	0			3
								120	9									
09	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	89	1	1637	2	Y	129	132	0			-0-
								142	9									
10	1851	N	1851	-0-		-0-	-0-	84	1	1614	2	Y	139	139	0			-0-
								153	9									
11	2227	N	2227	-0-		-0-	-0-	111	1	1921	2	Y	175	163	0			12
								2	4	193	9							
12	1922	N	1641	-0-		-281	-0-	83	1	1411	2	Y	131	143	0			-0-
								3	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 20,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,457

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		196	-0-		196	196		10	1	161	2	Y	23	24	0			-0-
									25	9									
02	DLQ G-10		178	-0-		178	374		9	1	145	2	Y	22	21	0			1
									24	9									
03	612	N	238	-0-		-374	-0-		12	1	202	2	Y	22	22	0			1
									24	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-		14	1	232	2	Y	12	13	0			-0-
									13	9									
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-		12	1	226	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9									
06	240	N	225	-0-		-15	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-		-84	-0-		2	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-		-14	-0-		2	1	230	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
09	250	N	250	-0-		-0-	-0-		2	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-		-0-	-0-		14	1	233	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
11	240	N	211	-0-		-29	-0-		10	1	177	2	Y	22	20	0			2
									24	9									
12	248	N	233	-0-		-15	-0-		11	1	181	2	Y	37	39	0			-0-
									41	9									

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		109	-0-		109	109		6	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	64	-0-		-109	-0-		4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-		-9	-0-		19	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-		10	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-		-118	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-		-0-	-0-		6	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	60	-0-		-126	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-		-6	-0-						Y	-0-					-0-
12	124	N	75	-0-		-49	-0-		4	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

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	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1068	-0-		1068	1068	59	1	977 2	Y	26	26	0	1
								3	4	29 9					
02	DLQ G-10		940	-0-		940	2008	52	1	862 2	Y	23	23	0	1
								1	4	25 9					
03	800	N	1008	-0-		208	2216	54	1	911 2	Y	37	37	0	1
								2	4	41 9					
04	3000	N	989	-0-		-2011	205	51	1	866 2	Y	64	63	0	2
								2	4	70 9					
05	1193	N	988	-0-		-205	-0-	48	1	870 2	Y	62	62	0	2
								2	4	68 9					
06	990	N	924	-0-		-66	-0-	33	1	825 2	Y	60	60	0	2
								66	9						
07	1023	N	948	-0-		-75	-0-	41	1	841 2	Y	60	60	0	2
								66	9						
08	992	N	884	-0-		-108	-0-	41	1	834 2	Y	8	8	0	2
								9	9						
09	930	N	857	-0-		-73	-0-	39	1	818 2	Y	-0-	2	0	-0-
10	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	64	1	907 2	Y	43	43	0	-0-
								47	9						
11	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	63	1	1099 2	Y	59	59	0	-0-
								1	4	65 9					
12	1446	N	1446	-0-		-0-	-0-	77	1	1301 2	Y	59	59	0	-0-
								3	4	65 9					

TOTAL GAS PROD: 12,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

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	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2099	-0-		2099	2099	104	1	1739 2	Y	228	228	0	6
								5	4	251 9					
02	DLQ G-10		1894	-0-		1894	3993	95	1	1570 2	Y	203	203	0	6
								6	4	223 9					
03	800	N	2032	-0-		1232	5225	100	1	1699 2	Y	209	208	0	7
								3	4	230 9					
04	3000	N	1468	-0-		-1532	3693	73	1	1231 2	Y	139	142	0	4
								11	4	153 9					
05	3100	N	1312	-0-		-1788	1905	65	1	1062 2	Y	165	164	0	5
								3	4	182 9					
06	2999	N	1094	-0-		-1905	-0-	42	1	852 2	Y	182	182	0	5
								200	9						
07	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	64	1	1168 2	Y	270	270	0	5
								297	9						
08	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	68	1	1284 2	Y	249	244	0	10
								274	9						
09	1155	N	1155	-0-		-0-	-0-	52	1	985 2	Y	107	117	0	-0-
								118	9						
10	1519	N	1450	-0-		-69	-0-	67	1	1223 2	Y	145	145	0	-0-
								160	9						
11	1560	N	1219	-0-		-341	-0-	59	1	1020 2	Y	126	117	0	9
								1	4	139 9					
12	1309	N	1309	-0-		-0-	-0-	64	1	1091 2	Y	137	146	0	-0-
								3	4	151 9					

TOTAL GAS PROD: 18,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1575	-0-		1575	1575	84	1	1409	2	Y	71	71	0	1
								4	4	78	9					
02	DLQ G-10		1385	-0-		1385	2960	75	1	1241	2	Y	61	61	0	1
								2	4	67	9					
03	800	N	1469	-0-		669	3629	78	1	1319	2	Y	64	64	0	1
								2	4	70	9					
04	3000	N	1474	-0-		-1526	2103	78	1	1316	2	Y	70	69	0	2
								3	4	77	9					
05	3100	N	1548	-0-		-1552	551	76	1	1371	2	Y	89	89	0	2
								3	4	98	9					
06	2364	N	1813	-0-		-551	-0-	76	1	1606	2	Y	117	117	0	2
								2	4	129	9					
07	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	102	102	0	2
								112	9							
08	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	71	71	0	2
								9	4	78	9					
09	1800	N	751	-0-		-1049	-0-	38	1	680	2	Y	21	23	0	-0-
								10	4	23	9					
10	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	73	1	1375	2	Y	85	85	0	-0-
								94	9							
11	1560	N	1413	-0-		-147	-0-	72	1	1249	2	Y	82	78	0	4
								2	4	90	9					
12	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	74	1	1255	2	Y	91	95	0	-0-
								3	4	100	9					

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2255	-0-		2255	2255	122	1	2036	2	Y	83	83	0	2
								6	4	91	9					
02	DLQ G-10		2063	-0-		2063	4318	112	1	1865	2	Y	75	75	0	2
								3	4	83	9					
03	800	N	2217	-0-		1417	5735	118	1	2008	2	Y	79	79	0	2
								4	4	87	9					
04	3000	N	2236	-0-		-764	4971	119	1	2018	2	Y	86	84	0	4
								4	4	95	9					
05	3100	N	2355	-0-		-745	4226	120	1	2095	2	Y	123	122	0	5
								5	4	135	9					
06	3000	N	2328	-0-		-672	3554	121	1	2072	2	Y	119	119	0	5
								4	4	131	9					
07	3100	N	2294	-0-		-806	2748	114	1	2049	2	Y	119	119	0	5
								131	9							
08	3100	N	2260	-0-		-840	1908	113	1	2042	2	Y	95	95	0	5
								105	9							
09	3000	N	2224	-0-		-776	1132	119	1	2021	2	Y	76	81	0	-0-
								84	9							
10	3100	N	2282	-0-		-818	314	124	1	2038	2	Y	109	109	0	-0-
								120	9							
11	2447	N	2133	-0-		-314	-0-	109	1	1893	2	Y	117	112	0	5
								2	4	129	9					
12	2294	N	2222	-0-		-72	-0-	116	1	1965	2	Y	124	129	0	-0-
								5	4	136	9					

TOTAL GAS PROD: 26,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1016	-0-		1016	1016	51	1	856	2	Y	96	97	0			2
								3	4	106	9							
02	DLQ G-10		925	-0-		925	1941	47	1	775	2	Y	93	92	0			3
								1	4	102	9							
03	800	N	1070	-0-		270	2211	53	1	887	2	Y	112	112	0			3
								7	4	123	9							
04	3000	N	978	-0-		-2022	189	49	1	822	2	Y	95	95	0			3
								2	4	105	9							
05	1193	N	1004	-0-		-189	-0-	43	1	852	2	Y	97	97	0			3
								2	4	107	9							
06	1050	N	1007	-0-		-43	-0-	43	1	855	2	Y	99	99	0			3
								109	9									
07	1023	N	1010	-0-		-13	-0-	51	1	865	2	Y	85	85	0			3
								94	9									
08	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	51	1	867	2	Y	80	80	0			3
								88	9									
09	1020	N	989	-0-		-31	-0-	47	1	865	2	Y	70	73	0			-0-
								77	9									
10	1023	N	1021	-0-		-2	-0-	45	1	834	2	Y	129	129	0			-0-
								142	9									
11	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	48	1	833	2	Y	109	105	0			4
								4	4	120	9							
12	1023	N	1009	-0-		-14	-0-	48	1	820	2	Y	126	130	0			-0-
								2	4	139	9							

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2252	-0-		2252	2252	125	1	2076	2	Y	41	41	0			1
								6	4	45	9							
02	DLQ G-10		2052	-0-		2052	4304	114	1	1892	2	Y	39	39	0			1
								3	4	43	9							
03	800	N	2297	-0-		1497	5801	122	1	2063	2	Y	98	95	0			4
								4	4	108	9							
04	3000	N	2307	-0-		-693	5108	123	1	2084	2	Y	87	89	0			2
								4	4	96	9							
05	3100	N	2303	-0-		-797	4311	120	1	2138	2	Y	36	36	0			2
								5	4	40	9							
06	3000	N	2271	-0-		-729	3582	118	1	2120	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
07	3100	N	2340	-0-		-760	2822	124	1	2150	2	Y	60	60	0			2
								66	9									
08	3100	N	2348	-0-		-752	2070	123	1	2185	2	Y	36	36	0			2
								40	9									
09	3000	N	2126	-0-		-874	1196	119	1	2007	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	3100	N	2348	-0-		-752	444	124	1	2196	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
11	2696	N	2252	-0-		-444	-0-	120	1	2083	2	Y	42	39	0			3
								3	4	46	9							
12	2223	N	2223	-0-		-0-	-0-	120	1	2040	2	Y	53	56	0			-0-
								5	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	51	1	849	2	Y	94	93	0			3
							3	4	103	9							
02	DLQ G-10		1152	-0-	1152	2158	60	1	988	2	Y	93	93	0			3
							2	4	102	9							
03	800	N	1500	-0-	700	2858	77	1	1296	2	Y	114	113	0			4
							2	4	125	9							
04	3000	N	1737	-0-	-1263	1595	88	1	1486	2	Y	145	145	0			4
							3	4	160	9							
05	3100	N	1559	-0-	-1541	54	82	1	1361	2	Y	104	104	0			4
							2	4	114	9							
06	1462	N	1408	-0-	-54	-0-	64	1	1234	2	Y	100	100	0			4
							110	9									
07	1798	N	1370	-0-	-428	-0-	62	1	1193	2	Y	103	103	0			4
							2	4	113	9							
08	1550	N	1008	-0-	-542	-0-	50	1	859	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
09	1410	N	1044	-0-	-366	-0-	54	1	933	2	Y	52	56	0			-0-
							57	9									
10	1364	N	1089	-0-	-275	-0-	59	1	884	2	Y	130	130	0			-0-
							3	4	143	9							
11	990	N	882	-0-	-108	-0-	43	1	742	2	Y	87	85	0			2
							1	4	96	9							
12	1085	N	813	-0-	-272	-0-	40	1	672	2	Y	90	92	0			-0-
							2	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 14,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,202

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		199	-0-	199	199	10	1	176	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
02	DLQ G-10		228	-0-	228	427	10	1	166	2	Y	45	43	0			2
							2	4	50	9							
03	647	N	220	-0-	-427	-0-	9	1	158	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	148	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	92	2	33	9	Y	30	30	0			2
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	74	2	6	9	Y	5	5	0			2
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					2
							11	4									
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			Y	-0-	2	0			-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		630	-0-		630	630	34	1	561	2	Y	30	30	0			1
								2	4	33	9							
02	DLQ G-10		576	-0-		576	1206	31	1	514	2	Y	27	27	0			1
								1	4	30	9							
03	800	N	629	-0-		-171	1035	33	1	553	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
04	1645	N	610	-0-		-1035	-0-	32	1	542	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
05	651	N	617	-0-		-34	-0-	21	1	561	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	547	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
07	620	N	616	-0-		-4	-0-	31	1	554	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
08	620	N	592	-0-		-28	-0-	31	1	546	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
09	600	N	563	-0-		-37	-0-	30	1	533	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	628	N	628	-0-		-0-	-0-	31	1	563	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-	30	1	519	2	Y	32	31	0			1
								1	4	35	9							
12	601	N	601	-0-		-0-	-0-	31	1	521	2	Y	44	45	0			-0-
								1	4	48	9							

TOTAL GAS PROD: 7,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1120	-0-		1120	1120	54	1	922	2	Y	123	124	0			3
								9	4	135	9							
02	DLQ G-10		912	-0-		912	2032	48	1	785	2	Y	71	72	0			2
								1	4	78	9							
03	800	N	949	-0-		149	2181	50	1	843	2	Y	46	47	0			1
								5	4	51	9							
04	3000	N	964	-0-		-2036	145	50	1	842	2	Y	59	58	0			2
								7	4	65	9							
05	1023	N	810	-0-		-213	-0-	37	1	703	2	Y	63	63	0			2
								1	4	69	9							
06	930	N	801	-0-		-129	-0-	31	1	696	2	Y	62	62	0			2
								6	4	68	9							
07	992	N	845	-0-		-147	-0-	36	1	726	2	Y	68	68	0			2
								8	4	75	9							
08	806	N	723	-0-		-83	-0-	31	1	607	2	Y	59	59	0			2
								20	4	65	9							
09	810	N	725	-0-		-85	-0-	32	1	653	2	Y	36	38	0			-0-
								40	9									
10	837	N	762	-0-		-75	-0-	31	1	657	2	Y	64	64	0			-0-
								4	4	70	9							
11	690	N	507	-0-		-183	-0-	25	1	434	2	Y	43	43	0			-0-
								1	4	47	9							
12	744	N	704	-0-		-40	-0-	35	1	590	2	Y	71	71	0			-0-
								1	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	623	-0-	623	623	35 2	1 4	583 3	2 9	Y	3	3	0			-0-
02	DLQ	G-10	572	-0-	572	1195	31 1	1 4	520 20	2 9	Y	18	17	0			1
03	800	N	673	-0-	-127	1068	36 1	1 4	604 32	2 9	Y	29	26	0			4
04	1815	N	747	-0-	-1068	-0-	36 1	1 4	619 91	2 9	Y	83	83	0			4
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22 1	1 4	622 79	2 9	Y	72	71	0			5
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	582 68	2 9	Y	62	62	0			5
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	31 44	1 9	686	2	Y	40	40	0			5
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	28 44	1 9	509	2	Y	40	40	0			5
09	690	N	443	-0-	-247	-0-	29	1	414	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	775	N	636	-0-	-139	-0-	31 45	1 9	560	2	Y	41	41	0			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30 3	1 4	521 44	2 9	Y	40	39	0			1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	22 1	1 4	379 33	2 9	Y	30	31	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		978	-0-		978	978	53	1	886	2	Y	34	34	0			1
								2	4	37	9							
02	DLQ G-10		902	-0-		902	1880	49	1	818	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
03	800	N	996	-0-		196	2076	53	1	906	2	Y	32	32	0			1
								2	4	35	9							
04	3000	N	967	-0-		-2033	43	52	1	889	2	Y	22	22	0			1
								2	4	24	9							
05	1072	N	1029	-0-		-43	-0-	48	1	945	2	Y	31	26	0			6
								2	4	34	9							
06	960	N	913	-0-		-47	-0-	51	1	862	2	Y	-0-					6
07	992	N	888	-0-		-104	-0-	35	1	813	2	Y	36	36	0			6
								40	9									
08	1023	N	1005	-0-		-18	-0-	45	1	930	2	Y	27	27	0			6
								30	9									
09	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	62	1	938	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
11	991	N	991	-0-		-0-	-0-	53	1	913	2	Y	22	21	0			1
								1	4	24	9							
12	1178	N	988	-0-		-190	-0-	53	1	904	2	Y	26	27	0			-0-
								2	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 11,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		523	-0-		523	523	28	1	464	2	Y	27	26	0			1
								1	4	30	9							
02	DLQ G-10		549	-0-		549	1072	29	1	486	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
03	800	N	588	-0-		-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
04	1436	N	576	-0-		-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0			1
								1	4	33	9							
05	620	N	553	-0-		-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0			1
								1	4	9	9							
06	570	N	496	-0-		-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0			1
								3	4	2	9							
07	831	N	831	-0-		-0-	-0-	31	1	756	2	Y	40	40	0			1
								44	9									
08	805	N	805	-0-		-0-	-0-	31	1	745	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
09	695	N	695	-0-		-0-	-0-	30	1	665	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	837	N	717	-0-		-120	-0-	31	1	674	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
11	780	N	678	-0-		-102	-0-	36	1	629	2	Y	11	10	0			1
								1	4	12	9							
12	731	N	731	-0-		-0-	-0-	40	1	680	2	Y	8	9	0			-0-
								2	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288		58	1	977	2	Y	227	227	0	9
								3	4	250	9					
02	DLQ G-10		1189	-0-	1189	2477		55	1	905	2	Y	207	207	0	9
								1	4	228	9					
03	800	N	1259	-0-	459	2936		58	1	980	2	Y	199	202	0	6
								2	4	219	9					
04	3000	N	1185	-0-	-1815	1121		59	1	995	2	Y	117	116	0	7
								2	4	129	9					
05	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-		58	1	1027	2	Y	106	106	0	7
								2	4	117	9					
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-		60	1	985	2	Y	108	108	0	7
								119	9							
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-		62	1	989	2	Y	101	101	0	7
								111	9							
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-		62	1	943	2	Y	85	85	0	7
								94	9							
09	1170	N	1004	-0-	-166	-0-		54	1	856	2	Y	81	88	0	-0-
								5	4	89	9					
10	1147	N	1030	-0-	-117	-0-		57	1	871	2	Y	93	93	0	-0-
								102	9							
11	1050	N	962	-0-	-88	-0-		47	1	814	2	Y	91	87	0	4
								1	4	100	9					
12	1023	N	872	-0-	-151	-0-		43	1	736	2	Y	83	87	0	-0-
								2	4	91	9					

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579		81	1	1358	2	Y	124	124	0	3
								4	4	136	9					
02	DLQ G-10		1589	-0-	1589	3168		82	1	1366	2	Y	122	120	0	5
								7	4	134	9					
03	4984	X	1816	-0-	-3168	-0-		92	1	1563	2	Y	144	143	0	6
								3	4	158	9					
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-		93	1	1572	2	Y	184	184	0	6
								3	4	202	9					
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-		92	1	1599	2	Y	175	174	0	7
								5	4	193	9					
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-		85	1	1559	2	Y	182	182	0	7
								200	9							
07	1922	X	1764	-0-	-158	-0-		82	1	1451	2	Y	207	207	0	7
								3	4	228	9					
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-		96	1	1811	2	Y	304	287	0	24
								334	9							
09	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-		111	1	1994	2	Y	330	354	0	-0-
								363	9							
10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-		101	1	1883	2	Y	296	296	0	-0-
								326	9							
11	2160	X	2123	-0-	-37	-0-		99	1	1712	2	Y	282	273	0	9
								2	4	310	9					
12	2542	X	2003	-0-	-539	-0-		95	1	1604	2	Y	268	277	0	-0-
								9	4	295	9					

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4931	-0-		4931	4931	265	1	4415	2	Y	216	218	0	4
								13	4	238	9					
02	DLQ G-10		4702	-0-		4702	9633	254	1	4218	2	Y	204	202	0	6
								6	4	224	9					
03	14828	X	5195	-0-		-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0	7
								8	4	246	9					
04	5278	X	5278	-0-		-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0	11
								10	4	305	9					
05	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0	16
								12	4	342	9					
06	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0	16
								30	4	256	9					
07	5456	X	5252	-0-		-204	-0-	248	1	4784	2	Y	200	200	0	16
								220	9							
08	5549	X	5265	-0-		-284	-0-	259	1	4800	2	Y	162	162	0	16
								28	4	178	9					
09	5370	X	4739	-0-		-631	-0-	239	1	4271	2	Y	208	224	0	-0-
								229	9							
10	5549	X	5044	-0-		-505	-0-	247	1	4554	2	Y	221	221	0	-0-
								243	9							
11	5250	X	4911	-0-		-339	-0-	255	1	4423	2	Y	206	196	0	10
								6	4	227	9					
12	5270	X	5028	-0-		-242	-0-	266	1	4506	2	Y	223	233	0	-0-
								11	4	245	9					

TOTAL GAS PROD: 61,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1415	-0-		1415	1415	74	1	1235	2	Y	93	91	0	3
								4	4	102	9					
02	DLQ G-10		1246	-0-		1246	2661	65	1	1088	2	Y	83	83	0	3
								2	4	91	9					
03	3965	X	1304	-0-		-2661	-0-	67	1	1136	2	Y	85	86	0	2
								7	4	94	9					
04	1365	X	1365	-0-		-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	76	76	0	2
								6	4	84	9					
05	1426	X	1319	-0-		-107	-0-	76	1	1185	2	Y	50	49	0	3
								3	4	55	9					
06	1380	X	1152	-0-		-228	-0-	57	1	1073	2	Y	5	5	0	3
								16	4	6	9					
07	1426	X	1202	-0-		-224	-0-	62	1	1115	2	Y	23	23	0	3
								25	9							
08	1426	X	1166	-0-		-260	-0-	62	1	1102	2	Y	2	2	0	3
								2	9							
09	1380	X	1078	-0-		-302	-0-	60	1	1018	2	Y	-0-	3	0	-0-
10	1333	X	1129	-0-		-204	-0-	63	1	1034	2	Y	29	29	0	-0-
								32	9							
11	1253	X	1253	-0-		-0-	-0-	67	1	1151	2	Y	31	29	0	2
								1	4	34	9					
12	1209	X	1118	-0-		-91	-0-	61	1	1030	2	Y	22	24	0	-0-
								3	4	24	9					

TOTAL GAS PROD: 14,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4725	-0-		4725	4725		256	1	4264	2	Y	175	175	0			7
									12	4	193	9							
02	DLQ G-10		4389	-0-		4389	9114		238	1	3950	2	Y	177	176	0			8
									6	4	195	9							
03	12944	X	3830	-0-		-9114	-0-		204	1	3443	2	Y	157	158	0			7
									10	4	173	9							
04	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-		214	1	3626	2	Y	163	166	0			4
									8	4	179	9							
05	4898	X	4225	-0-		-673	-0-		200	1	3825	2	Y	174	174	0			4
									9	4	191	9							
06	4710	X	4164	-0-		-546	-0-		204	1	3818	2	Y	129	129	0			4
									142	9									
07	4867	X	4257	-0-		-610	-0-		213	1	3893	2	Y	137	137	0			4
									151	9									
08	4216	X	3966	-0-		-250	-0-		192	1	3657	2	Y	106	106	0			4
									117	9									
09	4170	X	3971	-0-		-199	-0-		201	1	3637	2	Y	121	125	0			-0-
									133	9									
10	4309	X	4048	-0-		-261	-0-		207	1	3698	2	Y	130	130	0			-0-
									143	9									
11	4170	X	3974	-0-		-196	-0-		208	1	3595	2	Y	151	142	0			9
									5	4	166	9							
12	4247	X	4082	-0-		-165	-0-		216	1	3667	2	Y	173	182	0			-0-
									9	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 49,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		897	-0-		897	897		48	1	812	2	Y	31	31	0			2
									3	4	34	9							
02	DLQ G-10		787	-0-		787	1684		43	1	713	2	Y	27	27	0			2
									1	4	30	9							
03	800	N	831	-0-		31	1715		44	1	755	2	Y	28	28	0			2
									1	4	31	9							
04	2587	N	872	-0-		-1715	-0-		46	1	785	2	Y	35	34	0			3
									2	4	39	9							
05	981	N	981	-0-		-0-	-0-		46	1	892	2	Y	37	37	0			3
									2	4	41	9							
06	916	N	916	-0-		-0-	-0-		41	1	842	2	Y	30	30	0			3
									33	9									
07	899	N	872	-0-		-27	-0-		32	1	796	2	Y	40	40	0			3
									44	9									
08	992	N	872	-0-		-120	-0-		36	1	803	2	Y	30	30	0			3
									33	9									
09	930	N	826	-0-		-104	-0-		35	1	791	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	886	N	886	-0-		-0-	-0-		43	1	818	2	Y	23	23	0			-0-
									25	9									
11	840	N	829	-0-		-11	-0-		44	1	764	2	Y	18	17	0			1
									1	4	20	9							
12	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-		56	1	944	2	Y	18	19	0			-0-
									2	4	20	9							

TOTAL GAS PROD: 10,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4140	-0-		4140	4140	225	1	3767	2	Y	125	124	0			4
								10	4	138	9							
02	DLQ G-10		3943	-0-		3943	8083	217	1	3596	2	Y	114	115	0			3
								5	4	125	9							
03	12612	X	4529	-0-		-8083	-0-	243	1	4122	2	Y	143	141	0			5
								7	4	157	9							
04	4231	X	4231	-0-		-0-	-0-	226	1	3832	2	Y	150	149	0			6
								8	4	165	9							
05	4407	X	4407	-0-		-0-	-0-	224	1	4003	2	Y	157	154	0			9
								7	4	173	9							
06	4380	X	4251	-0-		-129	-0-	208	1	3881	2	Y	147	147	0			9
								162	9									
07	4526	X	4338	-0-		-188	-0-	217	1	3934	2	Y	170	170	0			9
								187	9									
08	4526	X	4268	-0-		-258	-0-	211	1	3944	2	Y	98	98	0			9
								5	4	108	9							
09	4260	X	3983	-0-		-277	-0-	201	1	3673	2	Y	95	104	0			-0-
								4	4	105	9							
10	4402	X	3393	-0-		-1009	-0-	175	1	3095	2	Y	99	99	0			-0-
								14	4	109	9							
11	4260	X	3267	-0-		-993	-0-	173	1	2992	2	Y	89	85	0			4
								4	4	98	9							
12	4340	X	3563	-0-		-777	-0-	191	1	3227	2	Y	123	127	0			-0-
								10	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 48,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-		-0-	-0-	4	1	61	2	Y	15	15	0			-0-
								2	4	17	9							
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-		-0-	-0-	5	1	80	2	Y	18	18	0			-0-
								2	4	20	9							
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	4			Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-		-0-	-0-	8	1	140	2	Y	32	32	0			-0-
								35	9									
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
12	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4464	-0-		4464	4464	242	1	4018	2	Y	175	176	0			4
								11	4	193	9							
02	DLQ G-10		3656	-0-		3656	8120	199	1	3291	2	Y	146	146	0			4
								5	4	161	9							
03	11949	X	3829	-0-		-8120	-0-	204	1	3461	2	Y	144	144	0			4
								6	4	158	9							
04	3641	X	3641	-0-		-0-	-0-	196	1	3311	2	Y	115	115	0			4
								7	4	127	9							
05	4681	X	3651	-0-		-1030	-0-	168	1	3345	2	Y	117	117	0			4
								9	4	129	9							
06	4320	X	3521	-0-		-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0			4
								121	9									
07	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	215	1	3913	2	Y	145	145	0			4
								160	9									
08	4299	X	4299	-0-		-0-	-0-	215	1	3944	2	Y	127	127	0			4
								140	9									
09	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	209	1	3736	2	Y	134	138	0			-0-
								147	9									
10	4278	X	4136	-0-		-142	-0-	211	1	3754	2	Y	155	155	0			-0-
								171	9									
11	4170	X	3917	-0-		-253	-0-	204	1	3539	2	Y	154	146	0			8
								5	4	169	9							
12	4309	X	3662	-0-		-647	-0-	196	1	3297	2	Y	132	140	0			-0-
								24	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 47,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,654

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		914	-0-		914	914	42	1	688	2	Y	165	162	0			7
								2	4	182	9							
02	DLQ G-10		715	-0-		715	1629	33	1	539	2	Y	129	129	0			7
								1	4	142	9							
03	800	N	763	-0-		-37	1592	34	1	579	2	Y	135	134	0			8
								1	4	149	9							
04	2462	N	870	-0-		-1592	-0-	37	1	624	2	Y	189	182	0			15
								1	4	208	9							
05	925	N	925	-0-		-0-	-0-	32	1	664	2	Y	207	204	0			18
								1	4	228	9							
06	843	N	843	-0-		-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0			18
								204	9									
07	899	N	820	-0-		-79	-0-	31	1	580	2	Y	190	190	0			18
								209	9									
08	930	N	807	-0-		-123	-0-	31	1	586	2	Y	167	167	0			18
								6	4	184	9							
09	840	N	768	-0-		-72	-0-	30	1	550	2	Y	171	189	0			-0-
								188	9									
10	806	N	732	-0-		-74	-0-	31	1	522	2	Y	163	163	0			-0-
								179	9									
11	780	N	568	-0-		-212	-0-	22	1	392	2	Y	140	135	0			5
								154	9									
12	806	N	533	-0-		-273	-0-	21	1	361	2	Y	136	141	0			-0-
								1	4	150	9							

TOTAL GAS PROD: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5020	-0-		5020	5020	262	1	4371	2	Y	341	341	0	9
								12	4	375	9					
02	DLQ G-10		4635	-0-		4635	9655	247	1	4095	2	Y	261	263	0	7
								6	4	287	9					
03	14507	X	4852	-0-		-9655	-0-	255	1	4324	2	Y	241	241	0	7
								8	4	265	9					
04	4743	X	4743	-0-		-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	213	212	0	8
								9	4	234	9					
05	5146	X	5120	-0-		-26	-0-	281	1	4610	2	Y	199	197	0	10
								10	4	219	9					
06	4980	X	4979	-0-		-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0	10
								21	4	243	9					
07	5146	X	5025	-0-		-121	-0-	246	1	4548	2	Y	210	210	0	10
								231	9							
08	5115	X	5060	-0-		-55	-0-	247	1	4587	2	Y	193	193	0	10
								14	4	212	9					
09	4980	X	4890	-0-		-90	-0-	240	1	4408	2	Y	220	230	0	-0-
								242	9							
10	5146	X	4786	-0-		-360	-0-	242	1	4338	2	Y	187	187	0	-0-
								206	9							
11	4980	X	4530	-0-		-450	-0-	237	1	4101	2	Y	170	161	0	9
								5	4	187	9					
12	5053	X	4634	-0-		-419	-0-	250	1	4233	2	Y	128	137	0	-0-
								10	4	141	9					

TOTAL GAS PROD: 58,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,584

PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		472	-0-		472	472	25	1	411	2	Y	28	29	0	-0-
								5	4	31	9					
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	472					Y	-0-			-0-
03	472	N	-0-	-0-		-472	-0-					Y	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-		-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9							
07	3062	N	3062	-0-		-0-	-0-	145	1	2720	2	Y	176	176	0	-0-
								3	4	194	9					
08	2237	N	2237	-0-		-0-	-0-	109	1	2029	2	Y	90	90	0	-0-
								99	9							
09	2011	N	2011	-0-		-0-	-0-	91	1	1748	2	Y	156	156	0	-0-
								172	9							
10	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	116	116	0	-0-
								128	9							
11	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	83	1	1445	2	Y	156	147	0	9
								2	4	172	9					
12	1785	N	1785	-0-		-0-	-0-	88	1	1487	2	Y	187	196	0	-0-
								4	4	206	9					

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8680	-0-		8680	8680	452	1	7558	2	Y	589	589	0			19
								22	4	648	9							
02	DLQ G-10		7862	-0-		7862	16542	413	1	6859	2	Y	527	527	0			19
								10	4	580	9							
03	24906	X	8364	-0-		-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568	0			20
								13	4	626	9							
04	7685	X	7685	-0-		-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411	0			6
								36	4	437	9							
05	8618	X	7881	-0-		-737	-0-	396	1	6951	2	Y	471	467	0			10
								16	4	518	9							
06	8340	X	7524	-0-		-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0			10
								30	4	459	9							
07	8618	X	7662	-0-		-956	-0-	368	1	6759	2	Y	459	459	0			10
								30	4	505	9							
08	8370	X	7675	-0-		-695	-0-	368	1	6773	2	Y	457	430	0			37
								31	4	503	9							
09	7680	X	7524	-0-		-156	-0-	361	1	6656	2	Y	445	482	0			-0-
								17	4	490	9							
10	7883	X	7883	-0-		-0-	-0-	395	1	6971	2	Y	442	442	0			-0-
								31	4	486	9							
11	7530	X	7391	-0-		-139	-0-	375	1	6496	2	Y	465	441	0			24
								8	4	512	9							
12	7781	X	7558	-0-		-223	-0-	391	1	6621	2	Y	482	506	0			-0-
								16	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 93,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,720

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5542	-0-		5542	5542	296	1	4970	2	Y	237	237	0			7
								15	4	261	9							
02	DLQ G-10		4973	-0-		4973	10515	269	1	4466	2	Y	210	210	0			7
								7	4	231	9							
03	15856	X	5341	-0-		-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220	0			8
								9	4	243	9							
04	5255	X	5255	-0-		-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185	0			7
								10	4	202	9							
05	5735	X	5464	-0-		-271	-0-	298	1	4923	2	Y	210	210	0			7
								12	4	231	9							
06	5370	X	5081	-0-		-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0			7
								29	4	150	9							
07	5518	X	5087	-0-		-431	-0-	246	1	4649	2	Y	174	174	0			7
								1	4	191	9							
08	5456	X	5205	-0-		-251	-0-	254	1	4769	2	Y	135	135	0			7
								33	4	149	9							
09	5280	X	4960	-0-		-320	-0-	243	1	4531	2	Y	169	176	0			-0-
								186	9									
10	5456	X	5001	-0-		-455	-0-	248	1	4565	2	Y	171	171	0			-0-
								188	9									
11	5070	X	3569	-0-		-1501	-0-	189	1	3224	2	Y	113	109	0			4
								32	4	124	9							
12	5208	X	4668	-0-		-540	-0-	250	1	4244	2	Y	149	153	0			-0-
								10	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 60,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3046	-0-		3046	3084	162	1	2685	2	Y	174	174	0			1
								8	4	191	9							
02	DLQ G-10		2789	-0-		2789	5873	148	1	2464	2	Y	157	157	0			1
								4	4	173	9							
03	8712	X	2839	-0-		-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158	0			-0-
								5	4	173	9							
04	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134	0			-0-
								5	4	147	9							
05	3131	X	2669	-0-		-462	-0-	124	1	2467	2	Y	65	65	0			-0-
								6	4	72	9							
06	3000	X	2269	-0-		-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0			-0-
								9	4	117	9							
07	3100	X	2770	-0-		-330	-0-	138	1	2562	2	Y	64	64	0			-0-
								70	9									
08	2852	X	2499	-0-		-353	-0-	120	1	2278	2	Y	89	89	0			-0-
								3	4	98	9							
09	2580	X	2241	-0-		-339	-0-	114	1	2048	2	Y	72	72	0			-0-
								79	9									
10	2759	X	2268	-0-		-491	-0-	112	1	2041	2	Y	95	95	0			-0-
								10	4	105	9							
11	2670	X	2313	-0-		-357	-0-	120	1	2079	2	Y	101	96	0			5
								3	4	111	9							
12	2759	X	2072	-0-		-687	-0-	109	1	1857	2	Y	92	97	0			-0-
								5	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 30,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4285	-0-		4285	4285	224	1	3761	2	Y	259	259	0			6
								15	4	285	9							
02	DLQ G-10		4050	-0-		4050	8335	215	1	3565	2	Y	241	241	0			6
								5	4	265	9							
03	12639	X	4304	-0-		-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0			7
								7	4	278	9							
04	4257	X	4257	-0-		-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	202	204	0			5
								8	4	222	9							
05	4774	X	4488	-0-		-286	-0-	222	1	3982	2	Y	250	250	0			5
								9	4	275	9							
06	4350	X	4272	-0-		-78	-0-	210	1	3812	2	Y	227	227	0			5
								250	9									
07	4495	X	4404	-0-		-91	-0-	217	1	3917	2	Y	245	245	0			5
								270	9									
08	4495	X	4437	-0-		-58	-0-	215	1	3976	2	Y	224	224	0			5
								246	9									
09	4350	X	4230	-0-		-120	-0-	209	1	3786	2	Y	214	219	0			-0-
								235	9									
10	4495	X	4344	-0-		-151	-0-	217	1	3899	2	Y	207	207	0			-0-
								228	9									
11	4290	X	4050	-0-		-240	-0-	209	1	3609	2	Y	201	192	0			9
								11	4	221	9							
12	4433	X	4220	-0-		-213	-0-	222	1	3755	2	Y	213	222	0			-0-
								9	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 51,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,736

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	DLQ G-10		7153	-0-	7153	7153	380	1	6314	2	Y	400	401	0			9
							19	4	440	9							
02	DLQ G-10		6469	-0-	6469	13622	345	1	5721	2	Y	358	357	0			10
							9	4	394	9							
03	20463	X	6841	-0-	-13622	-0-	357	1	6064	2	Y	372	371	0			11
							11	4	409	9							
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	353	1	5978	2	Y	299	302	0			8
							13	4	329	9							
05	7657	X	6872	-0-	-785	-0-	355	1	6140	2	Y	330	325	0			13
							14	4	363	9							
06	6930	X	6633	-0-	-297	-0-	313	1	5918	2	Y	332	332	0			13
							37	4	365	9							
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	332	1	6087	2	Y	344	344	0			13
							31	4	378	9							
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6158	2	Y	341	318	0			36
							31	4	375	9							
09	6660	X	6462	-0-	-198	-0-	315	1	5771	2	Y	337	373	0			-0-
							5	4	371	9							
10	6882	X	6796	-0-	-86	-0-	336	1	6061	2	Y	336	336	0			-0-
							29	4	370	9							
11	6690	X	6411	-0-	-279	-0-	330	1	5709	2	Y	332	318	0			14
							7	4	365	9							
12	6913	X	6569	-0-	-344	-0-	344	1	5831	2	Y	345	359	0			-0-
							14	4	380	9							

TOTAL GAS PROD: 80,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4238	-0-		4238	4238	221	1	3705	2	Y	274	275	0			7
								11	4	301	9							
02	DLQ G-10		3835	-0-		3835	8073	202	1	3358	2	Y	245	245	0			7
								5	4	270	9							
03	12040	X	3967	-0-		-8073	-0-	205	1	3481	2	Y	250	249	0			8
								6	4	275	9							
04	3847	X	3847	-0-		-0-	-0-	203	1	3431	2	Y	187	189	0			6
								7	4	206	9							
05	4433	X	3940	-0-		-493	-0-	184	1	3518	2	Y	209	208	0			7
								8	4	230	9							
06	4110	X	3721	-0-		-389	-0-	179	1	3314	2	Y	207	207	0			7
								228	9									
07	4247	X	3850	-0-		-397	-0-	185	1	3425	2	Y	218	218	0			7
								240	9									
08	3968	X	3824	-0-		-144	-0-	184	1	3419	2	Y	201	201	0			7
								221	9									
09	3840	X	3392	-0-		-448	-0-	163	1	3042	2	Y	165	172	0			-0-
								5	4	182	9							
10	3937	X	3601	-0-		-336	-0-	183	1	3218	2	Y	182	182	0			-0-
								200	9									
11	3720	X	3591	-0-		-129	-0-	184	1	3194	2	Y	190	181	0			9
								4	4	209	9							
12	3844	X	3734	-0-		-110	-0-	195	1	3310	2	Y	201	210	0			-0-
								8	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 45,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,529

PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1771	-0-		1771	1771	93	1	1545	2	Y	116	116	0			2
								5	4	128	9							
02	DLQ G-10		1629	-0-		1629	3400	86	1	1424	2	Y	106	106	0			2
								2	4	117	9							
03	5717	X	2317	-0-		-3400	-0-	120	1	2047	2	Y	131	131	0			2
								6	4	144	9							
04	1722	X	1722	-0-		-0-	-0-	90	1	1521	2	Y	98	98	0			2
								3	4	108	9							
05	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-	91	1	1817	2	Y	152	151	0			3
								6	4	167	9							
06	2250	X	1968	-0-		-282	-0-	95	1	1807	2	Y	60	60	0			3
								66	9									
07	2325	X	2202	-0-		-123	-0-	105	1	2022	2	Y	68	68	0			3
								75	9									
08	2325	X	2131	-0-		-194	-0-	102	1	1994	2	Y	32	32	0			3
								35	9									
09	2010	X	1727	-0-		-283	-0-	88	1	1632	2	Y	6	9	0			-0-
								7	9									
10	2201	X	2113	-0-		-88	-0-	106	1	1935	2	Y	65	65	0			-0-
								72	9									
11	2130	X	1454	-0-		-676	-0-	77	1	1322	2	Y	46	42	0			4
								4	4	51	9							
12	2201	X	198	-0-		-2003	-0-	11	1	172	2	Y	7	11	0			-0-
								7	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5546	-0-		5546	5546	298	1	4970	2	Y	239	240	0	6
								15	4	263	9					
02	DLQ G-10		4981	-0-		4981	10527	270	1	4473	2	Y	210	210	0	6
								7	4	231	9					
03	15896	X	5369	-0-		-10527	-0-	280	1	4749	2	Y	302	298	0	10
								8	4	332	9					
04	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	283	1	4787	2	Y	224	227	0	7
								10	4	246	9					
05	5549	X	5461	-0-		-88	-0-	295	1	4925	2	Y	210	208	0	9
								10	4	231	9					
06	5504	X	5504	-0-		-0-	-0-	263	1	4882	2	Y	299	299	0	9
								30	4	329	9					
07	5522	X	5522	-0-		-0-	-0-	268	1	4941	2	Y	269	269	0	9
								17	4	296	9					
08	5545	X	5545	-0-		-0-	-0-	276	1	4989	2	Y	226	226	0	9
								31	4	249	9					
09	5490	X	5311	-0-		-179	-0-	268	1	4805	2	Y	216	225	0	-0-
								238	9							
10	5673	X	5444	-0-		-229	-0-	278	1	4940	2	Y	205	205	0	-0-
								226	9							
11	5490	X	5138	-0-		-352	-0-	268	1	4642	2	Y	202	193	0	9
								6	4	222	9					
12	5549	X	5508	-0-		-41	-0-	293	1	4961	2	Y	220	229	0	-0-
								12	4	242	9					

TOTAL GAS PROD: 64,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5160	-0-		5160	5160	267	1	4509	2	Y	336	335	0	9
								14	4	370	9					
02	DLQ G-10		4754	-0-		4754	9914	250	1	4165	2	Y	303	300	0	12
								6	4	333	9					
03	14802	X	4888	-0-		-9914	-0-	252	1	4290	2	Y	307	309	0	10
								8	4	338	9					
04	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-	252	1	4270	2	Y	278	279	0	9
								9	4	306	9					
05	5270	X	5121	-0-		-149	-0-	249	1	4547	2	Y	286	284	0	11
								10	4	315	9					
06	5100	X	4524	-0-		-576	-0-	211	1	4094	2	Y	192	192	0	11
								8	4	211	9					
07	5270	X	4601	-0-		-669	-0-	219	1	4095	2	Y	256	256	0	11
								5	4	282	9					
08	5115	X	4653	-0-		-462	-0-	223	1	4155	2	Y	250	249	0	12
								275	9							
09	4950	X	4368	-0-		-582	-0-	210	1	3892	2	Y	242	254	0	-0-
								266	9							
10	5115	X	4454	-0-		-661	-0-	217	1	3980	2	Y	234	234	0	-0-
								257	9							
11	4530	X	4226	-0-		-304	-0-	216	1	3750	2	Y	232	221	0	11
								5	4	255	9					
12	4650	X	4525	-0-		-125	-0-	236	1	4001	2	Y	253	264	0	-0-
								10	4	278	9					

TOTAL GAS PROD: 56,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3852	-0-		3852	3852	201	1	3368	2	Y	248	249	0			6
								10	4	273	9							
02	DLQ G-10		3508	-0-		3508	7360	185	1	3070	2	Y	225	224	0			7
								5	4	248	9							
03	11085	X	3725	-0-		-7360	-0-	193	1	3270	2	Y	233	233	0			7
								6	4	256	9							
04	3668	X	3668	-0-		-0-	-0-	188	1	3188	2	Y	259	256	0			10
								7	4	285	9							
05	3906	X	3903	-0-		-3	-0-	173	1	3350	2	Y	339	336	0			13
								7	4	373	9							
06	3750	X	3562	-0-		-188	-0-	177	1	3209	2	Y	160	160	0			13
								176	9									
07	3875	X	3623	-0-		-252	-0-	184	1	3284	2	Y	141	141	0			13
								155	9									
08	3906	X	3788	-0-		-118	-0-	186	1	3430	2	Y	156	156	0			13
								172	9									
09	3780	X	3669	-0-		-111	-0-	180	1	3272	2	Y	197	210	0			-0-
								217	9									
10	3906	X	3778	-0-		-128	-0-	186	1	3370	2	Y	202	202	0			-0-
								222	9									
11	3660	X	3521	-0-		-139	-0-	180	1	3120	2	Y	197	188	0			9
								4	4	217	9							
12	3782	X	3690	-0-		-92	-0-	192	1	3260	2	Y	209	218	0			-0-
								8	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 44,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,566

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-		643	643	35	1	577	2	Y	26	26	0			1
								2	4	29	9							
02	DLQ G-10		578	-0-		578	1221	31	1	521	2	Y	23	23	0			1
								1	4	25	9							
03	800	N	660	-0-		-140	1081	35	1	595	2	Y	26	26	0			1
								1	4	29	9							
04	1806	N	725	-0-		-1081	-0-	39	1	656	2	Y	26	26	0			1
								1	4	29	9							
05	651	N	532	-0-		-119	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					1
								1	4									
06	661	N	661	-0-		-0-	-0-	30	1	599	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
07	744	N	639	-0-		-105	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-		-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					1
09	660	N	603	-0-		-57	-0-	30	1	573	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	651	N	618	-0-		-33	-0-	32	1	579	2	Y	6	6	0			-0-
								7	9									
11	600	N	508	-0-		-92	-0-	28	1	473	2	Y	-0-					-0-
								7	4									
12	620	N	487	-0-		-133	-0-	27	1	452	2	Y	6	6	0			-0-
								1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 7,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

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	DLQ G-10		343	-0-		343	343	18	1	304	2	Y	18	17	0			1
								1	4	20	9							
02	DLQ G-10		294	-0-		294	637	16	1	263	2	Y	14	15	0			-0-
								15	9									
03	800	N	310	-0-		-490	147	16	1	277	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
04	518	N	371	-0-		-147	-0-	20	1	333	2	Y	15	15	0			-0-
								1	4	17	9							
05	341	N	255	-0-		-86	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	445	N	445	-0-		-0-	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-		-0-	-0-	20	1	347	2	Y	22	22	0			-0-
								24	9									
08	304	N	304	-0-		-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	39	-0-		-411	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-		-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-		-297	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

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-

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	304	-0-	304	304	14	1	227	2	Y	56	57	0			1
							1	4	62	9							
02	DLQ	G-10	230	-0-	230	534	10	1	173	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	751	N	217	-0-	-534	-0-	10	1	164	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	20	1	74	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	122	2	Y	24	24	0			1
							5	4	26	9							
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	142	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	172	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	2	1	149	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	50	46	0			4
							7	4	55	9							
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	7	1	114	2	Y	47	51	0			-0-
							3	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2381	-0-		2381	2381	131	1	2177	2	Y	61	61	0			2
								6	4	67	9							
02	DLQ G-10		2118	-0-		2118	4499	116	1	1929	2	Y	64	65	0			1
								3	4	70	9							
03	6255	X	1756	-0-		-4499	-0-	96	1	1609	2	Y	35	35	0			1
								12	4	39	9							
04	2269	X	2269	-0-		-0-	-0-	124	1	2092	2	Y	39	39	0			1
								10	4	43	9							
05	2480	X	2315	-0-		-165	-0-	121	1	2132	2	Y	51	50	0			2
								6	4	56	9							
06	2310	X	2255	-0-		-55	-0-	120	1	2094	2	Y	37	37	0			2
								41	9									
07	2434	X	2434	-0-		-0-	-0-	124	1	2276	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
08	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-	130	1	2511	2	Y	29	29	0			2
								32	9									
09	2779	X	2779	-0-		-0-	-0-	149	1	2630	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	2873	X	2873	-0-		-0-	-0-	148	1	2674	2	Y	46	46	0			-0-
								51	9									
11	2580	X	2254	-0-		-326	-0-	121	1	2097	2	Y	30	29	0			1
								3	4	33	9							
12	2883	X	2230	-0-		-653	-0-	122	1	2066	2	Y	34	35	0			-0-
								5	4	37	9							

TOTAL GAS PROD: 28,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4147	-0-		4147	4147	222	1	3707	2	Y	188	188	0			5
								11	4	207	9							
02	DLQ G-10		3748	-0-		3748	7895	202	1	3358	2	Y	166	166	0			5
								5	4	183	9							
03	11803	X	3908	-0-		-7895	-0-	207	1	3508	2	Y	170	170	0			5
								6	4	187	9							
04	3963	X	3963	-0-		-0-	-0-	211	1	3577	2	Y	152	152	0			5
								8	4	167	9							
05	4154	X	4072	-0-		-82	-0-	194	1	3665	2	Y	186	185	0			6
								8	4	205	9							
06	4020	X	3949	-0-		-71	-0-	181	1	3559	2	Y	190	190	0			6
								209	9									
07	4154	X	4080	-0-		-74	-0-	188	1	3690	2	Y	184	184	0			6
								202	9									
08	4092	X	4081	-0-		-11	-0-	199	1	3704	2	Y	162	162	0			6
								178	9									
09	3960	X	3943	-0-		-17	-0-	192	1	3554	2	Y	179	185	0			-0-
								197	9									
10	4092	X	3934	-0-		-158	-0-	194	1	3542	2	Y	180	180	0			-0-
								198	9									
11	3960	X	3764	-0-		-196	-0-	194	1	3368	2	Y	180	171	0			9
								4	4	198	9							
12	4092	X	3961	-0-		-131	-0-	208	1	3533	2	Y	192	201	0			-0-
								9	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 47,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4988	-0-		4988	4988	269	1	4472	2	Y	213	213	0			6
								13	4	234	9							
02	DLQ G-10		4285	-0-		4285	9273	233	1	3848	2	Y	179	179	0			6
								7	4	197	9							
03	14573	X	5300	-0-		-9273	-0-	281	1	4756	2	Y	231	229	0			8
								9	4	254	9							
04	5151	X	5151	-0-		-0-	-0-	272	1	4609	2	Y	236	236	0			8
								10	4	260	9							
05	5160	X	5160	-0-		-0-	-0-	265	1	4651	2	Y	213	209	0			12
								10	4	234	9							
06	5130	X	4853	-0-		-277	-0-	235	1	4418	2	Y	154	154	0			12
								31	4	169	9							
07	5332	X	4669	-0-		-663	-0-	232	1	4263	2	Y	156	156	0			12
								2	4	172	9							
08	5332	X	4641	-0-		-691	-0-	229	1	4259	2	Y	138	138	0			12
								1	4	152	9							
09	5160	X	4562	-0-		-598	-0-	225	1	4135	2	Y	184	196	0			-0-
								202	9									
10	5146	X	4765	-0-		-381	-0-	244	1	4323	2	Y	180	180	0			-0-
								198	9									
11	4860	X	4526	-0-		-334	-0-	233	1	4039	2	Y	226	213	0			13
								5	4	249	9							
12	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	251	1	4251	2	Y	243	256	0			-0-
								10	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 57,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4357	-0-		4357	4357	237	1	3904	2	Y	186	186	0			7
								11	4	205	9							
02	DLQ G-10		4293	-0-		4293	8650	232	1	3856	2	Y	181	181	0			7
								6	4	199	9							
03	13195	X	4545	-0-		-8650	-0-	241	1	4089	2	Y	189	188	0			8
								7	4	208	9							
04	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	242	1	4097	2	Y	216	213	0			11
								9	4	238	9							
05	4743	X	4629	-0-		-114	-0-	213	1	4188	2	Y	199	199	0			11
								9	4	219	9							
06	4590	X	4412	-0-		-178	-0-	213	1	3995	2	Y	179	179	0			11
								7	4	197	9							
07	4743	X	4535	-0-		-208	-0-	220	1	4137	2	Y	153	153	0			11
								10	4	168	9							
08	4743	X	4501	-0-		-242	-0-	217	1	4123	2	Y	146	146	0			11
								161	9									
09	4590	X	4341	-0-		-249	-0-	210	1	3921	2	Y	191	202	0			-0-
								210	9									
10	4619	X	4368	-0-		-251	-0-	215	1	3934	2	Y	199	199	0			-0-
								219	9									
11	4410	X	4234	-0-		-176	-0-	219	1	3788	2	Y	202	191	0			11
								5	4	222	9							
12	4526	X	4344	-0-		-182	-0-	229	1	3874	2	Y	210	221	0			-0-
								10	4	231	9							

TOTAL GAS PROD: 53,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,251

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		4999	-0-		4999	4999	255	1	4266	2	Y	423	423	0			10
								13	4	465	9							
02	DLQ G-10		4471	-0-		4471	9470	230	1	3825	2	Y	373	373	0			10
								6	4	410	9							
03	14234	X	4764	-0-		-9470	-0-	241	1	4086	2	Y	391	390	0			11
								7	4	430	9							
04	4737	X	4737	-0-		-0-	-0-	248	1	4194	2	Y	260	260	0			11
								9	4	286	9							
05	5115	X	4876	-0-		-239	-0-	226	1	4358	2	Y	257	256	0			12
								9	4	283	9							
06	4830	X	4605	-0-		-225	-0-	221	1	4178	2	Y	187	187	0			12
								206	9									
07	4960	X	4718	-0-		-242	-0-	218	1	4217	2	Y	257	257	0			12
								283	9									
08	4898	X	4760	-0-		-138	-0-	229	1	4281	2	Y	226	224	0			14
								1	4	249	9							
09	4740	X	4637	-0-		-103	-0-	229	1	4145	2	Y	239	253	0			-0-
								263	9									
10	4867	X	4608	-0-		-259	-0-	228	1	4134	2	Y	224	224	0			-0-
								246	9									
11	4620	X	4476	-0-		-144	-0-	230	1	3991	2	Y	227	213	0			14
								5	4	250	9							
12	4805	X	4502	-0-		-303	-0-	236	1	3997	2	Y	232	246	0			-0-
								14	4	255	9							

TOTAL GAS PROD: 56,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4905	-0-		4905	4905	262	1	4387	2	Y	220	220	0			7
								14	4	242	9							
02	DLQ G-10		4265	-0-		4265	9170	230	1	3821	2	Y	189	189	0			7
								6	4	208	9							
03	13828	X	4658	-0-		-9170	-0-	246	1	4176	2	Y	208	206	0			9
								7	4	229	9							
04	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	226	1	3831	2	Y	210	212	0			7
								8	4	231	9							
05	4991	X	4183	-0-		-808	-0-	195	1	3778	2	Y	182	182	0			7
								10	4	200	9							
06	4740	X	4384	-0-		-356	-0-	210	1	3948	2	Y	205	205	0			7
								226	9									
07	4712	X	4214	-0-		-498	-0-	199	1	3784	2	Y	210	210	0			7
								231	9									
08	4650	X	4378	-0-		-272	-0-	218	1	3976	2	Y	167	167	0			7
								184	9									
09	4506	X	4506	-0-		-0-	-0-	215	1	4048	2	Y	221	228	0			-0-
								243	9									
10	4652	X	4652	-0-		-0-	-0-	226	1	4193	2	Y	212	212	0			-0-
								233	9									
11	4380	X	4376	-0-		-4	-0-	226	1	3910	2	Y	214	203	0			11
								5	4	235	9							
12	4650	X	4598	-0-		-52	-0-	241	1	4090	2	Y	234	245	0			-0-
								10	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 53,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8447	-0-		8447	8447	448	1	7442	2	Y	482	484	0			11
								27	4	530	9							
02	DLQ G-10		7670	-0-		7670	16117	408	1	6776	2	Y	433	431	0			13
								10	4	476	9							
03	24013	X	7896	-0-		-16117	-0-	412	1	6985	2	Y	443	441	0			15
								12	4	487	9							
04	7724	X	7724	-0-		-0-	-0-	405	1	6849	2	Y	414	414	0			15
								15	4	455	9							
05	8649	X	7757	-0-		-892	-0-	394	1	6932	2	Y	377	376	0			16
								16	4	415	9							
06	8220	X	7266	-0-		-954	-0-	353	1	6498	2	Y	350	350	0			16
								30	4	385	9							
07	8494	X	7855	-0-		-639	-0-	371	1	7014	2	Y	376	376	0			16
								56	4	414	9							
08	7967	X	7916	-0-		-51	-0-	381	1	7075	2	Y	390	361	0			45
								31	4	429	9							
09	7710	X	7564	-0-		-146	-0-	360	1	6742	2	Y	394	439	0			-0-
								29	4	433	9							
10	7843	X	7695	-0-		-148	-0-	381	1	6856	2	Y	388	388	0			-0-
								31	4	427	9							
11	7650	X	7206	-0-		-444	-0-	370	1	6403	2	Y	386	367	0			19
								8	4	425	9							
12	7905	X	7219	-0-		-686	-0-	377	1	6389	2	Y	397	416	0			-0-
								16	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 92,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,830

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3469	-0-		3469	3469	191	1	3212	2	Y	51	51	0	1
								10	4	56	9					
02	DLQ G-10		3121	-0-		3121	6590	174	1	2891	2	Y	45	45	0	1
								6	4	50	9					
03	10068	X	3478	-0-		-6590	-0-	190	1	3226	2	Y	51	50	0	2
								6	4	56	9					
04	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	186	1	3141	2	Y	59	59	0	2
								7	4	65	9					
05	3503	X	3426	-0-		-77	-0-	169	1	3187	2	Y	58	58	0	2
								6	4	64	9					
06	3360	X	3258	-0-		-102	-0-	164	1	3061	2	Y	30	30	0	2
								33	9							
07	3503	X	3473	-0-		-30	-0-	175	1	3244	2	Y	49	49	0	2
								54	9							
08	3503	X	3387	-0-		-116	-0-	174	1	3172	2	Y	37	37	0	2
								41	9							
09	3390	X	2970	-0-		-420	-0-	150	1	2798	2	Y	20	22	0	-0-
								22	9							
10	3472	X	3027	-0-		-445	-0-	155	1	2803	2	Y	63	63	0	-0-
								69	9							
11	3360	X	2935	-0-		-425	-0-	156	1	2699	2	Y	70	66	0	4
								3	4	77	9					
12	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-	193	1	3277	2	Y	90	94	0	-0-
								8	4	99	9					

TOTAL GAS PROD: 39,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5115	-0-		5115	5115	275	1	4605	2	Y	201	201	0	5
								14	4	221	9					
02	DLQ G-10		4579	-0-		4579	9694	249	1	4129	2	Y	177	177	0	5
								6	4	195	9					
03	14488	X	4794	-0-		-9694	-0-	255	1	4330	2	Y	183	182	0	6
								8	4	201	9					
04	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	257	1	4346	2	Y	185	184	0	7
								9	4	204	9					
05	5301	X	4874	-0-		-427	-0-	228	1	4433	2	Y	183	183	0	7
								12	4	201	9					
06	4950	X	4721	-0-		-229	-0-	230	1	4266	2	Y	200	200	0	7
								5	4	220	9					
07	5084	X	4760	-0-		-324	-0-	230	1	4298	2	Y	211	211	0	7
								232	9							
08	4991	X	4733	-0-		-258	-0-	233	1	4316	2	Y	167	167	0	7
								184	9							
09	4830	X	4476	-0-		-354	-0-	218	1	4042	2	Y	196	203	0	-0-
								216	9							
10	4867	X	4595	-0-		-272	-0-	230	1	4170	2	Y	177	177	0	-0-
								195	9							
11	4710	X	4289	-0-		-421	-0-	223	1	3859	2	Y	184	175	0	9
								5	4	202	9					
12	4774	X	4374	-0-		-400	-0-	231	1	3914	2	Y	199	208	0	-0-
								10	4	219	9					

TOTAL GAS PROD: 56,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9212 - 15428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4364	-0-		4364	4364		232	1	3956	2	Y	147	146	0			4
									14	4	162	9							
02	DLQ G-10		3541	-0-		3541	7905		192	1	3197	2	Y	134	133	0			5
									5	4	147	9							
03	11511	X	3606	-0-		-7905	-0-		191	1	3235	2	Y	158	157	0			6
									6	4	174	9							
04	3685	X	3685	-0-		-0-	-0-		197	1	3343	2	Y	125	126	0			5
									7	4	138	9							
05	4371	X	3996	-0-		-375	-0-		194	1	3667	2	Y	115	115	0			5
									8	4	127	9							
06	4230	X	3809	-0-		-421	-0-		180	1	3549	2	Y	73	73	0			5
									80	9									
07	3906	X	3805	-0-		-101	-0-		186	1	3512	2	Y	97	97	0			5
									107	9									
08	3999	X	3915	-0-		-84	-0-		187	1	3642	2	Y	78	78	0			5
									86	9									
09	3870	X	3787	-0-		-83	-0-		180	1	3511	2	Y	87	92	0			-0-
									96	9									
10	3999	X	3825	-0-		-174	-0-		191	1	3520	2	Y	104	104	0			-0-
									114	9									
11	3810	X	3564	-0-		-246	-0-		188	1	3261	2	Y	101	96	0			5
									4	4	111	9							
12	3906	X	3094	-0-		-812	-0-		167	1	2808	2	Y	91	96	0			-0-
									19	4	100	9							

TOTAL GAS PROD: 44,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8919 - 14899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7426	-0-		7426	7426		395	1	6571	2	Y	400	400	0			13
									20	4	440	9							
02	DLQ G-10		6527	-0-		6527	13953		352	1	5848	2	Y	289	292	0			10
									9	4	318	9							
03	20620	X	6667	-0-		-13953	-0-		354	1	6007	2	Y	268	268	0			10
									11	4	295	9							
04	6808	X	6808	-0-		-0-	-0-		361	1	6106	2	Y	298	295	0			13
									13	4	328	9							
05	7595	X	7145	-0-		-450	-0-		376	1	6490	2	Y	241	240	0			14
									14	4	265	9							
06	7200	X	6892	-0-		-308	-0-		329	1	6210	2	Y	294	294	0			14
									30	4	323	9							
07	7223	X	7017	-0-		-206	-0-		339	1	6248	2	Y	364	364	0			14
									30	4	400	9							
08	7130	X	7076	-0-		-54	-0-		340	1	6312	2	Y	357	333	0			38
									31	4	393	9							
09	6900	X	6837	-0-		-63	-0-		330	1	6145	2	Y	329	367	0			-0-
									362	9									
10	7130	X	7052	-0-		-78	-0-		348	1	6328	2	Y	314	314	0			-0-
									31	4	345	9							
11	6900	X	6520	-0-		-380	-0-		338	1	5837	2	Y	307	293	0			14
									7	4	338	9							
12	7068	X	6652	-0-		-416	-0-		348	1	5898	2	Y	355	369	0			-0-
									15	4	391	9							

TOTAL GAS PROD: 82,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6183	-0-		6183	6183	332	1	5544	2	Y	264	263	0			7
								17	4	290	9							
02	DLQ G-10		5430	-0-		5430	11613	294	1	4877	2	Y	229	229	0			7
								7	4	252	9							
03	16992	X	5379	-0-		-11613	-0-	285	1	4846	2	Y	217	218	0			6
								9	4	239	9							
04	5266	X	5266	-0-		-0-	-0-	282	1	4770	2	Y	185	183	0			8
								10	4	204	9							
05	6169	X	5544	-0-		-625	-0-	298	1	4999	2	Y	214	210	0			12
								12	4	235	9							
06	5970	X	5339	-0-		-631	-0-	258	1	4817	2	Y	213	213	0			12
								30	4	234	9							
07	6014	X	5380	-0-		-634	-0-	261	1	4872	2	Y	217	217	0			12
								8	4	239	9							
08	5549	X	5382	-0-		-167	-0-	266	1	4902	2	Y	167	167	0			12
								30	4	184	9							
09	5370	X	4920	-0-		-450	-0-	246	1	4536	2	Y	118	130	0			-0-
								8	4	130	9							
10	5549	X	5308	-0-		-241	-0-	269	1	4834	2	Y	186	186	0			-0-
								205	9									
11	5340	X	5081	-0-		-259	-0-	265	1	4588	2	Y	202	194	0			8
								6	4	222	9							
12	5462	X	5462	-0-		-0-	-0-	290	1	4921	2	Y	217	225	0			-0-
								12	4	239	9							

TOTAL GAS PROD: 64,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,429

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8923 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3154	-0-		3154	3154	184	1	2797	2	Y	141	146	0			-0-
								18	4	155	9							
02	DLQ G-10		4367	-0-		4367	7521	236	1	3893	2	Y	210	203	0			7
								7	4	231	9							
03	12586	X	5065	-0-		-7521	-0-	267	1	4527	2	Y	239	239	0			7
								8	4	263	9							
04	5061	X	5061	-0-		-0-	-0-	269	1	4552	2	Y	209	209	0			7
								10	4	230	9							
05	5487	X	4851	-0-		-636	-0-	233	1	4410	2	Y	178	175	0			10
								12	4	196	9							
06	4890	X	4719	-0-		-171	-0-	233	1	4287	2	Y	181	181	0			10
								199	9									
07	5239	X	4788	-0-		-451	-0-	238	1	4343	2	Y	188	188	0			10
								207	9									
08	5239	X	4756	-0-		-483	-0-	239	1	4349	2	Y	153	153	0			10
								168	9									
09	5070	X	4598	-0-		-472	-0-	239	1	4193	2	Y	151	161	0			-0-
								166	9									
10	4867	X	4752	-0-		-115	-0-	246	1	4320	2	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
11	4710	X	4636	-0-		-74	-0-	242	1	4182	2	Y	188	178	0			10
								5	4	207	9							
12	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	279	1	4733	2	Y	230	240	0			-0-
								12	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 56,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,237

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6496	-0-		6496	6496		346	1	5818	2	Y	285	284	0			8
									18	4	314	9							
02	DLQ G-10		6116	-0-		6116	12612		330	1	5482	2	Y	269	270	0			7
									8	4	296	9							
03	18474	X	5862	-0-		-12612	-0-		311	1	5271	2	Y	246	246	0			7
									9	4	271	9							
04	5618	X	5618	-0-		-0-	-0-		300	1	5083	2	Y	204	204	0			7
									11	4	224	9							
05	6758	X	5810	-0-		-948	-0-		304	1	5266	2	Y	205	205	0			7
									14	4	226	9							
06	6540	X	5530	-0-		-1010	-0-		269	1	5013	2	Y	198	198	0			7
									30	4	218	9							
07	6758	X	5706	-0-		-1052	-0-		279	1	5158	2	Y	216	216	0			7
									31	4	238	9							
08	5859	X	5546	-0-		-313	-0-		276	1	5022	2	Y	197	197	0			7
									31	4	217	9							
09	5610	X	5470	-0-		-140	-0-		270	1	4955	2	Y	223	230	0			-0-
									245	9									
10	5797	X	5498	-0-		-299	-0-		277	1	4993	2	Y	207	207	0			-0-
									228	9									
11	5520	X	5190	-0-		-330	-0-		271	1	4689	2	Y	204	193	0			11
									6	4	224	9							
12	5704	X	5331	-0-		-373	-0-		282	1	4784	2	Y	230	241	0			-0-
									12	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 68,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8939 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4018	-0-		4018	4018		211	1	3507	2	Y	263	263	0			7
									11	4	289	9							
02	DLQ G-10		3646	-0-		3646	7664		192	1	3188	2	Y	237	237	0			7
									5	4	261	9							
03	11574	X	3910	-0-		-7664	-0-		202	1	3427	2	Y	250	249	0			8
									6	4	275	9							
04	3899	X	3899	-0-		-0-	-0-		204	1	3446	2	Y	220	221	0			7
									7	4	242	9							
05	4030	X	4015	-0-		-15	-0-		188	1	3575	2	Y	223	220	0			10
									7	4	245	9							
06	3905	X	3905	-0-		-0-	-0-		180	1	3499	2	Y	205	205	0			10
									226	9									
07	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-		190	1	3629	2	Y	204	204	0			10
									9	4	224	9							
08	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-		190	1	3678	2	Y	198	198	0			10
									218	9									
09	3900	X	3853	-0-		-47	-0-		181	1	3443	2	Y	208	218	0			-0-
									229	9									
10	4061	X	3986	-0-		-75	-0-		195	1	3573	2	Y	198	198	0			-0-
									218	9									
11	3960	X	3852	-0-		-108	-0-		198	1	3420	2	Y	209	199	0			10
									4	4	230	9							
12	4092	X	3992	-0-		-100	-0-		208	1	3534	2	Y	219	229	0			-0-
									9	4	241	9							

TOTAL GAS PROD: 47,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2923	-0-	2923	2923	156	1	2616	2	Y	131	131	0	3
							7	4	144	9					
02	DLQ G-10		2735	-0-	2735	5658	148	1	2449	2	Y	122	121	0	4
							4	4	134	9					
03	8488	X	2830	-0-	-5658	-0-	150	1	2539	2	Y	124	123	0	5
							5	4	136	9					
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2532	2	Y	116	116	0	5
							5	4	128	9					
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	121	121	0	5
							133	9							
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2652	2	Y	108	108	0	5
							119	9							
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	Y	109	109	0	5
							120	9							
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	Y	92	92	0	5
							101	9							
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	144	1	2612	2	Y	37	42	0	-0-
							41	9							
10	3100	N	4363	-0-	1263	1263	223	1	3980	2	Y	145	145	0	-0-
							160	9							
11	3000	N	4393	-0-	1393	2656	229	1	3969	2	Y	173	165	0	8
							5	4	190	9					
12	3100	N	3946	-0-	846	3502	209	1	3546	2	Y	165	173	0	-0-
							9	4	182	9					

TOTAL GAS PROD: 38,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,443

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073

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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4661	-0-		4661	4661	240	1	3999	2	Y	370	378	0			4
								15	4	407	9							
02	DLQ G-10		4415	-0-		4415	9076	230	1	3796	2	Y	348	340	0			12
								6	4	383	9							
03	13892	X	4816	-0-		-9076	-0-	244	1	4150	2	Y	371	369	0			14
								14	4	408	9							
04	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	254	1	4309	2	Y	332	335	0			11
								15	4	365	9							
05	5518	X	5131	-0-		-387	-0-	252	1	4548	2	Y	290	288	0			13
								12	4	319	9							
06	5085	X	5085	-0-		-0-	-0-	239	1	4500	2	Y	295	295	0			13
								21	4	325	9							
07	5115	X	4983	-0-		-132	-0-	242	1	4411	2	Y	300	300	0			13
								330	9									
08	5146	X	5044	-0-		-102	-0-	242	1	4454	2	Y	316	300	0			29
								348	9									
09	5100	X	4951	-0-		-149	-0-	240	1	4361	2	Y	318	347	0			-0-
								350	9									
10	5270	X	5076	-0-		-194	-0-	248	1	4488	2	Y	309	309	0			-0-
								340	9									
11	5100	X	4788	-0-		-312	-0-	243	1	4212	2	Y	298	284	0			14
								5	4	328	9							
12	5115	X	5036	-0-		-79	-0-	261	1	4416	2	Y	316	330	0			-0-
								11	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 58,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,863

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5759	-0-		5759	5759	315	1	5230	2	Y	180	180	0			6
								16	4	198	9							
02	DLQ G-10		4977	-0-		4977	10736	271	1	4531	2	Y	153	153	0			6
								7	4	168	9							
03	16261	X	5525	-0-		-10736	-0-	297	1	5035	2	Y	167	167	0			6
								9	4	184	9							
04	5460	X	5460	-0-		-0-	-0-	295	1	4996	2	Y	144	144	0			6
								11	4	158	9							
05	5828	X	5588	-0-		-240	-0-	299	1	5121	2	Y	141	140	0			7
								13	4	155	9							
06	5580	X	5431	-0-		-149	-0-	269	1	4985	2	Y	134	134	0			7
								30	4	147	9							
07	5642	X	5444	-0-		-198	-0-	275	1	4996	2	Y	137	137	0			7
								22	4	151	9							
08	5642	X	5510	-0-		-132	-0-	277	1	5073	2	Y	117	117	0			7
								31	4	129	9							
09	5460	X	5402	-0-		-58	-0-	270	1	4947	2	Y	168	175	0			-0-
								185	9									
10	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-	301	1	5352	2	Y	184	184	0			-0-
								202	9									
11	5445	X	5445	-0-		-0-	-0-	288	1	4990	2	Y	146	140	0			6
								6	4	161	9							
12	5580	X	5340	-0-		-240	-0-	288	1	4883	2	Y	143	149	0			-0-
								12	4	157	9							

TOTAL GAS PROD: 65,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3726	-0-		3726	3726	188	1	3142	2	Y	353	354	0			9
								8	4	388	9							
02	DLQ G-10		3284	-0-		3284	7010	167	1	2774	2	Y	308	307	0			10
								4	4	339	9							
03	10647	X	3637	-0-		-7010	-0-	181	1	3083	2	Y	334	334	0			10
								6	4	367	9							
04	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-	177	1	2999	2	Y	279	280	0			9
								6	4	307	9							
05	3999	X	3604	-0-		-395	-0-	171	1	3116	2	Y	282	282	0			9
								7	4	310	9							
06	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-	173	1	3300	2	Y	297	297	0			9
								327	9									
07	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	185	1	3377	2	Y	304	304	0			9
								334	9									
08	4053	X	4053	-0-		-0-	-0-	188	1	3532	2	Y	303	290	0			22
								333	9									
09	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	180	1	3394	2	Y	323	345	0			-0-
								355	9									
10	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	217	1	3923	2	Y	358	358	0			-0-
								394	9									
11	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	212	1	3675	2	Y	329	315	0			14
								5	4	362	9							
12	4275	X	4275	-0-		-0-	-0-	218	1	3695	2	Y	321	335	0			-0-
								9	4	353	9							

TOTAL GAS PROD: 46,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4848	-0-		4848	4848	255	1	4277	2	Y	276	277	0			7
								12	4	304	9							
02	DLQ G-10		4338	-0-		4338	9186	231	1	3831	2	Y	245	245	0			7
								6	4	270	9							
03	13719	X	4533	-0-		-9186	-0-	236	1	4013	2	Y	252	251	0			8
								7	4	277	9							
04	4780	X	4780	-0-		-0-	-0-	249	1	4223	2	Y	272	270	0			10
								9	4	299	9							
05	5239	X	5023	-0-		-216	-0-	236	1	4448	2	Y	295	292	0			13
								14	4	325	9							
06	4680	X	4126	-0-		-554	-0-	192	1	3648	2	Y	244	244	0			13
								18	4	268	9							
07	4929	X	4529	-0-		-400	-0-	212	1	3998	2	Y	290	290	0			13
								319	9									
08	5022	X	3961	-0-		-1061	-0-	188	1	3502	2	Y	245	240	0			18
								1	4	270	9							
09	4860	X	3869	-0-		-991	-0-	183	1	3408	2	Y	245	263	0			-0-
								8	4	270	9							
10	5022	X	267	-0-		-4755	-0-	11	1	228	2	Y	15	15	0			-0-
								11	4	17	9							
11	4380	X	6	-0-		-4374	-0-	1	1	5	4	Y	-0-					-0-
12	4526	X	2679	-0-		-1847	-0-	131	1	2212	2	Y	301	301	0			-0-
								5	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 42,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2378	-0-		2378	2378	127	1	2113	2	Y	120	120	0			3
								6	4	132	9							
02	DLQ G-10		2143	-0-		2143	4521	115	1	1907	2	Y	107	107	0			3
								3	4	118	9							
03	800	N	2268	-0-		1468	5989	119	1	2023	2	Y	111	111	0			3
								4	4	122	9							
04	3000	N	2291	-0-		-709	5280	119	1	2015	2	Y	139	137	0			5
								4	4	153	9							
05	3100	N	2291	-0-		-809	4471	115	1	2054	2	Y	106	105	0			6
								5	4	117	9							
06	3000	N	2296	-0-		-704	3767	112	1	2070	2	Y	104	104	0			6
								114	9									
07	3100	N	2243	-0-		-857	2910	103	1	2030	2	Y	100	100	0			6
								110	9									
08	3100	N	2324	-0-		-776	2134	122	1	2115	2	Y	79	79	0			6
								87	9									
09	3000	N	2259	-0-		-741	1393	120	1	2047	2	Y	84	90	0			-0-
								92	9									
10	3100	N	2784	-0-		-316	1077	147	1	2530	2	Y	97	97	0			-0-
								107	9									
11	3000	N	2771	-0-		-229	848	145	1	2505	2	Y	107	101	0			6
								3	4	118	9							
12	3100	N	2678	-0-		-422	426	141	1	2396	2	Y	123	129	0			-0-
								6	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 28,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6128	-0-		6128	6128	322	1	5355	2	Y	395	395	0			10
								16	4	435	9							
02	DLQ G-10		5522	-0-		5522	11650	292	1	4834	2	Y	354	353	0			11
								7	4	389	9							
03	17561	X	5911	-0-		-11650	-0-	308	1	5223	2	Y	337	338	0			10
								9	4	371	9							
04	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	307	1	5197	2	Y	349	347	0			12
								11	4	384	9							
05	6138	X	6110	-0-		-28	-0-	310	1	5361	2	Y	388	386	0			14
								12	4	427	9							
06	5940	X	5834	-0-		-106	-0-	275	1	5179	2	Y	318	318	0			14
								30	4	350	9							
07	6107	X	6037	-0-		-70	-0-	279	1	5360	2	Y	334	334	0			14
								31	4	367	9							
08	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-	293	1	5438	2	Y	341	318	0			37
								31	4	375	9							
09	5910	X	5835	-0-		-75	-0-	279	1	5187	2	Y	335	372	0			-0-
								369	9									
10	6173	X	6173	-0-		-0-	-0-	310	1	5634	2	Y	208	208	0			-0-
								229	9									
11	5979	X	5979	-0-		-0-	-0-	310	1	5370	2	Y	265	247	0			18
								7	4	292	9							
12	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	326	1	5519	2	Y	372	390	0			-0-
								14	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 71,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3702	-0-		3702	3702	202	1	3377	2	Y	103	103	0			3
								10	4	113	9							
02	DLQ G-10		3320	-0-		3320	7022	183	1	3032	2	Y	91	91	0			3
								5	4	100	9							
03	10571	X	3549	-0-		-7022	-0-	191	1	3247	2	Y	95	95	0			3
								6	4	105	9							
04	3583	X	3583	-0-		-0-	-0-	192	1	3246	2	Y	125	123	0			5
								7	4	138	9							
05	3782	X	3716	-0-		-66	-0-	167	1	3392	2	Y	136	135	0			6
								7	4	150	9							
06	3570	X	3449	-0-		-121	-0-	171	1	3158	2	Y	109	109	0			6
								120	9									
07	3689	X	3497	-0-		-192	-0-	176	1	3222	2	Y	90	90	0			6
								99	9									
08	3720	X	3589	-0-		-131	-0-	182	1	3276	2	Y	119	119	0			6
								131	9									
09	3600	X	3397	-0-		-203	-0-	173	1	3123	2	Y	92	98	0			-0-
								101	9									
10	3720	X	3424	-0-		-296	-0-	170	1	3074	2	Y	164	164	0			-0-
								180	9									
11	3480	X	3113	-0-		-367	-0-	162	1	2807	2	Y	127	125	0			2
								4	4	140	9							
12	3596	X	3010	-0-		-586	-0-	161	1	2730	2	Y	102	104	0			-0-
								7	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 41,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,353

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6575	-0-		6575	6575	355	1	5864	2	Y	309	309	0			8
								16	4	340	9							
02	DLQ G-10		5908	-0-		5908	12483	318	1	5279	2	Y	275	275	0			8
								8	4	303	9							
03	18421	X	5938	-0-		-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0			5
								10	4	213	9							
04	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-	308	1	5222	2	Y	197	195	0			7
								11	4	217	9							
05	5900	X	5900	-0-		-0-	-0-	312	1	5309	2	Y	246	243	0			10
								8	4	271	9							
06	5543	X	5543	-0-		-0-	-0-	270	1	5063	2	Y	164	164	0			10
								30	4	180	9							
07	5570	X	5570	-0-		-0-	-0-	278	1	5075	2	Y	170	170	0			10
								30	4	187	9							
08	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	278	1	5090	2	Y	184	184	0			10
								30	4	202	9							
09	5348	X	5348	-0-		-0-	-0-	269	1	4853	2	Y	205	215	0			-0-
								226	9									
10	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	277	1	4873	2	Y	191	191	0			-0-
								210	9									
11	5111	X	5111	-0-		-0-	-0-	267	1	4628	2	Y	191	181	0			10
								6	4	210	9							
12	5233	X	5233	-0-		-0-	-0-	279	1	4714	2	Y	198	208	0			-0-
								22	4	218	9							

TOTAL GAS PROD: 67,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4866	-0-		4866	4866		263	1	4371	2	Y	200	198	0			6
									12	4	220	9							
02	DLQ G-10		4594	-0-		4594	9460		249	1	4127	2	Y	193	193	0			6
									6	4	212	9							
03	14471	X	5011	-0-		-9460	-0-		266	1	4509	2	Y	207	207	0			6
									8	4	228	9							
04	4800	X	4800	-0-		-0-	-0-		257	1	4348	2	Y	169	170	0			5
									9	4	186	9							
05	5084	X	4804	-0-		-280	-0-		231	1	4394	2	Y	152	151	0			6
									12	4	167	9							
06	4920	X	4731	-0-		-189	-0-		235	1	4301	2	Y	174	174	0			6
									4	4	191	9							
07	5084	X	4745	-0-		-339	-0-		237	1	4339	2	Y	154	154	0			6
									169	9									
08	5022	X	4773	-0-		-249	-0-		239	1	4383	2	Y	136	136	0			6
									1	4	150	9							
09	4800	X	4576	-0-		-224	-0-		234	1	4185	2	Y	143	149	0			-0-
									157	9									
10	4898	X	4657	-0-		-241	-0-		239	1	4245	2	Y	157	157	0			-0-
									173	9									
11	4740	X	4236	-0-		-504	-0-		222	1	3845	2	Y	149	142	0			7
									5	4	164	9							
12	4774	X	4416	-0-		-358	-0-		236	1	3996	2	Y	158	165	0			-0-
									10	4	174	9							

TOTAL GAS PROD: 56,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,992

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8414	-0-		8414	8414		454	1	7524	2	Y	377	375	0			11
									21	4	415	9							
02	DLQ G-10		7846	-0-		7846	16260		423	1	7021	2	Y	356	356	0			11
									10	4	392	9							
03	24391	X	8131	-0-		-16260	-0-		430	1	7282	2	Y	364	363	0			12
									19	4	400	9							
04	8478	X	8478	-0-		-0-	-0-		451	1	7642	2	Y	335	336	0			11
									16	4	369	9							
05	9052	X	8582	-0-		-470	-0-		443	1	7845	2	Y	252	252	0			11
									17	4	277	9							
06	8400	X	8324	-0-		-76	-0-		399	1	7564	2	Y	301	301	0			11
									30	4	331	9							
07	8773	X	8443	-0-		-330	-0-		408	1	7660	2	Y	313	313	0			11
									31	4	344	9							
08	8773	X	8441	-0-		-332	-0-		413	1	7671	2	Y	296	285	0			22
									31	4	326	9							
09	8490	X	8094	-0-		-396	-0-		393	1	7306	2	Y	332	354	0			-0-
									30	4	365	9							
10	8587	X	8204	-0-		-383	-0-		409	1	7398	2	Y	333	333	0			-0-
									31	4	366	9							
11	8310	X	7821	-0-		-489	-0-		406	1	7040	2	Y	333	316	0			17
									9	4	366	9							
12	8432	X	8143	-0-		-289	-0-		431	1	7307	2	Y	352	369	0			-0-
									18	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 98,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2131	-0-		2131	2131	117	1	1951	2	Y	52	52	0			2
								6	4	57	9							
02	DLQ G-10		2623	-0-		2623	4754	145	1	2405	2	Y	63	63	0			2
								4	4	69	9							
03	7288	X	2534	-0-		-4754	-0-	137	1	2332	2	Y	54	55	0			1
								6	4	59	9							
04	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	141	1	2391	2	Y	40	39	0			2
								5	4	44	9							
05	2976	X	2907	-0-		-69	-0-	134	1	2662	2	Y	95	95	0			2
								6	4	105	9							
06	2820	X	2661	-0-		-159	-0-	125	1	2431	2	Y	92	92	0			2
								4	4	101	9							
07	2914	X	2625	-0-		-289	-0-	127	1	2391	2	Y	93	93	0			2
								5	4	102	9							
08	2914	X	2610	-0-		-304	-0-	126	1	2383	2	Y	88	88	0			2
								4	4	97	9							
09	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	136	1	2566	2	Y	211	213	0			-0-
								3	4	232	9							
10	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	161	1	2961	2	Y	167	167	0			-0-
								184	9									
11	3126	X	3126	-0-		-0-	-0-	165	1	2852	2	Y	95	91	0			4
								4	4	105	9							
12	3425	X	3425	-0-		-0-	-0-	182	1	3081	2	Y	140	144	0			-0-
								8	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 33,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7744	-0-		7744	7744	417	1	6905	2	Y	365	365	0			10
								20	4	402	9							
02	DLQ G-10		7146	-0-		7146	14890	385	1	6386	2	Y	332	332	0			10
								10	4	365	9							
03	22501	X	7611	-0-		-14890	-0-	402	1	6814	2	Y	348	348	0			10
								12	4	383	9							
04	7585	X	7585	-0-		-0-	-0-	405	1	6856	2	Y	281	283	0			8
								15	4	309	9							
05	7998	X	7734	-0-		-264	-0-	402	1	7084	2	Y	211	209	0			10
								16	4	232	9							
06	7650	X	7388	-0-		-262	-0-	360	1	6767	2	Y	210	210	0			10
								30	4	231	9							
07	7905	X	7896	-0-		-9	-0-	385	1	7155	2	Y	295	295	0			10
								31	4	325	9							
08	8058	X	8058	-0-		-0-	-0-	397	1	7325	2	Y	278	271	0			17
								30	4	306	9							
09	7857	X	7857	-0-		-0-	-0-	389	1	7145	2	Y	266	283	0			-0-
								30	4	293	9							
10	8301	X	8301	-0-		-0-	-0-	428	1	7564	2	Y	253	253	0			-0-
								31	4	278	9							
11	8106	X	8106	-0-		-0-	-0-	426	1	7385	2	Y	260	247	0			13
								9	4	286	9							
12	8537	X	8537	-0-		-0-	-0-	458	1	7755	2	Y	277	290	0			-0-
								19	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 93,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,376

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2735	-0-		2735	9956	149	1	2488	2	Y	82	82	0			2
								8	4	90	9							
02	12227	X	2271	-0-		-9956	-0-	124	1	2066	2	Y	67	67	0			2
								7	4	74	9							
03	2790	X	2457	-0-		-333	-0-	132	1	2245	2	Y	69	69	0			2
								4	4	76	9							
04	2670	X	2316	-0-		-354	-0-	125	1	2123	2	Y	57	58	0			1
								5	4	63	9							
05	2511	N	2427	-0-		-84	-0-	129	1	2202	2	Y	83	83	0			1
								5	4	91	9							
06	2370	N	2335	-0-		-35	-0-	120	1	2132	2	Y	75	75	0			1
								83	9									
07	2387	N	2294	-0-		-93	-0-	111	1	2092	2	Y	81	81	0			1
								2	4	89	9							
08	2418	N	2291	-0-		-127	-0-	116	1	2112	2	Y	57	57	0			1
								63	9									
09	2340	N	2293	-0-		-47	-0-	120	1	2138	2	Y	32	33	0			-0-
								35	9									
10	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	123	1	2155	2	Y	81	81	0			-0-
								89	9									
11	2291	N	2291	-0-		-0-	-0-	119	1	2067	2	Y	93	87	0			6
								3	4	102	9							
12	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	127	1	2159	2	Y	73	79	0			-0-
								5	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 28,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3624	-0-		3624	3624	198	1	3297	2	Y	108	109	0			2
								10	4	119	9							
02	DLQ G-10		3274	-0-		3274	6898	180	1	2991	2	Y	89	89	0			2
								5	4	98	9							
03	10364	X	3466	-0-		-6898	-0-	183	1	3110	2	Y	152	149	0			5
								6	4	167	9							
04	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	88	91	0			2
								7	4	97	9							
05	3844	X	3737	-0-		-107	-0-	189	1	3430	2	Y	101	99	0			4
								7	4	111	9							
06	3510	X	3468	-0-		-42	-0-	171	1	3178	2	Y	100	100	0			4
								9	4	110	9							
07	3627	X	3502	-0-		-125	-0-	173	1	3213	2	Y	105	105	0			4
								116	9									
08	3751	X	3560	-0-		-191	-0-	176	1	3296	2	Y	80	80	0			4
								88	9									
09	3630	X	3336	-0-		-294	-0-	166	1	3069	2	Y	92	96	0			-0-
								101	9									
10	3751	X	3437	-0-		-314	-0-	175	1	3128	2	Y	122	122	0			-0-
								134	9									
11	3480	X	3290	-0-		-190	-0-	172	1	2979	2	Y	123	117	0			6
								4	4	135	9							
12	3565	X	3363	-0-		-202	-0-	179	1	3037	2	Y	127	133	0			-0-
								7	4	140	9							

TOTAL GAS PROD: 41,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3507	-0-		3507	3507		190	1	3166	2	Y	128	128	0			3
									10	4	141	9							
02	DLQ G-10		3239	-0-		3239	6746		176	1	2924	2	Y	123	122	0			4
									4	4	135	9							
03	10180	X	3434	-0-		-6746	-0-		183	1	3105	2	Y	127	127	0			4
									6	4	140	9							
04	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-		180	1	3052	2	Y	105	105	0			4
									6	4	116	9							
05	3596	X	3490	-0-		-106	-0-		166	1	3177	2	Y	127	126	0			5
									7	4	140	9							
06	3480	X	3257	-0-		-223	-0-		155	1	2995	2	Y	97	97	0			5
									107	9									
07	3596	X	3311	-0-		-285	-0-		162	1	3049	2	Y	91	91	0			5
									100	9									
08	3503	X	3355	-0-		-148	-0-		169	1	3099	2	Y	79	79	0			5
									87	9									
09	3390	X	3252	-0-		-138	-0-		163	1	2990	2	Y	90	95	0			-0-
									99	9									
10	3503	X	3357	-0-		-146	-0-		171	1	3080	2	Y	96	96	0			-0-
									106	9									
11	3270	X	3269	-0-		-1	-0-		172	1	2985	2	Y	98	93	0			5
									4	4	108	9							
12	3528	X	3528	-0-		-0-	-0-		190	1	3212	2	Y	107	112	0			-0-
									8	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 40,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,268

PILONCILLO WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3912	-0-		3912	3912		206	1	3405	2	Y	265	265	0			7
									9	4	292	9							
02	DLQ G-10		3716	-0-		3716	7628		196	1	3252	2	Y	239	239	0			7
									5	4	263	9							
03	11454	X	3826	-0-		-7628	-0-		197	1	3350	2	Y	248	247	0			8
									6	4	273	9							
04	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-		198	1	3347	2	Y	241	241	0			8
									7	4	265	9							
05	4154	X	3901	-0-		-253	-0-		174	1	3458	2	Y	237	235	0			10
									8	4	261	9							
06	3990	X	3794	-0-		-196	-0-		181	1	3391	2	Y	202	202	0			10
									222	9									
07	4123	X	3972	-0-		-151	-0-		187	1	3561	2	Y	204	204	0			10
									224	9									
08	4072	X	4072	-0-		-0-	-0-		197	1	3647	2	Y	207	207	0			10
									228	9									
09	3991	X	3991	-0-		-0-	-0-		190	1	3523	2	Y	253	263	0			-0-
									278	9									
10	3968	X	3870	-0-		-98	-0-		190	1	3424	2	Y	233	233	0			-0-
									256	9									
11	3930	X	3707	-0-		-223	-0-		188	1	3259	2	Y	233	222	0			11
									4	4	256	9							
12	4123	X	3853	-0-		-270	-0-		199	1	3375	2	Y	246	257	0			-0-
									8	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 46,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4612	-0-		4612	4612	242	1	3987	2	Y	337	339	0			8
								12	4	371	9							
02	DLQ G-10		3606	-0-		3606	8218	188	1	3119	2	Y	267	267	0			8
								5	4	294	9							
03	12235	X	4017	-0-		-8218	-0-	205	1	3480	2	Y	296	295	0			9
								6	4	326	9							
04	4047	X	4047	-0-		-0-	-0-	206	1	3493	2	Y	310	308	0			11
								7	4	341	9							
05	4960	X	3918	-0-		-1042	-0-	179	1	3407	2	Y	294	293	0			12
								9	4	323	9							
06	4470	X	3222	-0-		-1248	-0-	150	1	2747	2	Y	295	295	0			12
								325	9									
07	4185	X	3983	-0-		-202	-0-	180	1	3356	2	Y	406	406	0			12
								447	9									
08	4185	X	3922	-0-		-263	-0-	183	1	3412	2	Y	297	288	0			21
								327	9									
09	4050	X	3888	-0-		-162	-0-	184	1	3362	2	Y	306	327	0			-0-
								5	4	337	9							
10	4408	X	4408	-0-		-0-	-0-	212	1	3805	2	Y	355	355	0			-0-
								391	9									
11	4063	X	4063	-0-		-0-	-0-	201	1	3482	2	Y	342	327	0			15
								4	4	376	9							
12	4319	X	4319	-0-		-0-	-0-	217	1	3685	2	Y	371	386	0			-0-
								9	4	408	9							

TOTAL GAS PROD: 48,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

PILONCILLO WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9422	-0-		9422	9422	508	1	8492	2	Y	360	359	0			10
								26	4	396	9							
02	DLQ G-10		8713	-0-		8713	18135	473	1	7857	2	Y	337	337	0			10
								12	4	371	9							
03	27344	X	9209	-0-		-18135	-0-	490	1	8318	2	Y	351	350	0			11
								15	4	386	9							
04	9168	X	9168	-0-		-0-	-0-	489	1	8284	2	Y	343	341	0			13
								18	4	377	9							
05	9641	X	9483	-0-		-158	-0-	483	1	8645	2	Y	303	301	0			15
								22	4	333	9							
06	9330	X	9091	-0-		-239	-0-	445	1	8321	2	Y	265	265	0			15
								33	4	292	9							
07	9641	X	8822	-0-		-819	-0-	429	1	8083	2	Y	254	254	0			15
								31	4	279	9							
08	9486	X	8231	-0-		-1255	-0-	404	1	7535	2	Y	237	236	0			16
								31	4	261	9							
09	9180	X	7935	-0-		-1245	-0-	393	1	7260	2	Y	229	245	0			-0-
								30	4	252	9							
10	9486	X	8187	-0-		-1299	-0-	421	1	7497	2	Y	216	216	0			-0-
								31	4	238	9							
11	9090	X	7630	-0-		-1460	-0-	400	1	6937	2	Y	258	243	0			15
								9	4	284	9							
12	8835	X	7914	-0-		-921	-0-	421	1	7145	2	Y	300	315	0			-0-
								18	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 103,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7487	-0-		7487	7487	406	1	6790	2	Y	245	246	0			8
								21	4	270	9							
02	DLQ G-10		7040	-0-		7040	14527	386	1	6396	2	Y	225	224	0			9
								10	4	248	9							
03	21483	X	6956	-0-		-14527	-0-	374	1	6334	2	Y	215	215	0			9
								11	4	237	9							
04	7024	X	7024	-0-		-0-	-0-	378	1	6406	2	Y	205	205	0			9
								14	4	226	9							
05	7781	X	7109	-0-		-672	-0-	379	1	6497	2	Y	198	195	0			12
								15	4	218	9							
06	7530	X	6652	-0-		-878	-0-	328	1	6101	2	Y	175	175	0			12
								30	4	193	9							
07	7781	X	7049	-0-		-732	-0-	341	1	6454	2	Y	203	203	0			12
								31	4	223	9							
08	7254	X	7182	-0-		-72	-0-	356	1	6587	2	Y	189	189	0			12
								31	4	208	9							
09	7020	X	6895	-0-		-125	-0-	344	1	6317	2	Y	213	225	0			-0-
								234	9									
10	7120	X	7120	-0-		-0-	-0-	366	1	6489	2	Y	214	214	0			-0-
								30	4	235	9							
11	6960	X	6425	-0-		-535	-0-	338	1	5853	2	Y	206	196	0			10
								7	4	227	9							
12	7192	X	6572	-0-		-620	-0-	352	1	5962	2	Y	221	231	0			-0-
								15	4	243	9							

TOTAL GAS PROD: 83,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5630	-0-		5630	5630	307	1	5129	2	Y	162	163	0			4
								16	4	178	9							
02	DLQ G-10		5137	-0-		5137	10767	281	1	4687	2	Y	147	147	0			4
								7	4	162	9							
03	16435	X	5668	-0-		-10767	-0-	303	1	5149	2	Y	188	186	0			6
								9	4	207	9							
04	5619	X	5619	-0-		-0-	-0-	302	1	5110	2	Y	178	178	0			6
								11	4	196	9							
05	5983	X	5785	-0-		-198	-0-	302	1	5293	2	Y	162	160	0			8
								12	4	178	9							
06	5490	X	5404	-0-		-86	-0-	270	1	4952	2	Y	138	138	0			8
								30	4	152	9							
07	5797	X	5505	-0-		-292	-0-	276	1	5032	2	Y	154	154	0			8
								28	4	169	9							
08	5797	X	5550	-0-		-247	-0-	278	1	5096	2	Y	132	132	0			8
								31	4	145	9							
09	5610	X	5343	-0-		-267	-0-	270	1	4913	2	Y	145	153	0			-0-
								160	9									
10	5797	X	5531	-0-		-266	-0-	281	1	5075	2	Y	159	159	0			-0-
								175	9									
11	5400	X	5159	-0-		-241	-0-	272	1	4705	2	Y	160	152	0			8
								6	4	176	9							
12	5549	X	5327	-0-		-222	-0-	286	1	4845	2	Y	167	175	0			-0-
								12	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 65,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9904	-0-	9904	9904		533	1	8893	2	Y	410	410	0			12
								27	4	451	9							
02	DLQ G-10		9079	-0-	9079	18983		493	1	8165	2	Y	372	372	0			12
								12	4	409	9							
03	28636	X	9653	-0-	-18983	-0-		513	1	8696	2	Y	389	388	0			13
								16	4	428	9							
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-		510	1	8636	2	Y	355	355	0			13
								18	4	391	9							
05	10168	X	9739	-0-	-429	-0-		497	1	8854	2	Y	333	330	0			16
								22	4	366	9							
06	9720	X	8922	-0-	-798	-0-		432	1	8123	2	Y	306	306	0			16
								30	4	337	9							
07	10044	X	9302	-0-	-742	-0-		459	1	8483	2	Y	299	299	0			16
								31	4	329	9							
08	9889	X	9602	-0-	-287	-0-		472	1	8748	2	Y	311	297	0			30
								40	4	342	9							
09	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-		486	1	8969	2	Y	326	356	0			-0-
								30	4	359	9							
10	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-		513	1	9180	2	Y	317	317	0			-0-
								30	4	349	9							
11	9300	X	9227	-0-	-73	-0-		483	1	8355	2	Y	344	328	0			16
								11	4	378	9							
12	10168	X	9603	-0-	-565	-0-		511	1	8671	2	Y	364	380	0			-0-
								21	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 114,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,126

PILONCILLO WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7552	-0-	7552	7552		414	1	6823	2	Y	269	268	0			8
								19	4	296	9							
02	DLQ G-10		7371	-0-	7371	14923		402	1	6672	2	Y	261	261	0			8
								10	4	287	9							
03	22677	X	7754	-0-	-14923	-0-		414	1	7031	2	Y	269	269	0			8
								13	4	296	9							
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-		414	1	7013	2	Y	250	249	0			9
								15	4	275	9							
05	8153	X	7942	-0-	-211	-0-		411	1	7250	2	Y	240	238	0			11
								17	4	264	9							
06	7890	X	7618	-0-	-272	-0-		370	1	6964	2	Y	227	227	0			11
								34	4	250	9							
07	8153	X	7733	-0-	-420	-0-		372	1	7066	2	Y	240	240	0			11
								31	4	264	9							
08	7967	X	7805	-0-	-162	-0-		382	1	7147	2	Y	223	223	0			11
								31	4	245	9							
09	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-		389	1	7115	2	Y	243	254	0			-0-
								30	4	267	9							
10	7936	X	7779	-0-	-157	-0-		402	1	7089	2	Y	234	234	0			-0-
								31	4	257	9							
11	7620	X	7186	-0-	-434	-0-		377	1	6534	2	Y	243	231	0			12
								8	4	267	9							
12	8060	X	7449	-0-	-611	-0-		398	1	6750	2	Y	258	270	0			-0-
								17	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 91,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8133	-0-	8133	8133	446	1	7415	2	Y	226	226	0			6
							23	4	249	9							
02	DLQ G-10		7524	-0-	7524	15657	414	1	6874	2	Y	205	203	0			8
							10	4	226	9							
03	24434	X	8777	-0-	-15657	-0-	459	1	8030	2	Y	250	258	0			-0-
							13	4	275	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	573	1	10089	2	Y	277	276	0			1
							17	4	305	9							
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	433	1	8162	2	Y	217	217	0			1
							30	4	239	9							
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	441	1	8152	2	Y	224	224	0			1
							31	4	246	9							
08	10974	X	9338	-0-	-1636	-0-	462	1	8536	2	Y	281	281	0			1
							31	4	309	9							
09	10620	X	9359	-0-	-1261	-0-	448	1	8163	2	Y	653	654	0			-0-
							30	4	718	9							
10	10974	X	9365	-0-	-1609	-0-	463	1	8242	2	Y	572	572	0			-0-
							31	4	629	9							
11	9030	X	8876	-0-	-154	-0-	450	1	7792	2	Y	567	539	0			28
							10	4	624	9							
12	9672	X	9082	-0-	-590	-0-	469	1	7946	2	Y	588	616	0			-0-
							20	4	647	9							

TOTAL GAS PROD: 99,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,060

PILONCILLO WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	42	1	702	2	Y	8	8	0			-0-
							3	4	9	9							
02	DLQ G-10		655	-0-	655	1411	37	1	609	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	800	N	701	-0-	-99	1312	37	1	630	2	Y	28	27	0			1
							3	4	31	9							
04	2028	N	716	-0-	-1312	-0-	38	1	647	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	660	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	32	1	747	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	42	1	731	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
12	806	N	738	-0-	-68	-0-	40	1	661	2	Y	25	25	0			-0-
							9	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 8,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11894	-0-		11894	11894	670	1	11157	2	Y	30	30	0			1
								34	4	33	9							
02	DLQ G-10		10134	-0-		10134	22028	575	1	9507	2	Y	34	35	0			-0-
								15	4	37	9							
03	22028	X	-0-	-0-		-22028	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13138	X	13138	-0-		-0-	-0-	688	1	12382	2	Y	39	38	0			1
								25	4	43	9							
06	11520	X	11298	-0-		-222	-0-	562	1	10498	2	Y	189	189	0			1
								30	4	208	9							
07	11808	X	11808	-0-		-0-	-0-	565	1	10531	2	Y	619	602	0			18
								31	4	681	9							
08	13144	X	11420	-0-		-1724	-0-	570	1	10535	2	Y	258	255	0			21
								31	4	284	9							
09	12720	X	11125	-0-		-1595	-0-	540	1	10019	2	Y	487	508	0			-0-
								30	4	536	9							
10	13144	X	11783	-0-		-1361	-0-	569	1	10272	2	Y	829	829	0			-0-
								30	4	912	9							
11	11430	X	11159	-0-		-271	-0-	559	1	9685	2	Y	821	781	0			40
								12	4	903	9							
12	11811	X	11433	-0-		-378	-0-	583	1	9887	2	Y	854	894	0			-0-
								24	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 115,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,160

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3019	-0-		3019	3019	153	1	2761	2	Y	90	87	0			4
								6	4	99	9							
02	DLQ G-10		3884	-0-		3884	6903	210	1	3533	2	Y	115	115	0			4
								14	4	127	9							
03	11205	X	4302	-0-		-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0			6
								7	4	197	9							
04	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0			4
								8	4	122	9							
05	4309	X	3990	-0-		-319	-0-	199	1	3675	2	Y	98	97	0			5
								8	4	108	9							
06	4170	X	3810	-0-		-360	-0-	180	1	3527	2	Y	94	94	0			5
								103	9									
07	4309	X	3866	-0-		-443	-0-	186	1	3553	2	Y	115	115	0			5
								127	9									
08	4309	X	3882	-0-		-427	-0-	186	1	3572	2	Y	113	113	0			5
								124	9									
09	4020	X	3828	-0-		-192	-0-	182	1	3533	2	Y	103	108	0			-0-
								113	9									
10	3999	X	3837	-0-		-162	-0-	192	1	3527	2	Y	107	107	0			-0-
								118	9									
11	3810	X	3528	-0-		-282	-0-	187	1	3240	2	Y	88	84	0			4
								4	4	97	9							
12	3968	X	3600	-0-		-368	-0-	194	1	3297	2	Y	92	96	0			-0-
								8	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 45,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4229	-0-		4229	4229	230	1	3831	2	Y	142	142	0			4
								12	4	156	9							
02	DLQ G-10		3566	-0-		3566	7795	195	1	3237	2	Y	117	118	0			3
								5	4	129	9							
03	11488	X	3693	-0-		-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0			4
								6	4	151	9							
04	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0			3
								7	4	92	9							
05	4216	X	3569	-0-		-647	-0-	163	1	3297	2	Y	91	89	0			5
								9	4	100	9							
06	4080	X	3477	-0-		-603	-0-	177	1	3216	2	Y	76	76	0			5
								84	9									
07	3937	X	3521	-0-		-416	-0-	185	1	3261	2	Y	68	68	0			5
								75	9									
08	3735	X	3735	-0-		-0-	-0-	191	1	3465	2	Y	72	72	0			5
								79	9									
09	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	210	1	3989	2	Y	115	120	0			-0-
								127	9									
10	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	212	1	4042	2	Y	115	115	0			-0-
								127	9									
11	4224	X	4224	-0-		-0-	-0-	222	1	3841	2	Y	142	134	0			8
								5	4	156	9							
12	4464	X	4310	-0-		-154	-0-	229	1	3876	2	Y	177	185	0			-0-
								10	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 46,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,336

PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3262	-0-		3262	3262	178	1	2967	2	Y	98	98	0			3
								9	4	108	9							
02	DLQ G-10		3000	-0-		3000	6262	155	1	2580	2	Y	237	231	0			9
								4	4	261	9							
03	9462	X	3200	-0-		-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0			3
								5	4	189	9							
04	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0			3
								6	4	98	9							
05	3317	X	3197	-0-		-120	-0-	158	1	2955	2	Y	70	69	0			4
								7	4	77	9							
06	3210	X	3095	-0-		-115	-0-	150	1	2866	2	Y	72	72	0			4
								79	9									
07	3317	X	3022	-0-		-295	-0-	155	1	2790	2	Y	70	70	0			4
								77	9									
08	3224	X	3126	-0-		-98	-0-	155	1	2887	2	Y	76	76	0			4
								84	9									
09	3120	X	3044	-0-		-76	-0-	151	1	2788	2	Y	83	87	0			-0-
								14	4	91	9							
10	3193	X	3170	-0-		-23	-0-	155	1	2854	2	Y	146	146	0			-0-
								161	9									
11	3090	X	2965	-0-		-125	-0-	155	1	2680	2	Y	115	111	0			4
								3	4	127	9							
12	3131	X	3045	-0-		-86	-0-	163	1	2755	2	Y	109	113	0			-0-
								7	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 37,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4958	-0-		4958	4958	267	1	4451	2	Y	205	206	0			5
								14	4	226	9							
02	DLQ G-10		4435	-0-		4435	9393	243	1	4033	2	Y	139	141	0			3
								6	4	153	9							
03	14172	X	4779	-0-		-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0			8
								8	4	237	9							
04	4697	X	4697	-0-		-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0			6
								9	4	207	9							
05	5084	X	4835	-0-		-249	-0-	229	1	4400	2	Y	178	178	0			6
								10	4	196	9							
06	4800	X	4573	-0-		-227	-0-	218	1	4170	2	Y	168	168	0			6
								185	9									
07	4898	X	4328	-0-		-570	-0-	205	1	3882	2	Y	208	208	0			6
								12	4	229	9							
08	4867	X	4685	-0-		-182	-0-	238	1	4259	2	Y	171	171	0			6
								188	9									
09	4710	X	4512	-0-		-198	-0-	216	1	4090	2	Y	187	193	0			-0-
								206	9									
10	4836	X	4803	-0-		-33	-0-	246	1	4333	2	Y	204	204	0			-0-
								224	9									
11	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	236	1	4083	2	Y	223	211	0			12
								5	4	245	9							
12	4681	X	4648	-0-		-33	-0-	244	1	4143	2	Y	228	240	0			-0-
								10	4	251	9							

TOTAL GAS PROD: 55,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4581	-0-		4581	4581	248	1	4140	2	Y	164	164	0			5
								13	4	180	9							
02	DLQ G-10		4111	-0-		4111	8692	226	1	3754	2	Y	114	115	0			4
								6	4	125	9							
03	13021	X	4329	-0-		-8692	-0-	230	1	3898	2	Y	176	173	0			7
								7	4	194	9							
04	4490	X	4490	-0-		-0-	-0-	238	1	4018	2	Y	196	195	0			8
								18	4	216	9							
05	4619	X	4551	-0-		-68	-0-	214	1	4159	2	Y	154	151	0			11
								9	4	169	9							
06	4440	X	4363	-0-		-77	-0-	210	1	4008	2	Y	132	132	0			11
								145	9									
07	4650	X	4467	-0-		-183	-0-	217	1	4112	2	Y	125	125	0			11
								138	9									
08	4650	X	4560	-0-		-90	-0-	217	1	4175	2	Y	153	153	0			11
								168	9									
09	4547	X	4547	-0-		-0-	-0-	215	1	4076	2	Y	233	244	0			-0-
								256	9									
10	4575	X	4575	-0-		-0-	-0-	217	1	4104	2	Y	231	231	0			-0-
								254	9									
11	4410	X	4371	-0-		-39	-0-	225	1	3901	2	Y	218	208	0			10
								5	4	240	9							
12	4712	X	4491	-0-		-221	-0-	236	1	3999	2	Y	224	234	0			-0-
								10	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 53,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2995	-0-		2995	2995	158	1	2627	2	Y	184	184	0			5
								8	4	202	9							
02	DLQ	G-10	2869	-0-		2869	5864	155	1	2577	2	Y	121	123	0			3
								4	4	133	9							
03	8911	X	3047	-0-		-5864	-0-	162	1	2745	2	Y	123	122	0			4
								5	4	135	9							
04	3044	X	3044	-0-		-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	124	123	0			5
								6	4	136	9							
05	3162	X	3067	-0-		-95	-0-	157	1	2759	2	Y	131	130	0			6
								7	4	144	9							
06	3060	X	2983	-0-		-77	-0-	149	1	2689	2	Y	132	132	0			6
								145	9									
07	3162	X	3055	-0-		-107	-0-	154	1	2732	2	Y	154	154	0			6
								169	9									
08	3131	X	3087	-0-		-44	-0-	152	1	2722	2	Y	194	194	0			6
								213	9									
09	3030	X	3012	-0-		-18	-0-	149	1	2601	2	Y	238	244	0			-0-
								262	9									
10	3069	X	3035	-0-		-34	-0-	154	1	2658	2	Y	203	203	0			-0-
								223	9									
11	3000	X	2929	-0-		-71	-0-	150	1	2591	2	Y	168	160	0			8
								3	4	185	9							
12	3100	X	2758	-0-		-342	-0-	142	1	2409	2	Y	183	191	0			-0-
								6	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 35,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,955

PILONCILLO WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3175	-0-		3175	3175	159	1	2634	2	Y	340	344	0			6
								8	4	374	9							
02	DLQ	G-10	2946	-0-		2946	6121	146	1	2423	2	Y	339	335	0			10
								4	4	373	9							
03	9319	X	3198	-0-		-6121	-0-	152	1	2576	2	Y	417	414	0			13
								11	4	459	9							
04	3087	X	3087	-0-		-0-	-0-	150	1	2537	2	Y	346	351	0			8
								19	4	381	9							
05	3472	X	3203	-0-		-269	-0-	176	1	2765	2	Y	233	231	0			10
								6	4	256	9							
06	3150	X	3120	-0-		-30	-0-	143	1	2717	2	Y	227	227	0			10
								10	4	250	9							
07	3255	X	3160	-0-		-95	-0-	148	1	2768	2	Y	218	218	0			10
								4	4	240	9							
08	3260	X	3260	-0-		-0-	-0-	155	1	2784	2	Y	288	279	0			19
								4	4	317	9							
09	3141	X	3141	-0-		-0-	-0-	139	1	2572	2	Y	391	410	0			-0-
								430	9									
10	3224	X	2962	-0-		-262	-0-	141	1	2542	2	Y	250	250	0			-0-
								4	4	275	9							
11	3150	X	2907	-0-		-243	-0-	148	1	2548	2	Y	182	170	0			12
								11	4	200	9							
12	3255	X	2837	-0-		-418	-0-	147	1	2489	2	Y	173	185	0			-0-
								11	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 36,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1185	-0-	1185	1185	63	1	1047	2	Y	65	65	0			2
							3	4	72	9							
02	DLQ	G-10	1219	-0-	1219	2404	64	1	1054	2	Y	90	89	0			3
							2	4	99	9							
03	800	N	1255	-0-	455	2859	65	1	1096	2	Y	84	84	0			3
							2	4	92	9							
04	3000	N	1238	-0-	-1762	1097	64	1	1088	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
05	2343	N	1246	-0-	-1097	-0-	67	1	1108	2	Y	63	62	0			4
							2	4	69	9							
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	59	1	1063	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	61	1	1061	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	60	1	1039	2	Y	44	44	0			4
							2	4	48	9							
09	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	60	1	971	2	Y	8	12	0			-0-
							9	9									
10	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	61	1	1000	2	Y	77	77	0			-0-
							85	9									
11	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	50	1	859	2	Y	93	88	0			5
							1	4	102	9							
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	108	113	0			-0-
							2	4	119	9							

TOTAL GAS PROD: 13,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	7416	-0-	7416	7416	416	1	6918	2	Y	55	55	0			8
							21	4	61	9							
02	DLQ	G-10	6578	-0-	6578	13994	371	1	6156	2	Y	38	38	0			8
							9	4	42	9							
03	21805	X	7811	-0-	-13994	-0-	428	1	7231	2	Y	126	122	0			12
							13	4	139	9							
04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	608	1	10292	2	Y	296	281	0			27
							30	4	326	9							
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	635	1	10931	2	Y	246	242	0			31
							15	4	271	9							
06	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	361	1	6778	2	Y	178	178	0			31
							30	4	196	9							
07	9331	X	8574	-0-	-757	-0-	395	1	7256	2	Y	811	791	0			51
							31	4	892	9							
08	9331	X	8712	-0-	-619	-0-	391	1	7231	2	Y	963	891	0			123
							31	4	1059	9							
09	9030	X	7956	-0-	-1074	-0-	362	1	6632	2	Y	856	979	0			-0-
							20	4	942	9							
10	9331	X	8084	-0-	-1247	-0-	388	1	6914	2	Y	683	683	0			-0-
							31	4	751	9							
11	8430	X	7317	-0-	-1113	-0-	367	1	6364	2	Y	525	500	0			25
							8	4	578	9							
12	8711	X	7264	-0-	-1447	-0-	371	1	6296	2	Y	528	553	0			-0-
							16	4	581	9							

TOTAL GAS PROD: 100,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2186	-0-		2186	6632	110	1	1829	2	Y	217	215	0			8
								8	4	239	9							
02	2800	N	1957	-0-		-843	5789	100	1	1663	2	Y	172	173	0			7
								5	4	189	9							
03	3100	N	2063	-0-		-1037	4752	105	1	1787	2	Y	150	150	0			7
								6	4	165	9							
04	3000	N	2047	-0-		-953	3799	105	1	1784	2	Y	138	137	0			8
								6	4	152	9							
05	3100	N	2228	-0-		-872	2927	104	1	1953	2	Y	151	149	0			10
								5	4	166	9							
06	3000	N	2113	-0-		-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146	0			10
								161	9									
07	3100	N	2167	-0-		-933	1107	93	1	1856	2	Y	198	198	0			10
								218	9									
08	3100	N	2217	-0-		-883	224	96	1	1865	2	Y	233	232	0			11
								256	9									
09	2413	N	2189	-0-		-224	-0-	91	1	1817	2	Y	255	266	0			-0-
								281	9									
10	2170	N	2161	-0-		-9	-0-	95	1	1791	2	Y	250	250	0			-0-
								275	9									
11	2183	N	2183	-0-		-0-	-0-	104	1	1798	2	Y	254	242	0			12
								2	4	279	9							
12	2283	N	2283	-0-		-0-	-0-	109	1	1848	2	Y	292	304	0			-0-
								5	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 25,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,456

PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5857	-0-		5857	5857	329	1	5479	2	Y	29	29	0			1
								17	4	32	9							
02	DLQ G-10		5337	-0-		5337	11194	301	1	4999	2	Y	26	26	0			1
								8	4	29	9							
03	16026	X	4832	-0-		-11194	-0-	263	1	4507	2	Y	49	50	0			-0-
								8	4	54	9							
04	3765	X	3765	-0-		-0-	-0-	202	1	3445	2	Y	86	86	0			-0-
								23	4	95	9							
05	6404	X	6404	-0-		-0-	-0-	338	1	5936	2	Y	107	107	0			-0-
								12	4	118	9							
06	5926	X	5926	-0-		-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106	0			-0-
								30	4	117	9							
07	5921	X	5793	-0-		-128	-0-	280	1	5310	2	Y	156	156	0			-0-
								31	4	172	9							
08	6417	X	5929	-0-		-488	-0-	292	1	5462	2	Y	131	131	0			-0-
								31	4	144	9							
09	6649	X	6649	-0-		-0-	-0-	297	1	5350	2	Y	911	911	0			-0-
								1002	9									
10	6450	X	6450	-0-		-0-	-0-	312	1	5563	2	Y	521	521	0			-0-
								2	4	573	9							
11	5940	X	5742	-0-		-198	-0-	306	1	5301	2	Y	116	111	0			5
								7	4	128	9							
12	6882	X	5728	-0-		-1154	-0-	311	1	5275	2	Y	117	122	0			-0-
								13	4	129	9							

TOTAL GAS PROD: 68,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5556	-0-		5556	5556	307	1	5131	2	Y	94	95	0			2
								15	4	103	9							
02	DLQ G-10		5177	-0-		5177	10733	288	1	4785	2	Y	88	87	0			3
								7	4	97	9							
03	16109	X	5376	-0-		-10733	-0-	293	1	4976	2	Y	89	89	0			3
								9	4	98	9							
04	5387	X	5387	-0-		-0-	-0-	294	1	4981	2	Y	92	92	0			3
								11	4	101	9							
05	5766	X	5487	-0-		-279	-0-	294	1	5076	2	Y	95	94	0			4
								12	4	105	9							
06	5550	X	5300	-0-		-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86	0			4
								30	4	95	9							
07	5735	X	5593	-0-		-142	-0-	279	1	5186	2	Y	88	88	0			4
								31	4	97	9							
08	5580	X	5525	-0-		-55	-0-	278	1	5180	2	Y	33	33	0			4
								31	4	36	9							
09	5400	X	5268	-0-		-132	-0-	270	1	4975	2	Y	21	25	0			-0-
								23	9									
10	5580	X	5308	-0-		-272	-0-	271	1	4954	2	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
11	5400	X	4916	-0-		-484	-0-	263	1	4549	2	Y	89	84	0			5
								6	4	98	9							
12	5580	X	5005	-0-		-575	-0-	272	1	4610	2	Y	102	107	0			-0-
								11	4	112	9							

TOTAL GAS PROD: 63,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4392	-0-		4392	4392	242	1	4021	2	Y	106	106	0			3
								12	4	117	9							
02	DLQ G-10		3969	-0-		3969	8361	219	1	3639	2	Y	95	95	0			3
								6	4	105	9							
03	DLQ G-10		4177	-0-		4177	12538	226	1	3836	2	Y	98	98	0			3
								7	4	108	9							
04	DLQ G-10		4280	-0-		4280	16818	233	1	3942	2	Y	88	88	0			3
								8	4	97	9							
05	21364	X	4546	-0-		-16818	-0-	233	1	4227	2	Y	72	71	0			4
								7	4	79	9							
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	216	1	4139	2	Y	34	34	0			4
								37	9									
07	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	217	1	4130	2	Y	85	85	0			4
								94	9									
08	4557	X	4341	-0-		-216	-0-	217	1	4048	2	Y	69	69	0			4
								76	9									
09	4410	X	3953	-0-		-457	-0-	204	1	3722	2	Y	18	22	0			-0-
								7	4	20	9							
10	4557	X	3663	-0-		-894	-0-	188	1	3428	2	Y	43	43	0			-0-
								47	9									
11	4380	X	3574	-0-		-806	-0-	192	1	3324	2	Y	49	45	0			4
								4	4	54	9							
12	4433	X	3908	-0-		-525	-0-	213	1	3618	2	Y	62	66	0			-0-
								9	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 49,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4241	-0-		4241	4241	232	1	3853	2	Y	132	133	0			3
								11	4	145	9							
02	DLQ G-10		3897	-0-		3897	8138	214	1	3545	2	Y	121	120	0			4
								5	4	133	9							
03	12261	X	4123	-0-		-8138	-0-	221	1	3757	2	Y	125	125	0			4
								7	4	138	9							
04	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	88	90	0			2
								8	4	97	9							
05	4340	X	4231	-0-		-109	-0-	221	1	3926	2	Y	68	67	0			3
								9	4	75	9							
06	4170	X	4124	-0-		-46	-0-	207	1	3826	2	Y	83	83	0			3
								91	9									
07	4309	X	4126	-0-		-183	-0-	212	1	3829	2	Y	77	77	0			3
								85	9									
08	4278	X	4125	-0-		-153	-0-	214	1	3857	2	Y	49	49	0			3
								54	9									
09	4140	X	3815	-0-		-325	-0-	196	1	3593	2	Y	24	27	0			-0-
								26	9									
10	4247	X	4054	-0-		-193	-0-	214	1	3756	2	Y	76	76	0			-0-
								84	9									
11	4110	X	3699	-0-		-411	-0-	198	1	3432	2	Y	59	58	0			1
								4	4	65	9							
12	4123	X	3685	-0-		-438	-0-	202	1	3419	2	Y	51	52	0			-0-
								8	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 48,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 953

PILONCILLO WELL #: D 19HG RRCID -> 279211 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8922 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4372	-0-		4372	4372	241	1	3982	2	Y	126	126	0			-0-
								10	4	139	9							
02	DLQ G-10		4329	-0-		4329	8701	238	1	3951	2	Y	123	123	0			-0-
								5	4	135	9							
03	13418	X	4717	-0-		-8701	-0-	254	1	4310	2	Y	132	132	0			-0-
								8	4	145	9							
04	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-	255	1	4313	2	Y	99	99	0			-0-
								9	4	109	9							
05	4805	X	4775	-0-		-30	-0-	240	1	4430	2	Y	87	85	0			2
								9	4	96	9							
06	4650	X	4585	-0-		-65	-0-	228	1	4249	2	Y	83	83	0			2
								17	4	91	9							
07	4836	X	4720	-0-		-116	-0-	239	1	4392	2	Y	81	81	0			2
								89	9									
08	4836	X	4830	-0-		-6	-0-	245	1	4517	2	Y	60	60	0			2
								2	4	66	9							
09	4680	X	4402	-0-		-278	-0-	224	1	4147	2	Y	28	30	0			-0-
								31	9									
10	4774	X	4512	-0-		-262	-0-	237	1	4194	2	Y	74	74	0			-0-
								81	9									
11	4680	X	4075	-0-		-605	-0-	218	1	3768	2	Y	76	73	0			3
								5	4	84	9							
12	4836	X	4120	-0-		-716	-0-	224	1	3799	2	Y	80	83	0			-0-
								9	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 54,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4058	-0-	4058	4058	220	1	3662	2	Y	150	150	0			3
							11	4	165	9							
02	DLQ G-10		3711	-0-	3711	7769	202	1	3355	2	Y	135	135	0			3
							5	4	149	9							
03	10924	X	3155	-0-	-7769	-0-	166	1	2821	2	Y	112	108	0			7
							45	4	123	9							
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	221	1	3777	2	Y	137	140	0			4
							27	4	151	9							
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	211	1	3824	2	Y	136	134	0			6
							8	4	150	9							
06	3990	X	3827	-0-	-163	-0-	188	1	3613	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
07	4309	X	3836	-0-	-473	-0-	187	1	3649	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3923	-0-	-386	-0-	204	1	3719	2	Y	-0-					6
09	4170	X	3651	-0-	-519	-0-	185	1	3466	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	163	1	2952	2	Y	14	14	0			-0-
							32	4	15	9							
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	226	1	3872	2	Y	19	17	0			2
							27	4	21	9							
12	3937	X	2231	-0-	-1706	-0-	124	1	2079	2	Y	10	12	0			-0-
							17	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 44,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

PILONCILLO WELL #: E 6HF RRCID -> 279222 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9484 PERF.10222 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	209	1	3506	2	Y	185	185	0			4
							11	4	204	9							
02	DLQ G-10		3561	-0-	3561	7491	192	1	3181	2	Y	166	166	0			4
							5	4	183	9							
03	11376	X	3885	-0-	-7491	-0-	205	1	3470	2	Y	177	177	0			4
							15	4	195	9							
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	203	1	3441	2	Y	164	163	0			5
							7	4	180	9							
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	194	1	3567	2	Y	88	88	0			5
							8	4	97	9							
06	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	179	1	3401	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
07	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	182	1	3397	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	186	1	3522	2	Y	-0-					5
09	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	179	1	3377	2	Y	-0-	5	0			-0-
10	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	189	1	3473	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
11	3600	X	3484	-0-	-116	-0-	189	1	3273	2	Y	16	15	0			1
							4	4	18	9							
12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	201	1	3411	2	Y	17	18	0			-0-
							8	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 44,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3838	-0-		3838	3838	205	1	3410	2	Y	194	194	0	7
								10	4	213	9					
02	DLQ G-10		3435	-0-		3435	7273	184	1	3058	2	Y	171	171	0	7
								5	4	188	9					
03	10937	X	3664	-0-		-7273	-0-	193	1	3272	2	Y	175	175	0	7
								6	4	193	9					
04	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	193	1	3262	2	Y	164	163	0	8
								7	4	180	9					
05	3999	X	3750	-0-		-249	-0-	174	1	3413	2	Y	141	137	0	12
								8	4	155	9					
06	3720	X	3601	-0-		-119	-0-	180	1	3278	2	Y	130	130	0	12
								143	9							
07	3813	X	1296	-0-		-2517	-0-	61	1	1154	2	Y	47	47	0	12
								29	4	52	9					
08	3751	X	176	-0-		-3575	-0-	7	1	128	2	Y	3	3	0	12
								38	4	3	9					
09	3630	X	424	-0-		-3206	-0-	16	1	321	2	Y	6	18	0	-0-
								80	4	7	9					
10	3751	X	3566	-0-		-185	-0-	179	1	3232	2	Y	83	83	0	-0-
								64	4	91	9					
11	4781	X	4781	-0-		-0-	-0-	254	1	4392	2	Y	117	111	0	6
								6	4	129	9					
12	6376	X	6376	-0-		-0-	-0-	345	1	5843	2	Y	158	164	0	-0-
								14	4	174	9					

TOTAL GAS PROD: 38,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3837	-0-		3837	3837	204	1	3409	2	Y	194	194	0	5
								11	4	213	9					
02	DLQ G-10		3207	-0-		3207	7044	172	1	2855	2	Y	160	160	0	5
								4	4	176	9					
03	10807	X	3763	-0-		-7044	-0-	198	1	3347	2	Y	193	192	0	6
								6	4	212	9					
04	3979	X	3979	-0-		-0-	-0-	210	1	3562	2	Y	176	177	0	5
								13	4	194	9					
05	4278	X	4068	-0-		-210	-0-	202	1	3670	2	Y	170	166	0	9
								9	4	187	9					
06	3852	X	3852	-0-		-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	160	160	0	9
								176	9							
07	4123	X	19	-0-		-4104	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0	9
								1	9							
08	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					Y	-0-			9
09	3990	X	10	-0-		-3980	-0-	10	2			Y	-0-	9	0	-0-
10	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-					Y	-0-			-0-
11	3840	X	1	-0-		-3839	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	4229		107	1	1782	2	Y	158	157	0			5
								6	4	174	9							
02	2800	N	1961	-0-	-839	3390		101	1	1679	2	Y	162	162	0			5
								3	4	178	9							
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2321		104	1	1772	2	Y	138	139	0			4
								3	4	152	9							
04	3000	N	1990	-0-	-1010	1311		104	1	1762	2	Y	109	110	0			3
								4	4	120	9							
05	3100	N	2105	-0-	-995	316		95	1	1848	2	Y	143	140	0			6
								5	4	157	9							
06	2330	N	2014	-0-	-316	-0-		90	1	1778	2	Y	133	133	0			6
								146	9									
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-		93	1	1808	2	Y	112	112	0			6
								123	9									
08	2108	N	1977	-0-	-131	-0-		93	1	1800	2	Y	76	76	0			6
								84	9									
09	2010	N	1857	-0-	-153	-0-		90	1	1705	2	Y	56	62	0			-0-
								62	9									
10	2015	N	1953	-0-	-62	-0-		93	1	1689	2	Y	155	155	0			-0-
								171	9									
11	1920	N	1900	-0-	-20	-0-		94	1	1625	2	Y	163	156	0			7
								2	4	179	9							
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		97	1	1646	2	Y	159	166	0			-0-
								4	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 23,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,564

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2250	-0-	2250	2250	112	1	1859	2	Y	248	248	0			7
							6	4	273	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-	2035	4285	101	1	1681	2	Y	227	227	0			7
							3	4	250	9							
03	6527	X	2242	-0-	-4285	-0-	104	1	1763	2	Y	338	332	0			13
							3	4	372	9							
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	362	363	0			12
							4	4	398	9							
05	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	82	1	1680	2	Y	335	333	0			14
							5	4	369	9							
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	90	1	1684	2	Y	200	200	0			14
							220	9									
07	2294	X	1611	-0-	-683	-0-	71	1	1387	2	Y	139	139	0			14
							153	9									
08	2294	X	2223	-0-	-71	-0-	96	1	1829	2	Y	271	258	0			27
							298	9									
09	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	117	1	2008	2	Y	221	248	0			-0-
							243	9									
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	2	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	104	1	1808	2	Y	254	242	0			12
							2	4	279	9							
12	2449	X	2132	-0-	-317	-0-	103	1	1747	2	Y	253	265	0			-0-
							4	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 25,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,092

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1909	-0-	1909	1909	102	1	1700	2	Y	93	94	0			5
							5	4	102	9							
02	DLQ G-10		1697	-0-	1697	3606	91	1	1515	2	Y	81	81	0			5
							2	4	89	9							
03	800	N	1790	-0-	990	4596	94	1	1601	2	Y	84	83	0			6
							3	4	92	9							
04	3000	N	2044	-0-	-956	3640	108	1	1834	2	Y	89	88	0			7
							4	4	98	9							
05	3100	N	2152	-0-	-948	2692	102	1	1956	2	Y	83	82	0			8
							3	4	91	9							
06	3000	N	1729	-0-	-1271	1421	91	1	1571	2	Y	61	61	0			8
							67	9									
07	3100	N	1890	-0-	-1210	211	92	1	1719	2	Y	72	72	0			8
							79	9									
08	2213	N	2002	-0-	-211	-0-	93	1	1850	2	Y	54	54	0			8
							59	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	94	1	1691	2	Y	27	35	0			-0-
							30	9									
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	92	1	1656	2	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
11	1950	N	1605	-0-	-345	-0-	84	1	1453	2	Y	60	57	0			3
							2	4	66	9							
12	1891	N	125	-0-	-1766	-0-	7	1	112	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	63	1	1065	2	Y	114	114	0			3
							3	4	125	9							
02	DLQ G-10		1231	-0-	1231	2487	63	1	1046	2	Y	109	109	0			3
							2	4	120	9							
03	800	N	1282	-0-	482	2969	64	1	1093	2	Y	112	112	0			3
							2	4	123	9							
04	3000	N	1373	-0-	-1627	1342	71	1	1198	2	Y	92	93	0			2
							3	4	101	9							
05	3100	N	2084	-0-	-1016	326	117	1	1879	2	Y	78	77	0			3
							2	4	86	9							
06	1894	N	1568	-0-	-326	-0-	70	1	1421	2	Y	61	61	0			3
							10	4	67	9							
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	Y	85	85	0			3
							9	4	94	9							
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1818	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	90	1	1725	2	Y	29	32	0			-0-
							32	9									
10	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	93	1	1726	2	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
11	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	99	1	1721	2	Y	75	72	0			3
							2	4	83	9							
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	107	1	1815	2	Y	81	84	0			-0-
							4	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 20,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	213	1	3572	2	Y	591	583	0			20
							17	4	650	9							
02	DLQ G-10		4055	-0-	4055	8507	197	1	3258	2	Y	535	536	0			19
							11	4	589	9							
03	12756	X	4249	-0-	-8507	-0-	204	1	3457	2	Y	517	520	0			16
							19	4	569	9							
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	194	1	3277	2	Y	450	448	0			18
							7	4	495	9							
05	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	173	1	3435	2	Y	434	431	0			21
							6	4	477	9							
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	180	1	3318	2	Y	415	415	0			21
							11	4	457	9							
07	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	183	1	3309	2	Y	433	433	0			21
							476	9									
08	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	186	1	3422	2	Y	476	450	0			47
							524	9									
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	179	1	3272	2	Y	479	526	0			-0-
							527	9									
10	4092	X	4035	-0-	-57	-0-	186	1	3344	2	Y	459	459	0			-0-
							505	9									
11	3990	X	3881	-0-	-109	-0-	184	1	3187	2	Y	460	439	0			21
							4	4	506	9							
12	4123	X	3791	-0-	-332	-0-	182	1	3089	2	Y	465	486	0			-0-
							8	4	512	9							

TOTAL GAS PROD: 48,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,714

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HA RRCID -> 280195 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8570 - 14529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1573	-0-		1573	1573		80	1	1319	2	Y	148	148	0			4
									11	4	163	9							
02	DLQ G-10		1341	-0-		1341	2914		67	1	1114	2	Y	144	144	0			4
									2	4	158	9							
03	800	N	1521	-0-		721	3635		78	1	1322	2	Y	100	99	0			5
									11	4	110	9							
04	3000	N	1166	-0-		-1834	1801		58	1	989	2	Y	66	71	0			-0-
									46	4	73	9							
05	2217	N	416	-0-		-1801	-0-		15	1	370	2	Y	25	25	0			-0-
									3	4	28	9							
06	1470	N	711	-0-		-759	-0-		32	1	617	2	Y	37	37	0			-0-
									21	4	41	9							
07	1209	N	4	-0-		-1205	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-		-403	-0-						Y	-0-					-0-
09	720	N	7	-0-		-713	-0-		7	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-		-4	-0-						Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-		-0-	-0-		1	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
12	7	N	6	-0-		-1	-0-		6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3082	-0-		3082	3082		157	1	2609	2	Y	280	279	0			7
									8	4	308	9							
02	DLQ G-10		2826	-0-		2826	5908		146	1	2415	2	Y	237	237	0			7
									4	4	261	9							
03	8985	X	3077	-0-		-5908	-0-		155	1	2632	2	Y	259	258	0			8
									5	4	285	9							
04	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-		154	1	2609	2	Y	221	223	0			6
									6	4	243	9							
05	3131	X	3050	-0-		-81	-0-		139	1	2686	2	Y	199	198	0			7
									6	4	219	9							
06	3030	X	2966	-0-		-64	-0-		140	1	2562	2	Y	240	240	0			7
									264	9									
07	3131	X	3077	-0-		-54	-0-		144	1	2637	2	Y	269	269	0			7
									296	9									
08	3288	X	3288	-0-		-0-	-0-		154	1	2763	2	Y	337	314	0			30
									371	9									
09	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-		149	1	2621	2	Y	326	356	0			-0-
									359	9									
10	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-		155	1	2830	2	Y	225	225	0			-0-
									248	9									
11	3180	X	3130	-0-		-50	-0-		156	1	2708	2	Y	239	227	0			12
									3	4	263	9							
12	3555	X	3555	-0-		-0-	-0-		179	1	3027	2	Y	311	323	0			-0-
									7	4	342	9							

TOTAL GAS PROD: 37,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1HZ RRCID -> 280256 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8726 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4635	-0-		4635	4635	227	1	3783	2	Y	557	557	0			10
								12	4	613	9							
02	DLQ G-10		3947	-0-		3947	8582	189	1	3135	2	Y	562	559	0			13
								5	4	618	9							
03	12891	X	4309	-0-		-8582	-0-	204	1	3457	2	Y	581	579	0			15
								9	4	639	9							
04	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-	210	1	3553	2	Y	510	513	0			12
								7	4	561	9							
05	5146	X	4723	-0-		-423	-0-	217	1	3918	2	Y	529	524	0			17
								6	4	582	9							
06	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-	206	1	3788	2	Y	480	480	0			17
								528	9									
07	4464	X	4399	-0-		-65	-0-	194	1	3733	2	Y	426	426	0			17
								3	4	469	9							
08	4820	X	4820	-0-		-0-	-0-	215	1	4034	2	Y	519	499	0			37
								571	9									
09	4658	X	4658	-0-		-0-	-0-	210	1	3899	2	Y	499	536	0			-0-
								549	9									
10	4937	X	4937	-0-		-0-	-0-	226	1	4143	2	Y	516	516	0			-0-
								568	9									
11	4650	X	4474	-0-		-176	-0-	214	1	3707	2	Y	498	475	0			23
								5	4	548	9							
12	4805	X	4117	-0-		-688	-0-	201	1	3388	2	Y	461	484	0			-0-
								21	4	507	9							

TOTAL GAS PROD: 53,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,138

PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7983	-0-		7983	7983	410	1	6827	2	Y	659	659	0			16
								21	4	725	9							
02	DLQ G-10		6957	-0-		6957	14940	360	1	5971	2	Y	561	561	0			16
								9	4	617	9							
03	22297	X	7357	-0-		-14940	-0-	375	1	6360	2	Y	555	555	0			16
								11	4	611	9							
04	7343	X	7343	-0-		-0-	-0-	377	1	6389	2	Y	512	511	0			17
								14	4	563	9							
05	8711	X	7573	-0-		-1138	-0-	383	1	6615	2	Y	508	501	0			24
								16	4	559	9							
06	7740	X	7359	-0-		-381	-0-	344	1	6431	2	Y	504	504	0			24
								30	4	554	9							
07	7688	X	7657	-0-		-31	-0-	343	1	6527	2	Y	687	674	0			37
								31	4	756	9							
08	7835	X	7835	-0-		-0-	-0-	364	1	6645	2	Y	723	710	0			50
								31	4	795	9							
09	7566	X	7566	-0-		-0-	-0-	355	1	6444	2	Y	697	747	0			-0-
								767	9									
10	7657	X	7248	-0-		-409	-0-	356	1	6388	2	Y	430	430	0			-0-
								31	4	473	9							
11	7590	X	6968	-0-		-622	-0-	346	1	6002	2	Y	556	524	0			32
								8	4	612	9							
12	7843	X	5082	-0-		-2761	-0-	256	1	4343	2	Y	429	461	0			-0-
								11	4	472	9							

TOTAL GAS PROD: 86,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,821

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3845	-0-		3845	3845	185	1	3061	2	Y	536	537	0			13
								9	4	590	9							
02	DLQ G-10		3578	-0-		3578	7423	176	1	2926	2	Y	428	429	0			12
								5	4	471	9							
03	10774	X	3351	-0-		-7423	-0-	162	1	2765	2	Y	381	383	0			10
								5	4	419	9							
04	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	127	1	2142	2	Y	306	305	0			11
								5	4	337	9							
05	3968	X	3370	-0-		-598	-0-	149	1	2784	2	Y	393	391	0			13
								5	4	432	9							
06	3840	X	3768	-0-		-72	-0-	165	1	3159	2	Y	404	404	0			13
								444	9									
07	4233	X	4233	-0-		-0-	-0-	188	1	3623	2	Y	384	384	0			13
								422	9									
08	4267	X	4267	-0-		-0-	-0-	186	1	3568	2	Y	466	440	0			39
								513	9									
09	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	180	1	3388	2	Y	455	494	0			-0-
								501	9									
10	4247	X	4099	-0-		-148	-0-	186	1	3437	2	Y	433	433	0			-0-
								476	9									
11	4140	X	4119	-0-		-21	-0-	197	1	3412	2	Y	460	436	0			24
								4	4	506	9							
12	4278	X	4120	-0-		-158	-0-	200	1	3392	2	Y	473	497	0			-0-
								8	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 45,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,119

PILONCILLO WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1686	-0-		1686	1686	72	1	1190	2	Y	382	384	0			10
								4	4	420	9							
02	DLQ G-10		1034	-0-		1034	2720	32	1	532	2	Y	426	427	0			9
								1	4	469	9							
03	3680	X	960	-0-		-2720	-0-	29	1	504	2	Y	387	395	0			1
								1	4	426	9							
04	546	X	546	-0-		-0-	-0-	17	1	294	2	Y	213	199	0			15
								1	4	234	9							
05	1798	X	475	-0-		-1323	-0-	20	1	259	2	Y	178	176	0			17
								196	9									
06	1620	X	498	-0-		-1122	-0-	13	1	302	2	Y	166	167	0			16
								183	9									
07	1359	X	1359	-0-		-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	215	215	0			16
								7	4	237	9							
08	1360	X	1360	-0-		-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	160	159	0			17
								176	9									
09	1138	X	1138	-0-		-0-	-0-	60	1	947	2	Y	119	136	0			-0-
								131	9									
10	1364	X	1196	-0-		-168	-0-	61	1	973	2	Y	147	147	0			-0-
								162	9									
11	1320	X	759	-0-		-561	-0-	36	1	627	2	Y	86	84	0			2
								1	4	95	9							
12	1364	X	532	-0-		-832	-0-	25	1	432	2	Y	67	69	0			-0-
								1	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6455	-0-	6455	6455	358	1	5976	2	Y	94	95	0	2
							18	4	103	9					
02	DLQ G-10		5980	-0-	5980	12435	334	1	5541	2	Y	88	87	0	3
							8	4	97	9					
03	18715	X	6280	-0-	-12435	-0-	343	1	5829	2	Y	89	89	0	3
							10	4	98	9					
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	336	1	5684	2	Y	81	81	0	3
							12	4	89	9					
05	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	349	1	6122	2	Y	92	92	0	3
							14	4	101	9					
06	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	312	1	5862	2	Y	86	86	0	3
							30	4	95	9					
07	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	307	1	5801	2	Y	91	91	0	3
							36	4	100	9					
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	311	1	5854	2	Y	70	70	0	3
							30	4	77	9					
09	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	304	1	5684	2	Y	34	37	0	-0-
							37	9							
10	6572	X	6215	-0-	-357	-0-	319	1	5791	2	Y	85	85	0	-0-
							11	4	94	9					
11	6300	X	5843	-0-	-457	-0-	313	1	5416	2	Y	97	93	0	4
							7	4	107	9					
12	6262	X	4174	-0-	-2088	-0-	228	1	3861	2	Y	68	72	0	-0-
							10	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 72,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3670	-0-	3670	3670	199	1	3374	2	Y	80	81	0	3
							9	4	88	9					
02	DLQ G-10		4539	-0-	4539	8209	251	1	4174	2	Y	98	98	0	3
							6	4	108	9					
03	11895	X	3686	-0-	-8209	-0-	197	1	3398	2	Y	77	80	0	-0-
							6	4	85	9					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-			-0-
06	4860	X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58	0	-0-
							6	4	64	9					
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	209	1	3853	2	Y	101	101	0	-0-
							111	9							
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	2	Y	97	97	0	-0-
							107	9							
09	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	192	1	3541	2	Y	45	45	0	-0-
							50	9							
10	4185	X	3959	-0-	-226	-0-	204	1	3649	2	Y	96	96	0	-0-
							106	9							
11	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	191	1	3302	2	Y	165	158	0	7
							4	4	182	9					
12	4185	X	2089	-0-	-2096	-0-	110	1	1866	2	Y	98	105	0	-0-
							5	4	108	9					

TOTAL GAS PROD: 37,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9338	-0-		9338	9338	506	1	8427	2	Y	345	346	0			8
								25	4	380	9							
02	DLQ G-10		8465	-0-		8465	17803	461	1	7653	2	Y	309	308	0			9
								11	4	340	9							
03	26908	X	9105	-0-		-17803	-0-	486	1	8244	2	Y	327	326	0			10
								15	4	360	9							
04	9107	X	9107	-0-		-0-	-0-	491	1	8314	2	Y	258	259	0			9
								18	4	284	9							
05	9703	X	9424	-0-		-279	-0-	480	1	8640	2	Y	257	257	0			9
								21	4	283	9							
06	9060	X	8909	-0-		-151	-0-	432	1	8180	2	Y	243	243	0			9
								30	4	267	9							
07	9424	X	9068	-0-		-356	-0-	451	1	8403	2	Y	166	166	0			9
								31	4	183	9							
08	9424	X	9171	-0-		-253	-0-	464	1	8599	2	Y	70	70	0			9
								31	4	77	9							
09	9120	X	8623	-0-		-497	-0-	442	1	8118	2	Y	30	39	0			-0-
								30	4	33	9							
10	9424	X	8812	-0-		-612	-0-	464	1	8223	2	Y	85	85	0			-0-
								31	4	94	9							
11	8910	X	8175	-0-		-735	-0-	441	1	7633	2	Y	83	80	0			3
								10	4	91	9							
12	9176	X	8220	-0-		-956	-0-	451	1	7655	2	Y	86	89	0			-0-
								19	4	95	9							

TOTAL GAS PROD: 106,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,259

PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9906	-0-		9906	9906	543	1	9046	2	Y	263	263	0			7
								28	4	289	9							
02	DLQ G-10		8469	-0-		8469	18375	465	1	7749	2	Y	222	222	0			7
								11	4	244	9							
03	28206	X	9831	-0-		-18375	-0-	531	1	9005	2	Y	254	253	0			8
								16	4	279	9							
04	9822	X	9822	-0-		-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	196	200	0			4
								19	4	216	9							
05	10281	X	10281	-0-		-0-	-0-	535	1	9581	2	Y	130	129	0			5
								22	4	143	9							
06	10043	X	10043	-0-		-0-	-0-	498	1	9374	2	Y	128	128	0			5
								30	4	141	9							
07	10371	X	10371	-0-		-0-	-0-	523	1	9679	2	Y	125	125	0			5
								31	4	138	9							
08	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	524	1	9651	2	Y	98	98	0			5
								31	4	108	9							
09	10050	X	9863	-0-		-187	-0-	508	1	9273	2	Y	47	52	0			-0-
								30	4	52	9							
10	10385	X	10073	-0-		-312	-0-	525	1	9409	2	Y	98	98	0			-0-
								31	4	108	9							
11	10050	X	9366	-0-		-684	-0-	505	1	8745	2	Y	95	91	0			4
								11	4	105	9							
12	10385	X	9205	-0-		-1180	-0-	505	1	8573	2	Y	96	100	0			-0-
								21	4	106	9							

TOTAL GAS PROD: 117,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9221	-0-		9221	9221	508	1	8453	2	Y	213	212	0			6
								26	4	234	9							
02	DLQ G-10		8319	-0-		8319	17540	461	1	7639	2	Y	188	189	0			5
								12	4	207	9							
03	26791	X	9251	-0-		-17540	-0-	502	1	8506	2	Y	207	206	0			6
								15	4	228	9							
04	9281	X	9281	-0-		-0-	-0-	506	1	8569	2	Y	171	172	0			5
								18	4	188	9							
05	9610	X	7657	-0-		-1953	-0-	397	1	7127	2	Y	106	105	0			6
								16	4	117	9							
06	11324	X	11324	-0-		-0-	-0-	561	1	10562	2	Y	144	144	0			6
								43	4	158	9							
07	10767	X	10767	-0-		-0-	-0-	537	1	10027	2	Y	156	156	0			6
								31	4	172	9							
08	10540	X	10540	-0-		-0-	-0-	525	1	9838	2	Y	133	133	0			6
								31	4	146	9							
09	9924	X	9924	-0-		-0-	-0-	503	1	9240	2	Y	137	143	0			-0-
								30	4	151	9							
10	10230	X	9970	-0-		-260	-0-	514	1	9251	2	Y	152	152	0			-0-
								38	4	167	9							
11	9900	X	9691	-0-		-209	-0-	518	1	8973	2	Y	172	164	0			8
								11	4	189	9							
12	10230	X	6569	-0-		-3661	-0-	357	1	6063	2	Y	122	130	0			-0-
								15	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 112,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,901

PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8361	-0-		8361	8361	461	1	7676	2	Y	183	183	0			5
								23	4	201	9							
02	DLQ G-10		7760	-0-		7760	16121	432	1	7161	2	Y	142	143	0			4
								11	4	156	9							
03	24364	X	8243	-0-		-16121	-0-	449	1	7619	2	Y	146	146	0			4
								14	4	161	9							
04	7868	X	7868	-0-		-0-	-0-	430	1	7284	2	Y	126	126	0			4
								15	4	139	9							
05	8587	X	8240	-0-		-347	-0-	428	1	7605	2	Y	173	172	0			5
								17	4	190	9							
06	8310	X	7890	-0-		-420	-0-	389	1	7315	2	Y	142	142	0			5
								30	4	156	9							
07	8587	X	8052	-0-		-535	-0-	402	1	7483	2	Y	124	124	0			5
								31	4	136	9							
08	8246	X	8193	-0-		-53	-0-	411	1	7632	2	Y	108	108	0			5
								31	4	119	9							
09	7993	X	7993	-0-		-0-	-0-	403	1	7429	2	Y	119	124	0			-0-
								30	4	131	9							
10	8280	X	8280	-0-		-0-	-0-	430	1	7681	2	Y	125	125	0			-0-
								31	4	138	9							
11	7920	X	7857	-0-		-63	-0-	420	1	7278	2	Y	136	129	0			7
								9	4	150	9							
12	8246	X	5806	-0-		-2440	-0-	316	1	5359	2	Y	107	114	0			-0-
								13	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 94,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,631

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1369	-0-		1369	1369	57	1	954	2	Y	323	324	0			9
								3	4	355	9							
02	DLQ G-10		981	-0-		981	2350	42	1	710	2	Y	207	213	0			3
								1	4	228	9							
03	3659	X	1309	-0-		-2350	-0-	53	1	901	2	Y	317	320	0			-0-
								6	4	349	9							
04	1343	X	1343	-0-		-0-	-0-	56	1	943	2	Y	311	305	0			6
								2	4	342	9							
05	1581	X	1088	-0-		-493	-0-	40	1	884	2	Y	147	145	0			8
								2	4	162	9							
06	1320	X	941	-0-		-379	-0-	36	1	785	2	Y	109	109	0			8
								120	9									
07	1395	X	1107	-0-		-288	-0-	60	1	948	2	Y	90	90	0			8
								99	9									
08	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	68	1	1201	2	Y	143	143	0			8
								157	9									
09	1652	X	1652	-0-		-0-	-0-	82	1	1418	2	Y	138	146	0			-0-
								152	9									
10	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	71	1	1284	2	Y	144	144	0			-0-
								158	9									
11	1380	X	1021	-0-		-359	-0-	51	1	878	2	Y	83	80	0			3
								1	4	91	9							
12	1705	X	953	-0-		-752	-0-	47	1	791	2	Y	100	103	0			-0-
								5	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,112

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3316	-0-		3316	3316	149	1	2474	2	Y	623	626	0			17
								8	4	685	9							
02	DLQ G-10		3033	-0-		3033	6349	138	1	2285	2	Y	552	553	0			16
								3	4	607	9							
03	9319	X	2970	-0-		-6349	-0-	138	1	2337	2	Y	446	449	0			13
								4	4	491	9							
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	137	1	2318	2	Y	415	410	0			18
								5	4	457	9							
05	3348	X	2964	-0-		-384	-0-	129	1	2266	2	Y	512	511	0			19
								6	4	563	9							
06	3240	X	2481	-0-		-759	-0-	93	1	1904	2	Y	440	440	0			19
								484	9									
07	3348	X	2666	-0-		-682	-0-	108	1	2037	2	Y	474	474	0			19
								521	9									
08	3007	X	2968	-0-		-39	-0-	124	1	2268	2	Y	524	506	0			37
								576	9									
09	2910	X	2880	-0-		-30	-0-	119	1	2186	2	Y	523	560	0			-0-
								575	9									
10	2976	X	2758	-0-		-218	-0-	122	1	2205	2	Y	392	392	0			-0-
								431	9									
11	2880	X	2391	-0-		-489	-0-	113	1	1949	2	Y	297	288	0			9
								2	4	327	9							
12	2976	X	2077	-0-		-899	-0-	103	1	1748	2	Y	202	211	0			-0-
								4	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 33,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4464	-0-		4464	4464	218	1	3619	2	Y	560	558	0			17
								11	4	616	9							
02	DLQ G-10		4051	-0-		4051	8515	198	1	3284	2	Y	513	514	0			16
								5	4	564	9							
03	13080	X	4565	-0-		-8515	-0-	218	1	3700	2	Y	582	579	0			19
								7	4	640	9							
04	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-	219	1	3716	2	Y	437	441	0			15
								8	4	481	9							
05	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-	216	1	4048	2	Y	473	471	0			17
								8	4	520	9							
06	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-	205	1	3848	2	Y	487	487	0			17
								536	9									
07	4557	X	4365	-0-		-192	-0-	195	1	3685	2	Y	441	441	0			17
								485	9									
08	4805	X	4458	-0-		-347	-0-	210	1	3773	2	Y	432	401	0			48
								475	9									
09	4650	X	4432	-0-		-218	-0-	210	1	3732	2	Y	445	493	0			-0-
								490	9									
10	4805	X	4480	-0-		-325	-0-	217	1	3824	2	Y	399	399	0			-0-
								439	9									
11	4590	X	4271	-0-		-319	-0-	206	1	3574	2	Y	442	419	0			23
								5	4	486	9							
12	4588	X	4347	-0-		-241	-0-	212	1	3590	2	Y	487	504	0			6
								9	4	536	9							

TOTAL GAS PROD: 53,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2761	-0-		2761	2761	122	1	2041	2	Y	538	529	0			18
								6	4	592	9							
02	DLQ G-10		2434	-0-		2434	5195	112	1	1865	2	Y	413	420	0			11
								3	4	454	9							
03	800	N	2152	-0-		1352	6547	98	1	1689	2	Y	327	324	0			14
								5	4	360	9							
04	3000	N	2746	-0-		-254	6293	133	1	2252	2	Y	320	324	0			10
								9	4	352	9							
05	3100	N	2755	-0-		-345	5948	121	1	2101	2	Y	480	473	0			17
								5	4	528	9							
06	3000	N	2193	-0-		-807	5141	101	1	1849	2	Y	218	218	0			17
								3	4	240	9							
07	3100	N	2550	-0-		-550	4591	119	1	2169	2	Y	234	234	0			17
								5	4	257	9							
08	3100	N	2628	-0-		-472	4119	121	1	2197	2	Y	282	273	0			26
								310	9									
09	3000	N	2563	-0-		-437	3682	113	1	2076	2	Y	336	362	0			-0-
								4	4	370	9							
10	3100	N	2526	-0-		-574	3108	122	1	2098	2	Y	278	278	0			-0-
								306	9									
11	3000	N	2410	-0-		-590	2518	116	1	2009	2	Y	256	244	0			12
								3	4	282	9							
12	3100	N	2424	-0-		-676	1842	119	1	2016	2	Y	258	270	0			-0-
								5	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,940

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1795	-0-	1795	1795	78 4	1 4	1299 414	2 9	Y	376	376	0			10
02	DLQ	G-10	1571	-0-	1571	3366	75 2	1 4	1246 248	2 9	Y	225	228	0			7
03	800	N	1742	-0-	942	4308	81 2	1 4	1375 284	2 9	Y	258	256	0			9
04	3000	N	1776	-0-	-1224	3084	83 3	1 4	1397 293	2 9	Y	266	266	0			9
05	3100	N	1729	-0-	-1371	1713	79 275	1 9	1375	2	Y	250	250	0			9
06	3000	N	1731	-0-	-1269	444	72 349	1 9	1310	2	Y	317	317	0			9
07	2261	N	1817	-0-	-444	-0-	74 354	1 9	1389	2	Y	322	322	0			9
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	69 316	1 9	1257	2	Y	287	277	0			19
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	66 209	1 9	1212	2	Y	190	209	0			-0-
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92 240	1 9	1549	2	Y	218	218	0			-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	70 2	1 4	1206 369	2 9	Y	335	316	0			19
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	80 3	1 4	1360 233	2 9	Y	212	231	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1925	-0-		1925	1925	92	1	1571	2	Y	234	244	0			3
								5	4	257	9							
02	DLQ G-10		1720	-0-		1720	3645	85	1	1407	2	Y	205	202	0			6
								2	4	226	9							
03	5024	X	1379	-0-		-3645	-0-	62	1	1055	2	Y	236	232	0			10
								2	4	260	9							
04	1443	X	1443	-0-		-0-	-0-	63	1	1060	2	Y	289	288	0			11
								2	4	318	9							
05	2480	X	1452	-0-		-1028	-0-	60	1	1072	2	Y	286	282	0			15
								5	4	315	9							
06	1860	X	1412	-0-		-448	-0-	58	1	996	2	Y	325	325	0			15
								358	9									
07	1891	X	1405	-0-		-486	-0-	58	1	972	2	Y	335	335	0			15
								6	4	369	9							
08	1488	X	420	-0-		-1068	-0-	13	1	301	2	Y	84	78	0			21
								14	4	92	9							
09	1440	X	421	-0-		-1019	-0-	15	1	326	2	Y	73	94	0			-0-
								80	9									
10	1457	X	717	-0-		-740	-0-	39	1	668	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
11	1410	X	812	-0-		-598	-0-	42	1	721	2	Y	44	40	0			4
								1	4	48	9							
12	1395	X	562	-0-		-833	-0-	21	1	360	2	Y	164	168	0			-0-
								1	4	180	9							

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3557	-0-		3557	3557	194	1	3255	2	Y	89	90	0			2
								10	4	98	9							
02	DLQ G-10		2117	-0-		2117	5674	114	1	1915	2	Y	77	77	0			2
								3	4	85	9							
03	8274	X	2600	-0-		-5674	-0-	139	1	2329	2	Y	116	113	0			5
								4	4	128	9							
04	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	186	1	3143	2	Y	102	104	0			3
								7	4	112	9							
05	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	165	1	3251	2	Y	110	110	0			3
								8	4	121	9							
06	3450	X	3296	-0-		-154	-0-	156	1	3039	2	Y	92	92	0			3
								101	9									
07	3565	X	3446	-0-		-119	-0-	170	1	3171	2	Y	95	95	0			3
								105	9									
08	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	113	113	0			3
								5	4	124	9							
09	3450	X	3224	-0-		-226	-0-	152	1	2976	2	Y	87	90	0			-0-
								96	9									
10	3534	X	3476	-0-		-58	-0-	187	1	3176	2	Y	103	103	0			-0-
								113	9									
11	3510	X	3487	-0-		-23	-0-	184	1	3180	2	Y	108	103	0			5
								4	4	119	9							
12	3627	X	3446	-0-		-181	-0-	185	1	3143	2	Y	100	105	0			-0-
								8	4	110	9							

TOTAL GAS PROD: 39,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 8HG RRCID -> 280755 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8410 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4798	-0-		4798	4798	248	1	4143	2	Y	359	357	0			10
								12	4	395	9							
02	DLQ G-10		4329	-0-		4329	9127	225	1	3740	2	Y	325	326	0			9
								6	4	358	9							
03	13611	X	4484	-0-		-9127	-0-	230	1	3898	2	Y	314	313	0			10
								11	4	345	9							
04	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	233	1	3935	2	Y	306	305	0			11
								22	4	337	9							
05	4867	X	4597	-0-		-270	-0-	219	1	4039	2	Y	301	300	0			12
								8	4	331	9							
06	4650	X	4240	-0-		-410	-0-	194	1	3704	2	Y	311	311	0			12
								342	9									
07	4805	X	4442	-0-		-363	-0-	204	1	3819	2	Y	362	362	0			12
								21	4	398	9							
08	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	221	1	4174	2	Y	397	366	0			43
								2	4	437	9							
09	4530	X	4439	-0-		-91	-0-	208	1	3794	2	Y	397	440	0			-0-
								437	9									
10	4588	X	4567	-0-		-21	-0-	217	1	3958	2	Y	356	356	0			-0-
								392	9									
11	4680	X	4388	-0-		-292	-0-	221	1	3831	2	Y	301	289	0			12
								5	4	331	9							
12	4836	X	4430	-0-		-406	-0-	224	1	3800	2	Y	361	371	0			2
								9	4	397	9							

TOTAL GAS PROD: 54,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

PILONCILLO WELL #: D 8HY RRCID -> 280828 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8876 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11186	-0-		11186	11186	610	1	10161	2	Y	349	349	0			11
								31	4	384	9							
02	DLQ G-10		9997	-0-		9997	21183	548	1	9096	2	Y	308	308	0			11
								14	4	339	9							
03	32005	X	10822	-0-		-21183	-0-	581	1	9862	2	Y	328	327	0			12
								18	4	361	9							
04	11492	X	11492	-0-		-0-	-0-	617	1	10449	2	Y	358	354	0			16
								32	4	394	9							
05	14824	X	14824	-0-		-0-	-0-	830	1	13493	2	Y	432	429	0			19
								26	4	475	9							
06	15480	X	15480	-0-		-0-	-0-	756	1	14236	2	Y	416	416	0			19
								30	4	458	9							
07	16551	X	16551	-0-		-0-	-0-	817	1	15205	2	Y	453	453	0			19
								31	4	498	9							
08	17404	X	17404	-0-		-0-	-0-	862	1	16032	2	Y	435	404	0			50
								31	4	479	9							
09	16959	X	16959	-0-		-0-	-0-	850	1	15637	2	Y	402	452	0			-0-
								30	4	442	9							
10	17426	X	17426	-0-		-0-	-0-	893	1	16059	2	Y	403	403	0			-0-
								31	4	443	9							
11	16505	X	16505	-0-		-0-	-0-	875	1	15153	2	Y	416	395	0			21
								19	4	458	9							
12	15965	X	12995	-0-		-2970	-0-	697	1	11819	2	Y	409	428	0			2
								29	4	450	9							

TOTAL GAS PROD: 171,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,709

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HD RRCID -> 280829 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9785 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	X	847	-0-	-0-	-0-		50	1	777	2	Y	16	17	0			-0-
								2	4	18	9							
02	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-		80	1	1307	2	Y	106	106	0			-0-
								2	4	117	9							
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-		85	1	1397	2	Y	76	72	0			4
								13	4	84	9							
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-		153	1	2591	2	Y	125	126	0			3
								5	4	138	9							
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-		122	1	2138	2	Y	91	91	0			3
								7	4	100	9							
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-		112	1	1984	2	Y	83	83	0			3
								91	9									
07	558	N	5	-0-	-553	-0-		5	2			Y	-0-					3
08	558	N	40	-0-	-518	-0-		5	2	35	4	Y	-0-					3
09	540	N	33	-0-	-507	-0-		2	1	31	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-		1	1	13	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

PILONCILLO WELL #: D 3HC RRCID -> 280841 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9368 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6255	-0-	6255	6255		342	1	5689	2	Y	188	188	0			5
								17	4	207	9							
02	DLQ G-10		5865	-0-	5865	12120		321	1	5335	2	Y	183	182	0			6
								8	4	201	9							
03	18078	X	5958	-0-	-12120	-0-		320	1	5423	2	Y	186	186	0			6
								10	4	205	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		334	1	5664	2	Y	163	165	0			4
								12	4	179	9							
05	6479	X	5701	-0-	-778	-0-		301	1	5265	2	Y	111	107	0			8
								13	4	122	9							
06	6270	X	5481	-0-	-789	-0-		270	1	5081	2	Y	91	91	0			8
								30	4	100	9							
07	6479	X	2897	-0-	-3582	-0-		143	1	2683	2	Y	43	43	0			8
								24	4	47	9							
08	6386	X	888	-0-	-5498	-0-		45	1	843	2	Y	-0-					8
09	6180	X	1325	-0-	-4855	-0-		63	1	1262	2	Y	-0-	8	0			-0-
10	5704	X	1262	-0-	-4442	-0-		62	1	1189	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
11	5490	X	1139	-0-	-4351	-0-		62	1	1066	2	Y	9	9	0			-0-
								1	4	10	9							
12	2883	X	911	-0-	-1972	-0-		50	1	851	2	Y	7	7	0			-0-
								2	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 43,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 991

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HD RRCID -> 280904 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6590	-0-		6590	6590	340	1	5671	2	Y	511	506	0			14
								17	4	562	9							
02	DLQ G-10		5970	-0-		5970	12560	308	1	5119	2	Y	486	486	0			14
								8	4	535	9							
03	18911	X	6351	-0-		-12560	-0-	333	1	5650	2	Y	325	331	0			8
								10	4	358	9							
04	6526	X	6526	-0-		-0-	-0-	338	1	5721	2	Y	414	404	0			18
								12	4	455	9							
05	6851	X	6839	-0-		-12	-0-	341	1	5956	2	Y	481	478	0			21
								13	4	529	9							
06	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	301	1	5702	2	Y	380	380	0			21
								30	4	418	9							
07	6758	X	6707	-0-		-51	-0-	310	1	5824	2	Y	493	493	0			21
								31	4	542	9							
08	7008	X	7008	-0-		-0-	-0-	320	1	6013	2	Y	585	577	0			29
								31	4	644	9							
09	6630	X	6351	-0-		-279	-0-	300	1	5559	2	Y	447	476	0			-0-
								492	9									
10	6851	X	6768	-0-		-83	-0-	322	1	5862	2	Y	514	514	0			-0-
								19	4	565	9							
11	6780	X	6338	-0-		-442	-0-	316	1	5466	2	Y	499	475	0			24
								7	4	549	9							
12	7006	X	6428	-0-		-578	-0-	326	1	5526	2	Y	511	533	0			2
								14	4	562	9							

TOTAL GAS PROD: 78,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,646

PILONCILLO WELL #: D 3HB RRCID -> 280905 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5997	-0-		5997	5997	331	1	5544	2	Y	95	95	0			-0-
								17	4	105	9							
02	DLQ G-10		6036	-0-		6036	12033	334	1	5549	2	Y	132	130	0			2
								8	4	145	9							
03	18731	X	6698	-0-		-12033	-0-	362	1	6149	2	Y	160	162	0			-0-
								11	4	176	9							
04	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	269	1	4549	2	Y	105	99	0			6
								27	4	116	9							
05	7477	X	7477	-0-		-0-	-0-	401	1	6897	2	Y	149	147	0			8
								15	4	164	9							
06	6622	X	6622	-0-		-0-	-0-	328	1	6144	2	Y	109	109	0			8
								30	4	120	9							
07	7036	X	7036	-0-		-0-	-0-	351	1	6525	2	Y	117	117	0			8
								31	4	129	9							
08	8151	X	8151	-0-		-0-	-0-	405	1	7596	2	Y	108	108	0			8
								31	4	119	9							
09	8470	X	8470	-0-		-0-	-0-	425	1	7883	2	Y	120	128	0			-0-
								30	4	132	9							
10	8983	X	8983	-0-		-0-	-0-	465	1	8330	2	Y	144	144	0			-0-
								30	4	158	9							
11	8484	X	8484	-0-		-0-	-0-	454	1	7863	2	Y	143	136	0			7
								10	4	157	9							
12	8742	X	8480	-0-		-262	-0-	462	1	7838	2	Y	146	152	0			1
								19	4	161	9							

TOTAL GAS PROD: 87,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3539	-0-		3539	3539	188	1	3166	2	Y	159	158	0			5
								10	4	175	9							
02	DLQ G-10		3271	-0-		3271	6810	177	1	2929	2	Y	145	146	0			4
								5	4	160	9							
03	10594	X	3784	-0-		-6810	-0-	200	1	3400	2	Y	162	161	0			5
								6	4	178	9							
04	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	187	1	3162	2	Y	105	107	0			3
								7	4	116	9							
05	3751	X	3533	-0-		-218	-0-	172	1	3212	2	Y	127	125	0			5
								9	4	140	9							
06	3660	X	3348	-0-		-312	-0-	161	1	3042	2	Y	132	132	0			5
								145	9									
07	3782	X	105	-0-		-3677	-0-	6	1	95	2	Y	4	4	0			5
								4	9									
08	3782	X	2747	-0-		-1035	-0-	135	1	2524	2	Y	75	73	0			7
								5	4	83	9							
09	3480	X	32	-0-		-3448	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	7	0			-0-
10	3534	X	599	-0-		-2935	-0-	28	1	508	2	Y	26	26	0			-0-
								34	4	29	9							
11	3360	X	1913	-0-		-1447	-0-	100	1	1660	2	Y	91	76	0			15
								53	4	100	9							
12	2759	X	415	-0-		-2344	-0-	22	1	374	2	Y	16	16	0			15
								1	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5400	-0-		5400	5400	289	1	4837	2	Y	236	237	0			7
								14	4	260	9							
02	DLQ G-10		5054	-0-		5054	10454	273	1	4533	2	Y	219	218	0			8
								7	4	241	9							
03	16333	X	5879	-0-		-10454	-0-	312	1	5290	2	Y	244	244	0			8
								9	4	268	9							
04	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	350	1	5918	2	Y	217	217	0			8
								13	4	239	9							
05	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-	347	1	6089	2	Y	216	213	0			11
								15	4	238	9							
06	5975	X	5975	-0-		-0-	-0-	280	1	5368	2	Y	270	270	0			11
								30	4	297	9							
07	6727	X	6613	-0-		-114	-0-	322	1	5990	2	Y	239	239	0			11
								38	4	263	9							
08	6727	X	3706	-0-		-3021	-0-	176	1	3313	2	Y	183	170	0			24
								16	4	201	9							
09	6510	X	-0-	-0-		-6510	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
10	6696	X	-0-	-0-		-6696	-0-					Y	-0-					-0-
11	6390	X	2	-0-		-6388	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-		-6603	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7583	-0-		7583	7583	408	1	6799	2	Y	323	324	0	8
								21	4	355	9					
02	DLQ G-10		8052	-0-		8052	15635	432	1	7180	2	Y	390	384	0	14
								11	4	429	9					
03	24936	X	9301	-0-		-15635	-0-	485	1	8234	2	Y	515	513	0	16
								15	4	567	9					
04	8955	X	8955	-0-		-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	416	418	0	14
								17	4	458	9					
05	8928	X	8734	-0-		-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0	18
								17	4	435	9					
06	9000	X	8032	-0-		-968	-0-	396	1	7374	2	Y	212	212	0	18
								29	4	233	9					
07	9300	X	5726	-0-		-3574	-0-	278	1	5203	2	Y	196	195	0	19
								29	4	216	9					
08	9300	X	5398	-0-		-3902	-0-	252	1	4667	2	Y	422	399	0	42
								15	4	464	9					
09	8970	X	-0-	-0-		-8970	-0-					Y	-0-	42	0	-0-
10	8742	X	-0-	-0-		-8742	-0-					Y	-0-			-0-
11	8040	X	28	-0-		-8012	-0-	1	1	25	2	Y	2	2	0	-0-
								2	9							
12	5735	X	-0-	-0-		-5735	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3890	-0-		3890	3890	198	1	3324	2	Y	325	325	0	8
								10	4	358	9					
02	DLQ G-10		3423	-0-		3423	7313	177	1	2932	2	Y	282	282	0	8
								4	4	310	9					
03	11098	X	3785	-0-		-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0	7
								6	4	281	9					
04	3694	X	3694	-0-		-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0	8
								7	4	257	9					
05	3968	X	3748	-0-		-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0	10
								8	4	257	9					
06	3750	X	3547	-0-		-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0	10
								238	9							
07	3813	X	3723	-0-		-90	-0-	180	1	3312	2	Y	210	210	0	10
								231	9							
08	3813	X	1870	-0-		-1943	-0-	91	1	1665	2	Y	104	104	0	10
								114	9							
09	3690	X	-0-	-0-		-3690	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
10	3751	X	-0-	-0-		-3751	-0-					Y	-0-			-0-
11	3600	X	17	-0-		-3583	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0	-0-
								1	9							
12	3720	X	1571	-0-		-2149	-0-	82	1	1380	2	Y	96	82	0	14
								3	4	106	9					

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,957

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6443	-0-		6443	6443	342	1	5726	2	Y	325	326	0			8
								17	4	358	9							
02	DLQ G-10		5700	-0-		5700	12143	306	1	5074	2	Y	284	283	0			9
								8	4	312	9							
03	19140	X	6997	-0-		-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0			11
								11	4	383	9							
04	7076	X	7076	-0-		-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0			7
								13	4	296	9							
05	7371	X	7371	-0-		-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0			8
								364	9									
06	7275	X	7275	-0-		-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0			8
								30	4	325	9							
07	7316	X	5509	-0-		-1807	-0-	270	1	5017	2	Y	181	181	0			8
								23	4	199	9							
08	7347	X	3909	-0-		-3438	-0-	193	1	3587	2	Y	100	100	0			8
								19	4	110	9							
09	9321	X	9321	-0-		-0-	-0-	465	1	8520	2	Y	286	294	0			-0-
								21	4	315	9							
10	8551	X	8551	-0-		-0-	-0-	435	1	7808	2	Y	252	252	0			-0-
								31	4	277	9							
11	7461	X	7461	-0-		-0-	-0-	386	1	6688	2	Y	344	324	0			20
								9	4	378	9							
12	7819	X	7819	-0-		-0-	-0-	412	1	6977	2	Y	369	385	0			4
								24	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 83,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,384

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1371	-0-		1371	1371	70	1	1199	2	Y	91	94	0			1
								2	4	100	9							
02	DLQ G-10		1903	-0-		1903	3274	100	1	1654	2	Y	125	122	0			4
								11	4	138	9							
03	5315	X	2041	-0-		-3274	-0-	106	1	1794	2	Y	123	123	0			4
								6	4	135	9							
04	2624	X	2624	-0-		-0-	-0-	138	1	2342	2	Y	126	124	0			6
								5	4	139	9							
05	2813	X	2813	-0-		-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0			7
								9	4	184	9							
06	2686	X	2686	-0-		-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0			7
								169	9									
07	2808	X	2808	-0-		-0-	-0-	134	1	2488	2	Y	169	169	0			7
								186	9									
08	2821	X	1721	-0-		-1100	-0-	87	1	1594	2	Y	36	36	0			7
								40	9									
09	2730	X	1029	-0-		-1701	-0-	47	1	940	2	Y	21	28	0			-0-
								19	4	23	9							
10	4202	X	4202	-0-		-0-	-0-	219	1	3870	2	Y	98	98	0			-0-
								5	4	108	9							
11	3622	X	3622	-0-		-0-	-0-	192	1	3328	2	Y	89	85	0			4
								4	4	98	9							
12	3567	X	3567	-0-		-0-	-0-	194	1	3244	2	Y	88	92	0			-0-
								32	4	97	9							

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3834	-0-		3834	4082	202	1	3359	2	Y	239	240	0			6
								10	4	263	9							
02	DLQ G-10		3361	-0-		3361	7443	178	1	2951	2	Y	207	207	0			6
								4	4	228	9							
03	800	N	3926	-0-		3126	10569	206	1	3492	2	Y	202	202	0			6
								6	4	222	9							
04	14509	X	3940	-0-		-10569	-0-	210	1	3558	2	Y	149	151	0			4
								8	4	164	9							
05	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	220	1	3942	2	Y	147	147	0			4
								2	4	162	9							
06	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	215	1	4008	2	Y	135	135	0			4
								1	4	149	9							
07	4031	X	4031	-0-		-0-	-0-	192	1	3681	2	Y	144	144	0			4
								158	9									
08	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	158	1	2870	2	Y	88	88	0			4
								97	9									
09	3366	X	3366	-0-		-0-	-0-	167	1	3055	2	Y	123	127	0			-0-
								9	4	135	9							
10	4837	X	4837	-0-		-0-	-0-	239	1	4366	2	Y	211	211	0			-0-
								232	9									
11	3862	X	3862	-0-		-0-	-0-	205	1	3549	2	Y	94	94	0			-0-
								5	4	103	9							
12	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-	210	1	3566	2	Y	84	84	0			-0-
								9	4	92	9							

TOTAL GAS PROD: 46,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,823

PILONCILLO WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10551	-0-		10551	10551	571	1	9523	2	Y	389	390	0			11
								29	4	428	9							
02	DLQ G-10		9727	-0-		9727	20278	529	1	8794	2	Y	355	354	0			12
								13	4	391	9							
03	30235	X	9957	-0-		-20278	-0-	531	1	9018	2	Y	356	357	0			11
								16	4	392	9							
04	8570	X	8570	-0-		-0-	-0-	461	1	7801	2	Y	198	206	0			3
								90	4	218	9							
05	11098	X	2117	-0-		-8981	-0-	111	1	1937	2	Y	42	42	0			3
								23	4	46	9							
06	10410	X	1229	-0-		-9181	-0-	60	1	1115	2	Y	49	49	0			3
								54	9									
07	10757	X	905	-0-		-9852	-0-	37	1	803	2	Y	59	59	0			3
								65	9									
08	9951	X	722	-0-		-9229	-0-	31	1	672	2	Y	17	17	0			3
								19	9									
09	8580	X	463	-0-		-8117	-0-	28	1	435	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	2108	X	297	-0-		-1811	-0-	17	1	262	2	Y	16	16	0			-0-
								18	9									
11	1230	X	312	-0-		-918	-0-	16	1	276	2	Y	18	17	0			1
								20	9									
12	9964	X	9964	-0-		-0-	-0-	530	1	8977	2	Y	388	381	0			8
								30	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 54,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4574	-0-		4574	4574	243	1	4043	2	Y	251	251	0			7
								12	4	276	9							
02	DLQ G-10		4132	-0-		4132	8706	222	1	3688	2	Y	196	198	0			5
								6	4	216	9							
03	13616	X	4910	-0-		-8706	-0-	261	1	4392	2	Y	222	220	0			7
								13	4	244	9							
04	4592	X	4592	-0-		-0-	-0-	243	1	4109	2	Y	210	210	0			7
								9	4	231	9							
05	4723	X	4723	-0-		-0-	-0-	222	1	4239	2	Y	230	224	0			13
								9	4	253	9							
06	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-	214	1	4114	2	Y	178	178	0			13
								196	9									
07	4791	X	4791	-0-		-0-	-0-	230	1	4355	2	Y	178	178	0			13
								10	4	196	9							
08	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	221	1	4135	2	Y	75	75	0			13
								2	4	83	9							
09	4290	X	4285	-0-		-5	-0-	215	1	3986	2	Y	76	89	0			-0-
								84	9									
10	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	224	1	4093	2	Y	166	166	0			-0-
								183	9									
11	4290	X	3936	-0-		-354	-0-	206	1	3563	2	Y	147	141	0			6
								5	4	162	9							
12	4433	X	4143	-0-		-290	-0-	220	1	3730	2	Y	167	171	0			2
								9	4	184	9							

TOTAL GAS PROD: 53,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,096

PILONCILLO WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6508	-0-		6508	6508	353	1	5881	2	Y	233	234	0			6
								18	4	256	9							
02	DLQ G-10		5910	-0-		5910	12418	321	1	5328	2	Y	230	228	0			8
								8	4	253	9							
03	18793	X	6375	-0-		-12418	-0-	338	1	5738	2	Y	263	263	0			8
								10	4	289	9							
04	6333	X	6333	-0-		-0-	-0-	338	1	5720	2	Y	239	239	0			8
								12	4	263	9							
05	6541	X	6452	-0-		-89	-0-	339	1	5869	2	Y	210	210	0			8
								13	4	231	9							
06	6330	X	6202	-0-		-128	-0-	300	1	5649	2	Y	203	203	0			8
								30	4	223	9							
07	6541	X	6331	-0-		-210	-0-	310	1	5767	2	Y	203	203	0			8
								31	4	223	9							
08	6541	X	5887	-0-		-654	-0-	284	1	5350	2	Y	203	203	0			8
								30	4	223	9							
09	6330	X	5881	-0-		-449	-0-	284	1	5300	2	Y	270	278	0			-0-
								297	9									
10	6448	X	6152	-0-		-296	-0-	314	1	5600	2	Y	210	210	0			-0-
								7	4	231	9							
11	6210	X	5795	-0-		-415	-0-	304	1	5273	2	Y	192	183	0			9
								7	4	211	9							
12	6324	X	5941	-0-		-383	-0-	316	1	5360	2	Y	229	236	0			2
								13	4	252	9							

TOTAL GAS PROD: 73,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7806	-0-		7806	7806	418	1	6962	2	Y	368	368	0			10
								21	4	405	9							
02	DLQ G-10		7119	-0-		7119	14925	382	1	6340	2	Y	352	351	0			11
								10	4	387	9							
03	22584	X	7659	-0-		-14925	-0-	402	1	6814	2	Y	392	391	0			12
								12	4	431	9							
04	7671	X	7671	-0-		-0-	-0-	405	1	6851	2	Y	364	364	0			12
								15	4	400	9							
05	7967	X	7847	-0-		-120	-0-	402	1	7088	2	Y	310	309	0			13
								16	4	341	9							
06	7620	X	7548	-0-		-72	-0-	360	1	6816	2	Y	311	311	0			13
								30	4	342	9							
07	7936	X	7543	-0-		-393	-0-	367	1	6762	2	Y	348	348	0			13
								31	4	383	9							
08	7936	X	7636	-0-		-300	-0-	370	1	6797	2	Y	398	369	0			42
								31	4	438	9							
09	7680	X	7390	-0-		-290	-0-	360	1	6573	2	Y	407	449	0			-0-
								9	4	448	9							
10	7843	X	7737	-0-		-106	-0-	392	1	6961	2	Y	321	321	0			-0-
								31	4	353	9							
11	7560	X	7190	-0-		-370	-0-	373	1	6456	2	Y	321	305	0			16
								8	4	353	9							
12	7626	X	7388	-0-		-238	-0-	390	1	6611	2	Y	337	352	0			1
								16	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 90,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,229

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5698	-0-		5698	5698	305	1	5075	2	Y	275	275	0			8
								15	4	303	9							
02	DLQ G-10		4518	-0-		4518	10216	240	1	4032	2	Y	219	219	0			8
								5	4	241	9							
03	15677	X	5461	-0-		-10216	-0-	289	1	4880	2	Y	258	258	0			8
								8	4	284	9							
04	5295	X	5295	-0-		-0-	-0-	281	1	4748	2	Y	233	233	0			8
								10	4	256	9							
05	5828	X	5455	-0-		-373	-0-	298	1	4885	2	Y	238	235	0			11
								10	4	262	9							
06	5520	X	5071	-0-		-449	-0-	242	1	4554	2	Y	227	227	0			11
								25	4	250	9							
07	5487	X	5267	-0-		-220	-0-	251	1	4752	2	Y	238	238	0			11
								2	4	262	9							
08	5487	X	5308	-0-		-179	-0-	254	1	4746	2	Y	258	253	0			16
								24	4	284	9							
09	5310	X	4502	-0-		-808	-0-	215	1	3990	2	Y	267	283	0			-0-
								3	4	294	9							
10	5456	X	4270	-0-		-1186	-0-	216	1	3861	2	Y	175	175	0			-0-
								193	9									
11	5130	X	4477	-0-		-653	-0-	232	1	4013	2	Y	206	195	0			11
								5	4	227	9							
12	5301	X	4380	-0-		-921	-0-	232	1	3933	2	Y	186	197	0			-0-
								10	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 59,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,780

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7360	-0-		7360	7360	400	1	6658	2	Y	256	256	0			8
								20	4	282	9							
02	DLQ G-10		6651	-0-		6651	14011	363	1	6029	2	Y	227	227	0			8
								9	4	250	9							
03	21479	X	7468	-0-		-14011	-0-	397	1	6747	2	Y	284	283	0			9
								12	4	312	9							
04	6952	X	6952	-0-		-0-	-0-	372	1	6296	2	Y	246	246	0			9
								13	4	271	9							
05	7533	X	6577	-0-		-956	-0-	342	1	6008	2	Y	193	188	0			14
								15	4	212	9							
06	7230	X	6243	-0-		-987	-0-	301	1	5677	2	Y	214	214	0			14
								30	4	235	9							
07	7471	X	4793	-0-		-2678	-0-	232	1	4328	2	Y	204	204	0			14
								9	4	224	9							
08	7471	X	4934	-0-		-2537	-0-	236	1	4398	2	Y	265	255	0			24
								8	4	292	9							
09	6960	X	3999	-0-		-2961	-0-	194	1	3543	2	Y	238	262	0			-0-
								262	9									
10	6572	X	3636	-0-		-2936	-0-	179	1	3275	2	Y	164	164	0			-0-
								2	4	180	9							
11	6240	X	4618	-0-		-1622	-0-	241	1	4170	2	Y	184	176	0			8
								5	4	202	9							
12	4929	X	4399	-0-		-530	-0-	234	1	3966	2	Y	172	180	0			-0-
								10	4	189	9							

TOTAL GAS PROD: 67,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5096	-0-		5096	5096	275	1	4587	2	Y	200	200	0			5
								14	4	220	9							
02	DLQ G-10		4306	-0-		4306	9402	234	1	3882	2	Y	167	167	0			5
								6	4	184	9							
03	12584	X	3182	-0-		-9402	-0-	169	1	2855	2	Y	127	126	0			6
								18	4	140	9							
04	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	225	1	3806	2	Y	156	157	0			5
								41	4	172	9							
05	5425	X	2667	-0-		-2758	-0-	132	1	2423	2	Y	90	90	0			5
								13	4	99	9							
06	4920	X	3193	-0-		-1727	-0-	155	1	2894	2	Y	102	102	0			5
								32	4	112	9							
07	4774	X	4653	-0-		-121	-0-	218	1	4128	2	Y	258	258	0			5
								23	4	284	9							
08	4371	X	4272	-0-		-99	-0-	209	1	3908	2	Y	122	122	0			5
								21	4	134	9							
09	4230	X	-0-	-0-		-4230	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
10	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	246	1	4452	2	Y	158	158	0			-0-
								40	4	174	9							
11	5003	X	5003	-0-		-0-	-0-	262	1	4531	2	Y	185	176	0			9
								6	4	204	9							
12	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	271	1	4586	2	Y	192	201	0			-0-
								11	4	211	9							

TOTAL GAS PROD: 46,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8138	-0-		8138	8138	446	1	7420	2	Y	226	226	0			6
								23	4	249	9							
02	DLQ G-10		7235	-0-		7235	15373	398	1	6609	2	Y	198	198	0			6
								10	4	218	9							
03	23037	X	7664	-0-		-15373	-0-	411	1	6978	2	Y	239	238	0			7
								12	4	263	9							
04	7442	X	7442	-0-		-0-	-0-	402	1	6797	2	Y	208	208	0			7
								14	4	229	9							
05	8897	X	7700	-0-		-1197	-0-	400	1	7064	2	Y	199	197	0			9
								17	4	219	9							
06	7890	X	7421	-0-		-469	-0-	361	1	6823	2	Y	188	188	0			9
								30	4	207	9							
07	7998	X	7512	-0-		-486	-0-	374	1	6873	2	Y	213	213	0			9
								31	4	234	9							
08	7688	X	7554	-0-		-134	-0-	375	1	6931	2	Y	197	197	0			9
								31	4	217	9							
09	8027	X	8027	-0-		-0-	-0-	401	1	7337	2	Y	243	252	0			-0-
								22	4	267	9							
10	7688	X	7146	-0-		-542	-0-	370	1	6522	2	Y	203	203	0			-0-
								31	4	223	9							
11	7410	X	6628	-0-		-782	-0-	350	1	6052	2	Y	198	189	0			9
								8	4	218	9							
12	8308	X	6865	-0-		-1443	-0-	369	1	6252	2	Y	208	217	0			-0-
								15	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 89,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7719	-0-		7719	7719	404	1	6746	2	Y	498	499	0			14
								21	4	548	9							
02	DLQ G-10		7196	-0-		7196	14915	380	1	6300	2	Y	460	459	0			15
								10	4	506	9							
03	22468	X	7553	-0-		-14915	-0-	390	1	6610	2	Y	492	490	0			17
								12	4	541	9							
04	7594	X	7594	-0-		-0-	-0-	393	1	6658	2	Y	481	479	0			19
								14	4	529	9							
05	8153	X	7743	-0-		-410	-0-	389	1	6800	2	Y	489	486	0			22
								16	4	538	9							
06	7710	X	7519	-0-		-191	-0-	357	1	6645	2	Y	443	443	0			22
								30	4	487	9							
07	7967	X	7764	-0-		-203	-0-	372	1	6890	2	Y	428	428	0			22
								31	4	471	9							
08	7889	X	7889	-0-		-0-	-0-	373	1	7014	2	Y	428	397	0			53
								31	4	471	9							
09	7590	X	7579	-0-		-11	-0-	358	1	6721	2	Y	420	473	0			-0-
								38	4	462	9							
10	7781	X	7726	-0-		-55	-0-	377	1	6859	2	Y	417	417	0			-0-
								31	4	459	9							
11	7620	X	7215	-0-		-405	-0-	369	1	6387	2	Y	410	392	0			18
								8	4	451	9							
12	7874	X	7319	-0-		-555	-0-	381	1	6458	2	Y	422	440	0			-0-
								16	4	464	9							

TOTAL GAS PROD: 90,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5865	-0-		5865	5865	311	1	5177	2	Y	328	328	0	8
								16	4	361	9					
02	DLQ G-10		5476	-0-		5476	11341	292	1	4844	2	Y	303	301	0	10
								7	4	333	9					
03	17048	X	5707	-0-		-11341	-0-	298	1	5059	2	Y	310	311	0	9
								9	4	341	9					
04	5625	X	5625	-0-		-0-	-0-	296	1	5004	2	Y	285	284	0	10
								11	4	314	9					
05	6076	X	5782	-0-		-294	-0-	314	1	5137	2	Y	289	287	0	12
								13	4	318	9					
06	5923	X	5923	-0-		-0-	-0-	287	1	5305	2	Y	258	258	0	12
								47	4	284	9					
07	6076	X	5507	-0-		-569	-0-	268	1	4972	2	Y	219	219	0	12
								26	4	241	9					
08	5828	X	5540	-0-		-288	-0-	273	1	5006	2	Y	222	219	0	15
								17	4	244	9					
09	5910	X	5305	-0-		-605	-0-	258	1	4793	2	Y	231	246	0	-0-
								254	9							
10	6107	X	5535	-0-		-572	-0-	284	1	5002	2	Y	225	225	0	-0-
								1	4	248	9					
11	5910	X	5097	-0-		-813	-0-	265	1	4587	2	Y	217	206	0	11
								6	4	239	9					
12	5549	X	5087	-0-		-462	-0-	269	1	4565	2	Y	220	231	0	-0-
								11	4	242	9					

TOTAL GAS PROD: 66,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,107

PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3185	-0-		3185	3185	170	1	2837	2	Y	154	154	0	4
								9	4	169	9					
02	DLQ G-10		2889	-0-		2889	6074	155	1	2578	2	Y	138	138	0	4
								4	4	152	9					
03	9224	X	3150	-0-		-6074	-0-	165	1	2795	2	Y	166	164	0	6
								7	4	183	9					
04	3191	X	3191	-0-		-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0	6
								12	4	197	9					
05	3286	X	3280	-0-		-6	-0-	175	1	2920	2	Y	162	159	0	9
								7	4	178	9					
06	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	177	177	0	9
								5	4	195	9					
07	3286	X	3124	-0-		-162	-0-	147	1	2737	2	Y	190	190	0	9
								31	4	209	9					
08	3286	X	3222	-0-		-64	-0-	154	1	2884	2	Y	167	167	0	9
								184	9							
09	3180	X	2880	-0-		-300	-0-	147	1	2588	2	Y	126	135	0	-0-
								6	4	139	9					
10	3286	X	2970	-0-		-316	-0-	154	1	2654	2	Y	144	144	0	-0-
								4	4	158	9					
11	3120	X	2768	-0-		-352	-0-	142	1	2468	2	Y	141	134	0	7
								3	4	155	9					
12	3224	X	2809	-0-		-415	-0-	147	1	2498	2	Y	144	150	0	1
								6	4	158	9					

TOTAL GAS PROD: 36,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1550	-0-		1550	1550	81	1	1348	2	Y	106	105	0			4
								4	4	117	9							
02	DLQ G-10		1417	-0-		1417	2967	75	1	1253	2	Y	77	79	0			2
								4	4	85	9							
03	4475	X	1508	-0-		-2967	-0-	81	1	1370	2	Y	50	51	0			1
								2	4	55	9							
04	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	43	43	0			1
								3	4	47	9							
05	1736	X	1572	-0-		-164	-0-	73	1	1433	2	Y	53	52	0			2
								8	4	58	9							
06	1625	X	1625	-0-		-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	45	45	0			2
								50	9									
07	1704	X	1704	-0-		-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	52	52	0			2
								57	9									
08	1581	X	1037	-0-		-544	-0-	45	1	971	2	Y	19	19	0			2
								21	9									
09	1620	X	28	-0-		-1592	-0-	25	2	3	4	Y	-0-	2	0			-0-
10	1705	X	1604	-0-		-101	-0-	83	1	1491	2	Y	21	21	0			-0-
								7	4	23	9							
11	1650	X	1341	-0-		-309	-0-	70	1	1210	2	Y	54	50	0			4
								2	4	59	9							
12	1705	X	1362	-0-		-343	-0-	72	1	1224	2	Y	57	60	0			1
								3	4	63	9							

TOTAL GAS PROD: 16,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

PILONCILLO WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5134	-0-		5134	5134	274	1	4637	2	Y	190	188	0			6
								14	4	209	9							
02	DLQ G-10		5232	-0-		5232	10366	285	1	4731	2	Y	190	191	0			5
								7	4	209	9							
03	15713	X	5347	-0-		-10366	-0-	286	1	4851	2	Y	183	183	0			5
								9	4	201	9							
04	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	285	1	4821	2	Y	205	201	0			9
								10	4	226	9							
05	5797	X	5675	-0-		-122	-0-	295	1	4986	2	Y	349	348	0			10
								10	4	384	9							
06	5610	X	5567	-0-		-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0			10
								30	4	441	9							
07	5837	X	5837	-0-		-0-	-0-	277	1	5025	2	Y	462	462	0			10
								27	4	508	9							
08	5816	X	5816	-0-		-0-	-0-	276	1	5067	2	Y	402	371	0			41
								31	4	442	9							
09	5580	X	5503	-0-		-77	-0-	266	1	4820	2	Y	379	420	0			-0-
								417	9									
10	5828	X	5459	-0-		-369	-0-	267	1	4730	2	Y	420	420	0			-0-
								462	9									
11	5640	X	5136	-0-		-504	-0-	257	1	4454	2	Y	381	366	0			15
								6	4	419	9							
12	5828	X	5267	-0-		-561	-0-	269	1	4566	2	Y	383	398	0			-0-
								11	4	421	9							

TOTAL GAS PROD: 65,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,945

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6636	-0-		6636	6636	352	1	5867	2	Y	363	364	0			15
								18	4	399	9							
02	DLQ G-10		5951	-0-		5951	12587	317	1	5271	2	Y	323	322	0			16
								8	4	355	9							
03	19071	X	6484	-0-		-12587	-0-	337	1	5720	2	Y	379	374	0			21
								10	4	417	9							
04	6753	X	6753	-0-		-0-	-0-	349	1	5900	2	Y	447	445	0			23
								12	4	492	9							
05	7045	X	7045	-0-		-0-	-0-	358	1	6190	2	Y	440	436	0			27
								13	4	484	9							
06	6913	X	6913	-0-		-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0			27
								48	4	437	9							
07	7091	X	7091	-0-		-0-	-0-	339	1	6252	2	Y	426	425	0			28
								31	4	469	9							
08	7189	X	7189	-0-		-0-	-0-	342	1	6373	2	Y	403	372	0			59
								31	4	443	9							
09	6924	X	6924	-0-		-0-	-0-	330	1	6128	2	Y	424	457	0			26
								466	9									
10	7319	X	7319	-0-		-0-	-0-	369	1	6497	2	Y	384	384	0			26
								31	4	422	9							
11	6960	X	6870	-0-		-90	-0-	350	1	6064	2	Y	407	385	0			48
								8	4	448	9							
12	7192	X	7150	-0-		-42	-0-	370	1	6271	2	Y	449	468	0			29
								15	4	494	9							

TOTAL GAS PROD: 82,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,842

PILONCILLO WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2884	-0-		2884	2884	155	1	2554	2	Y	152	151	0			4
								8	4	167	9							
02	DLQ G-10		2381	-0-		2381	5265	127	1	2104	2	Y	123	123	0			4
								15	4	135	9							
03	7595	X	2330	-0-		-5265	-0-	122	1	2067	2	Y	121	121	0			4
								8	4	133	9							
04	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	124	124	0			4
								5	4	136	9							
05	2883	X	2712	-0-		-171	-0-	120	1	2452	2	Y	121	121	0			4
								7	4	133	9							
06	2790	X	2593	-0-		-197	-0-	120	1	2362	2	Y	101	101	0			4
								111	9									
07	2697	X	2678	-0-		-19	-0-	123	1	2422	2	Y	121	121	0			4
								133	9									
08	2697	X	2512	-0-		-185	-0-	123	1	2321	2	Y	62	62	0			4
								68	9									
09	2610	X	2445	-0-		-165	-0-	119	1	2231	2	Y	86	88	0			2
								95	9									
10	2697	X	2599	-0-		-98	-0-	125	1	2357	2	Y	106	106	0			2
								117	9									
11	2580	X	2421	-0-		-159	-0-	126	1	2179	2	Y	103	99	0			6
								3	4	113	9							
12	2666	X	2572	-0-		-94	-0-	136	1	2302	2	Y	112	117	0			1
								11	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 30,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4872	-0-		4872	4872	261	1	4350	2	Y	225	225	0			4
								13	4	248	9							
02	DLQ G-10		4439	-0-		4439	9311	239	1	3972	2	Y	202	202	0			4
								6	4	222	9							
03	14038	X	4727	-0-		-9311	-0-	249	1	4231	2	Y	217	215	0			6
								8	4	239	9							
04	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	243	1	4117	2	Y	251	250	0			7
								9	4	276	9							
05	5022	X	4721	-0-		-301	-0-	218	1	4238	2	Y	233	232	0			8
								9	4	256	9							
06	4770	X	4634	-0-		-136	-0-	219	1	4159	2	Y	233	233	0			8
								256	9									
07	4929	X	4840	-0-		-89	-0-	234	1	4305	2	Y	274	274	0			8
								301	9									
08	4805	X	4552	-0-		-253	-0-	221	1	4070	2	Y	237	237	0			8
								261	9									
09	4650	X	4482	-0-		-168	-0-	214	1	3970	2	Y	271	271	0			8
								298	9									
10	4836	X	4612	-0-		-224	-0-	222	1	4094	2	Y	269	272	0			5
								296	9									
11	4680	X	4308	-0-		-372	-0-	219	1	3796	2	Y	262	250	0			17
								5	4	288	9							
12	4836	X	4310	-0-		-526	-0-	223	1	3785	2	Y	266	282	0			1
								9	4	293	9							

TOTAL GAS PROD: 55,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,940

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4593	-0-		4593	4593	245	1	4099	2	Y	215	213	0			6
								12	4	237	9							
02	DLQ G-10		4182	-0-		4182	8775	228	1	3786	2	Y	147	149	0			4
								6	4	162	9							
03	13311	X	4536	-0-		-8775	-0-	243	1	4138	2	Y	133	133	0			4
								9	4	146	9							
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	123	123	0			4
								8	4	135	9							
05	4619	X	4250	-0-		-369	-0-	215	1	3919	2	Y	97	97	0			4
								9	4	107	9							
06	4470	X	4287	-0-		-183	-0-	212	1	3953	2	Y	111	111	0			4
								122	9									
07	4619	X	4229	-0-		-390	-0-	217	1	3910	2	Y	93	93	0			4
								102	9									
08	4526	X	4272	-0-		-254	-0-	217	1	3982	2	Y	66	66	0			4
								73	9									
09	4290	X	4098	-0-		-192	-0-	213	1	3845	2	Y	36	40	0			-0-
								40	9									
10	4433	X	4297	-0-		-136	-0-	225	1	3991	2	Y	74	74	0			-0-
								81	9									
11	4290	X	3049	-0-		-1241	-0-	163	1	2811	2	Y	60	54	0			6
								9	4	66	9							
12	4278	X	3764	-0-		-514	-0-	203	1	3443	2	Y	99	105	0			-0-
								9	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 49,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3251	-0-		3251	3251	156	1	2626	2	Y	419	419	0			11
								8	4	461	9							
02	DLQ	G-10	2989	-0-		2989	6240	145	1	2410	2	Y	391	390	0			12
								4	4	430	9							
03	9384	X	3144	-0-		-6240	-0-	149	1	2521	2	Y	426	425	0			13
								5	4	469	9							
04	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	144	1	2439	2	Y	381	382	0			12
								5	4	419	9							
05	3348	X	3132	-0-		-216	-0-	132	1	2565	2	Y	390	386	0			16
								6	4	429	9							
06	3210	X	2979	-0-		-231	-0-	122	1	2449	2	Y	371	371	0			16
								408	9									
07	3317	X	2912	-0-		-405	-0-	120	1	2368	2	Y	371	371	0			16
								16	4	408	9							
08	3131	X	2932	-0-		-199	-0-	124	1	2382	2	Y	387	358	0			45
								426	9									
09	3186	X	3186	-0-		-0-	-0-	126	1	2420	2	Y	575	576	0			44
								7	4	633	9							
10	3320	X	3320	-0-		-0-	-0-	153	1	2655	2	Y	465	469	0			40
								512	9									
11	2970	X	2940	-0-		-30	-0-	136	1	2358	2	Y	403	385	0			58
								3	4	443	9							
12	3286	X	2994	-0-		-292	-0-	141	1	2388	2	Y	417	433	0			42
								6	4	459	9							

TOTAL GAS PROD: 36,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,996

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	4046	-0-		4046	4046	215	1	3547	2	Y	244	250	0			1
								16	4	268	9							
02	DLQ	G-10	2912	-0-		2912	6958	153	1	2540	2	Y	195	192	0			4
								4	4	215	9							
03	9889	X	2931	-0-		-6958	-0-	151	1	2537	2	Y	211	208	0			7
								11	4	232	9							
04	2750	X	2750	-0-		-0-	-0-	142	1	2398	2	Y	186	185	0			8
								5	4	205	9							
05	4278	X	4128	-0-		-150	-0-	200	1	3701	2	Y	201	199	0			10
								6	4	221	9							
06	3930	X	3540	-0-		-390	-0-	168	1	3171	2	Y	182	182	0			10
								1	4	200	9							
07	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	186	1	3548	2	Y	237	237	0			10
								11	4	261	9							
08	4123	X	3477	-0-		-646	-0-	163	1	3100	2	Y	194	193	0			11
								1	4	213	9							
09	3990	X	3261	-0-		-729	-0-	155	1	2866	2	Y	218	218	0			11
								240	9									
10	4123	X	3156	-0-		-967	-0-	149	1	2785	2	Y	202	203	0			10
								222	9									
11	3870	X	3116	-0-		-754	-0-	157	1	2727	2	Y	208	193	0			25
								3	4	229	9							
12	3999	X	3225	-0-		-774	-0-	166	1	2812	2	Y	218	227	0			16
								7	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 40,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2739	-0-		2739	2739	143	1	2378	2	Y	192	192	0			5
								7	4	211	9							
02	DLQ G-10		2467	-0-		2467	5206	129	1	2147	2	Y	171	171	0			5
								3	4	188	9							
03	7828	X	2622	-0-		-5206	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0			6
								4	4	197	9							
04	2590	X	2590	-0-		-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0			6
								5	4	180	9							
05	2821	X	2617	-0-		-204	-0-	122	1	2311	2	Y	162	160	0			8
								6	4	178	9							
06	2640	X	2514	-0-		-126	-0-	120	1	2222	2	Y	156	156	0			8
								172	9									
07	2728	X	2537	-0-		-191	-0-	123	1	2238	2	Y	160	160	0			8
								176	9									
08	2666	X	2495	-0-		-171	-0-	121	1	2224	2	Y	133	133	0			8
								4	4	146	9							
09	2580	X	2330	-0-		-250	-0-	116	1	2073	2	Y	128	128	0			8
								141	9									
10	2604	X	2486	-0-		-118	-0-	124	1	2197	2	Y	150	150	0			8
								165	9									
11	2520	X	2322	-0-		-198	-0-	118	1	2040	2	Y	146	139	0			15
								3	4	161	9							
12	2542	X	2385	-0-		-157	-0-	123	1	2090	2	Y	152	159	0			8
								5	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 30,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,893

PILONCILLO WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3477	-0-		3477	3477	179	1	3019	2	Y	233	235	0			7
								23	4	256	9							
02	DLQ G-10		3270	-0-		3270	6747	173	1	2851	2	Y	220	222	0			5
								4	4	242	9							
03	10230	X	3483	-0-		-6747	-0-	179	1	3043	2	Y	229	227	0			7
								9	4	252	9							
04	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	188	1	3176	2	Y	220	218	0			9
								68	4	242	9							
05	3875	X	3628	-0-		-247	-0-	178	1	3205	2	Y	216	213	0			12
								7	4	238	9							
06	3510	X	3492	-0-		-18	-0-	165	1	3097	2	Y	209	209	0			12
								230	9									
07	3782	X	3518	-0-		-264	-0-	163	1	3098	2	Y	226	226	0			12
								8	4	249	9							
08	3782	X	3526	-0-		-256	-0-	169	1	3108	2	Y	225	224	0			13
								1	4	248	9							
09	3660	X	3422	-0-		-238	-0-	163	1	2999	2	Y	236	236	0			13
								260	9									
10	3627	X	3565	-0-		-62	-0-	174	1	3140	2	Y	228	229	0			12
								251	9									
11	3480	X	3252	-0-		-228	-0-	164	1	2839	2	Y	217	207	0			22
								10	4	239	9							
12	3534	X	3335	-0-		-199	-0-	171	1	2908	2	Y	226	236	0			12
								7	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 41,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,685

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4271	-0-		4271	4271	236	1	3892	2	Y	119	119	0	3
								12	4	131	9					
02	DLQ G-10		3671	-0-		3671	7942	201	1	3348	2	Y	99	99	0	3
								13	4	109	9					
03	11753	X	3811	-0-		-7942	-0-	204	1	3468	2	Y	102	102	0	3
								27	4	112	9					
04	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	202	1	3416	2	Y	93	93	0	3
								7	4	102	9					
05	4371	X	3938	-0-		-433	-0-	193	1	3634	2	Y	94	93	0	4
								8	4	103	9					
06	4140	X	3843	-0-		-297	-0-	189	1	3552	2	Y	93	93	0	4
								102	9							
07	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	202	1	3780	2	Y	124	124	0	4
								10	4	136	9					
08	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	189	1	3598	2	Y	238	236	0	6
								262	9							
09	4086	X	4086	-0-		-0-	-0-	201	1	3615	2	Y	245	245	0	6
								270	9							
10	4123	X	4122	-0-		-1	-0-	207	1	3664	2	Y	228	230	0	4
								251	9							
11	3990	X	3727	-0-		-263	-0-	191	1	3288	2	Y	215	205	0	14
								11	4	237	9					
12	4216	X	3762	-0-		-454	-0-	196	1	3318	2	Y	218	228	0	4
								8	4	240	9					

TOTAL GAS PROD: 47,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2086	-0-		2086	2086	111	1	1856	2	Y	79	80	0	2
								32	4	87	9					
02	DLQ G-10		2138	-0-		2138	4224	117	1	1931	2	Y	79	80	0	1
								3	4	87	9					
03	7632	X	3408	-0-		-4224	-0-	180	1	3073	2	Y	132	129	0	4
								10	4	145	9					
04	3132	X	3132	-0-		-0-	-0-	166	1	2817	2	Y	130	130	0	4
								6	4	143	9					
05	3472	X	2963	-0-		-509	-0-	140	1	2684	2	Y	120	118	0	6
								7	4	132	9					
06	3300	X	2406	-0-		-894	-0-	114	1	2152	2	Y	96	96	0	6
								34	4	106	9					
07	3410	X	2575	-0-		-835	-0-	124	1	2317	2	Y	122	122	0	6
								134	9							
08	3410	X	2482	-0-		-928	-0-	120	1	2187	2	Y	159	159	0	6
								175	9							
09	3120	X	2338	-0-		-782	-0-	117	1	2043	2	Y	162	162	0	6
								178	9							
10	2976	X	2397	-0-		-579	-0-	122	1	2085	2	Y	173	174	0	5
								190	9							
11	2490	X	2255	-0-		-235	-0-	113	1	1953	2	Y	170	162	0	13
								2	4	187	9					
12	2573	X	2277	-0-		-296	-0-	116	1	1965	2	Y	174	183	0	4
								5	4	191	9					

TOTAL GAS PROD: 30,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7776	-0-		7776	7776	421	1	7018	2	Y	287	288	0			7
								21	4	316	9							
02	DLQ G-10		6902	-0-		6902	14678	376	1	6230	2	Y	252	251	0			8
								19	4	277	9							
03	22064	X	7386	-0-		-14678	-0-	394	1	6681	2	Y	272	270	0			10
								12	4	299	9							
04	7339	X	7339	-0-		-0-	-0-	392	1	6628	2	Y	277	276	0			11
								14	4	305	9							
05	7967	X	7720	-0-		-247	-0-	415	1	6972	2	Y	288	286	0			13
								16	4	317	9							
06	7530	X	7215	-0-		-315	-0-	351	1	6540	2	Y	271	271	0			13
								26	4	298	9							
07	7657	X	7353	-0-		-304	-0-	344	1	6525	2	Y	413	413	0			13
								30	4	454	9							
08	7719	X	7457	-0-		-262	-0-	355	1	6600	2	Y	428	397	0			44
								31	4	471	9							
09	7470	X	7115	-0-		-355	-0-	343	1	6323	2	Y	408	408	0			44
								449	9									
10	7719	X	7183	-0-		-536	-0-	368	1	6461	2	Y	294	306	0			32
								31	4	323	9							
11	7230	X	6651	-0-		-579	-0-	346	1	5994	2	Y	275	261	0			46
								8	4	303	9							
12	7471	X	6821	-0-		-650	-0-	362	1	6128	2	Y	287	300	0			33
								15	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 86,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

PILONCILLO WELL #: E 33HB RRCID -> 281504 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9751 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4007	-0-		4007	4007	219	1	3512	2	Y	244	237	0			7
								8	4	268	9							
02	DLQ G-10		4604	-0-		4604	8611	234	1	3874	2	Y	445	436	0			16
								6	4	490	9							
03	13508	X	4897	-0-		-8611	-0-	240	1	4077	2	Y	521	527	0			10
								7	4	573	9							
04	3913	X	3913	-0-		-0-	-0-	202	1	3415	2	Y	263	262	0			11
								7	4	289	9							
05	4557	X	4365	-0-		-192	-0-	201	1	3869	2	Y	262	259	0			14
								7	4	288	9							
06	4410	X	4236	-0-		-174	-0-	202	1	3768	2	Y	238	238	0			14
								4	4	262	9							
07	4557	X	4504	-0-		-53	-0-	216	1	4006	2	Y	255	255	0			14
								1	4	281	9							
08	4614	X	4614	-0-		-0-	-0-	220	1	4106	2	Y	262	257	0			19
								288	9									
09	4670	X	4670	-0-		-0-	-0-	228	1	4159	2	Y	257	257	0			19
								283	9									
10	4750	X	4750	-0-		-0-	-0-	241	1	4266	2	Y	221	222	0			18
								243	9									
11	4410	X	4350	-0-		-60	-0-	224	1	3888	2	Y	212	200	0			30
								5	4	233	9							
12	4557	X	4450	-0-		-107	-0-	234	1	3964	2	Y	220	229	0			21
								10	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 53,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 33HY RRCID -> 281505 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9749 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4368	-0-		4368	4368	233	1	3869	2	Y	231	229	0			13
								12	4	254	9							
02	DLQ G-10		3830	-0-		3830	8198	206	1	3400	2	Y	199	202	0			10
								5	4	219	9							
03	12463	X	4265	-0-		-8198	-0-	224	1	3793	2	Y	219	216	0			13
								7	4	241	9							
04	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	219	1	3705	2	Y	197	197	0			13
								7	4	217	9							
05	4371	X	4275	-0-		-96	-0-	205	1	3840	2	Y	200	198	0			15
								10	4	220	9							
06	4230	X	3573	-0-		-657	-0-	170	1	3217	2	Y	166	166	0			15
								3	4	183	9							
07	4278	X	4182	-0-		-96	-0-	200	1	3762	2	Y	199	199	0			15
								1	4	219	9							
08	4509	X	4509	-0-		-0-	-0-	209	1	3884	2	Y	377	350	0			42
								1	4	415	9							
09	4140	X	3938	-0-		-202	-0-	188	1	3461	2	Y	263	263	0			42
								289	9									
10	4278	X	3784	-0-		-494	-0-	185	1	3349	2	Y	227	229	0			40
								250	9									
11	4350	X	3907	-0-		-443	-0-	198	1	3434	2	Y	246	229	0			57
								4	4	271	9							
12	4495	X	3755	-0-		-740	-0-	194	1	3288	2	Y	241	249	0			49
								8	4	265	9							

TOTAL GAS PROD: 48,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,765

PILONCILLO WELL #: E 2HB RRCID -> 281749 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 9309 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5574	-0-		5574	5574	295	1	4908	2	Y	324	325	0			8
								15	4	356	9							
02	DLQ G-10		5049	-0-		5049	10623	268	1	4454	2	Y	291	290	0			9
								7	4	320	9							
03	16158	X	5535	-0-		-10623	-0-	282	1	4792	2	Y	411	406	0			14
								9	4	452	9							
04	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0			13
								10	4	317	9							
05	5704	X	5680	-0-		-24	-0-	296	1	5070	2	Y	274	270	0			17
								13	4	301	9							
06	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	264	1	4887	2	Y	414	414	0			17
								30	4	455	9							
07	5642	X	5567	-0-		-75	-0-	258	1	4842	2	Y	417	417	0			17
								8	4	459	9							
08	5764	X	5764	-0-		-0-	-0-	275	1	5005	2	Y	412	381	0			48
								31	4	453	9							
09	5640	X	5417	-0-		-223	-0-	255	1	4668	2	Y	438	438	0			48
								12	4	482	9							
10	5828	X	5692	-0-		-136	-0-	275	1	4918	2	Y	454	457	0			45
								499	9									
11	5640	X	5259	-0-		-381	-0-	260	1	4511	2	Y	438	417	0			66
								6	4	482	9							
12	5766	X	5292	-0-		-474	-0-	267	1	4522	2	Y	447	466	0			47
								11	4	492	9							

TOTAL GAS PROD: 65,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,608

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7300	-0-		7300	7300	393	1	6536	2	Y	319	320	0			8
								20	4	351	9							
02	DLQ G-10		6555	-0-		6555	13855	354	1	5881	2	Y	283	283	0			8
								9	4	311	9							
03	20832	X	6977	-0-		-13855	-0-	369	1	6265	2	Y	302	300	0			10
								11	4	332	9							
04	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	384	1	6495	2	Y	316	315	0			11
								14	4	348	9							
05	7502	X	7274	-0-		-228	-0-	382	1	6533	2	Y	313	311	0			13
								15	4	344	9							
06	7050	X	6918	-0-		-132	-0-	330	1	6230	2	Y	298	298	0			13
								30	4	328	9							
07	7471	X	6974	-0-		-497	-0-	341	1	6264	2	Y	307	307	0			13
								31	4	338	9							
08	7471	X	7240	-0-		-231	-0-	342	1	6469	2	Y	362	336	0			39
								31	4	398	9							
09	7230	X	6841	-0-		-389	-0-	330	1	6166	2	Y	314	314	0			39
								345	9									
10	7285	X	7015	-0-		-270	-0-	348	1	6308	2	Y	298	300	0			37
								31	4	328	9							
11	7020	X	6546	-0-		-474	-0-	341	1	5900	2	Y	270	259	0			48
								8	4	297	9							
12	7254	X	6898	-0-		-356	-0-	367	1	6207	2	Y	275	287	0			36
								21	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 83,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,657

PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5561	-0-		5561	5561	301	1	5022	2	Y	203	201	0			7
								15	4	223	9							
02	DLQ G-10		5262	-0-		5262	10823	280	1	4656	2	Y	290	288	0			9
								7	4	319	9							
03	16504	X	5681	-0-		-10823	-0-	298	1	5055	2	Y	290	293	0			6
								9	4	319	9							
04	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	286	1	4849	2	Y	195	194	0			7
								10	4	215	9							
05	5828	X	5372	-0-		-456	-0-	293	1	4837	2	Y	209	208	0			8
								12	4	230	9							
06	5640	X	5115	-0-		-525	-0-	243	1	4650	2	Y	175	175	0			8
								29	4	193	9							
07	5828	X	5404	-0-		-424	-0-	265	1	4917	2	Y	188	188	0			8
								15	4	207	9							
08	5673	X	5491	-0-		-182	-0-	266	1	4903	2	Y	265	258	0			15
								30	4	292	9							
09	5370	X	5080	-0-		-290	-0-	250	1	4647	2	Y	166	166	0			15
								183	9									
10	5394	X	5155	-0-		-239	-0-	257	1	4724	2	Y	158	159	0			14
								174	9									
11	5310	X	4845	-0-		-465	-0-	255	1	4413	2	Y	155	147	0			22
								6	4	171	9							
12	5487	X	5082	-0-		-405	-0-	272	1	4617	2	Y	165	172	0			15
								11	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 63,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4589	-0-		4589	4589	236	1	3934	2	Y	370	370	0	11
								12	4	407	9					
02	DLQ G-10		4219	-0-		4219	8808	218	1	3626	2	Y	335	335	0	11
								6	4	369	9					
03	13310	X	4502	-0-		-8808	-0-	229	1	3879	2	Y	352	351	0	12
								7	4	387	9					
04	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	577	576	0	13
								8	4	635	9					
05	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	221	1	4125	2	Y	592	584	0	21
								9	4	651	9					
06	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	210	1	3919	2	Y	565	565	0	21
								622	9							
07	4960	X	4807	-0-		-153	-0-	217	1	3910	2	Y	613	610	0	24
								6	4	674	9					
08	4991	X	4922	-0-		-69	-0-	218	1	4007	2	Y	634	629	0	29
								697	9							
09	4852	X	4852	-0-		-0-	-0-	210	1	3715	2	Y	843	872	0	-0-
								927	9							
10	4991	X	4892	-0-		-99	-0-	214	1	3765	2	Y	830	830	0	-0-
								913	9							
11	4770	X	4604	-0-		-166	-0-	202	1	3506	2	Y	811	773	0	38
								4	4	892	9					
12	5022	X	4769	-0-		-253	-0-	213	1	3611	2	Y	851	888	0	1
								9	4	936	9					

TOTAL GAS PROD: 56,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,373

PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5012	-0-		5012	5012	286	1	4536	2	Y	161	165	0	2
								13	4	177	9					
02	DLQ G-10		2519	-0-		2519	7531	138	1	2289	2	Y	80	79	0	3
								4	4	88	9					
03	10581	X	3050	-0-		-7531	-0-	165	1	2772	2	Y	96	96	0	3
								7	4	106	9					
04	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	174	1	2954	2	Y	94	94	0	3
								6	4	103	9					
05	4681	X	2798	-0-		-1883	-0-	149	1	2559	2	Y	76	76	0	3
								6	4	84	9					
06	4530	X	3458	-0-		-1072	-0-	167	1	3186	2	Y	88	88	0	3
								8	4	97	9					
07	3599	X	3599	-0-		-0-	-0-	183	1	3309	2	Y	93	93	0	3
								5	4	102	9					
08	3812	X	3812	-0-		-0-	-0-	191	1	3546	2	Y	64	64	0	3
								5	4	70	9					
09	3671	X	3671	-0-		-0-	-0-	187	1	3449	2	Y	27	30	0	-0-
								5	4	30	9					
10	3596	X	3133	-0-		-463	-0-	160	1	2891	2	Y	57	57	0	-0-
								19	4	63	9					
11	3690	X	2353	-0-		-1337	-0-	125	1	2144	2	Y	64	61	0	3
								14	4	70	9					
12	3813	X	1603	-0-		-2210	-0-	87	1	1435	2	Y	47	50	0	-0-
								29	4	52	9					

TOTAL GAS PROD: 38,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 947

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 281979 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8466 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5089	-0-		5089	5089	265	1	4411	2	Y	364	367	0			9
								13	4	400	9							
02	DLQ G-10		4827	-0-		4827	9916	253	1	4197	2	Y	337	336	0			10
								6	4	371	9							
03	DLQ G-10		5289	-0-		5289	15205	271	1	4602	2	Y	371	370	0			11
								8	4	408	9							
04	DLQ G-10		5300	-0-		5300	20505	275	1	4660	2	Y	323	323	0			11
								10	4	355	9							
05	25868	X	5363	-0-		-20505	-0-	273	1	4672	2	Y	371	367	0			15
								10	4	408	9							
06	5160	X	5062	-0-		-98	-0-	240	1	4441	2	Y	332	332	0			15
								16	4	365	9							
07	5487	X	5240	-0-		-247	-0-	248	1	4513	2	Y	435	435	0			15
								479	9									
08	5487	X	5309	-0-		-178	-0-	245	1	4551	2	Y	464	436	0			43
								3	4	510	9							
09	5310	X	5070	-0-		-240	-0-	240	1	4468	2	Y	329	329	0			43
								362	9									
10	5363	X	5189	-0-		-174	-0-	242	1	4455	2	Y	447	450	0			40
								492	9									
11	5130	X	5010	-0-		-120	-0-	246	1	4254	2	Y	459	437	0			62
								5	4	505	9							
12	5301	X	5064	-0-		-237	-0-	254	1	4304	2	Y	450	471	0			41
								11	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 61,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,682

PILONCILLO WELL #: A 31HD RRCID -> 281981 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8665 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5749	-0-		5749	5749	296	1	4926	2	Y	465	465	0			12
								15	4	512	9							
02	DLQ G-10		5151	-0-		5151	10900	267	1	4428	2	Y	408	408	0			12
								7	4	449	9							
03	DLQ G-10		4890	-0-		4890	15790	249	1	4219	2	Y	377	378	0			11
								7	4	415	9							
04	DLQ G-10		5322	-0-		5322	21112	266	1	4511	2	Y	478	472	0			17
								19	4	526	9							
05	26660	X	5548	-0-		-21112	-0-	287	1	4813	2	Y	395	393	0			19
								13	4	435	9							
06	5550	X	5267	-0-		-283	-0-	241	1	4637	2	Y	327	327	0			19
								29	4	360	9							
07	5704	X	5291	-0-		-413	-0-	248	1	4674	2	Y	335	335	0			19
								369	9									
08	5549	X	5258	-0-		-291	-0-	248	1	4736	2	Y	225	223	0			21
								26	4	248	9							
09	5370	X	5266	-0-		-104	-0-	241	1	4552	2	Y	430	430	0			21
								473	9									
10	5549	X	5446	-0-		-103	-0-	256	1	4642	2	Y	498	504	0			15
								548	9									
11	5280	X	5096	-0-		-184	-0-	248	1	4294	2	Y	499	475	0			39
								5	4	549	9							
12	5456	X	5224	-0-		-232	-0-	262	1	4443	2	Y	462	486	0			15
								11	4	508	9							

TOTAL GAS PROD: 63,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	49	1	815	2	Y	322	324	0			7
							2	4	354	9							
02	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2467	51	1	851	2	Y	313	313	0			7
							1	4	344	9							
03	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3616	47	1	789	2	Y	284	283	0			8
							1	4	312	9							
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4784	50	1	848	2	Y	244	245	0			7
							2	4	268	9							
05	3100	N	1185	-0-	-1915	2869	43	1	852	2	Y	262	262	0			7
							2	4	288	9							
06	3000	N	1206	-0-	-1794	1075	45	1	822	2	Y	308	308	0			7
							339	9									
07	2214	N	1139	-0-	-1075	-0-	42	1	815	2	Y	256	256	0			7
							282	9									
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	31	1	676	2	Y	199	199	0			7
							219	9									
09	1200	N	1010	-0-	-190	-0-	30	1	751	2	Y	208	208	0			7
							229	9									
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	49	1	832	2	Y	239	240	0			6
							263	9									
11	3000	N	3211	-0-	211	211	130	1	2249	2	Y	745	716	0			35
							12	4	820	9							
12	1322	N	1111	-0-	-211	-0-	47	1	790	2	Y	247	261	0			21
							2	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 15,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,627

PILONCILLO WELL #: E 36HY RRCID -> 281984 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9831 - 14510

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6370	-0-		6370	6370	349	1	5825	2	Y	162	162	0			4
								18	4	178	9							
02	DLQ G-10		5762	-0-		5762	12132	318	1	5278	2	Y	144	144	0			4
								8	4	158	9							
03	18184	X	6052	-0-		-12132	-0-	327	1	5547	2	Y	153	152	0			5
								10	4	168	9							
04	5839	X	5839	-0-		-0-	-0-	317	1	5369	2	Y	129	130	0			4
								11	4	142	9							
05	6634	X	6185	-0-		-449	-0-	326	1	5702	2	Y	130	129	0			5
								14	4	143	9							
06	6180	X	5798	-0-		-382	-0-	283	1	5352	2	Y	121	121	0			5
								30	4	133	9							
07	6386	X	5674	-0-		-712	-0-	278	1	5228	2	Y	125	125	0			5
								30	4	138	9							
08	6200	X	5779	-0-		-421	-0-	285	1	5355	2	Y	98	98	0			5
								31	4	108	9							
09	6000	X	5808	-0-		-192	-0-	298	1	5394	2	Y	105	105	0			5
								116	9									
10	6200	X	5896	-0-		-304	-0-	304	1	5457	2	Y	120	120	0			5
								3	4	132	9							
11	5790	X	5570	-0-		-220	-0-	295	1	5117	2	Y	137	129	0			13
								7	4	151	9							
12	6129	X	6129	-0-		-0-	-0-	331	1	5617	2	Y	152	157	0			8
								14	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 70,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,576

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6521	-0-		6521	6521	338	1	5619	2	Y	497	497	0			15
								17	4	547	9							
02	DLQ G-10		6128	-0-		6128	12649	320	1	5301	2	Y	454	453	0			16
								8	4	499	9							
03	DLQ G-10		6535	-0-		6535	19184	336	1	5698	2	Y	446	445	0			17
								10	4	491	9							
04	DLQ G-10		6377	-0-		6377	25561	332	1	5623	2	Y	373	374	0			16
								12	4	410	9							
05	32059	X	6498	-0-		-25561	-0-	338	1	5748	2	Y	362	359	0			19
								14	4	398	9							
06	6570	X	6241	-0-		-329	-0-	298	1	5524	2	Y	354	354	0			19
								30	4	389	9							
07	6789	X	5774	-0-		-1015	-0-	279	1	5091	2	Y	347	347	0			19
								22	4	382	9							
08	6864	X	6864	-0-		-0-	-0-	330	1	6118	2	Y	350	324	0			45
								31	4	385	9							
09	6808	X	6808	-0-		-0-	-0-	327	1	6008	2	Y	430	430	0			45
								473	9									
10	6734	X	6734	-0-		-0-	-0-	325	1	5839	2	Y	498	501	0			42
								22	4	548	9							
11	6630	X	6326	-0-		-304	-0-	323	1	5594	2	Y	365	353	0			54
								7	4	402	9							
12	7037	X	6414	-0-		-623	-0-	337	1	5713	2	Y	318	336	0			36
								14	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 77,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	3477	-0-	3477	3477	180 9	1 4	3011 277	2 9	Y	252	251	0			10
02		DLQ G-10	3122	-0-	3122	6599	163 4	1 4	2711 244	2 9	Y	222	222	0			10
03		DLQ G-10	3099	-0-	3099	9698	156 5	1 4	2656 282	2 9	Y	256	255	0			11
04		DLQ G-10	3064	-0-	3064	12762	153 6	1 4	2594 311	2 9	Y	283	282	0			12
05	15755	X	2993	-0-	-12762	-0-	134 7	1 4	2619 233	2 9	Y	212	211	0			13
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	139 223	1 9	2589	2	Y	203	203	0			13
07	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	153 238	1 9	2747	2	Y	216	216	0			13
08	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	152 229	1 9	2774	2	Y	208	208	0			13
09	3060	X	3036	-0-	-24	-0-	147 207	1 9	2682	2	Y	188	188	0			13
10	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	154 193	1 9	2703	2	Y	175	176	0			12
11	3060	X	2937	-0-	-123	-0-	147 3	1 4	2552 235	2 9	Y	214	201	0			25
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	161 7	1 4	2733 271	2 9	Y	246	257	0			14

TOTAL GAS PROD: 37,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4084	-0-		4084	4084	197	1	3276	2	Y	546	545	0			16
								10	4	601	9							
02	DLQ G-10		3694	-0-		3694	7778	179	1	2974	2	Y	487	487	0			16
								5	4	536	9							
03	DLQ G-10		4592	-0-		4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0			14
								7	4	460	9							
04	DLQ G-10		4548	-0-		4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0			15
								8	4	420	9							
05	21949	X	5031	-0-		-16918	-0-	230	1	4335	2	Y	417	417	0			15
								7	4	459	9							
06	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	218	1	4121	2	Y	408	408	0			15
								449	9									
07	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	218	1	4076	2	Y	429	428	0			16
								472	9									
08	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	236	1	4341	2	Y	436	408	0			44
								2	4	480	9							
09	4860	X	4739	-0-		-121	-0-	217	1	4048	2	Y	431	431	0			44
								474	9									
10	5022	X	4816	-0-		-206	-0-	226	1	4151	2	Y	399	401	0			42
								439	9									
11	4890	X	4736	-0-		-154	-0-	227	1	3940	2	Y	513	482	0			73
								5	4	564	9							
12	5053	X	4957	-0-		-96	-0-	241	1	4089	2	Y	561	594	0			40
								10	4	617	9							

TOTAL GAS PROD: 55,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,427

PILONCILLO WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5303	-0-		5303	5303	263	1	4382	2	Y	585	585	0			11
								14	4	644	9							
02	DLQ G-10		4796	-0-		4796	10099	240	1	3975	2	Y	523	522	0			12
								6	4	575	9							
03	15128	X	5029	-0-		-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0			10
								8	4	567	9							
04	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0			11
								11	4	484	9							
05	5301	X	5246	-0-		-55	-0-	245	1	4508	2	Y	439	434	0			16
								10	4	483	9							
06	5130	X	5041	-0-		-89	-0-	221	1	4211	2	Y	550	550	0			16
								4	4	605	9							
07	5301	X	5197	-0-		-104	-0-	223	1	4292	2	Y	615	613	0			18
								5	4	677	9							
08	5301	X	5299	-0-		-2	-0-	234	1	4371	2	Y	625	617	0			26
								6	4	688	9							
09	5130	X	4536	-0-		-594	-0-	228	1	4154	2	Y	140	140	0			26
								154	9									
10	5239	X	4930	-0-		-309	-0-	229	1	4123	2	Y	525	529	0			22
								578	9									
11	5130	X	4712	-0-		-418	-0-	225	1	3890	2	Y	538	513	0			47
								5	4	592	9							
12	5301	X	4229	-0-		-1072	-0-	205	1	3476	2	Y	490	515	0			22
								9	4	539	9							

TOTAL GAS PROD: 59,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4573	-0-		4573	4573	244	1	4085	2	Y	210	211	0			10
								13	4	231	9							
02	DLQ G-10		4118	-0-		4118	8691	219	1	3640	2	Y	230	227	0			13
								6	4	253	9							
03	13097	X	4406	-0-		-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0			14
								7	4	315	9							
04	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0			13
								8	4	266	9							
05	4588	X	4398	-0-		-190	-0-	215	1	3896	2	Y	254	253	0			14
								8	4	279	9							
06	4440	X	4111	-0-		-329	-0-	192	1	3655	2	Y	240	240	0			14
								264	9									
07	4557	X	4175	-0-		-382	-0-	197	1	3722	2	Y	233	233	0			14
								256	9									
08	4433	X	4340	-0-		-93	-0-	206	1	3855	2	Y	254	252	0			16
								279	9									
09	4290	X	4106	-0-		-184	-0-	189	1	3579	2	Y	307	307	0			16
								338	9									
10	4402	X	4165	-0-		-237	-0-	207	1	3646	2	Y	284	286	0			14
								312	9									
11	4200	X	4056	-0-		-144	-0-	204	1	3540	2	Y	279	267	0			26
								5	4	307	9							
12	4340	X	4175	-0-		-165	-0-	214	1	3631	2	Y	292	304	0			14
								9	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 50,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,111

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3725	-0-		3725	3725	201	1	3330	2	Y	167	168	0			4
								10	4	184	9							
02	DLQ G-10		3401	-0-		3401	7126	185	1	3078	2	Y	121	122	0			3
								5	4	133	9							
03	10901	X	3775	-0-		-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0			9
								6	4	318	9							
04	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0			9
								7	4	282	9							
05	3937	X	3656	-0-		-281	-0-	169	1	3304	2	Y	158	157	0			10
								9	4	174	9							
06	3660	X	3444	-0-		-216	-0-	174	1	3158	2	Y	102	102	0			10
								112	9									
07	3844	X	3524	-0-		-320	-0-	177	1	3188	2	Y	143	143	0			10
								2	4	157	9							
08	3844	X	3631	-0-		-213	-0-	185	1	3333	2	Y	103	103	0			10
								113	9									
09	3720	X	3611	-0-		-109	-0-	180	1	3150	2	Y	255	255	0			10
								281	9									
10	3658	X	3593	-0-		-65	-0-	185	1	3193	2	Y	195	196	0			9
								215	9									
11	3510	X	3463	-0-		-47	-0-	171	1	2965	2	Y	294	275	0			28
								4	4	323	9							
12	3723	X	3723	-0-		-0-	-0-	190	1	3221	2	Y	276	284	0			20
								8	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 43,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,359

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3564	-0-		3564	3564	185	1	3059	2	Y	283	280	0	8
								9	4	311	9					
02	DLQ G-10		3240	-0-		3240	6804	167	1	2775	2	Y	267	267	0	8
								4	4	294	9					
03	10505	X	3701	-0-		-6804	-0-	185	1	3137	2	Y	339	336	0	11
								6	4	373	9					
04	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	180	1	3042	2	Y	314	315	0	10
								6	4	345	9					
05	3937	X	3673	-0-		-264	-0-	176	1	3108	2	Y	347	344	0	13
								7	4	382	9					
06	3570	X	3479	-0-		-91	-0-	158	1	3056	2	Y	241	241	0	13
								265	9							
07	3689	X	3574	-0-		-115	-0-	164	1	3122	2	Y	262	262	0	13
								288	9							
08	4386	X	4386	-0-		-0-	-0-	205	1	3753	2	Y	389	362	0	40
								428	9							
09	4553	X	4553	-0-		-0-	-0-	210	1	3914	2	Y	390	390	0	40
								429	9							
10	4638	X	4638	-0-		-0-	-0-	224	1	4071	2	Y	312	314	0	38
								343	9							
11	4230	X	4111	-0-		-119	-0-	208	1	3606	2	Y	265	254	0	49
								5	4	292	9					
12	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	240	1	4064	2	Y	431	441	0	39
								10	4	474	9					

TOTAL GAS PROD: 47,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,840

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2878	-0-		2878	2878	142	1	2351	2	Y	344	343	0	10
								7	4	378	9					
02	DLQ G-10		3129	-0-		3129	6007	154	1	2563	2	Y	371	370	0	11
								4	4	408	9					
03	9349	X	3342	-0-		-6007	-0-	161	1	2737	2	Y	399	397	0	13
								5	4	439	9					
04	3339	X	3339	-0-		-0-	-0-	161	1	2723	2	Y	397	397	0	13
								18	4	437	9					
05	4069	X	4069	-0-		-0-	-0-	175	1	3214	2	Y	613	606	0	20
								6	4	674	9					
06	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	150	1	2699	2	Y	557	557	0	20
								613	9							
07	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	150	1	2776	2	Y	584	583	0	21
								3	4	642	9					
08	4061	X	3638	-0-		-423	-0-	155	1	2842	2	Y	580	572	0	29
								3	4	638	9					
09	3930	X	3648	-0-		-282	-0-	150	1	2840	2	Y	598	598	0	29
								658	9							
10	4061	X	3675	-0-		-386	-0-	155	1	2895	2	Y	568	567	0	30
								625	9							
11	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	162	1	2765	2	Y	551	523	0	58
								26	4	606	9					
12	3782	X	3603	-0-		-179	-0-	166	1	2800	2	Y	570	599	0	29
								10	4	627	9					

TOTAL GAS PROD: 41,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 1HC RRCID -> 282224 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3488	-0-		3488	3488	154	1	2565	2	Y	692	708	0			2
								8	4	761	9							
02	DLQ G-10		2123	-0-		2123	5611	95	1	1566	2	Y	418	403	0			17
								2	4	460	9							
03	8917	X	3306	-0-		-5611	-0-	152	1	2574	2	Y	523	530	0			10
								5	4	575	9							
04	3733	X	3733	-0-		-0-	-0-	190	1	3214	2	Y	293	293	0			10
								7	4	322	9							
05	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	166	1	3139	2	Y	383	377	0			16
								8	4	421	9							
06	3458	X	3458	-0-		-0-	-0-	154	1	2897	2	Y	370	370	0			16
								407	9									
07	3844	X	3361	-0-		-483	-0-	155	1	2789	2	Y	379	379	0			16
								417	9									
08	3844	X	3523	-0-		-321	-0-	158	1	2968	2	Y	361	341	0			36
								397	9									
09	3720	X	3464	-0-		-256	-0-	150	1	2923	2	Y	355	355	0			36
								391	9									
10	3720	X	3566	-0-		-154	-0-	164	1	3002	2	Y	364	376	0			24
								400	9									
11	3450	X	3346	-0-		-104	-0-	161	1	2789	2	Y	356	340	0			40
								4	4	392	9							
12	3565	X	3044	-0-		-521	-0-	149	1	2529	2	Y	327	343	0			24
								6	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 40,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,821

PILONCILLO WELL #: B 1HZ RRCID -> 282225 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2390	-0-		2390	2390	111	1	1864	2	Y	372	372	0			10
								6	4	409	9							
02	DLQ G-10		2543	-0-		2543	4933	120	1	1989	2	Y	392	389	0			13
								3	4	431	9							
03	7822	X	2889	-0-		-4933	-0-	131	1	2231	2	Y	475	471	0			17
								4	4	523	9							
04	2862	X	2862	-0-		-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	481	480	0			18
								5	4	529	9							
05	2892	X	2892	-0-		-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	450	442	0			26
								5	4	495	9							
06	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	121	1	2216	2	Y	458	458	0			26
								504	9									
07	2995	X	2995	-0-		-0-	-0-	124	1	2299	2	Y	520	519	0			27
								572	9									
08	2945	X	2934	-0-		-11	-0-	124	1	2329	2	Y	437	410	0			54
								481	9									
09	2850	X	2747	-0-		-103	-0-	120	1	2252	2	Y	341	341	0			54
								375	9									
10	3007	X	2822	-0-		-185	-0-	124	1	2347	2	Y	319	348	0			25
								351	9									
11	2910	X	2692	-0-		-218	-0-	128	1	2212	2	Y	317	302	0			40
								3	4	349	9							
12	3007	X	2555	-0-		-452	-0-	123	1	2093	2	Y	304	319	0			25
								5	4	334	9							

TOTAL GAS PROD: 33,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,866

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	3290	-0-		3290	3290	169	1	2812	2	Y	274	275	0			8
								8	4	301	9							
02	DLQ	G-10	2871	-0-		2871	6161	147	1	2444	2	Y	251	252	0			7
								4	4	276	9							
03	DLQ	G-10	3123	-0-		3123	9284	157	1	2655	2	Y	278	275	0			10
								5	4	306	9							
04	DLQ	G-10	3122	-0-		3122	12406	156	1	2636	2	Y	284	283	0			11
								18	4	312	9							
05	15603	X	3197	-0-		-12406	-0-	144	1	2761	2	Y	259	256	0			14
								7	4	285	9							
06	3180	X	3112	-0-		-68	-0-	149	1	2667	2	Y	269	269	0			14
								296	9									
07	3224	X	3100	-0-		-124	-0-	149	1	2632	2	Y	279	279	0			14
								12	4	307	9							
08	3224	X	2800	-0-		-424	-0-	129	1	2407	2	Y	219	216	0			17
								23	4	241	9							
09	3120	X	2777	-0-		-343	-0-	127	1	2415	2	Y	210	210	0			17
								4	4	231	9							
10	3224	X	2805	-0-		-419	-0-	137	1	2466	2	Y	184	195	0			6
								202	9									
11	3120	X	2678	-0-		-442	-0-	133	1	2289	2	Y	225	214	0			17
								8	4	248	9							
12	3100	X	2589	-0-		-511	-0-	130	1	2200	2	Y	226	234	0			9
								10	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 35,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,958

PILONCILLO WELL #: A 18HX RRCID -> 282241 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8526 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	6560	-0-		6560	6560	357	1	5959	2	Y	205	206	0			5
								18	4	226	9							
02	DLQ	G-10	6267	-0-		6267	12827	343	1	5709	2	Y	187	186	0			6
								9	4	206	9							
03	19298	X	6471	-0-		-12827	-0-	343	1	5822	2	Y	269	266	0			9
								10	4	296	9							
04	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	321	1	5428	2	Y	322	320	0			11
								11	4	354	9							
05	6944	X	6234	-0-		-710	-0-	332	1	5667	2	Y	202	201	0			12
								13	4	222	9							
06	6720	X	6187	-0-		-533	-0-	300	1	5672	2	Y	168	168	0			12
								30	4	185	9							
07	6944	X	6486	-0-		-458	-0-	316	1	5919	2	Y	200	200	0			12
								31	4	220	9							
08	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	334	1	6128	2	Y	156	156	0			12
								31	4	172	9							
09	6566	X	6566	-0-		-0-	-0-	330	1	6071	2	Y	150	150	0			12
								165	9									
10	7872	X	7872	-0-		-0-	-0-	402	1	7212	2	Y	206	207	0			11
								31	4	227	9							
11	8552	X	8552	-0-		-0-	-0-	442	1	7656	2	Y	404	380	0			35
								10	4	444	9							
12	9538	X	9538	-0-		-0-	-0-	501	1	8496	2	Y	473	492	0			16
								21	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 83,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	4			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	5	3	4			Y	-0-			-0-
03	111	N	106	-0-	-5	-0-	4	1	69	2	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	83	1	1401	2	Y	544	525	0	19
							8	4	598	9					
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	443	441	0	21
							3	4	487	9					
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	405	405	0	21
							446	9							
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	109	1	2037	2	Y	434	433	0	22
							477	9							
08	1891	N	595	-0-	-1296	-0-	22	1	477	2	Y	86	81	0	27
							1	4	95	9					
09	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-			27
10	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	60	1	1080	2	Y	220	221	0	26
							242	9							
11	3000	N	3968	-0-	968	968	190	1	3283	2	Y	446	431	0	41
							4	4	491	9					
12	3100	N	3394	-0-	294	1262	168	1	2850	2	Y	334	364	0	11
							9	4	367	9					

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,942

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10670	-0-	10670	10670	559	1	9292	2	Y	718	717	0	18
							29	4	790	9					
02	DLQ G-10		8951	-0-	8951	19621	471	1	7811	2	Y	597	593	0	22
							12	4	657	9					
03	29694	X	10073	-0-	-19621	-0-	513	1	8708	2	Y	760	756	0	26
							16	4	836	9					
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	483	1	8172	2	Y	706	708	0	24
							17	4	777	9					
05	9858	X	9144	-0-	-714	-0-	457	1	8096	2	Y	520	516	0	28
							19	4	572	9					
06	9540	X	8316	-0-	-1224	-0-	393	1	7388	2	Y	456	456	0	28
							33	4	502	9					
07	9858	X	8151	-0-	-1707	-0-	390	1	7209	2	Y	468	468	0	28
							37	4	515	9					
08	9858	X	8766	-0-	-1092	-0-	419	1	7715	2	Y	541	526	0	43
							37	4	595	9					
09	9450	X	8528	-0-	-922	-0-	408	1	7488	2	Y	547	547	0	43
							30	4	602	9					
10	9145	X	5843	-0-	-3302	-0-	292	1	5135	2	Y	351	353	0	41
							30	4	386	9					
11	8490	X	1687	-0-	-6803	-0-	87	1	1503	2	Y	86	83	0	44
							2	4	95	9					
12	8804	X	1606	-0-	-7198	-0-	84	1	1427	2	Y	83	88	0	39
							4	4	91	9					

TOTAL GAS PROD: 91,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,833

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HV RRCID -> 282615 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9885 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4191	-0-		4191	4191	227	1	3787	2	Y	150	150	0	5
								12	4	165	9					
02	DLQ G-10		3793	-0-		3793	7984	207	1	3434	2	Y	134	134	0	5
								5	4	147	9					
03	11948	X	3964	-0-		-7984	-0-	212	1	3595	2	Y	137	137	0	5
								6	4	151	9					
04	3941	X	3941	-0-		-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	127	127	0	5
								8	4	140	9					
05	4216	X	4030	-0-		-186	-0-	185	1	3680	2	Y	130	129	0	6
								22	4	143	9					
06	4050	X	3951	-0-		-99	-0-	192	1	3656	2	Y	94	94	0	6
								103	9							
07	4185	X	4064	-0-		-121	-0-	199	1	3755	2	Y	100	100	0	6
								110	9							
08	4087	X	4087	-0-		-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	79	79	0	6
								87	9							
09	3960	X	3869	-0-		-91	-0-	190	1	3584	2	Y	86	88	0	4
								95	9							
10	4092	X	4051	-0-		-41	-0-	215	1	3727	2	Y	99	99	0	4
								109	9							
11	3960	X	3772	-0-		-188	-0-	200	1	3452	2	Y	96	92	0	8
								14	4	106	9					
12	4092	X	4071	-0-		-21	-0-	220	1	3725	2	Y	106	110	0	4
								9	4	117	9					

TOTAL GAS PROD: 47,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		786	-0-		786	786	41	1	700	2	Y	39	39	0	1
								2	4	43	9					
02	DLQ G-10		736	-0-		736	1522	38	1	630	2	Y	61	60	0	2
								1	4	67	9					
03	800	N	965	-0-		165	1687	48	1	808	2	Y	98	97	0	3
								1	4	108	9					
04	2798	N	1111	-0-		-1687	-0-	55	1	937	2	Y	106	105	0	4
								2	4	117	9					
05	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	66	1	1300	2	Y	113	112	0	5
								2	4	124	9					
06	1741	N	1741	-0-		-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	98	98	0	5
								108	9							
07	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	109	109	0	5
								120	9							
08	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	70	70	0	5
								10	4	77	9					
09	1650	N	1479	-0-		-171	-0-	76	1	1352	2	Y	46	51	0	-0-
								51	9							
10	1774	N	1774	-0-		-0-	-0-	90	1	1564	2	Y	100	100	0	-0-
								10	4	110	9					
11	1560	N	1463	-0-		-97	-0-	75	1	1287	2	Y	87	83	0	4
								5	4	96	9					
12	1519	N	1461	-0-		-58	-0-	76	1	1280	2	Y	89	93	0	-0-
								7	4	98	9					

TOTAL GAS PROD: 16,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HX RRCID -> 282619 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9745 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8045	-0-	8045	8045	441	1	7336	2	Y	223	223	0	6
							23	4	245	9					
02	DLQ G-10		7140	-0-	7140	15185	393	1	6522	2	Y	195	195	0	6
							10	4	215	9					
03	21943	X	6758	-0-	-15185	-0-	364	1	6183	2	Y	182	182	0	6
							11	4	200	9					
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	Y	254	251	0	9
							13	4	279	9					
05	8091	X	6524	-0-	-1567	-0-	340	1	5886	2	Y	256	254	0	11
							16	4	282	9					
06	7800	X	6064	-0-	-1736	-0-	294	1	5477	2	Y	240	240	0	11
							29	4	264	9					
07	7905	X	6369	-0-	-1536	-0-	308	1	5695	2	Y	257	257	0	11
							83	4	283	9					
08	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	330	1	6102	2	Y	277	270	0	18
							31	4	305	9					
09	6750	X	6409	-0-	-341	-0-	313	1	5797	2	Y	272	272	0	18
							299	9							
10	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	320	1	5683	2	Y	250	252	0	16
							37	4	275	9					
11	6540	X	6082	-0-	-458	-0-	316	1	5481	2	Y	253	241	0	28
							7	4	278	9					
12	6758	X	6197	-0-	-561	-0-	328	1	5568	2	Y	261	272	0	17
							14	4	287	9					

TOTAL GAS PROD: 79,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

PILONCILLO WELL #: E 35HY RRCID -> 282622 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9721 - 14893

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1447	-0-		1447	1447	78	1	1285	2	Y	73	74	0	1
								4	4	80	9					
02	DLQ G-10		1204	-0-		1204	2651	64	1	1063	2	Y	60	59	0	2
								11	4	66	9					
03	800	N	1274	-0-		474	3125	67	1	1137	2	Y	62	62	0	2
								2	4	68	9					
04	3000	N	1224	-0-		-1776	1349	65	1	1095	2	Y	56	56	0	2
								2	4	62	9					
05	2664	N	1315	-0-		-1349	-0-	70	1	1176	2	Y	61	61	0	2
								2	4	67	9					
06	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	60	1	1156	2	Y	61	61	0	2
								67	9							
07	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	62	1	1216	2	Y	62	62	0	2
								68	9							
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	67	67	0	2
								74	9							
09	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	60	1	1175	2	Y	104	104	0	2
								114	9							
10	1443	N	1443	-0-		-0-	-0-	62	1	1243	2	Y	125	125	0	2
								138	9							
11	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	66	1	1149	2	Y	121	116	0	7
								1	4	133	9					
12	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-	70	1	1184	2	Y	127	133	0	1
								3	4	140	9					

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 979

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9685	-0-		9685	9685	516	1	8641	2	Y	456	456	0	8
								26	4	502	9					
02	DLQ G-10		8832	-0-		8832	18517	480	1	7968	2	Y	338	341	0	5
								12	4	372	9					
03	28343	X	9826	-0-		-18517	-0-	527	1	8919	2	Y	331	330	0	6
								16	4	364	9					
04	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-	502	1	8501	2	Y	270	272	0	4
								18	4	297	9					
05	10881	X	9210	-0-		-1671	-0-	478	1	8441	2	Y	247	247	0	4
								19	4	272	9					
06	9510	X	9299	-0-		-211	-0-	444	1	8375	2	Y	409	409	0	4
								30	4	450	9					
07	9827	X	9478	-0-		-349	-0-	459	1	8497	2	Y	446	446	0	4
								31	4	491	9					
08	9827	X	9603	-0-		-224	-0-	466	1	8622	2	Y	440	409	0	35
								31	4	484	9					
09	9330	X	8785	-0-		-545	-0-	435	1	8016	2	Y	276	276	0	35
								30	4	304	9					
10	9610	X	9171	-0-		-439	-0-	469	1	8448	2	Y	203	204	0	34
								31	4	223	9					
11	9300	X	8190	-0-		-1110	-0-	438	1	7580	2	Y	147	143	0	38
								10	4	162	9					
12	9610	X	7330	-0-		-2280	-0-	399	1	6767	2	Y	134	141	0	31
								17	4	147	9					

TOTAL GAS PROD: 108,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4750	-0-		4750	4750	257	1	4350	2	Y	120	116	0			4
								11	4	132	9							
02	DLQ G-10		5800	-0-		5800	10550	320	1	5312	2	Y	145	145	0			4
								8	4	160	9							
03	16414	X	5864	-0-		-10550	-0-	317	1	5371	2	Y	148	145	0			7
								13	4	163	9							
04	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-	289	1	4892	2	Y	150	152	0			5
								17	4	165	9							
05	6417	X	5714	-0-		-703	-0-	305	1	5222	2	Y	158	155	0			8
								13	4	174	9							
06	6210	X	5234	-0-		-976	-0-	256	1	4800	2	Y	138	138	0			8
								26	4	152	9							
07	6417	X	5496	-0-		-921	-0-	273	1	5043	2	Y	150	150	0			8
								15	4	165	9							
08	5859	X	4254	-0-		-1605	-0-	210	1	3925	2	Y	98	97	0			9
								11	4	108	9							
09	5520	X	4293	-0-		-1227	-0-	215	1	3932	2	Y	120	124	0			5
								14	4	132	9							
10	5704	X	5494	-0-		-210	-0-	280	1	5029	2	Y	168	169	0			4
								185	9									
11	5310	X	4914	-0-		-396	-0-	256	1	4436	2	Y	196	185	0			15
								6	4	216	9							
12	5487	X	4928	-0-		-559	-0-	261	1	4434	2	Y	202	212	0			5
								11	4	222	9							

TOTAL GAS PROD: 62,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4447	-0-		4447	4447	235	1	3919	2	Y	255	254	0			8
								12	4	281	9							
02	DLQ G-10		4098	-0-		4098	8545	216	1	3583	2	Y	267	268	0			7
								5	4	294	9							
03	11190	X	2645	-0-		-8545	-0-	137	1	2313	2	Y	174	173	0			8
								4	4	191	9							
04	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-	173	1	2925	2	Y	211	212	0			7
								11	4	232	9							
05	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-	253	1	4423	2	Y	248	245	0			10
								6	4	273	9							
06	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-	260	1	4907	2	Y	275	275	0			10
								29	4	303	9							
07	6331	X	6331	-0-		-0-	-0-	303	1	5615	2	Y	328	328	0			10
								52	4	361	9							
08	4960	X	3511	-0-		-1449	-0-	171	1	3175	2	Y	150	150	0			10
								165	9									
09	5490	X	2656	-0-		-2834	-0-	136	1	2482	2	Y	28	38	0			-0-
								7	4	31	9							
10	6324	X	2540	-0-		-3784	-0-	135	1	2337	2	Y	62	62	0			-0-
								68	9									
11	6120	X	3261	-0-		-2859	-0-	173	1	2988	2	Y	84	80	0			4
								8	4	92	9							
12	8356	X	8356	-0-		-0-	-0-	451	1	7649	2	Y	215	214	0			5
								19	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 51,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,297

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HX RRCID -> 282860 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9731 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9560	-0-		9560	9560	519	1	8662	2	Y	321	321	0			8
								26	4	353	9							
02	DLQ G-10		8597	-0-		8597	18157	469	1	7780	2	Y	305	304	0			9
								12	4	336	9							
03	28027	X	9870	-0-		-18157	-0-	526	1	8940	2	Y	353	352	0			10
								16	4	388	9							
04	9224	X	9224	-0-		-0-	-0-	504	1	8528	2	Y	158	164	0			4
								18	4	174	9							
05	9858	X	9454	-0-		-404	-0-	489	1	8755	2	Y	174	171	0			7
								19	4	191	9							
06	9540	X	9205	-0-		-335	-0-	452	1	8463	2	Y	236	236	0			7
								30	4	260	9							
07	9858	X	9155	-0-		-703	-0-	455	1	8404	2	Y	241	241	0			7
								31	4	265	9							
08	9858	X	9287	-0-		-571	-0-	461	1	8532	2	Y	239	238	0			8
								31	4	263	9							
09	9210	X	9207	-0-		-3	-0-	452	1	8450	2	Y	250	250	0			8
								30	4	275	9							
10	9517	X	9464	-0-		-53	-0-	489	1	8680	2	Y	240	242	0			6
								31	4	264	9							
11	9210	X	8489	-0-		-721	-0-	449	1	7781	2	Y	226	216	0			16
								10	4	249	9							
12	9517	X	949	-0-		-8568	-0-	51	1	865	2	Y	28	43	0			1
								2	4	31	9							

TOTAL GAS PROD: 102,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,771

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1492	-0-	1492	1492	82	1	1366	2	Y	36	36	0			1
							4	4	40	9							
02	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2856	75	1	1251	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
03	800	N	1569	-0-	769	3625	85	1	1440	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
04	3000	N	1473	-0-	-1527	2098	79	1	1344	2	Y	43	42	0			2
							3	4	47	9							
05	3100	N	1580	-0-	-1520	578	67	1	1392	2	Y	107	106	0			3
							3	4	118	9							
06	2136	N	1558	-0-	-578	-0-	75	1	1360	2	Y	109	109	0			3
							3	4	120	9							
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1418	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	91	91	0			3
							3	4	100	9							
09	1560	N	1520	-0-	-40	-0-	82	1	1413	2	Y	19	20	0			2
							4	4	21	9							
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	87	1	1415	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
11	1560	N	1435	-0-	-125	-0-	78	1	1341	2	Y	10	9	0			4
							5	4	11	9							
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	92	1	1567	2	Y	12	12	0			4
							4	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2947	-0-	2947	2947	157	1	2591	2	Y	174	175	0			4
							8	4	191	9							
02	DLQ G-10		3808	-0-	3808	6755	201	1	3334	2	Y	242	238	0			8
							7	4	266	9							
03	11247	X	4492	-0-	-6755	-0-	234	1	3962	2	Y	263	263	0			8
							7	4	289	9							
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	223	1	3781	2	Y	204	206	0			6
							8	4	224	9							
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	192	1	3526	2	Y	180	178	0			8
							9	4	198	9							
06	4350	X	3665	-0-	-685	-0-	178	1	3298	2	Y	172	172	0			8
							189	9									
07	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	176	1	3229	2	Y	174	174	0			8
							4	4	191	9							
08	4495	X	3698	-0-	-797	-0-	182	1	3336	2	Y	164	164	0			8
							180	9									
09	4230	X	3620	-0-	-610	-0-	176	1	3193	2	Y	228	228	0			8
							251	9									
10	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	180	1	3167	2	Y	223	224	0			7
							245	9									
11	3660	X	3543	-0-	-117	-0-	180	1	3113	2	Y	224	213	0			18
							4	4	246	9							
12	3751	X	3697	-0-	-54	-0-	192	1	3251	2	Y	224	235	0			7
							8	4	246	9							

TOTAL GAS PROD: 44,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1324	-0-	1324	1324	69	1	1164	2	Y	80	78	0	2
							3	4	88	9					
02	2800	N	1490	-0-	-1310	14	79	1	1307	2	Y	93	92	0	3
							2	4	102	9					
03	1716	N	1702	-0-	-14	-0-	88	1	1488	2	Y	112	112	0	3
							3	4	123	9					
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	Y	108	107	0	4
							3	4	119	9					
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	108	105	0	7
							2	4	119	9					
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	107	107	0	7
							118	9							
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	128	128	0	7
							141	9							
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	102	102	0	7
							112	9							
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	90	1	1588	2	Y	104	104	0	7
							114	9							
10	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	75	1	1344	2	Y	124	125	0	6
							136	9							
11	1770	N	1608	-0-	-162	-0-	83	1	1435	2	Y	80	78	0	8
							2	4	88	9					
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	93	1	1573	2	Y	81	85	0	4
							4	4	89	9					

TOTAL GAS PROD: 20,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4555	-0-	4555	4555	236	1	3935	2	Y	338	338	0	8
							12	4	372	9					
02	DLQ G-10		4152	-0-	4152	8707	216	1	3589	2	Y	311	310	0	9
							5	4	342	9					
03	13152	X	4445	-0-	-8707	-0-	228	1	3876	2	Y	304	304	0	9
							7	4	334	9					
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	2	Y	273	272	0	10
							8	4	300	9					
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	214	1	3843	2	Y	207	207	0	10
							9	4	228	9					
06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	3635	2	196	3	Y	191	191	0	10
							6	4	210	9					
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	208	1	3814	2	Y	218	218	0	10
							4	4	240	9					
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	217	1	4066	2	Y	289	278	0	21
							318	9							
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	206	1	3862	2	Y	293	293	0	21
							4	4	322	9					
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	216	1	4003	2	Y	274	275	0	20
							301	9							
11	4440	X	4259	-0-	-181	-0-	216	1	3738	2	Y	273	259	0	34
							5	4	300	9					
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	236	1	3999	2	Y	313	324	0	23
							10	4	344	9					

TOTAL GAS PROD: 52,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HG RRCID -> 283005 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8400 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	5	1	82	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	45	2	5	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01 DLQ G-10			4276	-0-	4276	4276	216	1	3613	2	Y	396	395	0			10
							11	4	436	9							
02 DLQ G-10			3915	-0-	3915	8191	201	1	3349	2	Y	327	328	0			9
							5	4	360	9							
03	12200	X	4009	-0-	-8191	-0-	203	1	3442	2	Y	325	325	0			9
							6	4	358	9							
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1786	2	Y	159	159	0			9
							25	4	175	9							
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	178	1	3442	2	Y	331	327	0			13
							6	4	364	9							
06	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	180	1	3366	2	Y	383	383	0			13
							421	9									
07	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	158	1	3093	2	Y	424	424	0			13
							466	9									
08	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3108	2	Y	412	382	0			43
							453	9									
09	3960	X	3462	-0-	-498	-0-	150	1	2928	2	Y	349	349	0			43
							384	9									
10	4092	X	3630	-0-	-462	-0-	171	1	3077	2	Y	347	349	0			41
							382	9									
11	3960	X	3020	-0-	-940	-0-	147	1	2539	2	Y	301	288	0			54
							3	4	331	9							
12	3720	X	3094	-0-	-626	-0-	155	1	2621	2	Y	284	300	0			38
							6	4	312	9							

TOTAL GAS PROD: 42,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		20	-0-	20	41	3	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		17	-0-	17	58	17	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	78	20	2			Y	-0-					-0-
08	97	X	19	-0-	-78	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	2	1	9	Y	1					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

01	DLQ G-10		4000	-0-	4000	4000	212	1	3508	2	Y	245	252	0			5
							10	4	270	9							
02	DLQ G-10		2955	-0-	2955	6955	153	1	2545	2	Y	230	227	0			8
							4	4	253	9							
03	10105	X	3150	-0-	-6955	-0-	159	1	2691	2	Y	268	268	0			8
							5	4	295	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245	0			9
							13	4	271	9							
05	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	166	1	3164	2	Y	257	256	0			10
							7	4	283	9							
06	3870	X	3195	-0-	-675	-0-	147	1	2778	2	Y	245	245	0			10
							270	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1	2914	2	Y	273	273	0			10
							300	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	188	1	3643	2	Y	278	271	0			17
							306	9									
09	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	182	1	3519	2	Y	259	259	0			17
							285	9									
10	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	193	1	3559	2	Y	242	243	0			16
							266	9									
11	3990	X	3847	-0-	-143	-0-	192	1	3321	2	Y	300	282	0			34
							4	4	330	9							
12	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	213	1	3605	2	Y	350	365	0			19
							9	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 43,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,193

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3577	-0-	3577	3577	174	1	2935	2	Y	418	419	0			11
							8	4	460	9							
02	DLQ G-10		2863	-0-	2863	6440	139	1	2318	2	Y	359	355	0			15
							11	4	395	9							
03	11022	X	4582	-0-	-6440	-0-	223	1	3784	2	Y	516	516	0			15
							7	4	568	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514	0			17
							9	4	568	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	216	1	3917	2	Y	440	437	0			20
							8	4	484	9							
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	188	1	3458	2	Y	437	437	0			20
							2	4	481	9							
07	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	205	1	3800	2	Y	499	499	0			20
							549	9									
08	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	199	1	3758	2	Y	515	494	0			41
							567	9									
09	4950	X	4454	-0-	-496	-0-	200	1	3635	2	Y	563	563	0			41
							619	9									
10	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	201	1	3622	2	Y	514	517	0			38
							565	9									
11	4410	X	4173	-0-	-237	-0-	197	1	3412	2	Y	509	485	0			62
							4	4	560	9							
12	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	206	1	3493	2	Y	531	553	0			40
							9	4	584	9							

TOTAL GAS PROD: 51,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,817

PILONCILLO WELL #: A 28HC RRCID -> 283053 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8364 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2330	-0-	2330	2330	118	1	1942	2	Y	238	233	0			13
							8	4	262	9							
02	DLQ G-10		3108	-0-	3108	5438	157	1	2609	2	Y	307	312	0			8
							4	4	338	9							
03	8604	X	3166	-0-	-5438	-0-	157	1	2664	2	Y	309	308	0			9
							5	4	340	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378	0			11
							7	4	418	9							
05	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	124	1	2538	2	Y	245	245	0			11
							6	4	270	9							
06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	322	322	0			11
							354	9									
07	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	126	1	2356	2	Y	321	321	0			11
							353	9									
08	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	125	1	2321	2	Y	361	337	0			35
							397	9									
09	3780	X	2728	-0-	-1052	-0-	122	1	2230	2	Y	342	342	0			35
							376	9									
10	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	128	1	2297	2	Y	344	359	0			20
							378	9									
11	3090	X	2652	-0-	-438	-0-	124	1	2152	2	Y	339	323	0			36
							3	4	373	9							
12	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	127	1	2158	2	Y	337	353	0			20
							5	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 34,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,845

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 28HD RRCID -> 283055 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8506 - 14769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1867	-0-		1867	1867	97	1	1623	2	Y	129	128	0			4
								5	4	142	9							
02	4253	X	2386	-0-		-1867	-0-	125	1	2063	2	Y	169	166	0			7
								12	4	186	9							
03	1998	X	1998	-0-		-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	99	105	0			1
								14	4	109	9							
04	1800	X	947	-0-		-853	-0-	49	1	836	2	Y	42	40	0			3
								16	4	46	9							
05	2263	N	423	-0-		-1840	-0-	22	1	379	2	Y	17	17	0			3
								3	4	19	9							
06	1920	N	1022	-0-		-898	-0-	49	1	933	2	Y	36	36	0			3
								40	9									
07	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	103	103	0			3
								113	9									
08	1499	N	1499	-0-		-0-	-0-	66	1	1322	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
09	1478	N	1478	-0-		-0-	-0-	62	1	1272	2	Y	131	131	0			3
								144	9									
10	1488	N	1368	-0-		-120	-0-	65	1	1159	2	Y	127	128	0			2
								4	4	140	9							
11	1536	N	1536	-0-		-0-	-0-	75	1	1297	2	Y	147	140	0			9
								2	4	162	9							
12	1576	N	1576	-0-		-0-	-0-	78	1	1328	2	Y	152	159	0			2
								3	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

PILONCILLO WELL #: A 28HE RRCID -> 283056 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8419 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3379	-0-		3379	3379	177	1	2960	2	Y	212	213	0			5
								9	4	233	9							
02	DLQ G-10		700	-0-		700	4079	36	1	606	2	Y	42	47	0			-0-
								12	4	46	9							
03	4205	X	126	-0-		-4079	-0-	7	1	106	2	Y	8	8	0			-0-
								4	4	9	9							
04	3023	X	3023	-0-		-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	175	169	0			6
								6	4	193	9							
05	3453	X	3453	-0-		-0-	-0-	158	1	3001	2	Y	261	257	0			10
								7	4	287	9							
06	3400	X	3400	-0-		-0-	-0-	153	1	2935	2	Y	284	284	0			10
								312	9									
07	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	155	1	2722	2	Y	349	349	0			10
								384	9									
08	3441	X	3412	-0-		-29	-0-	154	1	2788	2	Y	427	397	0			40
								470	9									
09	3390	X	3089	-0-		-301	-0-	141	1	2559	2	Y	354	354	0			40
								389	9									
10	3503	X	3076	-0-		-427	-0-	151	1	2639	2	Y	260	261	0			39
								286	9									
11	3390	X	2927	-0-		-463	-0-	143	1	2482	2	Y	272	259	0			52
								3	4	299	9							
12	3410	X	2934	-0-		-476	-0-	146	1	2471	2	Y	283	295	0			40
								6	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 32,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,927

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HA RRCID -> 283485 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9762 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3013	-0-	3013	3013	163	1	2689	2	Y	138	139	0			3
							9	4	152	9							
02	DLQ G-10		2251	-0-	2251	5264	123	1	2014	2	Y	101	104	0			-0-
							3	4	111	9							
03	T. A.		3466	-0-	3466	8730	181	1	3061	2	Y	198	185	0			13
							6	4	218	9							
04	T. A.		3129	-0-	3129	11859	158	1	2686	2	Y	254	261	0			6
							6	4	279	9							
05	T. A.		3163	-0-	3163	15022	161	1	2862	2	Y	126	126	0			6
							1	4	139	9							
06	17762	X	2740	-0-	-15022	-0-	129	1	2355	2	Y	233	233	0			6
							256	9									
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			6
							35	4	1	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	290	1	5390	2	Y	157	156	0			7
							28	4	173	9							
09	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	231	1	4319	2	Y	-0-	1	0			6
							8	4									
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	262	1	4807	2	Y	36	36	0			6
							40	9									
11	5700	X	4472	-0-	-1228	-0-	242	1	4185	2	Y	36	34	0			8
							5	4	40	9							
12	5890	X	4472	-0-	-1418	-0-	246	1	4176	2	Y	36	38	0			6
							10	4	40	9							

TOTAL GAS PROD: 42,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	191	1	3164	2	Y	162	163	0			4
							10	4	178	9							
02	DLQ G-10		3369	-0-	3369	6912	173	1	2895	2	Y	270	257	0			17
							4	4	297	9							
03	10751	X	3839	-0-	-6912	-0-	189	1	3218	2	Y	387	394	0			10
							6	4	426	9							
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	313	314	0			9
							6	4	344	9							
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	156	1	3008	2	Y	310	306	0			13
							12	4	341	9							
06	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	156	1	2981	2	Y	240	240	0			13
							5	4	264	9							
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					13
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					13
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					13
10	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					13
11	3420	X	1	-0-	-3419	-0-	1	2			Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,682

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3358	-0-		3358	3358		166	1	2774	2	Y	373	374	0			9
									8	4	410	9							
02	DLQ G-10		1907	-0-		1907	5265		96	1	1588	2	Y	201	210	0			-0-
									2	4	221	9							
03	8565	X	3300	-0-		-5265	-0-		167	1	2838	2	Y	264	254	0			10
									5	4	290	9							
04	3215	X	3215	-0-		-0-	-0-		163	1	2754	2	Y	265	267	0			8
									6	4	292	9							
05	3534	X	3341	-0-		-193	-0-		160	1	2903	2	Y	246	245	0			9
									7	4	271	9							
06	3312	X	3312	-0-		-0-	-0-		154	1	2926	2	Y	201	201	0			9
									11	4	221	9							
07	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-						Y	-0-					9
08	3348	X	-0-	-0-		-3348	-0-						Y	-0-					9
09	3300	X	-0-	-0-		-3300	-0-						Y	-0-					9
10	3410	X	-0-	-0-		-3410	-0-						Y	-0-					9
11	3300	X	1	-0-		-3299	-0-		1	2			Y	-0-					9
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4549	-0-		4549	4549		243	1	4052	2	Y	220	220	0			6
									12	4	242	9							
02	DLQ G-10		4190	-0-		4190	8739		225	1	3740	2	Y	199	199	0			6
									6	4	219	9							
03	13199	X	4460	-0-		-8739	-0-		234	1	3967	2	Y	229	228	0			7
									7	4	252	9							
04	4366	X	4366	-0-		-0-	-0-		229	1	3877	2	Y	210	210	0			7
									29	4	231	9							
05	4650	X	4461	-0-		-189	-0-		201	1	3896	2	Y	319	315	0			11
									13	4	351	9							
06	4500	X	3843	-0-		-657	-0-		186	1	3431	2	Y	185	185	0			11
									22	4	204	9							
07	4650	X	243	-0-		-4407	-0-		10	1	204	2	Y	9	9	0			11
									19	4	10	9							
08	4526	X	2107	-0-		-2419	-0-		102	1	1873	2	Y	79	78	0			12
									45	4	87	9							
09	4380	X	1467	-0-		-2913	-0-		69	1	1291	2	Y	78	81	0			9
									21	4	86	9							
10	4464	X	738	-0-		-3726	-0-		36	1	617	2	Y	62	62	0			9
									17	4	68	9							
11	8178	X	8178	-0-		-0-	-0-		424	1	7335	2	Y	373	329	0			53
									9	4	410	9							
12	9676	X	9676	-0-		-0-	-0-		515	1	8724	2	Y	377	396	0			34
									22	4	415	9							

TOTAL GAS PROD: 48,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,340

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HA RRCID -> 283866 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 8988 PERF.10010 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2497	-0-		2497	2497	146	1	2252	2	Y	80	85	0			-0-
								11	4	88	9							
02	DLQ G-10		3665	-0-		3665	6162	200	1	3316	2	Y	130	126	0			4
								6	4	143	9							
03	11135	X	4973	-0-		-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182	0			6
								8	4	202	9							
04	5136	X	5136	-0-		-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182	0			6
								10	4	200	9							
05	5165	X	5165	-0-		-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202	0			8
								224	9									
06	4935	X	4935	-0-		-0-	-0-	240	1	4510	2	Y	145	145	0			8
								25	4	160	9							
07	5418	X	5418	-0-		-0-	-0-	263	1	4956	2	Y	171	171	0			8
								11	4	188	9							
08	5368	X	5368	-0-		-0-	-0-	273	1	4923	2	Y	128	128	0			8
								31	4	141	9							
09	5254	X	5254	-0-		-0-	-0-	268	1	4824	2	Y	147	147	0			8
								162	9									
10	5446	X	5446	-0-		-0-	-0-	281	1	5003	2	Y	147	148	0			7
								162	9									
11	5142	X	5142	-0-		-0-	-0-	272	1	4708	2	Y	142	137	0			12
								6	4	156	9							
12	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-	314	1	5321	2	Y	165	169	0			8
								13	4	182	9							

TOTAL GAS PROD: 58,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3591	-0-		3591	3591	187	1	3113	2	Y	255	258	0			5
								10	4	281	9							
02	DLQ G-10		2955	-0-		2955	6546	155	1	2569	2	Y	206	205	0			6
								4	4	227	9							
03	T. A.		3241	-0-		3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0			7
								5	4	245	9							
04	T. A.		3510	-0-		3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0			11
								6	4	259	9							
05	T. A.		4158	-0-		4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0			14
								1	4	309	9							
06	21643	X	4188	-0-		-17455	-0-	195	1	3702	2	Y	246	246	0			14
								20	4	271	9							
07	93	X	93	-0-		-0-	-0-	5	1	80	2	Y	7	7	0			14
								8	9									
08	4154	X	681	-0-		-3473	-0-	32	1	585	2	Y	58	58	0			14
								64	9									
09	4200	X	303	-0-		-3897	-0-	10	1	223	2	Y	27	30	0			11
								40	4	30	9							
10	4340	X	27	-0-		-4313	-0-	17	2	7	4	Y	3	2	0			12
								3	9									
11	4200	X	156	-0-		-4044	-0-	10	1	96	2	Y	-0-					12
								50	4									
12	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 22,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HC RRCID -> 283868 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9580 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1714	-0-		1714	1714	83	1	1409	2	Y	198	198	0			35
								4	4	218	9							
02	DLQ G-10		1553	-0-		1553	3267	77	1	1279	2	Y	177	180	0			32
								2	4	195	9							
03	800	N	1459	-0-		659	3926	73	1	1212	2	Y	156	152	0			36
								2	4	172	9							
04	3000	N	1864	-0-		-1136	2790	93	1	1579	2	Y	169	169	0			36
								6	4	186	9							
05	3100	N	1763	-0-		-1337	1453	78	1	1602	2	Y	75	74	0			37
								83	9									
06	3000	N	1602	-0-		-1398	55	83	1	1479	2	Y	36	36	0			37
								40	9									
07	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					Y	-0-					37
09	510	N	358	-0-		-152	-0-	18	1	333	2	Y	6	6	0			37
								7	9									
10	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	68	1	1229	2	Y	31	31	0			37
								34	9									
11	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-	102	1	1771	2	Y	47	44	0			40
								2	4	52	9							
12	2816	N	2816	-0-		-0-	-0-	152	1	2581	2	Y	70	73	0			37
								6	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 16,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283878 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9480 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4385	-0-		4385	4385	223	1	3685	2	Y	424	425	0			11
								11	4	466	9							
02	DLQ G-10		4227	-0-		4227	8612	214	1	3565	2	Y	403	399	0			15
								5	4	443	9							
03	12942	X	4330	-0-		-8612	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0			10
								7	4	415	9							
04	3874	X	3874	-0-		-0-	-0-	198	1	3344	2	Y	295	295	0			10
								7	4	325	9							
05	4681	X	3881	-0-		-800	-0-	171	1	3415	2	Y	254	251	0			13
								16	4	279	9							
06	4530	X	1409	-0-		-3121	-0-	66	1	1225	2	Y	89	89	0			13
								20	4	98	9							
07	4681	X	-0-	-0-		-4681	-0-					Y	-0-					13
08	4340	X	6	-0-		-4334	-0-	6	2			Y	-0-					13
09	3870	X	-0-	-0-		-3870	-0-					Y	-0-					13
10	3875	X	-0-	-0-		-3875	-0-					Y	-0-					13
11	1410	X	48	-0-		-1362	-0-	3	1	22	2	Y	2	2	0			13
								21	4	2	9							
12	6	X	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3972	-0-	3972	3972	212	1	3529	2	Y	200	200	0			5
							11	4	220	9							
02	DLQ G-10		3659	-0-	3659	7631	196	1	3257	2	Y	183	182	0			6
							5	4	201	9							
03	11524	X	3893	-0-	-7631	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0			10
							6	4	307	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	245	250	0			5
							7	4	270	9							
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	178	1	3442	2	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	162	1	3039	2	Y	134	134	0			5
							9	4	147	9							
07	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	539	1	10016	2	Y	492	471	0			26
							22	4	541	9							
09	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	762	1	14037	2	Y	686	693	0			19
							30	4	755	9							
10	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	926	1	16566	2	Y	792	798	0			13
							31	4	871	9							
11	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	653	1	11308	2	Y	610	595	0			28
							14	4	671	9							
12	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	421	1	7142	2	Y	373	393	0			8
							18	4	410	9							

TOTAL GAS PROD: 88,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,191

PILONCILLO WELL #: E 14HB RRCID -> 283900 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9680 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11824	-0-	11824	11824	627	1	10609	2	Y	505	501	0			15
							32	4	556	9							
02	DLQ G-10		10273	-0-	10273	22097	555	1	9229	2	Y	432	435	0			12
							14	4	475	9							
03	32119	X	10022	-0-	-22097	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0			11
							16	4	416	9							
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	508	1	8603	2	Y	353	352	0			12
							18	4	388	9							
05	11811	X	9620	-0-	-2191	-0-	485	1	8736	2	Y	340	338	0			14
							25	4	374	9							
06	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	454	1	8583	2	Y	417	417	0			14
							40	4	459	9							
07	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	480	1	8952	2	Y	381	381	0			14
							31	4	419	9							
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	503	1	9398	2	Y	366	338	0			42
							31	4	403	9							
09	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	509	1	9322	2	Y	370	370	0			42
							30	4	407	9							
10	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	544	1	9684	2	Y	369	371	0			40
							31	4	406	9							
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	529	1	9170	2	Y	475	447	0			68
							12	4	523	9							
12	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	560	1	9489	2	Y	550	574	0			44
							23	4	605	9							

TOTAL GAS PROD: 122,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,936

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HD RRCID -> 283957 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9446 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-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	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-

PILONCILLO WELL #: A 41HW RRCID -> 284271 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8284 - 16448

01	DLQ G-10		4729	-0-	4729	4729	219	1	3656	2	Y	766	765	0			18
							11	4	843	9							
02	DLQ G-10		4734	-0-	4734	9463	222	1	3684	2	Y	747	745	0			20
							6	4	822	9							
03	14228	X	4765	-0-	-9463	-0-	219	1	3714	2	Y	750	751	0			19
							7	4	825	9							
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	222	1	3757	2	Y	709	706	0			22
							13	4	780	9							
05	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	212	1	3868	2	Y	649	647	0			24
							8	4	714	9							
06	4890	X	4394	-0-	-496	-0-	187	1	3583	2	Y	567	567	0			24
							624	9									
07	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	188	1	3675	2	Y	615	613	0			26
							677	9									
08	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	202	1	3708	2	Y	660	646	0			40
							20	4	726	9							
09	4770	X	4402	-0-	-368	-0-	189	1	3552	2	Y	601	601	0			40
							661	9									
10	4805	X	4447	-0-	-358	-0-	201	1	3598	2	Y	589	593	0			36
							648	9									
11	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	194	1	3359	2	Y	588	560	0			64
							4	4	647	9							
12	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	205	1	3468	2	Y	620	646	0			38
							9	4	682	9							

TOTAL GAS PROD: 54,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HC RRCID -> 284272 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9589 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3630	-0-		3630	3630	182	1	3031	2	Y	360	360	0			8
								21	4	396	9							
02	DLQ G-10		3168	-0-		3168	6798	164	1	2718	2	Y	256	258	0			6
								4	4	282	9							
03	10086	X	3288	-0-		-6798	-0-	168	1	2854	2	Y	237	237	0			6
								5	4	261	9							
04	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-	166	1	2818	2	Y	217	217	0			6
								6	4	239	9							
05	3658	X	3392	-0-		-266	-0-	171	1	2970	2	Y	222	218	0			10
								7	4	244	9							
06	3510	X	3204	-0-		-306	-0-	150	1	2816	2	Y	216	216	0			10
								238	9									
07	3503	X	3231	-0-		-272	-0-	155	1	2824	2	Y	229	229	0			10
								252	9									
08	3379	X	3193	-0-		-186	-0-	154	1	2800	2	Y	217	217	0			10
								239	9									
09	3270	X	3096	-0-		-174	-0-	150	1	2682	2	Y	240	240	0			10
								264	9									
10	3379	X	3096	-0-		-283	-0-	151	1	2727	2	Y	187	188	0			9
								12	4	206	9							
11	3210	X	2987	-0-		-223	-0-	151	1	2603	2	Y	205	194	0			20
								7	4	226	9							
12	3224	X	3043	-0-		-181	-0-	156	1	2636	2	Y	218	228	0			10
								11	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 38,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

PILONCILLO WELL #: E 44HA RRCID -> 284285 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6821	-0-		6821	6821	340	1	5615	2	Y	771	766	0			26
								18	4	848	9							
02	DLQ G-10		6259	-0-		6259	13080	314	1	5205	2	Y	665	678	0			13
								8	4	732	9							
03	19616	X	6536	-0-		-13080	-0-	324	1	5476	2	Y	660	653	0			20
								10	4	726	9							
04	6348	X	6348	-0-		-0-	-0-	318	1	5390	2	Y	572	573	0			19
								11	4	629	9							
05	7130	X	6562	-0-		-568	-0-	328	1	5563	2	Y	598	591	0			26
								13	4	658	9							
06	6720	X	6368	-0-		-352	-0-	285	1	5417	2	Y	579	579	0			26
								29	4	637	9							
07	6944	X	6336	-0-		-608	-0-	276	1	5372	2	Y	600	598	0			28
								28	4	660	9							
08	6572	X	6389	-0-		-183	-0-	290	1	5419	2	Y	590	583	0			35
								31	4	649	9							
09	6360	X	6005	-0-		-355	-0-	278	1	5105	2	Y	565	565	0			35
								622	9									
10	6572	X	6054	-0-		-518	-0-	284	1	5157	2	Y	557	561	0			31
								613	9									
11	6360	X	5589	-0-		-771	-0-	273	1	4715	2	Y	535	511	0			55
								12	4	589	9							
12	6386	X	5620	-0-		-766	-0-	279	1	4728	2	Y	546	569	0			32
								12	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 74,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 44HB RRCID -> 284300 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9650 - 17766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2945	-0-		2945	2945	144	1	2420	2	Y	340	336	0			8
								7	4	374	9							
02	DLQ G-10		2353	-0-		2353	5298	119	1	1969	2	Y	238	239	0			7
								3	4	262	9							
03	7734	X	2436	-0-		-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0			7
								4	4	256	9							
04	2412	X	2412	-0-		-0-	-0-	121	1	2058	2	Y	200	201	0			6
								13	4	220	9							
05	2945	X	2486	-0-		-459	-0-	134	1	2147	2	Y	181	179	0			8
								6	4	199	9							
06	2850	X	2536	-0-		-314	-0-	116	1	2187	2	Y	186	186	0			8
								28	4	205	9							
07	2604	X	2392	-0-		-212	-0-	105	1	2063	2	Y	189	189	0			8
								16	4	208	9							
08	2480	X	2214	-0-		-266	-0-	102	1	1928	2	Y	140	140	0			8
								30	4	154	9							
09	2550	X	2120	-0-		-430	-0-	99	1	1865	2	Y	137	137	0			8
								5	4	151	9							
10	2635	X	2165	-0-		-470	-0-	110	1	1866	2	Y	154	155	0			7
								20	4	169	9							
11	2550	X	2202	-0-		-348	-0-	111	1	1905	2	Y	155	151	0			11
								15	4	171	9							
12	2387	X	2223	-0-		-164	-0-	115	1	1917	2	Y	156	160	0			7
								19	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 28,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

PILONCILLO WELL #: E 44HX RRCID -> 284356 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9482 - 17764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4432	-0-		4432	4432	212	1	3524	2	Y	623	624	0			16
								11	4	685	9							
02	DLQ G-10		3988	-0-		3988	8420	194	1	3220	2	Y	517	514	0			19
								5	4	569	9							
03	12502	X	4082	-0-		-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0			15
								9	4	558	9							
04	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0			15
								14	4	487	9							
05	4495	X	4458	-0-		-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0			18
								8	4	532	9							
06	4290	X	3998	-0-		-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0			18
								14	4	481	9							
07	4402	X	3911	-0-		-491	-0-	182	1	3237	2	Y	447	446	0			19
								492	9									
08	4464	X	3912	-0-		-552	-0-	179	1	3234	2	Y	454	424	0			49
								499	9									
09	4320	X	3678	-0-		-642	-0-	167	1	3035	2	Y	433	433	0			49
								476	9									
10	4464	X	3774	-0-		-690	-0-	181	1	3133	2	Y	418	441	0			26
								460	9									
11	3990	X	3459	-0-		-531	-0-	166	1	2857	2	Y	387	369	0			44
								10	4	426	9							
12	3906	X	3601	-0-		-305	-0-	175	1	2968	2	Y	410	428	0			26
								7	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 47,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,560

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3904	-0-		3904	3904	191	1	3198	2	Y	459	458	0			13
								10	4	505	9							
02	DLQ G-10		3904	-0-		3904	7808	191	1	3160	2	Y	495	490	0			18
								8	4	545	9							
03	11912	X	4104	-0-		-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0			19
								8	4	688	9							
04	3900	X	3900	-0-		-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0			13
								7	4	554	9							
05	4309	X	3883	-0-		-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0			16
								8	4	466	9							
06	4170	X	3854	-0-		-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0			16
								6	4	470	9							
07	4309	X	4095	-0-		-214	-0-	185	1	3394	2	Y	465	465	0			16
								4	4	512	9							
08	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	187	1	3453	2	Y	481	454	0			43
								8	4	529	9							
09	3929	X	3929	-0-		-0-	-0-	176	1	3237	2	Y	465	465	0			43
								4	4	512	9							
10	4092	X	3818	-0-		-274	-0-	181	1	3177	2	Y	418	421	0			40
								460	9									
11	4050	X	3615	-0-		-435	-0-	174	1	3013	2	Y	385	369	0			56
								4	4	424	9							
12	4185	X	3189	-0-		-996	-0-	157	1	2641	2	Y	341	349	0			48
								16	4	375	9							

TOTAL GAS PROD: 46,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,489

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284358 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5913	-0-		5913	5913	279	1	4637	2	Y	894	897	0			22
								14	4	983	9							
02	DLQ G-10		5288	-0-		5288	11201	253	1	4190	2	Y	761	760	0			23
								8	4	837	9							
03	16885	X	5684	-0-		-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0			27
								8	4	966	9							
04	5488	X	5488	-0-		-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0			29
								9	4	865	9							
05	6231	X	5502	-0-		-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0			20
								10	4	770	9							
06	5730	X	5080	-0-		-650	-0-	223	1	4179	2	Y	616	616	0			20
								678	9									
07	5859	X	5388	-0-		-471	-0-	234	1	4314	2	Y	764	742	0			42
								840	9									
08	5673	X	5566	-0-		-107	-0-	243	1	4506	2	Y	734	718	0			58
								10	4	807	9							
09	5490	X	5155	-0-		-335	-0-	232	1	4222	2	Y	637	640	0			55
								701	9									
10	5487	X	4843	-0-		-644	-0-	215	1	3946	2	Y	620	625	0			50
								682	9									
11	5400	X	4697	-0-		-703	-0-	219	1	3783	2	Y	627	601	0			76
								5	4	690	9							
12	5580	X	4887	-0-		-693	-0-	231	1	3918	2	Y	662	690	0			48
								10	4	728	9							

TOTAL GAS PROD: 63,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4176	-0-	4176	4176	192	1	3187	2	Y	715	718	0			19
							10	4	787	9							
02	DLQ G-10		3814	-0-	3814	7990	172	1	2844	2	Y	722	718	0			23
							4	4	794	9							
03	12268	X	4278	-0-	-7990	-0-	189	1	3206	2	Y	797	798	0			22
							6	4	877	9							
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	200	1	3383	2	Y	776	769	0			29
							15	4	854	9							
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	Y	738	735	0			32
							8	4	812	9							
06	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	175	1	3226	2	Y	633	633	0			32
							696	9									
07	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	179	1	3267	2	Y	649	644	0			37
							714	9									
08	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	173	1	3175	2	Y	593	585	0			45
							652	9									
09	4410	X	4119	-0-	-291	-0-	175	1	3228	2	Y	651	659	0			37
							716	9									
10	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	187	1	3366	2	Y	639	643	0			33
							703	9									
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	197	1	3404	2	Y	675	642	0			66
							4	4	743	9							
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	211	1	3583	2	Y	714	749	0			31
							9	4	785	9							

TOTAL GAS PROD: 50,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,302

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 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-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7693	-0-		7693		7693		406	1	6879	2	Y	353	353	0			9
										20	4	388	9							
02	DLQ G-10		7179	-0-		7179		14872		387	1	6424	2	Y	325	325	0			9
										10	4	358	9							
03	22729	X	7857	-0-		-14872		-0-		414	1	7026	2	Y	367	366	0			10
										13	4	404	9							
04	7631	X	7631	-0-		-0-		-0-		405	1	6848	2	Y	330	330	0			10
										15	4	363	9							
05	7967	X	7772	-0-		-195		-0-		387	1	7017	2	Y	315	314	0			11
										21	4	347	9							
06	7680	X	6703	-0-		-977		-0-		320	1	6029	2	Y	297	297	0			11
										27	4	327	9							
07	10635	X	10635	-0-		-0-		-0-		513	1	9537	2	Y	513	499	0			25
										21	4	564	9							
08	11436	X	11436	-0-		-0-		-0-		561	1	10441	2	Y	366	343	0			48
										31	4	403	9							
09	9834	X	9834	-0-		-0-		-0-		482	1	8962	2	Y	327	327	0			48
										30	4	360	9							
10	10633	X	10151	-0-		-482		-0-		522	1	9235	2	Y	330	342	0			36
										31	4	363	9							
11	11070	X	9179	-0-		-1891		-0-		481	1	8331	2	Y	324	299	0			61
										11	4	356	9							
12	11439	X	9495	-0-		-1944		-0-		508	1	8604	2	Y	329	341	0			49
										21	4	362	9							

TOTAL GAS PROD: 105,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,176

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

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-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5516	-0-		5516	5516	270	1	4500	2	Y	665	666	0			17
								14	4	732	9							
02	DLQ G-10		4661	-0-		4661	10177	233	1	3866	2	Y	505	511	0			11
								6	4	556	9							
03	15550	X	5373	-0-		-10177	-0-	265	1	4513	2	Y	534	529	0			16
								8	4	587	9							
04	5326	X	5326	-0-		-0-	-0-	262	1	4433	2	Y	565	561	0			20
								9	4	622	9							
05	5983	X	5746	-0-		-237	-0-	300	1	4668	2	Y	696	690	0			26
								12	4	766	9							
06	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0			19
								12	4	913	9							
07	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	241	1	4367	2	Y	990	959	0			50
								1089	9									
08	5794	X	5794	-0-		-0-	-0-	241	1	4345	2	Y	1098	1010	0			138
								1208	9									
09	5580	X	5370	-0-		-210	-0-	234	1	4160	2	Y	887	890	0			135
								976	9									
10	5766	X	5315	-0-		-451	-0-	245	1	4343	2	Y	661	716	0			80
								727	9									
11	5610	X	5002	-0-		-608	-0-	234	1	4050	2	Y	648	617	0			111
								5	4	713	9							
12	5797	X	5154	-0-		-643	-0-	245	1	4154	2	Y	677	706	0			82
								10	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 64,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,756

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8833	-0-		8833	8833	465	1	7748	2	Y	542	543	0			14
								24	4	596	9							
02	DLQ G-10		7907	-0-		7907	16740	404	1	6704	2	Y	712	701	0			25
								16	4	783	9							
03	25084	X	8344	-0-		-16740	-0-	417	1	7056	2	Y	776	780	0			21
								17	4	854	9							
04	8712	X	8712	-0-		-0-	-0-	442	1	7484	2	Y	700	693	0			28
								16	4	770	9							
05	9244	X	9244	-0-		-0-	-0-	444	1	7858	2	Y	837	830	0			35
								21	4	921	9							
06	8550	X	8435	-0-		-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0			35
								30	4	790	9							
07	8990	X	8641	-0-		-349	-0-	400	1	7431	2	Y	698	686	0			47
								42	4	768	9							
08	9238	X	8726	-0-		-512	-0-	405	1	7522	2	Y	677	661	0			63
								54	4	745	9							
09	8940	X	8323	-0-		-617	-0-	390	1	7200	2	Y	639	640	0			62
								30	4	703	9							
10	9238	X	8527	-0-		-711	-0-	412	1	7392	2	Y	630	635	0			57
								30	4	693	9							
11	8430	X	7816	-0-		-614	-0-	398	1	6861	2	Y	475	461	0			71
								34	4	523	9							
12	8711	X	8128	-0-		-583	-0-	425	1	7190	2	Y	443	461	0			53
								26	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 101,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,847

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10511	-0-		10511	10511	524	1	Y	1072	1071	0	25
								26	4					
								8782	2					
								1179	9					
02	DLQ G-10		9503	-0-		9503	20014	481	1	Y	943	945	0	23
								17	4					
								7968	2					
								1037	9					
03	29979	X	9965	-0-		-20014	-0-	496	1	Y	945	944	0	24
								15	4					
								8414	2					
								1040	9					
04	10493	X	10493	-0-		-0-	-0-	525	1	Y	961	954	0	31
								19	4					
								8892	2					
								1057	9					
05	10555	X	10555	-0-		-0-	-0-	497	1	Y	1013	1008	0	36
								22	4					
								8922	2					
								1114	9					
06	10170	X	10164	-0-		-6	-0-	458	1	Y	964	986	0	14
								30	4					
								8616	2					
								1060	9					
07	10850	X	9968	-0-		-882	-0-	450	1	Y	977	946	0	45
								31	4					
								8412	2					
								1075	9					
08	10850	X	10550	-0-		-300	-0-	478	1	Y	1072	988	0	129
								43	4					
								8850	2					
								1179	9					
09	12623	X	12623	-0-		-0-	-0-	559	1	Y	1566	1600	0	95
								30	4					
								10311	2					
								1723	9					
10	10540	X	9876	-0-		-664	-0-	464	1	Y	952	959	0	88
								31	4					
								8334	2					
								1047	9					
11	10200	X	9323	-0-		-877	-0-	452	1	Y	939	894	0	133
								10	4					
								7828	2					
								1033	9					
12	11036	X	9503	-0-		-1533	-0-	469	1	Y	970	1014	0	89
								20	4					
								7947	2					
								1067	9					

TOTAL GAS PROD: 123,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,374

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4790	-0-		4790	4790	239	1	Y	509	510	0	14
								14	4					
								3977	2					
								560	9					
02	DLQ G-10		4238	-0-		4238	9028	215	1	Y	417	419	0	12
								5	4					
								3559	2					
								459	9					
03	13003	X	3975	-0-		-9028	-0-	197	1	Y	381	381	0	12
								6	4					
								3353	2					
								419	9					
04	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	205	1	Y	364	363	0	13
								19	4					
								3469	2					
								400	9					
05	4898	X	4613	-0-		-285	-0-	213	1	Y	418	414	0	17
								10	4					
								3930	2					
								460	9					
06	4650	X	4628	-0-		-22	-0-	206	1	Y	464	464	0	17
								2	4					
								3910	2					
								510	9					
07	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-	214	1	Y	513	513	0	17
								1	4					
								4055	2					
								564	9					
08	4844	X	4844	-0-		-0-	-0-	216	1	Y	495	472	0	40
								6	4					
								4077	2					
								545	9					
09	4620	X	4457	-0-		-163	-0-	209	1	Y	399	399	0	40
								7	4					
								3802	2					
								439	9					
10	4836	X	4389	-0-		-447	-0-	211	1	Y	391	411	0	20
								430	9					
								3748	2					
11	4680	X	4206	-0-		-474	-0-	210	1	Y	316	303	0	33
								5	4					
								3643	2					
								348	9					
12	4836	X	4445	-0-		-391	-0-	230	1	Y	284	301	0	16
								10	4					
								3893	2					
								312	9					

TOTAL GAS PROD: 53,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HD RRCID -> 284777 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9865 - 18205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7817	-0-		7817	7817	390	1	6549	2	Y	778	779	0			12
								22	4	856	9							
02	DLQ G-10		7008	-0-		7008	14825	352	1	5849	2	Y	725	723	0			14
								9	4	798	9							
03	22307	X	7482	-0-		-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0			13
								11	4	827	9							
04	7568	X	7568	-0-		-0-	-0-	380	1	6435	2	Y	672	670	0			15
								14	4	739	9							
05	8060	X	7696	-0-		-364	-0-	381	1	6528	2	Y	701	696	0			20
								16	4	771	9							
06	7560	X	7368	-0-		-192	-0-	334	1	6260	2	Y	676	676	0			20
								30	4	744	9							
07	7812	X	7548	-0-		-264	-0-	341	1	6438	2	Y	671	664	0			27
								31	4	738	9							
08	7812	X	7634	-0-		-178	-0-	347	1	6524	2	Y	665	658	0			34
								31	4	732	9							
09	7560	X	6988	-0-		-572	-0-	330	1	6135	2	Y	475	475	0			34
								523	9									
10	7688	X	7322	-0-		-366	-0-	359	1	6435	2	Y	453	456	0			31
								30	4	498	9							
11	7380	X	6768	-0-		-612	-0-	345	1	5975	2	Y	400	383	0			48
								8	4	440	9							
12	7626	X	6963	-0-		-663	-0-	363	1	6150	2	Y	395	416	0			27
								15	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 88,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,363

PILONCILLO WELL #: B 06HX RRCID -> 284779 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8801 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6877	-0-		6877	6877	333	1	5559	2	Y	880	881	0			34
								17	4	968	9							
02	DLQ G-10		5543	-0-		5543	12420	270	1	4492	2	Y	704	707	0			31
								7	4	774	9							
03	18925	X	6505	-0-		-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0			35
								10	4	873	9							
04	6504	X	6504	-0-		-0-	-0-	320	1	5423	2	Y	681	683	0			33
								12	4	749	9							
05	6882	X	6425	-0-		-457	-0-	322	1	5429	2	Y	601	593	0			41
								13	4	661	9							
06	6660	X	6533	-0-		-127	-0-	272	1	5172	2	Y	963	986	0			18
								30	4	1059	9							
07	6727	X	6370	-0-		-357	-0-	283	1	5375	2	Y	619	615	0			22
								31	4	681	9							
08	6727	X	6214	-0-		-513	-0-	278	1	5166	2	Y	674	666	0			30
								29	4	741	9							
09	6540	X	5859	-0-		-681	-0-	267	1	4915	2	Y	615	617	0			28
								677	9									
10	6758	X	6237	-0-		-521	-0-	288	1	5274	2	Y	614	618	0			24
								675	9									
11	6540	X	5713	-0-		-827	-0-	274	1	4744	2	Y	626	594	0			56
								6	4	689	9							
12	6355	X	5414	-0-		-941	-0-	262	1	4434	2	Y	643	671	0			28
								11	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 74,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HX RRCID -> 284780 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8817 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4182	-0-	4182	4182	211	1	3520	2	Y	400	399	0	12
							11	4	440	9					
02	DLQ G-10		3920	-0-	3920	8102	201	1	3338	2	Y	342	344	0	10
							5	4	376	9					
03	11609	X	3507	-0-	-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0	14
							5	4	482	9					
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3056	2	Y	364	365	0	13
							7	4	400	9					
05	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	169	1	3361	2	Y	350	347	0	16
							8	4	385	9					
06	4200	X	3969	-0-	-231	-0-	183	1	3443	2	Y	311	311	0	16
							1	4	342	9					
07	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	183	1	3419	2	Y	327	327	0	16
							6	4	360	9					
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	Y	343	321	0	38
							377	9							
09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	186	1	3479	2	Y	328	328	0	38
							361	9							
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	200	1	3584	2	Y	322	324	0	36
							354	9							
11	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	205	1	3552	2	Y	282	268	0	50
							5	4	310	9					
12	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	209	1	3537	2	Y	287	301	0	36
							9	4	316	9					

TOTAL GAS PROD: 47,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,094

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7467	-0-		7467	7467	369	1	6135	2	Y	858	859	0			21
								19	4	944	9							
02	DLQ G-10		6865	-0-		6865	14332	345	1	5718	2	Y	721	722	0			20
								9	4	793	9							
03	21540	X	7208	-0-		-14332	-0-	355	1	6037	2	Y	732	732	0			20
								11	4	805	9							
04	6793	X	6793	-0-		-0-	-0-	328	1	5569	2	Y	793	778	0			35
								24	4	872	9							
05	7719	X	7546	-0-		-173	-0-	359	1	6258	2	Y	832	819	0			48
								14	4	915	9							
06	7350	X	6766	-0-		-584	-0-	303	1	5792	2	Y	583	583	0			48
								30	4	641	9							
07	7595	X	6689	-0-		-906	-0-	307	1	5709	2	Y	584	582	0			50
								31	4	642	9							
08	7533	X	5882	-0-		-1651	-0-	264	1	4809	2	Y	728	710	0			68
								8	4	801	9							
09	7290	X	6662	-0-		-628	-0-	309	1	5582	2	Y	701	714	0			55
								771	9									
10	7533	X	7138	-0-		-395	-0-	337	1	5986	2	Y	716	721	0			50
								27	4	788	9							
11	6780	X	6683	-0-		-97	-0-	324	1	5604	2	Y	680	648	0			82
								7	4	748	9							
12	7034	X	7034	-0-		-0-	-0-	339	1	5742	2	Y	854	878	0			58
								14	4	939	9							

TOTAL GAS PROD: 82,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,782

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3383	-0-		3383	3383	159	1	2692	2	Y	476	471	0			8
								8	4	524	9							
02	DLQ G-10		3248	-0-		3248	6631	161	1	2670	2	Y	372	369	0			11
								8	4	409	9							
03	10639	X	4008	-0-		-6631	-0-	198	1	3364	2	Y	400	399	0			12
								6	4	440	9							
04	3450	X	3450	-0-		-0-	-0-	175	1	2969	2	Y	273	276	0			9
								6	4	300	9							
05	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	340	338	0			11
								9	4	374	9							
06	3870	X	3776	-0-		-94	-0-	163	1	3124	2	Y	435	435	0			11
								10	4	479	9							
07	3999	X	3891	-0-		-108	-0-	180	1	3328	2	Y	348	348	0			11
								383	9									
08	3999	X	3753	-0-		-246	-0-	174	1	3269	2	Y	282	272	0			21
								310	9									
09	3780	X	3692	-0-		-88	-0-	174	1	3168	2	Y	318	318	0			21
								350	9									
10	3906	X	3725	-0-		-181	-0-	180	1	3248	2	Y	270	272	0			19
								297	9									
11	3780	X	3239	-0-		-541	-0-	163	1	2822	2	Y	227	218	0			28
								4	4	250	9							
12	3906	X	3255	-0-		-651	-0-	164	1	2759	2	Y	286	291	0			23
								17	4	315	9							

TOTAL GAS PROD: 43,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,027

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4078	-0-		4078	4078	211	1	3509	2	Y	315	314	0			12
								11	4	347	9							
02	DLQ G-10		3833	-0-		3833	7911	195	1	3234	2	Y	363	359	0			16
								5	4	399	9							
03	11750	X	3839	-0-		-7911	-0-	184	1	3130	2	Y	472	470	0			18
								6	4	519	9							
04	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	184	1	3117	2	Y	297	302	0			13
								7	4	327	9							
05	4247	X	3672	-0-		-575	-0-	169	1	3204	2	Y	265	263	0			15
								7	4	292	9							
06	4110	X	2726	-0-		-1384	-0-	120	1	2313	2	Y	266	266	0			15
								293	9									
07	4247	X	2347	-0-		-1900	-0-	104	1	1936	2	Y	279	279	0			15
								307	9									
08	3844	X	2670	-0-		-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0			18
								204	9									
09	3630	X	3083	-0-		-547	-0-	146	1	2711	2	Y	205	205	0			18
								226	9									
10	3658	X	2931	-0-		-727	-0-	140	1	2585	2	Y	187	188	0			17
								206	9									
11	2880	X	2880	-0-		-0-	-0-	146	1	2520	2	Y	192	179	0			30
								3	4	211	9							
12	3193	X	3100	-0-		-93	-0-	160	1	2709	2	Y	204	215	0			19
								7	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 38,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,230

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3358	-0-		3358	3358	167	1	2779	2	Y	367	366	0			10
								8	4	404	9							
02	DLQ G-10		3640	-0-		3640	6998	181	1	3001	2	Y	412	408	0			14
								5	4	453	9							
03	DLQ G-10		3811	-0-		3811	10809	188	1	3197	2	Y	382	385	0			11
								6	4	420	9							
04	DLQ G-10		4127	-0-		4127	14936	208	1	3526	2	Y	350	348	0			13
								8	4	385	9							
05	19603	X	4667	-0-		-14936	-0-	217	1	4038	2	Y	368	366	0			15
								7	4	405	9							
06	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-	207	1	3909	2	Y	346	346	0			15
								25	4	381	9							
07	4606	X	4606	-0-		-0-	-0-	217	1	3980	2	Y	372	372	0			15
								409	9									
08	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-	215	1	4022	2	Y	392	364	0			43
								431	9									
09	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	208	1	3909	2	Y	404	404	0			43
								444	9									
10	4608	X	4608	-0-		-0-	-0-	216	1	3946	2	Y	405	428	0			20
								446	9									
11	4289	X	4289	-0-		-0-	-0-	210	1	3630	2	Y	404	387	0			37
								5	4	444	9							
12	4185	X	3268	-0-		-917	-0-	163	1	2755	2	Y	308	325	0			20
								11	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 50,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HY RRCID -> 285395 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 9550 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4529	-0-	4529	4529	238	1	4058	2	Y	193	193	0			6
							21	4	212	9							
02	DLQ G-10		4311	-0-	4311	8840	235	1	3867	2	Y	181	181	0			6
							10	4	199	9							
03	13807	X	4967	-0-	-8840	-0-	264	1	4469	2	Y	205	205	0			6
							8	4	226	9							
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	259	1	4392	2	Y	173	174	0			5
							9	4	190	9							
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	222	1	4207	2	Y	162	159	0			8
							9	4	178	9							
06	4800	X	3290	-0-	-1510	-0-	161	1	2951	2	Y	111	111	0			8
							56	4	122	9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	260	1	4840	2	Y	207	207	0			8
							13	4	228	9							
08	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	215	1	3952	2	Y	182	182	0			8
							200	9									
09	4860	X	4168	-0-	-692	-0-	209	1	3738	2	Y	201	201	0			8
							221	9									
10	5332	X	4206	-0-	-1126	-0-	215	1	3780	2	Y	187	188	0			7
							5	4	206	9							
11	5160	X	3824	-0-	-1336	-0-	198	1	3426	2	Y	178	170	0			15
							4	4	196	9							
12	5332	X	4008	-0-	-1324	-0-	211	1	3579	2	Y	190	197	0			8
							9	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 52,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,170

PILONCILLO WELL #: E 31HW RRCID -> 285446 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9791 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4784	-0-	4784	4784	251	1	4170	2	Y	319	320	0			7
							12	4	351	9							
02	DLQ G-10		4307	-0-	4307	9091	232	1	3853	2	Y	196	199	0			4
							6	4	216	9							
03	13627	X	4536	-0-	-9091	-0-	241	1	4093	2	Y	177	177	0			4
							7	4	195	9							
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	241	1	4071	2	Y	176	174	0			6
							14	4	194	9							
05	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	220	1	4168	2	Y	196	191	0			11
							9	4	216	9							
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	224	1	4250	2	Y	198	198	0			11
							15	4	218	9							
07	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	218	1	4094	2	Y	207	207	0			11
							228	9									
08	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	217	1	4117	2	Y	180	180	0			11
							198	9									
09	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	212	1	3990	2	Y	205	205	0			11
							226	9									
10	4867	X	4474	-0-	-393	-0-	221	1	4036	2	Y	191	192	0			10
							7	4	210	9							
11	4710	X	4153	-0-	-557	-0-	216	1	3718	2	Y	185	177	0			18
							15	4	204	9							
12	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	229	1	3886	2	Y	197	205	0			10
							10	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 53,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,427

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HY RRCID -> 285475 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10122 - 16295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7010	-0-		7010	7010	372	1	6212	2	Y	370	370	0			9
								19	4	407	9							
02	DLQ G-10		6181	-0-		6181	13191	334	1	5547	2	Y	265	268	0			6
								8	4	292	9							
03	19635	X	6444	-0-		-13191	-0-	342	1	5804	2	Y	262	260	0			8
								10	4	288	9							
04	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	339	1	5746	2	Y	277	276	0			9
								12	4	305	9							
05	7099	X	6679	-0-		-420	-0-	341	1	5991	2	Y	302	298	0			13
								15	4	332	9							
06	6780	X	6418	-0-		-362	-0-	301	1	5748	2	Y	308	308	0			13
								30	4	339	9							
07	6851	X	6574	-0-		-277	-0-	310	1	5869	2	Y	331	331	0			13
								31	4	364	9							
08	6665	X	6634	-0-		-31	-0-	311	1	5879	2	Y	375	347	0			41
								31	4	413	9							
09	6450	X	6329	-0-		-121	-0-	300	1	5614	2	Y	377	377	0			41
								415	9									
10	6665	X	6445	-0-		-220	-0-	310	1	5732	2	Y	364	376	0			29
								3	4	400	9							
11	6420	X	6041	-0-		-379	-0-	315	1	5453	2	Y	242	237	0			34
								7	4	266	9							
12	6634	X	6283	-0-		-351	-0-	337	1	5706	2	Y	205	213	0			26
								14	4	226	9							

TOTAL GAS PROD: 77,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,678

PILONCILLO WELL #: E 32HW RRCID -> 285476 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10534 - 15387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5213	-0-		5213	5213	276	1	4589	2	Y	304	299	0			8
								14	4	334	9							
02	DLQ G-10		4837	-0-		4837	10050	250	1	4160	2	Y	376	377	0			7
								13	4	414	9							
03	15105	X	5055	-0-		-10050	-0-	259	1	4412	2	Y	333	334	0			6
								18	4	366	9							
04	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	261	1	4419	2	Y	293	292	0			7
								54	4	322	9							
05	5363	X	4981	-0-		-382	-0-	273	1	4387	2	Y	283	281	0			9
								10	4	311	9							
06	5190	X	5155	-0-		-35	-0-	237	1	4506	2	Y	315	315	0			9
								65	4	347	9							
07	5363	X	4701	-0-		-662	-0-	224	1	4205	2	Y	242	242	0			9
								6	4	266	9							
08	5239	X	4613	-0-		-626	-0-	214	1	3928	2	Y	428	406	0			31
								471	9									
09	5160	X	4127	-0-		-1033	-0-	195	1	3497	2	Y	395	395	0			31
								435	9									
10	5332	X	3851	-0-		-1481	-0-	186	1	3327	2	Y	307	309	0			29
								338	9									
11	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	262	1	4517	2	Y	429	410	0			48
								17	4	472	9							
12	4712	X	3865	-0-		-847	-0-	195	1	3303	2	Y	326	340	0			34
								8	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 56,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HX RRCID -> 285501 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9432 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4775	-0-		4775	4775	257	1	4288	2	Y	193	194	0			5
								18	4	212	9							
02	DLQ G-10		4254	-0-		4254	9029	232	1	3837	2	Y	163	165	0			3
								6	4	179	9							
03	13797	X	4768	-0-		-9029	-0-	255	1	4311	2	Y	176	174	0			5
								8	4	194	9							
04	4783	X	4783	-0-		-0-	-0-	257	1	4359	2	Y	144	145	0			4
								9	4	158	9							
05	5208	X	4771	-0-		-437	-0-	231	1	4414	2	Y	105	105	0			4
								10	4	116	9							
06	4620	X	2461	-0-		-2159	-0-	119	1	2300	2	Y	36	36	0			4
								2	4	40	9							
07	6013	X	6013	-0-		-0-	-0-	286	1	5361	2	Y	320	320	0			4
								14	4	352	9							
08	5162	X	5162	-0-		-0-	-0-	247	1	4610	2	Y	272	265	0			11
								6	4	299	9							
09	4935	X	4935	-0-		-0-	-0-	240	1	4398	2	Y	270	270	0			11
								297	9									
10	5580	X	4832	-0-		-748	-0-	244	1	4315	2	Y	248	250	0			9
								273	9									
11	5400	X	4313	-0-		-1087	-0-	221	1	3832	2	Y	232	217	0			24
								5	4	255	9							
12	5580	X	4213	-0-		-1367	-0-	220	1	3731	2	Y	230	241	0			13
								9	4	253	9							

TOTAL GAS PROD: 55,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

PILONCILLO WELL #: E 31HZ RRCID -> 285504 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10274 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4950	-0-		4950	4950	266	1	4446	2	Y	205	206	0			7
								12	4	226	9							
02	DLQ G-10		4053	-0-		4053	9003	221	1	3644	2	Y	166	169	0			4
								5	4	183	9							
03	13595	X	4592	-0-		-9003	-0-	246	1	4134	2	Y	185	181	0			8
								8	4	204	9							
04	5589	X	5589	-0-		-0-	-0-	299	1	5071	2	Y	189	191	0			6
								11	4	208	9							
05	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	289	1	5101	2	Y	142	139	0			9
								12	4	156	9							
06	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	254	1	4845	2	Y	134	134	0			9
								22	4	147	9							
07	5766	X	5467	-0-		-299	-0-	267	1	5009	2	Y	150	150	0			9
								26	4	165	9							
08	5766	X	4740	-0-		-1026	-0-	230	1	4342	2	Y	148	148	0			9
								5	4	163	9							
09	5580	X	4595	-0-		-985	-0-	229	1	4196	2	Y	149	149	0			9
								6	4	164	9							
10	5549	X	4616	-0-		-933	-0-	233	1	4184	2	Y	160	160	0			9
								23	4	176	9							
11	5280	X	3527	-0-		-1753	-0-	188	1	3263	2	Y	65	66	0			8
								4	4	72	9							
12	5456	X	2973	-0-		-2483	-0-	164	1	2767	2	Y	24	25	0			7
								16	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 55,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HX RRCID -> 285505 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF.10118 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7860	-0-		7860	7860	416	1	6939	2	Y	440	440	0			12
								21	4	484	9							
02	DLQ G-10		6959	-0-		6959	14819	375	1	6217	2	Y	325	328	0			9
								9	4	358	9							
03	22190	X	7371	-0-		-14819	-0-	390	1	6616	2	Y	321	320	0			10
								12	4	353	9							
04	7213	X	7213	-0-		-0-	-0-	384	1	6497	2	Y	289	289	0			10
								14	4	318	9							
05	7998	X	7441	-0-		-557	-0-	398	1	6711	2	Y	287	284	0			13
								16	4	316	9							
06	7620	X	7170	-0-		-450	-0-	346	1	6416	2	Y	344	344	0			13
								30	4	378	9							
07	7719	X	7569	-0-		-150	-0-	356	1	6668	2	Y	467	467	0			13
								31	4	514	9							
08	7485	X	7485	-0-		-0-	-0-	351	1	6562	2	Y	492	467	0			38
								31	4	541	9							
09	7200	X	7109	-0-		-91	-0-	339	1	6283	2	Y	443	443	0			38
								487	9									
10	7564	X	7356	-0-		-208	-0-	372	1	6555	2	Y	363	365	0			36
								30	4	399	9							
11	7320	X	6846	-0-		-474	-0-	352	1	6095	2	Y	355	338	0			53
								8	4	391	9							
12	7564	X	7014	-0-		-550	-0-	367	1	6226	2	Y	369	384	0			38
								15	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 87,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,495

PILONCILLO WELL #: E 32HZ RRCID -> 285508 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 9645 PERF.10064 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7654	-0-		7654	7654	406	1	6774	2	Y	412	412	0			11
								21	4	453	9							
02	DLQ G-10		6935	-0-		6935	14589	373	1	6190	2	Y	330	332	0			9
								9	4	363	9							
03	21894	X	7305	-0-		-14589	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0			11
								12	4	372	9							
04	7509	X	7509	-0-		-0-	-0-	391	1	6621	2	Y	427	423	0			15
								27	4	470	9							
05	7812	X	7650	-0-		-162	-0-	392	1	6765	2	Y	434	433	0			16
								16	4	477	9							
06	7440	X	7349	-0-		-91	-0-	348	1	6507	2	Y	422	422	0			16
								30	4	464	9							
07	7750	X	6921	-0-		-829	-0-	339	1	6192	2	Y	326	326	0			16
								31	4	359	9							
08	7750	X	7035	-0-		-715	-0-	338	1	6267	2	Y	356	331	0			41
								38	4	392	9							
09	7500	X	7110	-0-		-390	-0-	347	1	6345	2	Y	380	380	0			41
								418	9									
10	7657	X	7310	-0-		-347	-0-	371	1	6504	2	Y	368	380	0			29
								30	4	405	9							
11	7350	X	6774	-0-		-576	-0-	353	1	6107	2	Y	278	270	0			37
								8	4	306	9							
12	7347	X	7013	-0-		-334	-0-	375	1	6355	2	Y	243	253	0			27
								16	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 86,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,314

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HB RRCID -> 285509 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8544 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5692	-0-		5692	5692		292	1	4862	2	Y	476	476	0			13
									14	4	524	9							
02	DLQ G-10		1863	-0-		1863	7555		96	1	1595	2	Y	152	165	0			-0-
									5	4	167	9							
03	DLQ G-10		2751	-0-		2751	10306		138	1	2295	2	Y	279	277	0			2
									11	4	307	9							
04	DLQ G-10		701	-0-		701	11007		34	1	582	2	Y	68	69	0			1
									10	4	75	9							
05	11178	X	171	-0-		-11007	-0-		9	1	135	2	Y	15	15	0			1
									10	4	17	9							
06	5520	X	146	-0-		-5374	-0-		126	2	20	9	Y	18	18	0			1
07	2759	X	147	-0-		-2612	-0-		130	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2759	X	133	-0-		-2626	-0-		133	2			Y	-0-					1
09	690	X	128	-0-		-562	-0-		128	2			Y	-0-					1
10	186	X	143	-0-		-43	-0-		126	2	17	9	Y	15	15	0			1
11	150	X	122	-0-		-28	-0-		6	1	102	2	Y	13	13	0			1
									14	9									
12	3938	X	3938	-0-		-0-	-0-		195	1	3308	2	Y	388	381	0			8
									8	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 15,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

PILONCILLO WELL #: A 25HD RRCID -> 285582 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8637 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4075	-0-		4075	4075		212	1	3530	2	Y	293	294	0			7
									11	4	322	9							
02	DLQ G-10		4386	-0-		4386	8461		230	1	3807	2	Y	312	308	0			11
									6	4	343	9							
03	13390	X	4929	-0-		-8461	-0-		247	1	4214	2	Y	419	415	0			15
									7	4	461	9							
04	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-		270	1	4579	2	Y	520	516	0			19
									10	4	572	9							
05	5808	X	5808	-0-		-0-	-0-		303	1	5082	2	Y	378	372	0			25
									7	4	416	9							
06	5535	X	5535	-0-		-0-	-0-		266	1	4915	2	Y	295	295	0			25
									29	4	325	9							
07	5758	X	5758	-0-		-0-	-0-		277	1	5060	2	Y	356	356	0			25
									29	4	392	9							
08	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-		278	1	5142	2	Y	392	363	0			54
									30	4	431	9							
09	5681	X	5681	-0-		-0-	-0-		268	1	4951	2	Y	420	420	0			54
									462	9									
10	5947	X	5947	-0-		-0-	-0-		279	1	5205	2	Y	421	424	0			51
									463	9									
11	5429	X	5429	-0-		-0-	-0-		275	1	4764	2	Y	349	339	0			61
									6	4	384	9							
12	4309	X	4261	-0-		-48	-0-		222	1	3768	2	Y	238	252	0			47
									9	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 63,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,393

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285683 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2175	-0-		2175	2374	111	1	1846	2	Y	193	193	0			6
								6	4	212	9							
02	4678	X	2304	-0-		-2374	-0-	120	1	1985	2	Y	178	177	0			7
								3	4	196	9							
03	2433	X	2433	-0-		-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0			5
								4	4	175	9							
04	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0			6
								5	4	155	9							
05	2734	N	2734	-0-		-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	161	159	0			8
								3	4	177	9							
06	2653	N	2653	-0-		-0-	-0-	120	1	2360	2	Y	157	157	0			8
								173	9									
07	2730	N	2730	-0-		-0-	-0-	124	1	2420	2	Y	169	169	0			8
								186	9									
08	2736	N	2736	-0-		-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	158	158	0			8
								174	9									
09	2648	N	2648	-0-		-0-	-0-	120	1	2332	2	Y	178	178	0			8
								196	9									
10	2666	N	2588	-0-		-78	-0-	123	1	2290	2	Y	159	160	0			7
								175	9									
11	2580	N	2401	-0-		-179	-0-	119	1	2060	2	Y	199	187	0			19
								3	4	219	9							
12	2666	N	2360	-0-		-306	-0-	117	1	1989	2	Y	226	235	0			10
								5	4	249	9							

TOTAL GAS PROD: 30,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,078

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285776 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2087	-0-		2087	2830	105	1	1746	2	Y	210	211	0			5
								5	4	231	9							
02	2800	N	1736	-0-		-1064	1766	89	1	1476	2	Y	154	155	0			4
								2	4	169	9							
03	3100	N	1437	-0-		-1663	103	73	1	1237	2	Y	110	110	0			4
								6	4	121	9							
04	2010	N	1475	-0-		-535	-0-	76	1	1280	2	Y	105	106	0			3
								3	4	116	9							
05	1922	N	1589	-0-		-333	-0-	72	1	1362	2	Y	138	138	0			3
								3	4	152	9							
06	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	127	127	0			3
								14	4	140	9							
07	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	77	1	1412	2	Y	167	167	0			3
								184	9									
08	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	162	162	0			3
								178	9									
09	1551	N	1551	-0-		-0-	-0-	66	1	1320	2	Y	150	150	0			3
								165	9									
10	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	78	1	1394	2	Y	189	190	0			2
								208	9									
11	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	75	1	1295	2	Y	182	174	0			10
								2	4	200	9							
12	1612	N	1493	-0-		-119	-0-	71	1	1202	2	Y	197	204	0			3
								3	4	217	9							

TOTAL GAS PROD: 19,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5745	-0-		5745	5745	274	1	4577	2	Y	798	797	0			17
								16	4	878	9							
02	DLQ G-10		5295	-0-		5295	11040	259	1	4303	2	Y	661	659	0			19
								6	4	727	9							
03	16663	X	5623	-0-		-11040	-0-	274	1	4641	2	Y	636	636	0			19
								8	4	700	9							
04	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	265	1	4483	2	Y	568	567	0			20
								9	4	625	9							
05	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	294	1	4982	2	Y	725	719	0			26
								12	4	798	9							
06	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-	245	1	4675	2	Y	692	692	0			26
								29	4	761	9							
07	5859	X	5606	-0-		-253	-0-	247	1	4544	2	Y	741	721	0			46
								815	9									
08	6076	X	5549	-0-		-527	-0-	245	1	4514	2	Y	716	705	0			57
								2	4	788	9							
09	5880	X	5092	-0-		-788	-0-	237	1	4227	2	Y	571	573	0			55
								628	9									
10	6076	X	5248	-0-		-828	-0-	248	1	4421	2	Y	526	550	0			31
								579	9									
11	5700	X	5182	-0-		-518	-0-	252	1	4356	2	Y	516	492	0			55
								6	4	568	9							
12	5611	X	5396	-0-		-215	-0-	267	1	4514	2	Y	545	569	0			31
								15	4	600	9							

TOTAL GAS PROD: 65,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

PILONCILLO WELL #: B 09HY RRCID -> 285792 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8653 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3946	-0-		3946	3946	187	1	3148	2	Y	545	544	0			17
								11	4	600	9							
02	DLQ G-10		3131	-0-		3131	7077	150	1	2501	2	Y	433	439	0			11
								4	4	476	9							
03	11033	X	3956	-0-		-7077	-0-	190	1	3232	2	Y	480	477	0			14
								6	4	528	9							
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	185	1	3136	2	Y	609	592	0			31
								7	4	670	9							
05	4278	X	4222	-0-		-56	-0-	165	1	3050	2	Y	908	902	0			37
								8	4	999	9							
06	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	161	1	3074	2	Y	705	709	0			33
								776	9									
07	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	183	1	3298	2	Y	606	604	0			35
								667	9									
08	4216	X	4038	-0-		-178	-0-	177	1	3230	2	Y	574	564	0			45
								631	9									
09	4080	X	3789	-0-		-291	-0-	174	1	3155	2	Y	418	418	0			45
								460	9									
10	4216	X	3935	-0-		-281	-0-	185	1	3311	2	Y	399	402	0			42
								439	9									
11	4020	X	3287	-0-		-733	-0-	158	1	2735	2	Y	355	338	0			59
								3	4	391	9							
12	4154	X	3356	-0-		-798	-0-	167	1	2830	2	Y	320	338	0			41
								7	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 45,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HZ RRCID -> 285793 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8800 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6876	-0-		6876	6876	319	1	5299	2	Y	1130	1130	0			33
								15	4	1243	9							
02	DLQ G-10		6033	-0-		6033	12909	280	1	4631	2	Y	1014	1032	0			15
								7	4	1115	9							
03	20218	X	7309	-0-		-12909	-0-	339	1	5760	2	Y	1091	1072	0			34
								10	4	1200	9							
04	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	343	1	5798	2	Y	1051	1045	0			40
								12	4	1156	9							
05	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-	345	1	6034	2	Y	1119	1109	0			50
								14	4	1231	9							
06	7080	X	7076	-0-		-4	-0-	299	1	5644	2	Y	1003	1029	0			24
								30	4	1103	9							
07	7564	X	7024	-0-		-540	-0-	296	1	5525	2	Y	1065	1034	0			55
								31	4	1172	9							
08	7626	X	7406	-0-		-220	-0-	314	1	5849	2	Y	1102	1015	0			142
								31	4	1212	9							
09	7380	X	6763	-0-		-617	-0-	294	1	5443	2	Y	933	957	0			118
								1026	9									
10	7626	X	6805	-0-		-821	-0-	307	1	5507	2	Y	901	955	0			64
								991	9									
11	7170	X	6724	-0-		-446	-0-	314	1	5438	2	Y	877	835	0			106
								7	4	965	9							
12	7409	X	6802	-0-		-607	-0-	323	1	5480	2	Y	895	936	0			65
								14	4	985	9							

TOTAL GAS PROD: 83,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,181

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2972	-0-		2972	2972	142	1	2362	2	Y	419	419	0			10
								7	4	461	9							
02	DLQ G-10		2749	-0-		2749	5721	136	1	2249	2	Y	328	330	0			8
								3	4	361	9							
03	8476	X	2755	-0-		-5721	-0-	134	1	2278	2	Y	308	308	0			8
								4	4	339	9							
04	2571	X	2571	-0-		-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0			6
								4	4	265	9							
05	3162	X	2834	-0-		-328	-0-	118	1	2365	2	Y	310	309	0			7
								10	4	341	9							
06	2940	X	2737	-0-		-203	-0-	119	1	2327	2	Y	262	262	0			7
								3	4	288	9							
07	3038	X	2850	-0-		-188	-0-	130	1	2468	2	Y	229	229	0			7
								252	9									
08	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	496	490	0			13
								546	9									
09	2754	X	2754	-0-		-0-	-0-	120	1	2191	2	Y	403	403	0			13
								443	9									
10	2852	X	2701	-0-		-151	-0-	123	1	2150	2	Y	389	391	0			11
								428	9									
11	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	124	1	2152	2	Y	523	493	0			41
								3	4	575	9							
12	2883	X	2793	-0-		-90	-0-	128	1	2170	2	Y	445	478	0			8
								5	4	490	9							

TOTAL GAS PROD: 33,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2291	-0-		2291	2291	111	1	1841	2	Y	303	300	0			10
								6	4	333	9							
02	DLQ G-10		2315	-0-		2315	4606	115	1	1913	2	Y	258	261	0			7
								3	4	284	9							
03	800	N	2688	-0-		1888	6494	126	1	2130	2	Y	386	381	0			12
								7	4	425	9							
04	3000	N	2749	-0-		-251	6243	117	1	1979	2	Y	586	575	0			23
								8	4	645	9							
05	3100	N	2398	-0-		-702	5541	98	1	1860	2	Y	395	393	0			25
								5	4	435	9							
06	3000	N	2068	-0-		-932	4609	90	1	1754	2	Y	204	204	0			25
								224	9									
07	3100	N	2042	-0-		-1058	3551	93	1	1731	2	Y	198	198	0			25
								218	9									
08	3100	N	2283	-0-		-817	2734	93	1	1770	2	Y	382	360	0			47
								420	9									
09	3000	N	2203	-0-		-797	1937	94	1	1735	2	Y	335	335	0			47
								5	4	369	9							
10	3100	N	2178	-0-		-922	1015	93	1	1737	2	Y	316	318	0			45
								348	9									
11	3000	N	2101	-0-		-899	116	94	1	1625	2	Y	345	329	0			61
								2	4	380	9							
12	2301	N	2185	-0-		-116	-0-	98	1	1656	2	Y	388	402	0			47
								4	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 27,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,096

PILONCILLO WELL #: B 04HB RRCID -> 286089 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8552 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2629	-0-		2629	2629	127	1	2122	2	Y	340	337	0			9
								6	4	374	9							
02	DLQ G-10		1751	-0-		1751	4380	79	1	1307	2	Y	330	330	0			9
								2	4	363	9							
03	7053	X	2673	-0-		-4380	-0-	127	1	2131	2	Y	374	372	0			11
								4	4	411	9							
04	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	127	1	2145	2	Y	308	309	0			10
								5	4	339	9							
05	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-	124	1	2153	2	Y	349	346	0			13
								5	4	384	9							
06	2580	X	2480	-0-		-100	-0-	112	1	1988	2	Y	345	345	0			13
								380	9									
07	2697	X	2440	-0-		-257	-0-	107	1	1948	2	Y	350	350	0			13
								385	9									
08	2697	X	2619	-0-		-78	-0-	116	1	2079	2	Y	385	357	0			41
								424	9									
09	2610	X	2572	-0-		-38	-0-	118	1	2040	2	Y	376	376	0			41
								414	9									
10	2666	X	1915	-0-		-751	-0-	93	1	1560	2	Y	238	239	0			40
								262	9									
11	2520	X	1406	-0-		-1114	-0-	67	1	1152	2	Y	169	165	0			44
								1	4	186	9							
12	2666	X	1992	-0-		-674	-0-	93	1	1579	2	Y	287	283	0			48
								4	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 27,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HC RRCID -> 286091 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8753 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4219	-0-	4219	4219	197	1	3381	2	Y	573	573	0	14
							11	4	630	9					
02	DLQ G-10		4957	-0-	4957	9176	244	1	4054	2	Y	594	592	0	16
							6	4	653	9					
03	14252	X	5076	-0-	-9176	-0-	240	1	4078	2	Y	683	678	0	21
							7	4	751	9					
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	240	1	4068	2	Y	530	535	0	16
							9	4	583	9					
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	217	1	4151	2	Y	448	442	0	22
							8	4	493	9					
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	190	1	3542	2	Y	683	686	0	19
							751	9							
07	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	155	1	2773	2	Y	514	513	0	20
							565	9							
08	4433	X	3491	-0-	-942	-0-	154	1	2791	2	Y	496	472	0	44
							546	9							
09	4290	X	3423	-0-	-867	-0-	150	1	2678	2	Y	541	541	0	44
							595	9							
10	4433	X	3802	-0-	-631	-0-	172	1	3091	2	Y	488	492	0	40
							2	4	537	9					
11	4290	X	3728	-0-	-562	-0-	174	1	3009	2	Y	492	485	0	47
							4	4	541	9					
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	243	1	4122	2	Y	637	653	0	31
							10	4	701	9					

TOTAL GAS PROD: 51,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,679

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3121	-0-	3121	3121	143	1	2380	2	Y	537	534	0	15
							7	4	591	9					
02	DLQ G-10		2693	-0-	2693	5814	132	1	2185	2	Y	337	342	0	10
							5	4	371	9					
03	8607	X	2793	-0-	-5814	-0-	136	1	2310	2	Y	310	309	0	11
							6	4	341	9					
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	311	307	0	15
							5	4	342	9					
05	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	116	1	2289	2	Y	293	286	0	22
							6	4	322	9					
06	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	120	1	2257	2	Y	243	243	0	22
							267	9							
07	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	123	1	2199	2	Y	232	232	0	22
							4	4	255	9					
08	2852	X	2622	-0-	-230	-0-	121	1	2198	2	Y	275	265	0	32
							303	9							
09	2760	X	2623	-0-	-137	-0-	119	1	2086	2	Y	380	380	0	32
							418	9							
10	2728	X	2726	-0-	-2	-0-	124	1	2143	2	Y	417	420	0	29
							459	9							
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	117	1	2020	2	Y	551	521	0	59
							3	4	606	9					
12	2697	X	2637	-0-	-60	-0-	121	1	2062	2	Y	408	436	0	31
							5	4	449	9					

TOTAL GAS PROD: 32,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 03HB RRCID -> 286111 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8620 - 15321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3026	-0-		3026	3026	153	1	2517	2	Y	317	321	0			8
								7	4	349	9							
02	DLQ G-10		2753	-0-		2753	5779	134	1	2224	2	Y	356	352	0			12
								3	4	392	9							
03	8980	X	3201	-0-		-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0			14
								5	4	505	9							
04	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	319	325	0			8
								5	4	351	9							
05	3317	X	2656	-0-		-661	-0-	117	1	2273	2	Y	237	233	0			12
								5	4	261	9							
06	3090	X	2826	-0-		-264	-0-	126	1	2371	2	Y	299	299	0			12
								329	9									
07	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	418	418	0			12
								460	9									
08	3193	X	3050	-0-		-143	-0-	132	1	2468	2	Y	409	381	0			40
								450	9									
09	2910	X	2761	-0-		-149	-0-	121	1	2280	2	Y	327	327	0			40
								360	9									
10	3193	X	2806	-0-		-387	-0-	122	1	2292	2	Y	356	358	0			38
								392	9									
11	3090	X	2793	-0-		-297	-0-	129	1	2244	2	Y	379	353	0			64
								3	4	417	9							
12	3193	X	2634	-0-		-559	-0-	123	1	2088	2	Y	380	395	0			49
								5	4	418	9							

TOTAL GAS PROD: 34,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,256

PILONCILLO WELL #: E 10HA RRCID -> 286125 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9480 - 15689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8434	-0-		8434	8434	449	1	7474	2	Y	444	443	0			11
								23	4	488	9							
02	DLQ G-10		7344	-0-		7344	15778	393	1	6524	2	Y	376	376	0			11
								13	4	414	9							
03	23763	X	7985	-0-		-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0			10
								13	4	398	9							
04	7348	X	7348	-0-		-0-	-0-	389	1	6593	2	Y	320	319	0			11
								14	4	352	9							
05	8463	X	7623	-0-		-840	-0-	388	1	6877	2	Y	310	309	0			12
								17	4	341	9							
06	8160	X	7289	-0-		-871	-0-	358	1	6574	2	Y	297	297	0			12
								30	4	327	9							
07	8122	X	7655	-0-		-467	-0-	370	1	6913	2	Y	310	310	0			12
								31	4	341	9							
08	7998	X	7535	-0-		-463	-0-	372	1	6778	2	Y	322	303	0			31
								31	4	354	9							
09	7380	X	7189	-0-		-191	-0-	358	1	6486	2	Y	310	310	0			31
								4	4	341	9							
10	7657	X	7350	-0-		-307	-0-	371	1	6620	2	Y	298	309	0			20
								31	4	328	9							
11	7410	X	1191	-0-		-6219	-0-	62	1	1070	2	Y	53	62	0			11
								1	4	58	9							
12	7657	X	-0-	-0-		-7657	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 76,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,402

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HB RRCID -> 286130 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9414 - 15647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398		293	1	4861	2	Y	205	206	0			5
								18	4	226	9							
02	DLQ G-10		4731	-0-	4731	10129		256	1	4254	2	Y	195	194	0			6
								6	4	215	9							
03	14084	X	3955	-0-	-10129	-0-		208	1	3493	2	Y	199	203	0			2
								35	4	219	9							
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-		263	1	4461	2	Y	224	219	0			7
								25	4	246	9							
05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-		269	1	4605	2	Y	207	207	0			7
								12	4	228	9							
06	5220	X	4813	-0-	-407	-0-		239	1	4350	2	Y	197	197	0			7
								7	4	217	9							
07	5239	X	4998	-0-	-241	-0-		248	1	4522	2	Y	207	207	0			7
								228	9									
08	5177	X	4582	-0-	-595	-0-		228	1	4158	2	Y	177	177	0			7
								1	4	195	9							
09	5010	X	4014	-0-	-996	-0-		207	1	3634	2	Y	157	157	0			7
								173	9									
10	5115	X	646	-0-	-4469	-0-		33	1	589	2	Y	22	22	0			7
								24	9									
11	4830	X	674	-0-	-4156	-0-		35	1	604	2	Y	31	33	0			5
								1	4	34	9							
12	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 43,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,821

PILONCILLO WELL #: E 28HB RRCID -> 286386 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9279 - 19502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10206	-0-	10206	10206		509	1	8399	2	Y	1157	1156	0			30
								25	4	1273	9							
02	DLQ G-10		8982	-0-	8982	19188		455	1	7530	2	Y	895	903	0			22
								12	4	985	9							
03	27778	X	8590	-0-	-19188	-0-		428	1	7255	2	Y	813	808	0			27
								13	4	894	9							
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-		438	1	7413	2	Y	750	752	0			25
								16	4	825	9							
05	10199	X	8606	-0-	-1593	-0-		417	1	7381	2	Y	717	713	0			29
								19	4	789	9							
06	9870	X	8432	-0-	-1438	-0-		387	1	7238	2	Y	706	707	0			28
								30	4	777	9							
07	9951	X	8899	-0-	-1052	-0-		410	1	7585	2	Y	794	768	0			54
								31	4	873	9							
08	8990	X	8757	-0-	-233	-0-		402	1	7488	2	Y	760	737	0			77
								31	4	836	9							
09	8700	X	7795	-0-	-905	-0-		360	1	6618	2	Y	726	743	0			60
								18	4	799	9							
10	8897	X	8224	-0-	-673	-0-		389	1	6957	2	Y	770	776	0			54
								31	4	847	9							
11	8610	X	7148	-0-	-1462	-0-		348	1	6023	2	Y	699	669	0			84
								8	4	769	9							
12	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-		370	1	6275	2	Y	742	773	0			53
								16	4	816	9							

TOTAL GAS PROD: 101,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286429 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3332	-0-		3332	3332	160	1	2629	2	Y	486	483	0			17
								8	4	535	9							
02	DLQ G-10		2742	-0-		2742	6074	132	1	2194	2	Y	371	376	0			12
								8	4	408	9							
03	9343	X	3269	-0-		-6074	-0-	154	1	2616	2	Y	449	447	0			14
								5	4	494	9							
04	3160	X	3160	-0-		-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	424	423	0			15
								10	4	466	9							
05	3410	X	2827	-0-		-583	-0-	121	1	2386	2	Y	285	282	0			18
								6	4	314	9							
06	3210	X	2672	-0-		-538	-0-	121	1	2263	2	Y	262	262	0			18
								288	9									
07	3255	X	2718	-0-		-537	-0-	117	1	2253	2	Y	302	302	0			18
								16	4	332	9							
08	3255	X	2783	-0-		-472	-0-	127	1	2298	2	Y	308	289	0			37
								19	4	339	9							
09	3150	X	2696	-0-		-454	-0-	121	1	2200	2	Y	338	339	0			36
								3	4	372	9							
10	2821	X	2736	-0-		-85	-0-	122	1	2211	2	Y	366	368	0			34
								403	9									
11	2700	X	2524	-0-		-176	-0-	118	1	2048	2	Y	323	309	0			48
								3	4	355	9							
12	2790	X	2726	-0-		-64	-0-	128	1	2169	2	Y	385	399	0			34
								5	4	424	9							

TOTAL GAS PROD: 34,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,299

PILONCILLO WELL #: A 14HY RRCID -> 286431 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12493	-0-		12493	12493	630	1	10494	2	Y	1216	1215	0			30
								31	4	1338	9							
02	DLQ G-10		11452	-0-		11452	23945	577	1	9578	2	Y	1165	1162	0			33
								15	4	1282	9							
03	36372	X	12427	-0-		-23945	-0-	614	1	10428	2	Y	1242	1241	0			34
								19	4	1366	9							
04	11930	X	11930	-0-		-0-	-0-	597	1	10113	2	Y	1090	1088	0			36
								21	4	1199	9							
05	13051	X	12401	-0-		-650	-0-	586	1	10587	2	Y	1091	1085	0			42
								28	4	1200	9							
06	12270	X	12005	-0-		-265	-0-	551	1	10307	2	Y	1015	1042	0			15
								30	4	1117	9							
07	12679	X	11871	-0-		-808	-0-	548	1	10214	2	Y	980	952	0			43
								31	4	1078	9							
08	12431	X	11568	-0-		-863	-0-	538	1	10055	2	Y	858	814	0			87
								31	4	944	9							
09	12000	X	11913	-0-		-87	-0-	555	1	10211	2	Y	1015	1030	0			72
								30	4	1117	9							
10	12400	X	11888	-0-		-512	-0-	563	1	10191	2	Y	1003	1010	0			65
								31	4	1103	9							
11	12000	X	11173	-0-		-827	-0-	553	1	9576	2	Y	938	897	0			106
								12	4	1032	9							
12	12307	X	11226	-0-		-1081	-0-	571	1	9673	2	Y	871	908	0			69
								24	4	958	9							

TOTAL GAS PROD: 142,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 28HC RRCID -> 286432 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9216 - 19529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		322	-0-		322	322	14	1	232	2	Y	42	50	0			2
								30	4	46	9							
02	DLQ G-10		1510	-0-		1510	1832	83	1	1329	2	Y	87	83	0			6
								2	4	96	9							
03	4245	X	2413	-0-		-1832	-0-	124	1	2112	2	Y	157	158	0			5
								4	4	173	9							
04	1979	X	1979	-0-		-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	120	119	0			6
								4	4	132	9							
05	2542	X	2204	-0-		-338	-0-	100	1	1955	2	Y	130	129	0			7
								6	4	143	9							
06	2340	X	957	-0-		-1383	-0-	47	1	846	2	Y	57	57	0			7
								1	4	63	9							
07	2418	X	1684	-0-		-734	-0-	81	1	1490	2	Y	103	103	0			7
								113	9									
08	2418	X	1467	-0-		-951	-0-	71	1	1327	2	Y	63	63	0			7
								69	9									
09	2130	X	1247	-0-		-883	-0-	59	1	1090	2	Y	89	96	0			-0-
								98	9									
10	2201	X	1748	-0-		-453	-0-	81	1	1479	2	Y	171	171	0			-0-
								188	9									
11	1819	X	1819	-0-		-0-	-0-	88	1	1524	2	Y	186	179	0			7
								2	4	205	9							
12	1674	X	1502	-0-		-172	-0-	74	1	1254	2	Y	155	162	0			-0-
								3	4	171	9							

TOTAL GAS PROD: 18,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,360

PILONCILLO WELL #: E 10HY RRCID -> 286461 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 9437 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6015	-0-		6015	6015	324	1	5400	2	Y	250	249	0			7
								16	4	275	9							
02	DLQ G-10		5236	-0-		5236	11251	282	1	4681	2	Y	242	242	0			7
								7	4	266	9							
03	17549	X	6298	-0-		-11251	-0-	333	1	5639	2	Y	287	286	0			8
								10	4	316	9							
04	5887	X	5887	-0-		-0-	-0-	313	1	5301	2	Y	238	239	0			7
								11	4	262	9							
05	6107	X	6020	-0-		-87	-0-	325	1	5428	2	Y	231	228	0			10
								13	4	254	9							
06	6090	X	5859	-0-		-231	-0-	276	1	5230	2	Y	294	294	0			10
								30	4	323	9							
07	6293	X	6075	-0-		-218	-0-	275	1	5402	2	Y	334	334	0			10
								31	4	367	9							
08	6293	X	5907	-0-		-386	-0-	280	1	5255	2	Y	310	295	0			25
								31	4	341	9							
09	5880	X	5617	-0-		-263	-0-	270	1	5016	2	Y	296	296	0			25
								5	4	326	9							
10	6076	X	5731	-0-		-345	-0-	277	1	5140	2	Y	285	296	0			14
								314	9									
11	5880	X	872	-0-		-5008	-0-	45	1	774	2	Y	47	56	0			5
								1	4	52	9							
12	6076	X	-0-	-0-		-6076	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,814

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 14HX RRCID -> 286462 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8334 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8241	-0-		8241	8241	410	1	6814	2	Y	905	906	0			23
								21	4	996	9							
02	DLQ G-10		7489	-0-		7489	15730	372	1	6165	2	Y	857	854	0			26
								9	4	943	9							
03	23248	X	7518	-0-		-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0			23
								14	4	888	9							
04	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	649	650	0			22
								12	4	714	9							
05	8277	X	7596	-0-		-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0			23
								19	4	816	9							
06	8010	X	7738	-0-		-272	-0-	354	1	6562	2	Y	704	705	0			22
								48	4	774	9							
07	8277	X	7385	-0-		-892	-0-	339	1	6305	2	Y	642	635	0			29
								35	4	706	9							
08	7595	X	7586	-0-		-9	-0-	348	1	6464	2	Y	675	662	0			42
								31	4	743	9							
09	7740	X	7381	-0-		-359	-0-	339	1	6254	2	Y	715	736	0			21
								1	4	787	9							
10	7998	X	7483	-0-		-515	-0-	352	1	6289	2	Y	734	739	0			16
								35	4	807	9							
11	7740	X	7287	-0-		-453	-0-	352	1	6059	2	Y	766	727	0			55
								33	4	843	9							
12	7626	X	7173	-0-		-453	-0-	352	1	5969	2	Y	761	795	0			21
								15	4	837	9							

TOTAL GAS PROD: 89,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,957

PILONCILLO WELL #: E 28HD RRCID -> 286552 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9307 - 19792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6516	-0-		6516	6516	334	1	5573	2	Y	538	536	0			15
								17	4	592	9							
02	DLQ G-10		5760	-0-		5760	12276	298	1	4938	2	Y	469	472	0			12
								8	4	516	9							
03	18254	X	5978	-0-		-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0			16
								9	4	520	9							
04	6434	X	6434	-0-		-0-	-0-	334	1	5653	2	Y	395	400	0			11
								12	4	435	9							
05	6510	X	5222	-0-		-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0			14
								12	4	333	9							
06	6300	X	5672	-0-		-628	-0-	266	1	5014	2	Y	332	332	0			14
								27	4	365	9							
07	6634	X	5895	-0-		-739	-0-	278	1	5210	2	Y	354	354	0			14
								18	4	389	9							
08	7495	X	7495	-0-		-0-	-0-	352	1	6618	2	Y	453	431	0			36
								27	4	498	9							
09	6420	X	4872	-0-		-1548	-0-	230	1	4231	2	Y	374	374	0			36
								411	9									
10	5890	X	5419	-0-		-471	-0-	264	1	4679	2	Y	431	434	0			33
								2	4	474	9							
11	7260	X	4990	-0-		-2270	-0-	255	1	4415	2	Y	285	283	0			35
								6	4	314	9							
12	7502	X	4961	-0-		-2541	-0-	263	1	4463	2	Y	204	212	0			27
								11	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 69,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,611

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HC RRCID -> 286601 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9473 - 15728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5152	-0-		5152	5152	280	1	4654	2	Y	185	185	0			5
								14	4	204	9							
02	DLQ G-10		4594	-0-		4594	9746	251	1	4159	2	Y	162	162	0			5
								6	4	178	9							
03	15049	X	5303	-0-		-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0			6
								9	4	198	9							
04	5005	X	5005	-0-		-0-	-0-	268	1	4534	2	Y	175	175	0			6
								10	4	193	9							
05	5332	X	5009	-0-		-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0			6
								13	4	196	9							
06	5130	X	4707	-0-		-423	-0-	227	1	4246	2	Y	212	212	0			6
								1	4	233	9							
07	5301	X	4889	-0-		-412	-0-	246	1	4472	2	Y	155	155	0			6
								171	9									
08	5301	X	5048	-0-		-253	-0-	241	1	4404	2	Y	365	338	0			33
								1	4	402	9							
09	5010	X	4863	-0-		-147	-0-	237	1	4226	2	Y	364	364	0			33
								400	9									
10	5022	X	4940	-0-		-82	-0-	247	1	4306	2	Y	352	354	0			31
								387	9									
11	4890	X	815	-0-		-4075	-0-	41	1	704	2	Y	63	74	0			20
								1	4	69	9							
12	5053	X	-0-	-0-		-5053	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 50,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,391

PILONCILLO WELL #: E 10HD RRCID -> 286618 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9506 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6708	-0-		6708	6708	360	1	5998	2	Y	302	302	0			8
								18	4	332	9							
02	DLQ G-10		6042	-0-		6042	12750	326	1	5413	2	Y	268	268	0			8
								8	4	295	9							
03	19452	X	6702	-0-		-12750	-0-	355	1	6026	2	Y	282	281	0			9
								11	4	310	9							
04	6280	X	6280	-0-		-0-	-0-	335	1	5678	2	Y	232	233	0			8
								12	4	255	9							
05	6913	X	6295	-0-		-618	-0-	335	1	5689	2	Y	234	232	0			10
								14	4	257	9							
06	6480	X	6070	-0-		-410	-0-	293	1	5513	2	Y	213	213	0			10
								30	4	234	9							
07	6696	X	6510	-0-		-186	-0-	312	1	5944	2	Y	203	203	0			10
								31	4	223	9							
08	6696	X	6066	-0-		-630	-0-	303	1	5526	2	Y	187	187	0			10
								31	4	206	9							
09	6270	X	5829	-0-		-441	-0-	295	1	5308	2	Y	205	205	0			10
								226	9									
10	6510	X	5965	-0-		-545	-0-	308	1	5442	2	Y	194	196	0			8
								2	4	213	9							
11	6300	X	972	-0-		-5328	-0-	51	1	881	2	Y	35	40	0			3
								1	4	39	9							
12	6510	X	-0-	-0-		-6510	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 63,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 10HZ RRCID -> 286810 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 9365 - 15908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5261	-0-		5261	5261	271	1	4530	2	Y	406	406	0			10
								13	4	447	9							
02	DLQ G-10		4925	-0-		4925	10186	253	1	4205	2	Y	419	418	0			11
								6	4	461	9							
03	15658	X	5472	-0-		-10186	-0-	281	1	4769	2	Y	375	374	0			12
								9	4	413	9							
04	4864	X	4864	-0-		-0-	-0-	252	1	4273	2	Y	300	302	0			10
								9	4	330	9							
05	5456	X	4870	-0-		-586	-0-	218	1	4319	2	Y	292	290	0			12
								12	4	321	9							
06	5310	X	4890	-0-		-420	-0-	234	1	4304	2	Y	315	315	0			12
								5	4	347	9							
07	5487	X	5447	-0-		-40	-0-	247	1	4717	2	Y	439	439	0			12
								483	9									
08	5487	X	4735	-0-		-752	-0-	218	1	4016	2	Y	455	425	0			42
								501	9									
09	4890	X	4524	-0-		-366	-0-	211	1	3833	2	Y	436	436	0			42
								480	9									
10	5456	X	4542	-0-		-914	-0-	217	1	3864	2	Y	419	441	0			20
								461	9									
11	5280	X	1509	-0-		-3771	-0-	73	1	1268	2	Y	151	161	0			10
								2	4	166	9							
12	5456	X	-0-	-0-		-5456	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 51,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

PILONCILLO WELL #: E 28HE RRCID -> 286981 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9298 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8756	-0-		8756	8756	441	1	7371	2	Y	838	837	0			20
								22	4	922	9							
02	DLQ G-10		8100	-0-		8100	16856	418	1	6916	2	Y	686	689	0			17
								11	4	755	9							
03	22379	X	5523	-0-		-16856	-0-	277	1	4745	2	Y	446	463	0			-0-
								10	4	491	9							
04	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	267	1	4495	2	Y	476	450	0			26
								11	4	524	9							
05	8959	X	7001	-0-		-1958	-0-	337	1	5890	2	Y	690	697	0			19
								15	4	759	9							
06	8670	X	5076	-0-		-3594	-0-	228	1	4271	2	Y	509	511	0			17
								17	4	560	9							
07	8959	X	5979	-0-		-2980	-0-	280	1	5205	2	Y	428	426	0			19
								23	4	471	9							
08	7006	X	1823	-0-		-5183	-0-	82	1	1533	2	Y	185	172	0			32
								4	4	204	9							
09	7484	X	7484	-0-		-0-	-0-	338	1	6248	2	Y	806	831	0			7
								11	4	887	9							
10	7006	X	6918	-0-		-88	-0-	320	1	5789	2	Y	718	723	0			2
								19	4	790	9							
11	6778	X	6778	-0-		-0-	-0-	337	1	5828	2	Y	551	521	0			32
								7	4	606	9							
12	7719	X	6746	-0-		-973	-0-	345	1	5855	2	Y	484	505	0			11
								14	4	532	9							

TOTAL GAS PROD: 75,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,817

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HA RRCID -> 287065 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9816 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6152	-0-		6152	6152	329	1	5437	2	Y	332	333	0			7
								21	4	365	9							
02	DLQ G-10		4783	-0-		4783	10935	252	1	4188	2	Y	306	304	0			9
								6	4	337	9							
03	15760	X	4825	-0-		-10935	-0-	248	1	4228	2	Y	308	309	0			8
								10	4	339	9							
04	4894	X	4894	-0-		-0-	-0-	258	1	4372	2	Y	224	227	0			5
								18	4	246	9							
05	6138	X	4542	-0-		-1596	-0-	222	1	4045	2	Y	241	240	0			6
								10	4	265	9							
06	5940	X	5058	-0-		-882	-0-	242	1	4558	2	Y	208	208	0			6
								29	4	229	9							
07	5301	X	4943	-0-		-358	-0-	244	1	4459	2	Y	209	209	0			6
								10	4	230	9							
08	5053	X	5028	-0-		-25	-0-	248	1	4550	2	Y	202	202	0			6
								8	4	222	9							
09	5070	X	4778	-0-		-292	-0-	233	1	4317	2	Y	207	207	0			6
								228	9									
10	5239	X	5062	-0-		-177	-0-	246	1	4462	2	Y	322	324	0			4
								354	9									
11	5070	X	4819	-0-		-251	-0-	242	1	4197	2	Y	341	326	0			19
								5	4	375	9							
12	5022	X	4926	-0-		-96	-0-	252	1	4275	2	Y	353	368	0			4
								11	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 59,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,253

PILONCILLO WELL #: E 10HX RRCID -> 287069 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9434 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5674	-0-		5674	5674	302	1	5049	2	Y	280	280	0			9
								15	4	308	9							
02	DLQ G-10		5181	-0-		5181	10855	278	1	4618	2	Y	253	253	0			9
								7	4	278	9							
03	16276	X	5421	-0-		-10855	-0-	285	1	4841	2	Y	260	259	0			10
								9	4	286	9							
04	5096	X	5096	-0-		-0-	-0-	272	1	4608	2	Y	187	189	0			8
								10	4	206	9							
05	5797	X	5202	-0-		-595	-0-	281	1	4717	2	Y	174	173	0			9
								13	4	191	9							
06	5550	X	4816	-0-		-734	-0-	235	1	4324	2	Y	224	224	0			9
								11	4	246	9							
07	5735	X	5223	-0-		-512	-0-	246	1	4621	2	Y	324	324	0			9
								356	9									
08	5425	X	5258	-0-		-167	-0-	247	1	4561	2	Y	404	374	0			39
								6	4	444	9							
09	5100	X	4968	-0-		-132	-0-	237	1	4314	2	Y	379	379	0			39
								417	9									
10	5208	X	5082	-0-		-126	-0-	248	1	4429	2	Y	368	370	0			37
								405	9									
11	5100	X	745	-0-		-4355	-0-	37	1	642	2	Y	59	70	0			26
								1	4	65	9							
12	5270	X	-0-	-0-		-5270	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 52,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 34HD RRCID -> 287174 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9837 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4752	-0-		4752		4752		251	1	4146	2	Y	312	313	0			8
										12	4	343	9							
02	DLQ G-10		4397	-0-		4397		9149		232	1	3845	2	Y	285	284	0			9
										6	4	314	9							
03	13945	X	4796	-0-		-9149		-0-		248	1	4208	2	Y	302	302	0			9
										8	4	332	9							
04	4706	X	4706	-0-		-0-		-0-		249	1	4216	2	Y	211	216	0			4
										9	4	232	9							
05	5022	X	4596	-0-		-426		-0-		235	1	4219	2	Y	121	121	0			4
										9	4	133	9							
06	4710	X	4469	-0-		-241		-0-		215	1	4038	2	Y	187	187	0			4
										10	4	206	9							
07	4867	X	4516	-0-		-351		-0-		214	1	3983	2	Y	265	265	0			4
										27	4	292	9							
08	4867	X	4471	-0-		-396		-0-		211	1	3960	2	Y	260	253	0			11
										14	4	286	9							
09	4710	X	4302	-0-		-408		-0-		207	1	3808	2	Y	257	257	0			11
										4	4	283	9							
10	4619	X	4576	-0-		-43		-0-		226	1	4055	2	Y	268	269	0			10
										295	9									
11	4618	X	4618	-0-		-0-		-0-		234	1	4050	2	Y	299	286	0			23
										5	4	329	9							
12	4704	X	4704	-0-		-0-		-0-		243	1	4105	2	Y	309	326	0			6
										16	4	340	9							

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,076

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4749	-0-		4749		4749		250	1	4166	2	Y	291	292	0			7
										13	4	320	9							
02	DLQ G-10		4315	-0-		4315		9064		229	1	3792	2	Y	262	261	0			8
										6	4	288	9							
03	13622	X	4558	-0-		-9064		-0-		237	1	4021	2	Y	266	266	0			8
										7	4	293	9							
04	4814	X	4814	-0-		-0-		-0-		252	1	4271	2	Y	256	255	0			9
										9	4	282	9							
05	4939	X	4939	-0-		-0-		-0-		231	1	4413	2	Y	257	256	0			10
										12	4	283	9							
06	4708	X	4708	-0-		-0-		-0-		222	1	4215	2	Y	246	246	0			10
										271	9									
07	4960	X	4912	-0-		-48		-0-		240	1	4380	2	Y	265	265	0			10
										292	9									
08	4960	X	4870	-0-		-90		-0-		238	1	4337	2	Y	264	259	0			15
										5	4	290	9							
09	4800	X	4501	-0-		-299		-0-		216	1	4001	2	Y	258	258	0			15
										284	9									
10	4929	X	4495	-0-		-434		-0-		217	1	4025	2	Y	230	231	0			14
										253	9									
11	4740	X	4224	-0-		-516		-0-		218	1	3770	2	Y	210	201	0			23
										5	4	231	9							
12	4898	X	4322	-0-		-576		-0-		227	1	3845	2	Y	218	227	0			14
										10	4	240	9							

TOTAL GAS PROD: 55,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	5147	-0-	5147	5147	274	1	4554	2	Y	277	277	0			7
							14	4	305	9							
02	DLQ	G-10	4604	-0-	4604	9751	244	1	4055	2	Y	272	271	0			8
							6	4	299	9							
03	14971	X	5220	-0-	-9751	-0-	272	1	4606	2	Y	304	303	0			9
							8	4	334	9							
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	261	1	4420	2	Y	207	209	0			7
							9	4	228	9							
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	252	1	4540	2	Y	196	193	0			10
							13	4	216	9							
06	5040	X	4573	-0-	-467	-0-	221	1	4122	2	Y	180	180	0			10
							32	4	198	9							
07	5208	X	5146	-0-	-62	-0-	249	1	4675	2	Y	195	195	0			10
							7	4	215	9							
08	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	220	1	4130	2	Y	175	173	0			12
							31	4	193	9							
09	4920	X	4737	-0-	-183	-0-	218	1	4029	2	Y	445	445	0			12
							490	9									
10	5146	X	4882	-0-	-264	-0-	240	1	4301	2	Y	310	311	0			11
							341	9									
11	4980	X	4633	-0-	-347	-0-	235	1	4077	2	Y	287	272	0			26
							5	4	316	9							
12	5146	X	4655	-0-	-491	-0-	241	1	4083	2	Y	292	307	0			11
							10	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 58,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2740	-0-	2740	3104	98	1	1634	2	Y	912	933	0			15
							5	4	1003	9							
02	DLQ G-10		1846	-0-	1846	4950	69	1	1139	2	Y	578	576	0			17
							2	4	636	9							
03	6885	X	1935	-0-	-4950	-0-	78	1	1330	2	Y	477	484	0			10
							2	4	525	9							
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	522	509	0			23
							3	4	574	9							
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0			31
							2	4	759	9							
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0			31
							739	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	Y	718	701	0			48
							790	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	687	679	0			56
							756	9									
09	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	90	1	1640	2	Y	774	797	0			33
							851	9									
10	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	93	1	1700	2	Y	529	532	0			30
							582	9									
11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	91	1	1578	2	Y	478	455	0			53
							2	4	526	9							
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	Y	636	652	0			37
							4	4	700	9							

TOTAL GAS PROD: 28,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,673

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2865	-0-		2865	2865	123	1	2036	2	Y	636	635	0			25
								6	4	700	9							
02	DLQ G-10		3986	-0-		3986	6851	171	1	2851	2	Y	873	874	0			24
								4	4	960	9							
03	10984	X	4133	-0-		-6851	-0-	184	1	3125	2	Y	744	746	0			22
								6	4	818	9							
04	4194	X	4194	-0-		-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	751	747	0			26
								7	4	826	9							
05	4617	X	4617	-0-		-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0			33
								9	4	911	9							
06	4260	X	4257	-0-		-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0			33
								847	9									
07	4402	X	3880	-0-		-522	-0-	159	1	2997	2	Y	658	651	0			40
								724	9									
08	4619	X	3782	-0-		-837	-0-	155	1	2941	2	Y	624	620	0			44
								686	9									
09	4470	X	4189	-0-		-281	-0-	168	1	3109	2	Y	812	826	0			30
								19	4	893	9							
10	4619	X	3092	-0-		-1527	-0-	123	1	2177	2	Y	720	725	0			25
								792	9									
11	4320	X	4320	-0-		-0-	-0-	166	1	2879	2	Y	1155	1081	0			99
								4	4	1271	9							
12	4537	X	4537	-0-		-0-	-0-	173	1	2936	2	Y	1292	1341	0			50
								7	4	1421	9							

TOTAL GAS PROD: 47,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,863

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4171	-0-		4171	4171		181	1	3014	2	Y	879	855	0			27
									9	4	967	9							
02	DLQ G-10		3783	-0-		3783	7954		161	1	2663	2	Y	868	869	0			26
									4	4	955	9							
03	T. A.		3893	-0-		3893	11847		164	1	2794	2	Y	845	847	0			24
									5	4	930	9							
04	T. A.		3800	-0-		3800	15647		161	1	2732	2	Y	815	810	0			29
									10	4	897	9							
05	T. A.		3806	-0-		3806	19453		156	1	2910	2	Y	673	666	0			36
									740	9									
06	23275	X	3822	-0-		-19453	-0-		151	1	3023	2	Y	589	589	0			36
									648	9									
07	3924	X	3924	-0-		-0-	-0-		156	1	3080	2	Y	625	621	0			40
									688	9									
08	3937	X	3863	-0-		-74	-0-		157	1	3038	2	Y	607	601	0			46
									668	9									
09	4084	X	4084	-0-		-0-	-0-		153	1	2940	2	Y	901	916	0			31
									991	9									
10	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-		163	1	2997	2	Y	830	836	0			25
									913	9									
11	3810	X	3646	-0-		-164	-0-		153	1	2657	2	Y	757	723	0			59
									3	4	833	9							
12	4216	X	3462	-0-		-754	-0-		148	1	2508	2	Y	727	764	0			22
									6	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 46,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,116

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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 #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5410	-0-	5410	5410	247	1	4104	2	Y	951	940	0			23
							13	4	1046	9							
02	DLQ G-10		4213	-0-	4213	9623	192	1	3181	2	Y	759	765	0			17
							5	4	835	9							
03	14707	X	5084	-0-	-9623	-0-	230	1	3902	2	Y	859	853	0			23
							7	4	945	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	231	1	3903	2	Y	973	965	0			31
							8	4	1070	9							
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0			22
							9	4	985	9							
06	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0			20
							911	9									
07	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0			25
							6	4	728	9							
08	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	218	1	4142	2	Y	764	737	0			52
							840	9									
09	5490	X	4831	-0-	-659	-0-	213	1	3805	2	Y	739	754	0			37
							813	9									
10	5673	X	4849	-0-	-824	-0-	217	1	3867	2	Y	695	710	0			22
							765	9									
11	5220	X	4602	-0-	-618	-0-	212	1	3670	2	Y	650	621	0			51
							5	4	715	9							
12	5208	X	4562	-0-	-646	-0-	214	1	3625	2	Y	649	679	0			21
							9	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 59,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,424

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9995 - 17111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6454	-0-		6454	6454	342	1	5689	2	Y	369	369	0			11
								17	4	406	9							
02	DLQ G-10		5886	-0-		5886	12340	313	1	5201	2	Y	331	331	0			11
								8	4	364	9							
03	18527	X	6187	-0-		-12340	-0-	315	1	5353	2	Y	463	457	0			17
								10	4	509	9							
04	6156	X	6156	-0-		-0-	-0-	313	1	5285	2	Y	475	474	0			18
								35	4	523	9							
05	6696	X	6305	-0-		-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0			21
								15	4	520	9							
06	6300	X	6073	-0-		-227	-0-	284	1	5385	2	Y	341	341	0			21
								29	4	375	9							
07	6510	X	6406	-0-		-104	-0-	311	1	5767	2	Y	270	270	0			21
								31	4	297	9							
08	6355	X	6174	-0-		-181	-0-	304	1	5521	2	Y	289	280	0			30
								31	4	318	9							
09	6150	X	5988	-0-		-162	-0-	300	1	5350	2	Y	307	307	0			30
								338	9									
10	6417	X	6058	-0-		-359	-0-	307	1	5432	2	Y	290	292	0			28
								319	9									
11	6210	X	5547	-0-		-663	-0-	285	1	4929	2	Y	297	283	0			42
								6	4	327	9							
12	6417	X	5668	-0-		-749	-0-	296	1	5020	2	Y	309	323	0			28
								12	4	340	9							

TOTAL GAS PROD: 72,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,214

PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6407	-0-		6407	6407	326	1	5440	2	Y	568	569	0			14
								16	4	625	9							
02	DLQ G-10		5803	-0-		5803	12210	298	1	4939	2	Y	508	507	0			15
								7	4	559	9							
03	18320	X	6110	-0-		-12210	-0-	307	1	5216	2	Y	525	524	0			16
								9	4	578	9							
04	6012	X	6012	-0-		-0-	-0-	305	1	5171	2	Y	477	477	0			16
								11	4	525	9							
05	6634	X	6146	-0-		-488	-0-	313	1	5299	2	Y	472	469	0			19
								15	4	519	9							
06	6210	X	5972	-0-		-238	-0-	273	1	5163	2	Y	460	460	0			19
								30	4	506	9							
07	6417	X	6358	-0-		-59	-0-	292	1	5488	2	Y	497	497	0			19
								31	4	547	9							
08	6200	X	6081	-0-		-119	-0-	278	1	5218	2	Y	504	480	0			43
								31	4	554	9							
09	6000	X	5874	-0-		-126	-0-	270	1	5083	2	Y	474	474	0			43
								521	9									
10	6355	X	6112	-0-		-243	-0-	295	1	5299	2	Y	469	492	0			20
								2	4	516	9							
11	6150	X	5594	-0-		-556	-0-	277	1	4807	2	Y	458	435	0			43
								6	4	504	9							
12	6355	X	5708	-0-		-647	-0-	286	1	4857	2	Y	503	525	0			21
								12	4	553	9							

TOTAL GAS PROD: 72,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,915

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

01	DLQ G-10	4942	-0-	4942	4942	260	1	4324	2	Y	314	314	0	8
						13	4	345	9					
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	9420	237	1	3926	2	Y	281	281	0	8
						6	4	309	9					
03	14362 X	4942	-0-	-9420	-0-	256	1	4333	2	Y	305	304	0	9
						17	4	336	9					
04	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	256	1	4329	2	Y	282	281	0	10
						30	4	310	9					
05	5146 X	4783	-0-	-363	-0-	217	1	4262	2	Y	265	263	0	12
						12	4	292	9					
06	4800 X	4626	-0-	-174	-0-	217	1	4065	2	Y	257	257	0	12
						61	4	283	9					
07	5084 X	4428	-0-	-656	-0-	218	1	3972	2	Y	196	196	0	12
						22	4	216	9					
08	5084 X	4232	-0-	-852	-0-	213	1	3809	2	Y	191	190	0	13
						210	9							
09	4920 X	4181	-0-	-739	-0-	208	1	3689	2	Y	258	258	0	13
						284	9							
10	4774 X	4265	-0-	-509	-0-	215	1	3771	2	Y	254	255	0	12
						279	9							
11	4620 X	3854	-0-	-766	-0-	195	1	3384	2	Y	246	235	0	23
						4	4	271	9					
12	4433 X	3931	-0-	-502	-0-	201	1	3407	2	Y	286	296	0	13
						8	4	315	9					

TOTAL GAS PROD: 53,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		9947	-0-		9947	9947	526	1	8769	2	Y	568	568	0			17
								27	4	625	9							
02	DLQ G-10		8882	-0-		8882	18829	473	1	7847	2	Y	500	500	0			17
								12	4	550	9							
03	28252	X	9423	-0-		-18829	-0-	492	1	8342	2	Y	522	521	0			18
								15	4	574	9							
04	9482	X	9482	-0-		-0-	-0-	498	1	8428	2	Y	489	488	0			19
								18	4	538	9							
05	10354	X	9593	-0-		-761	-0-	478	1	8532	2	Y	508	504	0			23
								24	4	559	9							
06	9630	X	9202	-0-		-428	-0-	434	1	8199	2	Y	490	490	0			23
								30	4	539	9							
07	9827	X	9696	-0-		-131	-0-	464	1	8640	2	Y	510	510	0			23
								31	4	561	9							
08	9796	X	9303	-0-		-493	-0-	438	1	8266	2	Y	516	493	0			46
								31	4	568	9							
09	9480	X	8952	-0-		-528	-0-	431	1	7946	2	Y	495	495	0			46
								30	4	545	9							
10	9703	X	9127	-0-		-576	-0-	459	1	8102	2	Y	486	489	0			43
								31	4	535	9							
11	9390	X	8500	-0-		-890	-0-	435	1	7532	2	Y	475	453	0			65
								10	4	523	9							
12	9703	X	8715	-0-		-988	-0-	454	1	7699	2	Y	494	515	0			44
								19	4	543	9							

TOTAL GAS PROD: 110,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,053

PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4360	-0-	4360	4360	226	1	3763	2	Y	327	326	0			9
							11	4	360	9							
02	DLQ G-10		3943	-0-	3943	8303	200	1	3324	2	Y	376	373	0			12
							5	4	414	9							
03	12487	X	4184	-0-	-8303	-0-	206	1	3504	2	Y	425	424	0			13
							6	4	468	9							
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	392	392	0			13
							34	4	431	9							
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	192	1	3673	2	Y	318	313	0			18
							9	4	350	9							
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0			18
							331	9									
07	4433	X	4117	-0-	-316	-0-	186	1	3561	2	Y	336	336	0			18
							370	9									
08	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0			38
							366	9									
09	4290	X	3924	-0-	-366	-0-	180	1	3404	2	Y	309	309	0			38
							340	9									
10	4216	X	3926	-0-	-290	-0-	186	1	3430	2	Y	282	284	0			36
							310	9									
11	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	190	1	3293	2	Y	311	296	0			51
							4	4	342	9							
12	4216	X	2222	-0-	-1994	-0-	112	1	1904	2	Y	183	208	0			26
							5	4	201	9							

TOTAL GAS PROD: 47,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,893

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7594	-0-	7594	7594	401	1	6696	2	Y	433	434	0			11
							21	4	476	9							
02	DLQ G-10		6800	-0-	6800	14394	362	1	6008	2	Y	383	383	0			11
							9	4	421	9							
03	21772	X	7378	-0-	-14394	-0-	386	1	6543	2	Y	397	396	0			12
							12	4	437	9							
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	370	1	6268	2	Y	401	397	0			16
							13	4	441	9							
05	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	370	1	6437	2	Y	388	386	0			18
							17	4	427	9							
06	7350	X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0			18
							30	4	354	9							
07	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	341	1	6400	2	Y	334	334	0			18
							31	4	367	9							
08	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0			41
							31	4	377	9							
09	7080	X	6638	-0-	-442	-0-	326	1	5951	2	Y	328	328	0			41
							361	9									
10	7254	X	6773	-0-	-481	-0-	340	1	6058	2	Y	314	316	0			39
							30	4	345	9							
11	6900	X	6263	-0-	-637	-0-	323	1	5597	2	Y	305	291	0			53
							7	4	336	9							
12	7130	X	6453	-0-	-677	-0-	339	1	5749	2	Y	319	333	0			39
							14	4	351	9							

TOTAL GAS PROD: 83,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,267

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

PILONCILLO WELL #: A 45HB RRCID -> 287715 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 3288 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HZ RRCID -> 287716 COMPL. DATE 12/24/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 43HX RRCID -> 287723 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8350 - 13650

01	DLQ G-10		9136	-0-	9136	9136	479	1	7978	2	Y	595	591	0			16
							24	4	655	9							
02	DLQ G-10		8273	-0-	8273	17409	435	1	7227	2	Y	545	545	0			16
							11	4	600	9							
03	26080	X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0			15
							14	4	543	9							
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0			17
							16	4	528	9							
05	9207	X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0			20
							21	4	502	9							
06	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0			20
							30	4	479	9							
07	9145	X	8505	-0-	-640	-0-	403	1	7579	2	Y	447	447	0			20
							31	4	492	9							
08	8866	X	8809	-0-	-57	-0-	419	1	7857	2	Y	456	426	0			50
							31	4	502	9							
09	8580	X	8235	-0-	-345	-0-	393	1	7348	2	Y	422	422	0			50
							30	4	464	9							
10	8773	X	8476	-0-	-297	-0-	429	1	7580	2	Y	396	418	0			28
							31	4	436	9							
11	8520	X	8090	-0-	-430	-0-	415	1	7192	2	Y	431	410	0			49
							9	4	474	9							
12	8804	X	5235	-0-	-3569	-0-	272	1	4622	2	Y	300	337	0			12
							11	4	330	9							

TOTAL GAS PROD: 99,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

PILONCILLO WELL #: A 44HE RRCID -> 287758 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 7835 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 45HE RRCID -> 287827 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: A 43HZ RRCID -> 287832 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8350 - 13650

01	DLQ G-10		10713	-0-	10713	10713	553	1	9200	2	Y	847	844	0			22
							28	4	932	9							
02	DLQ G-10		9644	-0-	9644	20357	501	1	8319	2	Y	738	738	0			22
							12	4	812	9							
03	30667	X	10310	-0-	-20357	-0-	519	1	8809	2	Y	878	873	0			27
							16	4	966	9							
04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	517	1	8760	2	Y	663	668	0			22
							19	4	729	9							
05	10850	X	10133	-0-	-717	-0-	501	1	8904	2	Y	641	636	0			27
							23	4	705	9							
06	10380	X	9728	-0-	-652	-0-	454	1	8562	2	Y	620	620	0			27
							30	4	682	9							
07	10664	X	9888	-0-	-776	-0-	464	1	8674	2	Y	654	650	0			31
							31	4	719	9							
08	10354	X	10191	-0-	-163	-0-	481	1	8932	2	Y	679	668	0			42
							31	4	747	9							
09	10020	X	9296	-0-	-724	-0-	443	1	8122	2	Y	637	640	0			39
							30	4	701	9							
10	10137	X	9610	-0-	-527	-0-	470	1	8492	2	Y	561	565	0			35
							31	4	617	9							
11	9870	X	9390	-0-	-480	-0-	474	1	8206	2	Y	636	604	0			67
							10	4	700	9							
12	10199	X	6118	-0-	-4081	-0-	313	1	5322	2	Y	427	481	0			13
							13	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 115,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,981

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HA RRCID -> 287864 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9719 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8951	-0-		8951	8951	398	1	6605	2	Y	1753	1759	0			43
								20	4	1928	9							
02	DLQ G-10		7463	-0-		7463	16414	333	1	5529	2	Y	1448	1448	0			43
								8	4	1593	9							
03	24070	X	7656	-0-		-16414	-0-	336	1	5700	2	Y	1464	1460	0			47
								10	4	1610	9							
04	8283	X	8283	-0-		-0-	-0-	370	1	6269	2	Y	1483	1467	0			63
								13	4	1631	9							
05	9238	X	8398	-0-		-840	-0-	368	1	6420	2	Y	1450	1459	0			54
								15	4	1595	9							
06	8670	X	8646	-0-		-24	-0-	353	1	6608	2	Y	1500	1529	0			25
								35	4	1650	9							
07	8556	X	6097	-0-		-2459	-0-	284	1	5340	2	Y	406	399	0			32
								26	4	447	9							
08	8556	X	6077	-0-		-2479	-0-	308	1	5690	2	Y	44	44	0			32
								31	4	48	9							
09	8640	X	6013	-0-		-2627	-0-	307	1	5706	2	Y	-0-	30	0			2
10	8928	X	6291	-0-		-2637	-0-	330	1	5879	2	Y	54	54	0			2
								23	4	59	9							
11	8640	X	6023	-0-		-2617	-0-	325	1	5630	2	Y	55	52	0			5
								7	4	61	9							
12	6200	X	5892	-0-		-308	-0-	324	1	5495	2	Y	54	57	0			2
								14	4	59	9							

TOTAL GAS PROD: 85,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,711

PILONCILLO WELL #: E 31HB RRCID -> 287867 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9848 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5678	-0-		5678	5678	284	1	4814	2	Y	515	519	0			13
								13	4	567	9							
02	DLQ G-10		5913	-0-		5913	11591	303	1	5020	2	Y	530	525	0			18
								7	4	583	9							
03	17240	X	5649	-0-		-11591	-0-	286	1	4837	2	Y	470	476	0			12
								9	4	517	9							
04	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	295	1	4995	2	Y	360	361	0			11
								11	4	396	9							
05	6541	X	5943	-0-		-598	-0-	300	1	5225	2	Y	366	361	0			16
								15	4	403	9							
06	6330	X	5992	-0-		-338	-0-	282	1	5270	2	Y	373	373	0			16
								30	4	410	9							
07	6541	X	6411	-0-		-130	-0-	311	1	5831	2	Y	216	216	0			16
								31	4	238	9							
08	5952	X	5047	-0-		-905	-0-	250	1	4651	2	Y	123	123	0			16
								11	4	135	9							
09	6000	X	4709	-0-		-1291	-0-	238	1	4339	2	Y	120	121	0			15
								132	9									
10	6417	X	4760	-0-		-1657	-0-	246	1	4364	2	Y	136	136	0			15
								150	9									
11	6210	X	5063	-0-		-1147	-0-	267	1	4621	2	Y	148	139	0			24
								12	4	163	9							
12	6417	X	4761	-0-		-1656	-0-	256	1	4336	2	Y	144	154	0			14
								11	4	158	9							

TOTAL GAS PROD: 65,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,501

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HC RRCID -> 287875 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8976 PERF.10033 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2650	-0-		2650	2650		135	1	2283	2	Y	204	206	0			6
									8	4	224	9							
02	DLQ G-10		1695	-0-		1695	4345		86	1	1466	2	Y	128	122	0			12
									2	4	141	9							
03	7680	X	3335	-0-		-4345	-0-		169	1	2880	2	Y	255	258	0			9
									5	4	281	9							
04	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-		127	1	2161	2	Y	225	227	0			7
									5	4	248	9							
05	2759	X	2474	-0-		-285	-0-		114	1	2114	2	Y	217	214	0			10
									7	4	239	9							
06	3240	X	2741	-0-		-499	-0-		122	1	2357	2	Y	236	236	0			10
									2	4	260	9							
07	3348	X	2322	-0-		-1026	-0-		108	1	1985	2	Y	208	208	0			10
									229	9									
08	3348	X	2642	-0-		-706	-0-		124	1	2268	2	Y	225	221	0			14
									2	4	248	9							
09	2730	X	2200	-0-		-530	-0-		103	1	1868	2	Y	199	199	0			14
									10	4	219	9							
10	2821	X	2795	-0-		-26	-0-		133	1	2394	2	Y	244	246	0			12
									268	9									
11	2730	X	2492	-0-		-238	-0-		122	1	2117	2	Y	227	228	0			11
									3	4	250	9							
12	2635	X	2094	-0-		-541	-0-		105	1	1775	2	Y	191	199	0			3
									4	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 29,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,559

PILONCILLO WELL #: E 30HZ RRCID -> 287892 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9361 - 20244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6349	-0-		6349	6349		341	1	5554	2	Y	397	397	0			8
									17	4	437	9							
02	DLQ G-10		4292	-0-		4292	10641		238	1	3953	2	Y	86	93	0			1
									6	4	95	9							
03	15144	X	4503	-0-		-10641	-0-		235	1	3988	2	Y	248	249	0			-0-
									7	4	273	9							
04	4263	X	4263	-0-		-0-	-0-		232	1	3920	2	Y	94	94	0			-0-
									8	4	103	9							
05	6355	X	3927	-0-		-2428	-0-		184	1	3661	2	Y	61	61	0			-0-
									15	4	67	9							
06	6150	X	4189	-0-		-1961	-0-		208	1	3915	2	Y	60	60	0			-0-
									66	9									
07	4743	X	3974	-0-		-769	-0-		193	1	3676	2	Y	95	95	0			-0-
									105	9									
08	4495	X	4005	-0-		-490	-0-		202	1	3727	2	Y	69	69	0			-0-
									76	9									
09	4260	X	3488	-0-		-772	-0-		178	1	3246	2	Y	58	58	0			-0-
									64	9									
10	4340	X	4148	-0-		-192	-0-		212	1	3798	2	Y	122	122	0			-0-
									4	4	134	9							
11	4200	X	3400	-0-		-800	-0-		179	1	3103	2	Y	104	98	0			6
									4	4	114	9							
12	3999	X	3574	-0-		-425	-0-		192	1	3251	2	Y	112	117	0			1
									8	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 50,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,506

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HY RRCID -> 287927 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9162 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10245	-0-		10245	10245	516	1	8786	2	Y	837	821	0			26
								22	4	921	9							
02	DLQ G-10		11421	-0-		11421	21666	593	1	9854	2	Y	872	873	0			25
								15	4	959	9							
03	33474	X	11808	-0-		-21666	-0-	602	1	10210	2	Y	889	885	0			29
								18	4	978	9							
04	12170	X	12170	-0-		-0-	-0-	624	1	10573	2	Y	864	864	0			29
								23	4	950	9							
05	12129	X	12129	-0-		-0-	-0-	612	1	10593	2	Y	837	828	0			38
								3	4	921	9							
06	11414	X	11414	-0-		-0-	-0-	534	1	9979	2	Y	792	792	0			38
								30	4	871	9							
07	21655	X	21655	-0-		-0-	-0-	1051	1	19614	2	Y	860	831	0			67
								44	4	946	9							
08	12213	X	12213	-0-		-0-	-0-	576	1	10748	2	Y	779	752	0			94
								32	4	857	9							
09	10898	X	10898	-0-		-0-	-0-	515	1	9542	2	Y	737	757	0			74
								30	4	811	9							
10	12256	X	12256	-0-		-0-	-0-	599	1	10715	2	Y	828	834	0			68
								31	4	911	9							
11	11163	X	11163	-0-		-0-	-0-	561	1	9721	2	Y	790	756	0			102
								12	4	869	9							
12	9810	X	9810	-0-		-0-	-0-	502	1	8511	2	Y	705	743	0			64
								21	4	776	9							

TOTAL GAS PROD: 147,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,790

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288035 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4547	-0-		4547	4547	236	1	3937	2	Y	329	330	0			9
								12	4	362	9							
02	DLQ G-10		4044	-0-		4044	8591	211	1	3500	2	Y	298	298	0			9
								5	4	328	9							
03	12906	X	4315	-0-		-8591	-0-	224	1	3797	2	Y	259	260	0			8
								9	4	285	9							
04	4335	X	4335	-0-		-0-	-0-	221	1	3739	2	Y	334	330	0			12
								8	4	367	9							
05	4650	X	4361	-0-		-289	-0-	206	1	3782	2	Y	331	326	0			17
								9	4	364	9							
06	4410	X	4041	-0-		-369	-0-	183	1	3573	2	Y	259	259	0			17
								285	9									
07	4495	X	4164	-0-		-331	-0-	189	1	3669	2	Y	278	278	0			17
								306	9									
08	4495	X	4331	-0-		-164	-0-	204	1	3767	2	Y	327	308	0			36
								360	9									
09	4350	X	4049	-0-		-301	-0-	186	1	3542	2	Y	292	292	0			36
								321	9									
10	4371	X	4060	-0-		-311	-0-	196	1	3566	2	Y	271	273	0			34
								298	9									
11	4200	X	4084	-0-		-116	-0-	207	1	3589	2	Y	257	247	0			44
								5	4	283	9							
12	4340	X	2413	-0-		-1927	-0-	124	1	2112	2	Y	156	177	0			23
								5	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 48,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 31HD RRCID -> 288114 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 8964 PERF.10451 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5671	-0-	5671	5671	289	1	4797	2	Y	519	523	0			15
							14	4	571	9							
02	DLQ G-10		5558	-0-	5558	11229	285	1	4713	2	Y	503	501	0			17
							7	4	553	9							
03	17352	X	6123	-0-	-11229	-0-	307	1	5206	2	Y	546	546	0			17
							9	4	601	9							
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	313	1	5298	2	Y	514	513	0			18
							11	4	565	9							
05	7626	X	6167	-0-	-1459	-0-	308	1	5296	2	Y	499	493	0			24
							14	4	549	9							
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	282	1	5232	2	Y	492	492	0			24
							30	4	541	9							
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	295	1	5565	2	Y	527	527	0			24
							31	4	580	9							
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	290	1	5436	2	Y	377	363	0			38
							31	4	415	9							
09	6180	X	5510	-0-	-670	-0-	269	1	4935	2	Y	276	276	0			38
							2	4	304	9							
10	6479	X	5344	-0-	-1135	-0-	263	1	4799	2	Y	249	251	0			36
							8	4	274	9							
11	6270	X	5288	-0-	-982	-0-	273	1	4712	2	Y	257	238	0			55
							20	4	283	9							
12	6479	X	6185	-0-	-294	-0-	326	1	5486	2	Y	310	323	0			42
							32	4	341	9							

TOTAL GAS PROD: 70,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,069

PILONCILLO WELL #: A 45HD RRCID -> 288188 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7869 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ G-10		15183	-0-	15183	15183	808	1	13367	2	Y	880	880	0			24
							40	4	968	9							
02	DLQ G-10		12379	-0-	12379	27562	664	1	11023	2	Y	614	622	0			16
							17	4	675	9							
03	40647	X	13085	-0-	-27562	-0-	670	1	11373	2	Y	929	928	0			17
							20	4	1022	9							
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	631	1	10681	2	Y	636	645	0			8
							23	4	700	9							
05	14880	X	11795	-0-	-3085	-0-	579	1	10547	2	Y	581	576	0			13
							30	4	639	9							
06	14400	X	11221	-0-	-3179	-0-	537	1	10043	2	Y	555	555	0			13
							30	4	611	9							
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	1045	1	19471	2	Y	645	637	0			21
							32	4	710	9							
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	647	1	12014	2	Y	773	748	0			46
							32	4	850	9							
09	12030	X	11671	-0-	-359	-0-	553	1	10160	2	Y	844	871	0			19
							30	4	928	9							
10	14880	X	12239	-0-	-2641	-0-	594	1	10605	2	Y	917	924	0			12
							31	4	1009	9							
11	14400	X	11532	-0-	-2868	-0-	574	1	9949	2	Y	905	864	0			53
							13	4	996	9							
12	14880	X	11772	-0-	-3108	-0-	597	1	10120	2	Y	936	976	0			13
							25	4	1030	9							

TOTAL GAS PROD: 157,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,215

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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	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: -0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: E 39HY RRCID -> 289961 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-		267	1	822	3	Y	60	82	0	5	6	79
								66	9									
02	944	X	944	-0-	-0-	-0-		250	1	687	3	Y	6	19	0			66
								7	9									
03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-		346	1	821	3	Y	784	772	0			78
								862	9									
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-		1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0			82
								3271	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-		1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0			80
								1977	9									
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-		838	1	1402	3	Y	1857	1519	0			418
								2043	9									
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-		878	1	1593	3	Y	1589	1919	0			88
								1748	9									
08	4216	X	3964	-0-	-252	-0-		810	1	1364	3	Y	1627	1612	0			103
								1790	9									
09	4080	X	3832	-0-	-248	-0-		819	1	1054	3	Y	1780	1588	0			295
								1	4	1958	9							
10	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-		777	1	1295	3	Y	1992	2067	0			220
								2191	9									
11	4080	X	3809	-0-	-271	-0-		861	1	1660	3	Y	1171	1288	0			103
								1288	9									
12	4216	X	3715	-0-	-501	-0-		854	1	1627	3	Y	1122	1140	0			85
								1234	9									

TOTAL GAS PROD: 43,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,759

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-		635	1	1957	3	Y	3462	3447	0	4	6	90
								3808	9									
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-		551	1	1517	3	Y	2192	2172	0			110
								2411	9									
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-		694	1	1650	3	Y	2217	2243	0			84
								2439	9									
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-		908	1	1646	3	Y	361	409	0			36
								397	9									
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-		826	1	1482	3	Y	289	297	0			28
								318	9									
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-		727	1	1218	3	Y	601	483	0			146
								661	9									
07	3534	X	2596	-0-	-938	-0-		734	1	1331	3	Y	483	599	0			30
								531	9									
08	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-		677	1	1139	3	Y	507	502	0			35
								558	9									
09	2940	X	2079	-0-	-861	-0-		653	1	842	3	Y	530	473	0			92
								1	4	583	9							
10	2697	X	2211	-0-	-486	-0-		596	1	992	3	Y	566	590	0			68
								623	9									
11	2610	X	1980	-0-	-630	-0-		571	1	1099	3	Y	282	319	0			31
								310	9									
12	2604	X	1945	-0-	-659	-0-		565	1	1077	3	Y	275	280	0			26
								303	9									

TOTAL GAS PROD: 37,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,765

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	2183	1	3111	3	Y	176	172	0			24
							194	9									
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	1972	1	2399	3	Y	161	168	0			17
							177	9									
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1462	1	2586	3	Y	150	152	0			15
							165	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1421	1	2445	3	Y	173	173	0			15
							190	9									
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1800	1	2586	3	Y	184	186	0			13
							202	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1234	1	1970	3	Y	123	91	0			45
							135	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1452	1	2533	3	Y	166	191	0			20
							183	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1362	1	2204	3	Y	138	140	0			18
							152	9									
09	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	1439	1	1846	3	Y	155	132	0			41
							2	4	171	9							
10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1376	1	2216	3	Y	134	134	0			41
							1	4	147	9							
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	1350	1	2596	3	Y	179	205	0			15
							197	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1363	1	2594	3	Y	153	137	0			31
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 49,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	2552	1	3637	3	Y	135	133	0			21
							149	9									
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	2306	1	2804	3	Y	123	129	0			15
							135	9									
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1709	1	3024	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1661	1	2859	3	Y	133	133	0			13
							146	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2105	1	3023	3	Y	141	143	0			11
							155	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1361	1	2173	3	Y	89	66	0			34
							98	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1698	1	2961	3	Y	128	147	0			15
							141	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1592	1	2576	3	Y	107	108	0			14
							118	9									
09	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	1654	1	2123	3	Y	117	100	0			31
							2	4	129	9							
10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1609	1	2591	3	Y	103	103	0			31
							1	4	113	9							
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	1565	1	3010	3	Y	137	157	0			11
							151	9									
12	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	1593	1	3033	3	Y	117	105	0			23
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 56,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	2217	1	3159	3	N	229	225	0			35
							252	9									
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2003	1	2436	3	N	209	219	0			25
							230	9									
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1484	1	2627	3	N	196	199	0			22
							216	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1443	1	2483	3	N	226	226	0			22
							249	9									
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1829	1	2626	3	N	241	244	0			19
							265	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1253	1	2000	3	N	160	119	0			60
							176	9									
07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1475	1	2572	3	N	216	250	0			26
							238	9									
08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1383	1	2238	3	N	182	184	0			24
							200	9									
09	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1462	1	1875	3	N	203	173	0			54
							2	4	223	9							
10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	1398	1	2250	3	N	176	176	0			54
							1	4	194	9							
11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1312	1	2522	3	N	222	257	0			19
							244	9									
12	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1384	1	2634	3	N	200	179	0			40
							220	9									

TOTAL GAS PROD: 50,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,460

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					186
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					186
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1			171
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	180	4	157	9	Y	143	99	1			215
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	3	94	4	Y	98	101	1			212
							108	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1784	3	63	4	Y	145	162	1			195
							160	9									
09	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1848	3	45	4	Y	146	114	1			227
							161	9									
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1520	3	45	4	Y	141	165	1			203
							155	9									
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	937	3	22	4	Y	118	112	1			209
							130	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1817	3	23	4	Y	148	166	1			191
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 10,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					248
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					248
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1			228
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1			287
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	130	135	1			282
							143	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216	1			260
							213	9									
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	1861	3	45	4	Y	195	152	1			303
							215	9									
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1530	3	45	4	Y	189	221	1			271
							208	9									
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	944	3	22	4	Y	158	150	1			279
							174	9									
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1830	3	23	4	Y	197	222	1			254
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 11,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1			90
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1			109
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910	1			168
							1066	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2005	3	71	4	N	1026	927	1			267
							1129	9									
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1962	3	48	4	N	983	1128	1			122
							1081	9									
10	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1327	3	53	4	N	982	935	1			169
							1080	9									
11	3090	X	1583	-0-	-1507	-0-	857	3	20	4	N	642	565	1			246
							706	9									
12	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	1474	3	19	4	N	1061	1121	1			186
							1167	9									

TOTAL GAS PROD: 17,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,028

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32					97
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31	1			178
							123	9									
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	71	3	2	4	N	84	144	1			118
							92	9									
09	187	X	187	-0-	-0-	-0-	109	3	3	4	N	68					186
							75	9									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	99	176	1			109
11	150	X	76	-0-	-74	-0-	34	3	1	4	N	37					146
							41	9									
12	186	X	88	-0-	-98	-0-	58	3	1	4	N	26					172
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	6591	-0-	-14520	-0-	906	1	1490	3	Y	3814	3872	0			287
							4195	9									
02	19068	X	5617	-0-	-13451	-0-	756	1	1076	3	Y	3441	3372	0			356
							3785	9									
03	21111	X	5454	-0-	-15657	-0-	526	1	1003	3	Y	3568	3616	0			308
							3925	9									
04	20430	X	4136	-0-	-16294	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133	0			349
05	21111	X	8273	-0-	-12838	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909	0			397
							4353	9									
06	20430	X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0			614
							4271	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619	0			235
							4664	9									
08	8401	X	6723	-0-	-1678	-0-	1055	1	1772	3	Y	3542	3617	0			160
							3896	9									
09	8010	X	5878	-0-	-2132	-0-	1065	1	1368	3	Y	3131	2725	0			566
							1	4	3444	9							
10	8277	X	6376	-0-	-1901	-0-	1299	1	1510	3	Y	3242	3594	0			214
							1	4	3566	9							
11	7800	X	7479	-0-	-321	-0-	1138	1	2186	3	Y	3777	3764	0			227
							4155	9									
12	8060	X	6938	-0-	-1122	-0-	1058	1	2013	3	Y	3515	3525	0			217
							3867	9									

TOTAL GAS PROD: 79,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,284

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	7481	-0-	-12669	-0-	1103	1	1815	3	Y	4148	4211	0			310
							4563	9									
02	18200	X	5891	-0-	-12309	-0-	908	1	1294	3	Y	3354	3287	0			377
							3689	9									
03	20150	X	6049	-0-	-14101	-0-	760	1	1450	3	Y	3490	3537	0			330
							3839	9									
04	19500	X	4295	-0-	-15205	-0-	775	1	3520	9	Y	3200	3159	0			371
05	20150	X	9068	-0-	-11082	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053	0			404
							4495	9									
06	19500	X	8226	-0-	-11274	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574	0			606
							4154	9									
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1433	1	2595	3	Y	4122	4495	0			233
							4534	9									
08	9207	X	7059	-0-	-2148	-0-	1278	1	2149	3	Y	3302	3379	0			156
							3632	9									
09	8790	X	5946	-0-	-2844	-0-	1272	1	1635	3	Y	2762	2407	0			511
							1	4	3038	9							
10	9083	X	6204	-0-	-2879	-0-	1531	1	1756	3	Y	2651	2974	0			188
							1	4	2916	9							
11	8280	X	5038	-0-	-3242	-0-	637	1	1220	3	Y	2892	2887	0			193
							3181	9									
12	8556	X	4516	-0-	-4040	-0-	593	1	1126	3	Y	2543	2552	0			184
							2797	9									

TOTAL GAS PROD: 78,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,326

CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77026	-0-	77026	78664	40935	2	36091	9	N	32810	32067	1	603	8	415
02	0		89984	-0-	89984	168648	57555	2	32429	9	N	29481	29627	1	54	8	215
03	263890	X	95242	-0-	-168648	-0-	67801	2	27441	9	N	24946	24618	1	12	8	531
04	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	52961	2	20136	9	N	18305	18346	1	53	8	437
05	80778	X	80778	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1	6	8	157
06	71484	X	71484	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1	14	8	215
07	69000	X	69000	-0-	-0-	-0-	53107	2	244	4	N	14226	14342	1	25	8	74
							15649	9									
08	64825	X	64825	-0-	-0-	-0-	50416	2	14409	9	N	13099	12767	1	18	8	388
09	59260	X	59260	-0-	-0-	-0-	46798	2	12462	9	N	11329	11431	1	8	8	278
10	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	14098	2	3832	9	N	3484	3759	1	3	8	-0-
11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	27	27	8			-0-
12	8432	X	773	-0-	-7659	-0-	325	2	448	9	N	407	337	1	62	8	8

TOTAL GAS PROD: 699,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,218

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 102346
EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		84983	-0-	84983	86319	49335	2	35648	9	N	32407	31811	1	500	8	96
02	0		85143	-0-	85143	171462	53614	2	31529	9	N	28663	28377	1	66	8	316
03	258865	X	87403	-0-	-171462	-0-	60189	2	27214	9	N	24740	24509	1	11	8	536
04	71925	X	71925	-0-	-0-	-0-	50981	2	20944	9	N	19040	19062	1	46	8	468
05	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1	4	8	207
06	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1	14	8	261
07	74878	X	74878	-0-	-0-	-0-	57196	2	243	4	N	15854	15983	1	16	8	116
							17439	9									
08	69253	X	69253	-0-	-0-	-0-	54037	2	15216	9	N	13833	13340	1	15	8	594
09	64000	X	64000	-0-	-0-	-0-	50211	2	13789	9	N	12535	12671	1	7	8	451
10	33256	X	33256	-0-	-0-	-0-	26510	2	6746	9	N	6133	6581	1	3	8	-0-
*11	18043	X	18043	-0-	-0-	-0-	13547	2	4496	9	N	4087	3742	1	9	8	336
*12	49425	X	49425	-0-	-0-	-0-	37657	2	11768	9	N	10698	10790	1	46	8	198

TOTAL GAS PROD: 805,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 206,359

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1576	3	74	9	N	67					115
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1322	3	34	9	N	31					146
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86					232
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1357	3	68	9	N	62	165	1			129
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1326	3	78	9	N	71					200
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1			85
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52					137
08	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1130	3	41	9	N	37					174
09	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1444	3	53	9	N	48	160	1			62
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1294	3	62	9	N	56					118
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1314	3	86	9	N	78					196
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1411	3	50	9	N	45	161	1			80

TOTAL GAS PROD: 17,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	693						Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

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

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	7	1			1
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	3	31	9	N	28					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	26	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1			30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	29	1			35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	3	1			23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	32	1			33

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	3873	-0-	-9116	-0-	3265	3	29	4	Y	526	527	1	3	8	12
							579	9									
02	11732	X	6165	-0-	-5567	-0-	2	1	5503	3	Y	563	561	1	3	8	11
							41	4	619	9							
03	12989	X	5190	-0-	-7799	-0-	4548	3	39	4	Y	548	545	1	3	8	11
							603	9									
04	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	2	1	4296	3	Y	478	477	1	3	8	9
							31	4	526	9							
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	1	1	6275	3	Y	551	545	1	3	8	12
							45	4	606	9							
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	5868	3	42	4	Y	489	489	1	2	8	10
							538	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	6593	3	53	4	Y	515	511	1	2	8	12
							567	9									
08	6913	X	6849	-0-	-64	-0-	6282	3	31	4	Y	487	485	1	2	8	12
							536	9									
09	6690	X	6565	-0-	-125	-0-	6001	3	50	4	Y	467	467	1	1	8	11
							514	9									
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	7550	3	73	4	Y	522	521	1	1	8	11
							574	9									
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7161	3	55	4	Y	532	540	1	1	8	2
							585	9									
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	10238	3	121	4	Y	1115	1106	1	2	8	9
							1227	9									

TOTAL GAS PROD: 81,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,793

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

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

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	1935	-0-	1935	1935	1726 205	3 9	4	4	Y	186	185	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

01	100192 X	86724	-0-	-13468	-0-	83312 3324	3 9	88	4	Y	3022	3043	1	3	8	62
02	90496 X	69832	-0-	-20664	-0-	8 63	1 4	67363 2398	3 9	Y	2180	2195	1	2	8	45
03	92721 X	85807	-0-	-6914	-0-	82538 3191	3 9	78	4	Y	2901	2889	1	4	8	53
04	88770 X	68761	-0-	-20009	-0-	6 73	1 4	65698 2984	3 9	Y	2713	2714	1	4	8	48
05	89559 X	67993	-0-	-21566	-0-	4 76	1 4	64870 3043	3 9	Y	2766	2751	1	4	8	59
06	83940 X	63255	-0-	-20685	-0-	60294 2883	3 9	78	4	Y	2621	2627	1	4	8	49
07	85808 X	66441	-0-	-19367	-0-	62456 3903	3 9	82	4	Y	3548	3516	1	3	8	78
08	85808 X	73773	-0-	-12035	-0-	69873 3815	3 9	85	4	Y	3468	3468	1	3	8	75
09	85849 X	85849	-0-	-0-	-0-	81197 4552	3 9	100	4	Y	4138	4123	1	3	8	87
10	97291 X	97291	-0-	-0-	-0-	92703 4480	3 9	108	4	Y	4073	4081	1	3	8	76
11	71400 X	58254	-0-	-13146	-0-	55364 2813	3 9	77	4	Y	2557	2621	1			12
12	116042 X	116042	-0-	-0-	-0-	110967 4934	3 9	141	4	Y	4485	4457	1	1	8	39

TOTAL GAS PROD: 940,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,472

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144336	X	115460	-0-	-28876	-0-	110597	3	125	4	Y	4307	4334	1	5	8	88
							4738	9									
02	130368	X	96349	-0-	-34019	-0-	12	1	92603	3	Y	3310	3326	1	6	8	66
							93	4	3641	9							
03	130169	X	114424	-0-	-15745	-0-	109922	3	106	4	Y	3996	3985	1	5	8	72
							4396	9									
04	124830	X	92471	-0-	-32359	-0-	8	1	88295	3	Y	3700	3701	1	5	8	66
							98	4	4070	9							
05	122047	X	94157	-0-	-27890	-0-	5	1	89913	3	Y	3758	3739	1	5	8	80
							105	4	4134	9							
*06	111750	X	57301	-0-	-54449	-0-	54555	3	73	4	Y	2430	2465	1	4	8	41
							2673	9									
*07	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-	38	1			3
*08	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-					3
*09	92460	X	-0-	-0-	-92460	-0-					Y	-0-					3
*10	94147	X	-0-	-0-	-94147	-0-					Y	-0-					3
*11	57300	X	-0-	-0-	-57300	-0-					Y	-0-					3
12	45531	X	45531	-0-	-0-	-0-	43893	3	47	4	Y	1446	1433	1	2	8	14
							1591	9									

TOTAL GAS PROD: 615,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,947

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		24304	-0-	24304	24304	23641	3	21	4	Y	584	576	1	3	8	6
							642	9									

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 584

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10620 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			5
02	T. A.	22682	-0-	22682	22682	4	1	21434	3	Y	1113	1092	1	5	8	21
						20	4	1224	9							
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	22641	3	27	4	Y	1592	1584	1	2	8	27
						1751	9									
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1	2	8	24
						26	4	1577	9							
05	T. A.	22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1	2	8	28
						25	4	1520	9							
*06	T. A.	13283	-0-	13283	106666	12323	3	17	4	Y	857	870	1	1	8	14
						943	9									
*07	106666 X	-0-	-0-	-106666	-0-					Y	-0-	13	1			1
*08	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					1
*09	22560 X	-0-	-0-	-22560	-0-					Y	-0-					1
*10	22909 X	-0-	-0-	-22909	-0-					Y	-0-					1
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	-0-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 106,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,378

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.	-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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF.10433 - 20085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81933	X	57874	-0-	-24059	-0-	54622	3	42	4	Y	2918	2938	1	3	8	61
							3210	9									
02	74004	X	49586	-0-	-24418	-0-	9	1	46805	3	Y	2481	2489	1	3	8	50
							43	4	2729	9							
03	81933	X	51488	-0-	-30445	-0-	48761	3	44	4	Y	2439	2439	1	3	8	47
							2683	9									
04	68070	X	42363	-0-	-25707	-0-	4	1	39856	3	Y	2237	2238	1	3	8	43
							42	4	2461	9							
05	70339	X	42541	-0-	-27798	-0-	3	1	40135	3	Y	2147	2138	1	3	8	49
							41	4	2362	9							
*06	56010	X	26132	-0-	-29878	-0-	24526	3	30	4	Y	1433	1455	1	2	8	25
							1576	9									
*07	54901	X	-0-	-0-	-54901	-0-					Y	-0-	22	1			3
*08	51491	X	-0-	-0-	-51491	-0-					Y	-0-					3
*09	42360	X	-0-	-0-	-42360	-0-					Y	-0-					3
*10	42532	X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-					3
11	26130	X	-0-	-0-	-26130	-0-					Y	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 269,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,655

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	10541	3	18	4	Y	1048	1030	1	19	8	24
							1153	9									
02	14140	X	13090	-0-	-1050	-0-	12410	3	12	4	Y	607	601	1	14	8	16
							668	9									
03	15655	X	13323	-0-	-2332	-0-	12648	3	11	4	Y	604	593	1	12	8	15
							664	9									
04	15150	X	11786	-0-	-3364	-0-	11268	3	10	4	Y	462	454	1	10	8	13
							508	9									
05	14508	X	14093	-0-	-415	-0-	13398	3	12	4	Y	621	609	1	8	8	17
							683	9									
06	14040	X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1	8	8	15
							690	9									
07	14508	X	13648	-0-	-860	-0-	12811	3	13	4	Y	749	738	1	6	8	20
							824	9									
08	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	20	1	13333	3	Y	719	715	1	5	8	19
							12	4	791	9							
09	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	18	1	12982	3	Y	662	658	1	5	8	18
							13	4	728	9							
10	17299	X	17299	-0-	-0-	-0-	16585	3	12	4	Y	638	636	1	4	8	16
							702	9									
11	13710	X	5543	-0-	-8167	-0-	5328	3	3	4	Y	193	206	1	1	8	2
							212	9									
12	14912	X	14912	-0-	-0-	-0-	13885	3	16	4	Y	919	907	1	5	8	9
							1011	9									

TOTAL GAS PROD: 156,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,849

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 7H RRCID -> 295773 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9717 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71176	X	53700	-0-	-17476	-0-	51084	3	35	4	Y	2346	2362	1	7	8	52
							2581	9									
02	63336	X	52796	-0-	-10540	-0-	8	1	50329	3	Y	2198	2196	1	7	8	47
							41	4	2418	9							
03	70122	X	60103	-0-	-10019	-0-	57496	3	46	4	Y	2328	2321	1	8	8	46
							2561	9									
04	61320	X	48324	-0-	-12996	-0-	5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	7	8	42
							43	4	2334	9							
05	63302	X	41864	-0-	-21438	-0-	3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	7	8	45
							39	4	2082	9							
*06	58170	X	25235	-0-	-32935	-0-	23873	3	27	4	Y	1214	1233	1	4	8	22
							1335	9									
*07	60109	X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-	19	1			3
*08	60109	X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-					3
*09	48330	X	-0-	-0-	-48330	-0-					Y	-0-					3
*10	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					Y	-0-					3
11	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					Y	-0-					3
*12	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	19470	3	39	4	Y	2245	2227	1	1	8	20
							2470	9									

TOTAL GAS PROD: 304,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,346

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	172	-0-	-2029	-0-	169	3	3	9	Y	3	6	1	2	8	10
02	23787	X	23787	-0-	-0-	-0-	22703	3	18	4	Y	969	936	1	19	8	24
							1066	9									
03	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	9	8	28
							1489	9									
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	8	8	28
							1524	9									
05	26350	X	22470	-0-	-3880	-0-	20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	6	8	34
							1620	9									
06	25500	X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	5	8	28
							1431	9									
07	26350	X	18916	-0-	-7434	-0-	17527	3	18	4	Y	1246	1238	1	4	8	32
							1371	9									
08	22630	X	18850	-0-	-3780	-0-	16	1	17415	3	Y	1274	1270	1	4	8	32
							18	4	1401	9							
09	21900	X	18307	-0-	-3593	-0-	14	1	16982	3	Y	1175	1174	1	3	8	30
							18	4	1293	9							
10	22475	X	19913	-0-	-2562	-0-	18623	3	18	4	Y	1156	1157	1	2	8	27
							1272	9									
11	20850	X	11449	-0-	-9401	-0-	10994	3	7	4	Y	407	429	1	1	8	4
							448	9									
12	18910	X	18862	-0-	-48	-0-	17611	3	19	4	Y	1120	1111	1	2	8	11
							1232	9									

TOTAL GAS PROD: 216,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19176	X	19176	-0-	-0-	-0-	17738	3	21	4	Y	1288	1277	1	16	8	23
							1417	9									
02	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	18099	3	12	4	Y	678	679	1	10	8	12
							746	9									
03	18259	X	15017	-0-	-3242	-0-	14210	3	12	4	Y	723	715	1	8	8	12
							795	9									
04	18570	X	10737	-0-	-7833	-0-	10075	3	10	4	Y	593	590	1	5	8	10
							652	9									
05	20863	X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	4	8	13
							707	9									
06	20190	X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	3	8	11
							664	9									
07	16833	X	13136	-0-	-3697	-0-	12415	3	11	4	Y	645	640	1	2	8	14
							710	9									
08	15004	X	13864	-0-	-1140	-0-	19	1	13118	3	Y	652	650	1	2	8	14
							10	4	717	9							
09	13710	X	13048	-0-	-662	-0-	17	1	12379	3	Y	584	583	1	2	8	13
							10	4	642	9							
10	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17282	3	9	4	Y	494	496	1	1	8	10
							543	9									
11	13410	X	13028	-0-	-382	-0-	12332	3	11	4	Y	623	630	1			3
							685	9									
12	13857	X	13663	-0-	-194	-0-	12905	3	11	4	Y	679	674	1	2	8	6
							747	9									

TOTAL GAS PROD: 175,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,206

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	38847	-0-	-7839	-0-	35929	3	37	4	Y	2619	2633	1	8	8	52
							2881	9									
02	42168	X	35054	-0-	-7114	-0-	32324	3	35	4	Y	2450	2448	1	8	8	46
							2695	9									
03	46686	X	37838	-0-	-8848	-0-	35191	3	33	4	Y	2376	2373	1	7	8	42
							2614	9									
04	45180	X	33707	-0-	-11473	-0-	31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	6	8	37
							2316	9									
05	44082	X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5	8	44
							2265	9									
06	37590	X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	4	8	36
							2144	9									
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	27725	3	28	4	Y	1976	1964	1	3	8	45
							2174	9									
08	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	21	1	28237	3	Y	2009	2006	1	3	8	45
							27	4	2210	9							
09	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	18	1	26927	3	Y	1767	1769	1	3	8	40
							26	4	1944	9							
10	33727	X	33727	-0-	-0-	-0-	31662	3	28	4	Y	1852	1852	1	3	8	37
							2037	9									
11	25200	X	21001	-0-	-4199	-0-	19777	3	19	4	Y	1095	1126	1			6
							1205	9									
12	26040	X	25321	-0-	-719	-0-	23669	3	24	4	Y	1480	1470	1	2	8	14
							1628	9									

TOTAL GAS PROD: 379,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169353	X	93670	-0-		-75683	-0-		89103	3	64	4	Y	4094	4109	1	17	8	72
									4503	9									
02	152964	X	70428	-0-		-82536	-0-		67017	3	45	4	Y	3060	3070	1	11	8	51
									3366	9									
03	169353	X	87812	-0-		-81541	-0-		84284	3	49	4	Y	3163	3152	1	13	8	49
									3479	9									
04	132090	X	66132	-0-		-65958	-0-		63526	3	39	4	Y	2334	2336	1	12	8	35
									2567	9									
05	111445	X	59603	-0-		-51842	-0-		57329	3	35	4	Y	2035	2022	1	10	8	38
									2239	9									
06	90660	X	49048	-0-		-41612	-0-		47071	3	33	4	Y	1767	1767	1	9	8	29
									1944	9									
07	87823	X	36929	-0-		-50894	-0-		34990	3	27	4	Y	1738	1725	1	7	8	35
									1912	9									
08	87823	X	34462	-0-		-53361	-0-		32827	3	25	4	Y	1464	1464	1	6	8	29
									1610	9									
09	66120	X	36563	-0-		-29557	-0-		34795	3	27	4	Y	1583	1575	1	5	8	32
									1741	9									
10	59613	X	45472	-0-		-14141	-0-		43741	3	26	4	Y	1550	1551	1	4	8	27
									1705	9									
11	49050	X	30142	-0-		-18908	-0-		29035	3	17	4	Y	991	1011	1	3	8	4
									1090	9									
12	37789	X	37263	-0-		-526	-0-		35392	3	27	4	Y	1676	1663	1	3	8	14
									1844	9									

TOTAL GAS PROD: 647,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,455

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176793	X	97808	-0-		-78985	-0-		92533	3	76	4	Y	4726	4749	1	17	8	84
									5199	9									
02	159684	X	74117	-0-		-85567	-0-		70212	3	51	4	Y	3504	3518	1	12	8	58
									3854	9									
03	176793	X	89823	-0-		-86970	-0-		85916	3	53	4	Y	3504	3492	1	15	8	55
									3854	9									
04	148110	X	68213	-0-		-79897	-0-		65191	3	44	4	Y	2707	2709	1	12	8	41
									2978	9									
05	119629	X	61694	-0-		-57935	-0-		58970	3	40	4	Y	2440	2424	1	11	8	46
									2684	9									
06	94650	X	50586	-0-		-44064	-0-		48260	3	38	4	Y	2080	2083	1	9	8	34
									2288	9									
07	82863	X	38008	-0-		-44855	-0-		35887	3	31	4	Y	1900	1888	1	7	8	39
									2090	9									
08	82863	X	34137	-0-		-48726	-0-		32494	3	26	4	Y	1470	1473	1	6	8	30
									1617	9									
09	68220	X	35489	-0-		-32731	-0-		33712	3	26	4	Y	1592	1585	1	5	8	32
									1751	9									
10	61690	X	44583	-0-		-17107	-0-		42860	3	26	4	Y	1543	1542	1	5	8	28
									1697	9									
11	50580	X	43629	-0-		-6951	-0-		42001	3	26	4	Y	1456	1474	1	4	8	6
									1602	9									
12	38006	X	17234	-0-		-20772	-0-		16272	3	14	4	Y	862	858	1	2	8	8
									948	9									

TOTAL GAS PROD: 655,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,784

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163463	X	86857	-0-	-76606	-0-	81707	3	71	4	Y	4617	4644	1	14	8	82
							5079	9									
02	147644	X	71340	-0-	-76304	-0-	67292	3	52	4	Y	3633	3644	1	10	8	61
							3996	9									
03	163463	X	85185	-0-	-78278	-0-	81402	3	51	4	Y	3393	3387	1	13	8	54
							3732	9									
04	138990	X	61539	-0-	-77451	-0-	58703	3	41	4	Y	2541	2545	1	10	8	40
							2795	9									
05	109678	X	54788	-0-	-54890	-0-	52215	3	37	4	Y	2305	2292	1	9	8	44
							2536	9									
06	84060	X	44652	-0-	-39408	-0-	42464	3	37	4	Y	1955	1959	1	7	8	33
							2151	9									
07	82367	X	34048	-0-	-48319	-0-	32030	3	28	4	Y	1809	1799	1	5	8	38
							1990	9									
08	82367	X	30271	-0-	-52096	-0-	28633	3	24	4	Y	1467	1470	1	4	8	31
							1614	9									
09	61530	X	32351	-0-	-29179	-0-	30594	3	26	4	Y	1574	1568	1	4	8	33
							1731	9									
10	54777	X	36023	-0-	-18754	-0-	34494	3	23	4	Y	1369	1373	1	3	8	26
							1506	9									
11	44640	X	29153	-0-	-15487	-0-	27958	3	18	4	Y	1070	1088	1	3	8	5
							1177	9									
12	36566	X	36566	-0-	-0-	-0-	34770	3	27	4	Y	1608	1596	1	3	8	14
							1769	9									

TOTAL GAS PROD: 602,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,341

ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156178	X	91746	-0-	-64432	-0-	86212	3	75	4	Y	4963	4976	1	16	8	87
							5459	9									
02	141064	X	76541	-0-	-64523	-0-	72000	3	58	4	Y	4075	4085	1	11	8	66
							4483	9									
03	156178	X	91273	-0-	-64905	-0-	87079	3	56	4	Y	3762	3756	1	14	8	58
							4138	9									
04	133620	X	69098	-0-	-64522	-0-	65711	3	48	4	Y	3035	3038	1	10	8	45
							3339	9									
05	110577	X	62118	-0-	-48459	-0-	59108	3	43	4	Y	2697	2683	1	9	8	50
							2967	9									
06	88800	X	51812	-0-	-36988	-0-	49182	3	41	4	Y	2354	2360	1	7	8	37
							2589	9									
07	90954	X	41843	-0-	-49111	-0-	39205	3	34	4	Y	2367	2352	1	5	8	47
							2604	9									
08	90954	X	37332	-0-	-53622	-0-	35235	3	30	4	Y	1879	1884	1	5	8	37
							2067	9									
09	69090	X	39788	-0-	-29302	-0-	37566	3	31	4	Y	1992	1986	1	4	8	39
							2191	9									
10	62124	X	47142	-0-	-14982	-0-	44984	3	31	4	Y	1934	1935	1	4	8	34
							2127	9									
11	51810	X	46010	-0-	-5800	-0-	44011	3	30	4	Y	1790	1814	1	3	8	7
							1969	9									
12	41850	X	37236	-0-	-4614	-0-	35272	3	29	4	Y	1759	1749	1	2	8	15
							1935	9									

TOTAL GAS PROD: 691,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,607

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 16H RRCID -> 300458 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9506 PERF.10003 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		89836	-0-		89836	89836	81423 8285	3 9	128	4	Y	7532	7389	1	24	8	119
*11	338207	X	248371	-0-		-89836	-0-	227936 20063	3 9	372	4	Y	18239	18240	1	57	8	61
*12	380029	X	185698	-0-		-194331	-0-	172242 13203	3 9	253	4	Y	12003	11925	1	35	8	104

TOTAL GAS PROD: 523,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,774

CODIGO WELL #: 17H RRCID -> 300459 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9537 PERF.10017 - 21760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		81628	-0-		81628	81628	74423 7090	3 9	115	4	Y	6445	6316	1	27	8	102
*11	349675	X	268047	-0-		-81628	-0-	247567 20100	3 9	380	4	Y	18273	18250	1	63	8	62
*12	287277	X	213193	-0-		-74084	-0-	199238 13688	3 9	267	4	Y	12444	12362	1	37	8	107

TOTAL GAS PROD: 562,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,162

CODIGO WELL #: 15H RRCID -> 300472 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9838 - 20718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		76689	-0-		76689	76689	70023 6558	3 9	108	4	Y	5962	5842	1	26	8	94
*11	290828	X	214139	-0-		-76689	-0-	198547 15290	3 9	302	4	Y	13900	13888	1	59	8	47
*12	274350	X	159637	-0-		-114713	-0-	149333 10101	3 9	203	4	Y	9183	9114	1	36	8	80

TOTAL GAS PROD: 450,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,045

CODIGO WELL #: 22H RRCID -> 300473 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10219 - 22360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		123908	-0-		123908	123908	112886 10861	3 9	161	4	Y	9874	9701	1	16	8	157
*11	473918	X	350010	-0-		-123908	-0-	322837 26695	3 9	478	4	Y	24268	24298	1	45	8	82
*12	425289	X	290262	-0-		-135027	-0-	269999 19901	3 9	362	4	Y	18092	17991	1	28	8	155

TOTAL GAS PROD: 764,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,234

CODIGO WELL #: 21H RRCID -> 300474 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9961 - 22041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		110842	-0-		110842	110842	100998 9695	3 9	149	4	Y	8814	8651	1	23	8	140
*11	384098	X	273256	-0-		-110842	-0-	253022 19854	3 9	380	4	Y	18049	18064	1	64	8	61
*12	429970	X	221712	-0-		-208258	-0-	207837 13605	3 9	270	4	Y	12368	12279	1	43	8	107

TOTAL GAS PROD: 605,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,231

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 19H RRCID -> 300475 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9726 - 21573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		109585	-0-	109585	109585	100320 9119	3 9	146	4	Y	8290	8128	1	31	8	131
*11	413312	X	303727	-0-	-109585	-0-	282709 20612	3 9	406	4	Y	18738	18721	1	85	8	63
*12	397885	X	230120	-0-	-167765	-0-	216164 13681	3 9	275	4	Y	12437	12344	1	48	8	108

TOTAL GAS PROD: 643,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,465

CODIGO WELL #: 20H RRCID -> 300476 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9821 - 21889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		98785	-0-	98785	98785	89746 8902	3 9	137	4	Y	8093	7943	1	22	8	128
*11	401415	X	302630	-0-	-98785	-0-	279912 22293	3 9	425	4	Y	20266	20247	1	79	8	68
*12	355167	X	236528	-0-	-118639	-0-	221207 15027	3 9	294	4	Y	13661	13565	1	46	8	118

TOTAL GAS PROD: 637,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,020

CODIGO WELL #: 18H RRCID -> 300480 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9569 PERF.10312 - 21880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		90001	-0-	90001	90001	81913 7963	3 9	125	4	Y	7239	7099	1	25	8	115
*11	353234	X	263233	-0-	-90001	-0-	242703 20152	3 9	378	4	Y	18320	18314	1	59	8	62
*12	324508	X	205889	-0-	-118619	-0-	191862 13762	3 9	265	4	Y	12511	12431	1	34	8	108

TOTAL GAS PROD: 559,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,070

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	9512	-0-	-1772	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7754	-0-	-1570	-0-	7751	2	3	9	N	3					3
03	10323	X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-					3
04	9210	X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15					18
05	9517	X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1			3
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	557 8	1 9	9227	2	N	7					10
07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	582 2	1 9	9341	2	N	2	12	1			-0-
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	577 1	1 9	9260	2	N	1					1
09	9780	X	8998	-0-	-782	-0-	539	1	8459	2	N	-0-					1
10	10106	X	9942	-0-	-164	-0-	646	1	9296	2	N	-0-					1
11	9780	X	8788	-0-	-992	-0-	574 7	1 9	8207	2	N	6					7
12	9920	X	8836	-0-	-1084	-0-	558 7	1 9	8271	2	N	6					13

TOTAL GAS PROD: 110,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16244	X	14393	-0-	-1851	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	12501	-0-	-2171	-0-	12498	2	3	9	N	3					3
03	15283	X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-					3
04	14370	X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15					18
05	14384	X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1			3
06	13920	X	13078	-0-	-842	-0-	744	1	12326	2	N	7					10
							8	9									
07	13826	X	12686	-0-	-1140	-0-	744	1	11940	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	800	1	12836	2	N	1					1
							1	9									
09	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	798	1	12522	2	N	-0-					1
10	13516	X	12856	-0-	-660	-0-	835	1	12021	2	N	-0-					1
11	13200	X	12243	-0-	-957	-0-	800	1	11436	2	N	6					7
							7	9									
12	13764	X	12462	-0-	-1302	-0-	788	1	11667	2	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 155,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4637	2	3	9	N	3					3
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					3
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15					18
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1			3
06	5640	X	4596	-0-	-1044	-0-	261	1	4327	2	N	7					10
							8	9									
07	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	316	1	5071	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	318	1	5105	2	N	1					1
							1	9									
09	5190	X	5047	-0-	-143	-0-	302	1	4745	2	N	-0-					1
10	5394	X	4487	-0-	-907	-0-	292	1	4195	2	N	-0-					1
11	5250	X	3520	-0-	-1730	-0-	230	1	3283	2	N	6					7
							7	9									
12	5425	X	4551	-0-	-874	-0-	287	1	4257	2	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 58,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25186	-0-	-916	-0-	1554	1	23632	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	16989	-0-	-6587	-0-	1121	1	15868	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-					-0-
05	25761	X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	21889	-0-	-2471	-0-	936	1	20953	2	N	-0-					-0-
07	25296	X	22727	-0-	-2569	-0-	993	1	21734	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	22418	-0-	-2878	-0-	1001	1	21417	2	N	-0-					-0-
09	24480	X	21524	-0-	-2956	-0-	1006	1	20518	2	N	-0-					-0-
10	24118	X	21905	-0-	-2213	-0-	1014	1	20891	2	N	-0-					-0-
11	21990	X	20995	-0-	-995	-0-	989	1	20006	2	N	-0-					-0-
12	22723	X	21306	-0-	-1417	-0-	1011	1	20295	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	20812	-0-	-1849	-0-	1284	1	19528	2	N	-0-					-0-
02	19992	X	16775	-0-	-3217	-0-	1107	1	15668	2	N	-0-					-0-
03	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19315	-0-	-1655	-0-	826	1	18489	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19809	-0-	-1860	-0-	866	1	18943	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	19178	-0-	-2987	-0-	856	1	18322	2	N	-0-					-0-
09	21450	X	17028	-0-	-4422	-0-	795	1	16233	2	N	-0-					-0-
10	22165	X	18538	-0-	-3627	-0-	858	1	17680	2	N	-0-					-0-
11	19320	X	17626	-0-	-1694	-0-	831	1	16795	2	N	-0-					-0-
12	19809	X	17612	-0-	-2197	-0-	836	1	16776	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35774	X	30111	-0-	-5663	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
02	31808	X	26660	-0-	-5148	-0-	26657	2	3	9	N	3					3
03	35185	X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-					3
04	34050	X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15					18
05	33015	X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1			3
06	29130	X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	26357	2	N	7					10
							8	9									
07	29512	X	28605	-0-	-907	-0-	1678	1	26925	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	28644	X	28402	-0-	-242	-0-	1666	1	26735	2	N	1					1
							1	9									
09	27960	X	27305	-0-	-655	-0-	1636	1	25669	2	N	-0-					1
10	28892	X	27615	-0-	-1277	-0-	1794	1	25821	2	N	-0-					1
11	27960	X	25864	-0-	-2096	-0-	1690	1	24167	2	N	6					7
							7	9									
12	28613	X	25841	-0-	-2772	-0-	1634	1	24200	2	N	6					13
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 331,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59520	X	44622	-0-	-14898	-0-	44622	2			N	-0-					-0-
02	49756	X	38721	-0-	-11035	-0-	38721	2			N	-0-					-0-
03	52607	X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-					-0-
05	46097	X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	35308	2	N	-0-					-0-
07	42873	X	34874	-0-	-7999	-0-	2045	1	32829	2	N	-0-					-0-
08	41230	X	33465	-0-	-7765	-0-	1963	1	31502	2	N	-0-					-0-
09	37440	X	33719	-0-	-3721	-0-	2020	1	31699	2	N	-0-					-0-
10	38688	X	33539	-0-	-5149	-0-	2179	1	31360	2	N	-0-					-0-
11	37440	X	29282	-0-	-8158	-0-	1913	1	27369	2	N	-0-					-0-
12	34875	X	30290	-0-	-4585	-0-	1916	1	28374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	17701	X	15232	-0-	-2469	-0-	232	1	12247	3	Y	2503	2556	0			206
							2753	9									
02	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	297	1	14596	3	Y	3457	3411	0			252
							3803	9									
03	17701	X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0			192
							2248	9									
04	17130	X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0			198
							2690	9									
05	17701	X	16343	-0-	-1358	-0-	945	1	13775	3	Y	1475	1456	0			217
							1623	9									
06	17130	X	3946	-0-	-13184	-0-	3946	3			Y	-0-	186	0			31
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	403	1	16333	3	Y	1782	1570	0			243
							1960	9									
08	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	429	1	15196	3	Y	2038	1979	0			302
							2242	9									
09	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	439	1	14797	3	Y	1699	1730	0			271
							1869	9									
10	16926	X	16414	-0-	-512	-0-	403	1	14284	3	Y	1570	1591	0			250
							1727	9									
11	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	434	1	14378	3	Y	1968	1909	0			309
							2165	9									
*12	16926	X	16816	-0-	-110	-0-	577	1	14591	3	Y	1498	1547	0			260
							1648	9									

TOTAL GAS PROD: 189,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,479

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	115	1	5747	3	Y	1302	1310	0			105
							1432	9									
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	146	1	7450	3	Y	1063	1088	0			80
							1169	9									
03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	109	1	6889	3	Y	1164	1140	0			104
							1280	9									
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	518	1	5206	3	Y	1228	1232	0			100
							1351	9									
05	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	357	1	6243	3	Y	681	680	0			101
							749	9									
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	209	1	7046	3	Y	694	682	0			113
							763	9									
07	8153	X	8111	-0-	-42	-0-	194	1	7198	3	Y	654	664	0			103
							719	9									
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	203	1	6934	3	Y	976	936	0			143
							1074	9									
09	7890	X	7757	-0-	-133	-0-	206	1	6863	3	Y	625	664	0			104
							688	9									
10	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	178	1	6487	3	Y	1330	1239	0			195
							1463	9									
11	7890	X	4682	-0-	-3208	-0-	205	1	2816	3	Y	1510	1467	0			238
							1661	9									
*12	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	268	1	6837	3	Y	1370	1377	0			231
							1507	9									

TOTAL GAS PROD: 92,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,597

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	4745	-0-		-4090	-0-		109	1	4025	3	Y	555	572	0			46
									611	9									
02	9264	X	9264	-0-		-0-	-0-		182	1	8139	3	Y	857	841	0			62
									943	9									
03	8835	X	8374	-0-		-461	-0-		114	1	7457	3	Y	730	726	0			66
									803	9									
04	8550	X	6982	-0-		-1568	-0-		460	1	5907	3	Y	559	578	0			47
									615	9									
05	9756	X	9756	-0-		-0-	-0-		507	1	8576	3	Y	612	574	0			85
									673	9									
06	9220	X	9220	-0-		-0-	-0-		244	1	8013	3	Y	875	824	0			136
									963	9									
07	9322	X	9322	-0-		-0-	-0-		220	1	8090	3	Y	920	915	0			141
									1012	9									
08	8883	X	8883	-0-		-0-	-0-		230	1	7895	3	Y	689	720	0			110
									758	9									
09	8616	X	8616	-0-		-0-	-0-		224	1	7572	3	Y	745	739	0			116
									820	9									
10	8556	X	8275	-0-		-281	-0-		195	1	7332	3	Y	680	688	0			108
									748	9									
11	8280	X	8034	-0-		-246	-0-		216	1	7106	3	Y	647	650	0			105
									712	9									
*12	8556	X	8309	-0-		-247	-0-		284	1	7236	3	Y	717	704	0			118
									789	9									

TOTAL GAS PROD: 99,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,586

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	6843	-0-		-3294	-0-		131	1	6031	3	Y	619	638	0			51
									681	9									
02	9156	X	9113	-0-		-43	-0-		202	1	7771	3	Y	1036	1012	0			75
									1140	9									
03	10137	X	9232	-0-		-905	-0-		132	1	8267	3	Y	757	763	0			69
									833	9									
04	9690	X	8005	-0-		-1685	-0-		299	1	7014	3	Y	629	646	0			52
									692	9									
05	10977	X	10977	-0-		-0-	-0-		730	1	9398	3	Y	772	717	0			107
									849	9									
06	10718	X	10718	-0-		-0-	-0-		290	1	9500	3	Y	844	816	0			135
									928	9									
07	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-		245	1	9138	3	Y	776	789	0			122
									854	9									
08	9982	X	9937	-0-		-45	-0-		260	1	8856	3	Y	746	753	0			115
									821	9									
09	9660	X	9637	-0-		-23	-0-		256	1	8593	3	Y	716	718	0			113
									788	9									
10	9982	X	9162	-0-		-820	-0-		223	1	8193	3	Y	678	684	0			107
									746	9									
11	9660	X	9637	-0-		-23	-0-		260	1	8576	3	Y	728	719	0			116
									801	9									
*12	9982	X	9954	-0-		-28	-0-		343	1	8752	3	Y	781	768	0			129
									859	9									

TOTAL GAS PROD: 113,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,082

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	10040	-0-	-4871	-0-	193	1	8545	3	Y	1184	1213	0			98
							1302	9									
02	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	280	1	15807	3	Y	1215	1223	0			90
							1337	9									
03	14911	X	13230	-0-	-1681	-0-	184	1	11231	3	Y	1650	1595	0			145
							1815	9									
04	14430	X	11483	-0-	-2947	-0-	151	1	10383	3	Y	863	932	0			76
							949	9									
05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	1706	1	12934	3	Y	2186	1969	0			293
							2405	9									
06	14430	X	9134	-0-	-5296	-0-	8116	3	1018	9	Y	925	1045	0			173
07	13888	X	10678	-0-	-3210	-0-	128	1	9128	3	Y	1293	1270	0			196
							1422	9									
08	13888	X	10013	-0-	-3875	-0-	251	1	8688	3	Y	976	1017	0			155
							1074	9									
09	13440	X	10833	-0-	-2607	-0-	273	1	9117	3	Y	1312	1268	0			199
							1443	9									
10	13888	X	10735	-0-	-3153	-0-	244	1	9192	3	Y	1181	1193	0			187
							1299	9									
11	10320	X	10177	-0-	-143	-0-	252	1	8560	3	Y	1241	1229	0			199
							1365	9									
*12	11191	X	10186	-0-	-1005	-0-	342	1	8451	3	Y	1266	1254	0			211
							1393	9									

TOTAL GAS PROD: 140,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,292

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8384	-0-	-2063	-0-	138	1	7049	3	Y	1088	1122	0			90
							1197	9									
02	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	196	1	9448	3	Y	1950	1900	0			140
							2145	9									
03	10447	X	10193	-0-	-254	-0-	135	1	8897	3	Y	1055	1095	0			100
							1161	9									
04	10110	X	8440	-0-	-1670	-0-	449	1	6838	3	Y	1048	1062	0			86
							1153	9									
05	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-	75	0			11
06	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	1	10	0			2
07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					-0-
09	8430	X	-0-	-0-	-8430	-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: 38,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3645	-0-	-2710	-0-	81 517	1 9	3047	3	Y	470	482	0			39
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	112 422	1 9	5766	3	Y	384	394	0			29
03	6355	X	5728	-0-	-627	-0-	77 744	1 9	4907	3	Y	676	646	0			59
04	6150	X	6056	-0-	-94	-0-	434 492	1 9	5130	3	Y	447	468	0			38
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	33	0			5
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-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: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,977

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	9355	-0-	-3696	-0-	46 306	1 9	9003	3	Y	278	319	0			26
02	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	257 943	1 9	12700	3	Y	857	822	0			61
03	13051	X	11707	-0-	-1344	-0-	169 773	1 9	10765	3	Y	703	700	0			64
04	12630	X	9470	-0-	-3160	-0-	142 692	1 9	8636	3	Y	629	641	0			52
05	13051	X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-	45	0			7
06	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-	6	0			1
07	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-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: 44,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39525	X	24753	-0-	-14772	-0-	485	1	22038	3	Y	2027	2078	0			167
							2230	9									
02	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	750	1	34385	3	Y	3013	2962	0			218
							3314	9									
03	39525	X	33253	-0-	-6272	-0-	455	1	30210	3	Y	2353	2356	0			215
							2588	9									
04	35460	X	28052	-0-	-7408	-0-	507	1	24727	3	Y	2562	2568	0			209
							2818	9									
05	39525	X	38589	-0-	-936	-0-	2379	1	33889	3	Y	2110	2019	0			300
							2321	9									
06	38332	X	38332	-0-	-0-	-0-	1040	1	34606	3	Y	2442	2353	0			389
							2686	9									
07	36886	X	36886	-0-	-0-	-0-	1019	1	33449	3	Y	2198	2241	0			346
							2418	9									
08	34286	X	32696	-0-	-1590	-0-	1003	1	29325	3	Y	2153	2168	0			331
							2368	9									
09	33180	X	28615	-0-	-4565	-0-	709	1	26201	3	Y	1550	1626	0			255
							1705	9									
10	34286	X	30217	-0-	-4069	-0-	697	1	27636	3	Y	1713	1701	0			267
							1884	9									
11	35461	X	35461	-0-	-0-	-0-	974	1	31965	3	Y	2293	2203	0			357
							2522	9									
*12	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	1230	1	31333	3	Y	2341	2310	0			388
							2575	9									

TOTAL GAS PROD: 400,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,755

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30721	X	27586	-0-	-3135	-0-	457	1	24565	3	Y	2331	2344	0			189
							2564	9									
02	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	497	1	28184	3	Y	2363	2377	0			175
							2599	9									
03	30721	X	29132	-0-	-1589	-0-	414	1	26067	3	Y	2410	2369	0			216
							2651	9									
04	30589	X	30589	-0-	-0-	-0-	245	1	27973	3	Y	2155	2193	0			178
							2371	9									
05	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	1246	1	28781	3	Y	2206	2075	0			309
							2427	9									
06	31166	X	31166	-0-	-0-	-0-	763	1	28048	3	Y	2141	2102	0			348
							2355	9									
07	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	788	1	28688	3	Y	2108	2127	0			329
							2319	9									
08	30659	X	29879	-0-	-780	-0-	709	1	26951	3	Y	2017	2036	0			310
							2219	9									
09	29670	X	27572	-0-	-2098	-0-	741	1	24633	3	Y	1998	1995	0			313
							2198	9									
10	30659	X	28347	-0-	-2312	-0-	682	1	25434	3	Y	2028	2023	0			318
							2231	9									
11	29670	X	28176	-0-	-1494	-0-	761	1	25161	3	Y	2049	2037	0			330
							2254	9									
*12	30659	X	29603	-0-	-1056	-0-	1014	1	26154	3	Y	2214	2178	0			366
							2435	9									

TOTAL GAS PROD: 357,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,020

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	24938	-0-	-17	-0-	155	1	21387	3	Y	3087	3004	0			242
							3396	9									
02	22540	X	21353	-0-	-1187	-0-	175	1	19277	3	Y	1728	1835	0			135
							1901	9									
03	24955	X	23721	-0-	-1234	-0-	174	1	21636	3	Y	1737	1716	0			156
							1911	9									
04	24150	X	19729	-0-	-4421	-0-	87	1	18120	3	Y	1384	1424	0			116
							1522	9									
05	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	101	0			15
06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	13	0			2
07	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-					-0-
09	19740	X	-0-	-0-	-19740	-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: 89,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,936

LOMA BLANCA WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29774	X	29774	-0-	-0-	-0-	535	1	26328	3	Y	2646	2644	0			213
							2911	9									
02	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	450	1	21774	3	Y	2776	2784	0			205
							3054	9									
03	27156	X	26575	-0-	-581	-0-	376	1	23672	3	Y	2297	2293	0			209
							2527	9									
04	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	230	1	25206	3	Y	1922	1971	0			160
							2114	9									
05	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1102	1	25329	3	Y	1950	1837	0			273
							2145	9									
06	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	670	1	24868	3	Y	1899	1864	0			308
							2089	9									
07	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	705	1	25439	3	Y	2079	2068	0			319
							2287	9									
08	27838	X	27656	-0-	-182	-0-	660	1	24907	3	Y	1899	1924	0			294
							2089	9									
09	26940	X	26510	-0-	-430	-0-	714	1	23697	3	Y	1908	1903	0			299
							2099	9									
10	27838	X	27464	-0-	-374	-0-	667	1	24675	3	Y	1929	1926	0			302
							2122	9									
11	26940	X	25505	-0-	-1435	-0-	663	1	22914	3	Y	1753	1769	0			286
							1928	9									
*12	27838	X	26205	-0-	-1633	-0-	889	1	23205	3	Y	1919	1888	0			317
							2111	9									

TOTAL GAS PROD: 327,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,977

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37293	X	25365	-0-	-11928	-0-	557	1	22315	3	Y	2266	2253	0			181
							2493	9									
02	35517	X	35517	-0-	-0-	-0-	736	1	32179	3	Y	2365	2371	0			175
							2602	9									
03	37293	X	33093	-0-	-4200	-0-	498	1	30453	3	Y	1947	1945	0			177
							2142	9									
04	33660	X	27027	-0-	-6633	-0-	659	1	24649	3	Y	1563	1609	0			131
							1719	9									
05	37293	X	36373	-0-	-920	-0-	2059	1	32392	3	Y	1747	1635	0			243
							1922	9									
06	37453	X	37453	-0-	-0-	-0-	1018	1	34146	3	Y	2081	1994	0			330
							2289	9									
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	876	1	32470	3	Y	1989	2009	0			310
							2188	9									
08	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	925	1	30946	3	Y	1838	1864	0			284
							2022	9									
09	32369	X	32369	-0-	-0-	-0-	877	1	29459	3	Y	1848	1843	0			289
							2033	9									
10	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	753	1	27744	3	Y	1654	1679	0			264
							1819	9									
11	31752	X	31752	-0-	-0-	-0-	872	1	28892	3	Y	1807	1782	0			289
							1988	9									
*12	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	497	1	28827	3	Y	1897	1872	0			314
							2087	9									

TOTAL GAS PROD: 390,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,002

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28021	X	28021	-0-	-0-	-0-	445	1	25116	3	Y	2236	2241	0			180
							2460	9									
02	24612	X	24551	-0-	-61	-0-	443	1	21866	3	Y	2038	2066	0			152
							2242	9									
03	27249	X	25581	-0-	-1668	-0-	366	1	23181	3	Y	1849	1834	0			167
							2034	9									
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	230	1	24755	3	Y	1836	1852	0			151
							2020	9									
05	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	1096	1	24681	3	Y	1886	1773	0			264
							2075	9									
06	26370	X	22462	-0-	-3908	-0-	639	1	20002	3	Y	1655	1647	0			272
							1821	9									
07	27094	X	20999	-0-	-6095	-0-	666	1	18857	3	Y	1342	1398	0			216
							1476	9									
08	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	656	1	24813	3	Y	1839	1783	0			272
							2023	9									
09	26220	X	25871	-0-	-349	-0-	694	1	23176	3	Y	1819	1807	0			284
							2001	9									
10	27094	X	26231	-0-	-863	-0-	636	1	23617	3	Y	1798	1799	0			283
							1978	9									
11	26220	X	24745	-0-	-1475	-0-	667	1	22210	3	Y	1698	1705	0			276
							1868	9									
*12	27094	X	25520	-0-	-1574	-0-	879	1	22622	3	Y	1835	1807	0			304
							2019	9									

TOTAL GAS PROD: 306,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,831

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	39192	-0-	-581	-0-	339	1	36463	3	Y	2173	2173	0			175
							2390	9									
02	35924	X	34681	-0-	-1243	-0-	309	1	32357	3	Y	1832	1869	0			138
							2015	9									
03	39773	X	36045	-0-	-3728	-0-	289	1	33354	3	Y	2184	2128	0			194
							2402	9									
04	38490	X	38086	-0-	-404	-0-	105	1	35739	3	Y	2038	2064	0			168
							2242	9									
05	39773	X	38931	-0-	-842	-0-	407	1	35992	3	Y	2302	2150	0			320
							2532	9									
06	37920	X	37893	-0-	-27	-0-	517	1	34855	3	Y	2292	2241	0			371
							2521	9									
07	39370	X	38628	-0-	-742	-0-	517	1	35628	3	Y	2257	2276	0			352
							2483	9									
08	39370	X	37913	-0-	-1457	-0-	493	1	35005	3	Y	2195	2210	0			337
							2415	9									
09	38100	X	35825	-0-	-2275	-0-	495	1	32968	3	Y	2147	2147	0			337
							2362	9									
10	39153	X	36725	-0-	-2428	-0-	495	1	33820	3	Y	2191	2185	0			343
							2410	9									
11	37890	X	34823	-0-	-3067	-0-	514	1	32025	3	Y	2076	2082	0			337
							2284	9									
*12	38626	X	35461	-0-	-3165	-0-	551	1	32544	3	Y	2151	2130	0			358
							2366	9									

TOTAL GAS PROD: 444,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,838

LOMA BLANCA WELL #: 11H RRCID -> 284988 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	25140	-0-	-993	-0-	428	1	22635	3	Y	1888	1894	0			152
							2077	9									
02	23604	X	22705	-0-	-899	-0-	423	1	20234	3	Y	1862	1876	0			138
							2048	9									
03	26133	X	24308	-0-	-1825	-0-	352	1	22076	3	Y	1709	1693	0			154
							1880	9									
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	227	1	23900	3	Y	1630	1650	0			134
							1793	9									
05	26133	X	25973	-0-	-160	-0-	266	1	23878	3	Y	1663	1564	0			233
							1829	9									
06	24330	X	22859	-0-	-1471	-0-	635	1	20553	3	Y	1519	1503	0			249
							1671	9									
07	26071	X	18888	-0-	-7183	-0-	613	1	16947	3	Y	1207	1261	0			195
							1328	9									
08	26071	X	26028	-0-	-43	-0-	625	1	23641	3	Y	1602	1559	0			238
							1762	9									
09	25230	X	24958	-0-	-272	-0-	675	1	22512	3	Y	1610	1597	0			251
							1771	9									
10	25978	X	25003	-0-	-975	-0-	619	1	22550	3	Y	1667	1658	0			260
							1834	9									
11	25200	X	23283	-0-	-1917	-0-	639	1	20952	3	Y	1538	1547	0			251
							1692	9									
*12	26040	X	24989	-0-	-1051	-0-	870	1	22263	3	Y	1687	1659	0			279
							1856	9									

TOTAL GAS PROD: 290,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	38309	-0-		-782		-0-		337 2494	1 9	35478	3	Y	2267	2253	0			181
02	35308	X	35011	-0-		-297		-0-		301 2112	1 9	32598	3	Y	1920	1957	0			144
03	39091	X	34706	-0-		-4385		-0-		280 1911	1 9	32515	3	Y	1737	1724	0			157
04	37410	X	36963	-0-		-447		-0-		314 1858	1 9	34791	3	Y	1689	1707	0			139
05	38750	X	37101	-0-		-1649		-0-		390 1934	1 9	34777	3	Y	1758	1651	0			246
06	37500	X	35736	-0-		-1764		-0-		489 1923	1 9	33324	3	Y	1748	1711	0			283
07	38316	X	36189	-0-		-2127		-0-		491 1861	1 9	33837	3	Y	1692	1711	0			264
08	38192	X	32988	-0-		-5204		-0-		433 1664	1 9	30891	3	Y	1513	1542	0			235
09	36960	X	32958	-0-		-4002		-0-		468 1803	1 9	30687	3	Y	1639	1620	0			254
10	37107	X	34923	-0-		-2184		-0-		479 1870	1 9	32574	3	Y	1700	1689	0			265
11	35730	X	33126	-0-		-2604		-0-		497 1781	1 9	30848	3	Y	1619	1621	0			263
*12	36177	X	33977	-0-		-2200		-0-		536 1902	1 9	31539	3	Y	1729	1705	0			287

TOTAL GAS PROD: 421,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,011

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	44808	-0-		-2560		-0-		394 2390	1 9	42024	3	Y	2173	2158	0			174
02	42784	X	39522	-0-		-3262		-0-		356 1883	1 9	37283	3	Y	1712	1756	0			130
03	46717	X	40095	-0-		-6622		-0-		349 1811	1 9	37935	3	Y	1646	1628	0			148
04	44040	X	42380	-0-		-1660		-0-		209 1890	1 9	40281	3	Y	1718	1726	0			140
05	45508	X	43991	-0-		-1517		-0-		469 2039	1 9	41483	3	Y	1854	1736	0			258
06	43350	X	42853	-0-		-497		-0-		174 2056	1 9	40623	3	Y	1869	1825	0			302
07	44554	X	44554	-0-		-0-		-0-		603 2025	1 9	41926	3	Y	1841	1856	0			287
08	44551	X	44551	-0-		-0-		-0-		589 1958	1 9	42004	3	Y	1780	1793	0			274
09	43079	X	43079	-0-		-0-		-0-		609 1967	1 9	40503	3	Y	1788	1782	0			280
10	44594	X	44594	-0-		-0-		-0-		616 2050	1 9	41928	3	Y	1864	1853	0			291
11	43110	X	43014	-0-		-96		-0-		645 1987	1 9	40382	3	Y	1806	1805	0			292
*12	44547	X	44492	-0-		-55		-0-		710 2274	1 9	41508	3	Y	2067	2020	0			339

TOTAL GAS PROD: 517,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48298	X	46220	-0-	-2078	-0-	405	1	43285	3	Y	2300	2288	0			184
							2530	9									
02	43624	X	40677	-0-	-2947	-0-	363	1	38102	3	Y	2011	2044	0			151
							2212	9									
03	47988	X	41044	-0-	-6944	-0-	336	1	38891	3	Y	1652	1653	0			150
							1817	9									
04	45180	X	35530	-0-	-9650	-0-	273	1	33840	3	Y	1288	1330	0			108
							1417	9									
05	46686	X	1	-0-	-46685	-0-	1	3			Y	-0-	94	0			14
06	44730	X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-	12	0			2
07	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-					-0-
09	35520	X	-0-	-0-	-35520	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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: 163,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,251

LOMA BLANCA WELL #: 24H RRCID -> 285316 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	44639	-0-	-2233	-0-	403	1	42503	3	Y	1575	1574	0			127
							1733	9									
02	42336	X	40189	-0-	-2147	-0-	360	1	38270	3	Y	1417	1438	0			106
							1559	9									
03	46128	X	40590	-0-	-5538	-0-	333	1	38654	3	Y	1457	1433	0			130
							1603	9									
04	43920	X	34562	-0-	-9358	-0-	91	1	33359	3	Y	1011	1055	0			86
							1112	9									
05	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					Y	-0-	74	0			12
06	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					Y	2	10	0			4
07	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					Y	-0-					-0-
09	34560	X	-0-	-0-	-34560	-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: 159,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	45005	-0-	-2053	-0-	408	1	43108	3	Y	1354	1345	0			108
							1489	9									
02	42056	X	39700	-0-	-2356	-0-	361	1	37908	3	Y	1301	1312	0			97
							1431	9									
03	46438	X	40421	-0-	-6017	-0-	334	1	38793	3	Y	1176	1167	0			106
							1294	9									
04	43860	X	42272	-0-	-1588	-0-	105	1	40950	3	Y	1106	1121	0			91
							1217	9									
05	45322	X	43993	-0-	-1329	-0-	473	1	42289	3	Y	1119	1053	0			157
							1231	9									
06	43560	X	42994	-0-	-566	-0-	606	1	41194	3	Y	1085	1066	0			176
							1194	9									
07	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	613	1	42363	3	Y	1099	1104	0			171
							1209	9									
08	43989	X	43841	-0-	-148	-0-	591	1	42075	3	Y	1068	1075	0			164
							1175	9									
09	42990	X	42046	-0-	-944	-0-	608	1	40257	3	Y	1074	1070	0			168
							1181	9									
10	44423	X	43408	-0-	-1015	-0-	609	1	41576	3	Y	1112	1106	0			174
							1223	9									
11	42990	X	41849	-0-	-1141	-0-	638	1	39935	3	Y	1160	1148	0			186
							1276	9									
*12	44175	X	42770	-0-	-1405	-0-	693	1	40685	3	Y	1265	1242	0			209
							1392	9									

TOTAL GAS PROD: 512,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,919

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40910	X	40910	-0-	-0-	-0-	360	1	37501	3	Y	2772	2771	0			223
							3049	9									
02	35672	X	35307	-0-	-365	-0-	305	1	32239	3	Y	2512	2547	0			188
							2763	9									
03	39494	X	35988	-0-	-3506	-0-	285	1	33116	3	Y	2352	2328	0			212
							2587	9									
04	38220	X	38089	-0-	-131	-0-	104	1	35486	3	Y	2272	2297	0			187
							2499	9									
05	39494	X	38532	-0-	-962	-0-	400	1	35601	3	Y	2301	2166	0			322
							2531	9									
06	38220	X	30785	-0-	-7435	-0-	440	1	28073	3	Y	2065	2048	0			339
							2272	9									
07	39029	X	26713	-0-	-12316	-0-	347	1	24596	3	Y	1609	1687	0			261
							1770	9									
08	39029	X	36991	-0-	-2038	-0-	476	1	34003	3	Y	2284	2208	0			337
							2512	9									
09	37770	X	35102	-0-	-2668	-0-	456	1	32350	3	Y	2087	2095	0			329
							2296	9									
10	38533	X	36400	-0-	-2133	-0-	490	1	33356	3	Y	2322	2291	0			360
							2554	9									
11	35790	X	34316	-0-	-1474	-0-	497	1	31446	3	Y	2157	2166	0			351
							2373	9									
*12	36983	X	35638	-0-	-1345	-0-	550	1	32468	3	Y	2382	2340	0			393
							2620	9									

TOTAL GAS PROD: 424,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,115

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 08/29/2020 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	38876	-0-	-2385	-0-	355	1	37205	3	Y	1196	1200	0			97
							1316	9									
02	37240	X	34796	-0-	-2444	-0-	314	1	33084	3	Y	1271	1274	0			94
							1398	9									
03	40672	X	35128	-0-	-5544	-0-	291	1	33851	3	Y	896	907	0			83
							986	9									
04	38400	X	38157	-0-	-243	-0-	105	1	36355	3	Y	1543	1504	0			122
							1697	9									
05	39680	X	38494	-0-	-1186	-0-	407	1	36434	3	Y	1503	1415	0			210
							1653	9									
06	37620	X	37250	-0-	-370	-0-	514	1	35077	3	Y	1508	1474	0			244
							1659	9									
07	39432	X	37445	-0-	-1987	-0-	515	1	35199	3	Y	1574	1575	0			243
							1731	9									
08	39432	X	36194	-0-	-3238	-0-	476	1	34511	3	Y	1097	1163	0			177
							1207	9									
09	38160	X	32513	-0-	-5647	-0-	481	1	30983	3	Y	954	978	0			153
							1049	9									
10	38502	X	32075	-0-	-6427	-0-	445	1	30299	3	Y	1210	1178	0			185
							1331	9									
11	37260	X	34847	-0-	-2413	-0-	528	1	32568	3	Y	1592	1529	0			248
							1751	9									
*12	37448	X	35341	-0-	-2107	-0-	563	1	33108	3	Y	1518	1512	0			254
							1670	9									

TOTAL GAS PROD: 431,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,862

LOMA BLANCA WELL #: 16H RRCID -> 285417 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36735	X	36019	-0-	-716	-0-	310	1	33180	3	Y	2299	2288	0			184
							2529	9									
02	33180	X	32616	-0-	-564	-0-	281	1	30060	3	Y	2068	2097	0			155
							2275	9									
03	36735	X	33205	-0-	-3530	-0-	267	1	30904	3	Y	1849	1837	0			167
							2034	9									
04	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	105	1	32925	3	Y	1922	1932	0			157
							2114	9									
05	36270	X	35673	-0-	-597	-0-	369	1	33089	3	Y	2014	1890	0			281
							2215	9									
06	34950	X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0			285
							1898	9									
07	36301	X	30215	-0-	-6086	-0-	415	1	27945	3	Y	1686	1707	0			264
							1855	9									
08	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	473	1	33610	3	Y	2017	1979	0			302
							2219	9									
09	35130	X	33673	-0-	-1457	-0-	468	1	31139	3	Y	1878	1884	0			296
							2066	9									
10	35681	X	34091	-0-	-1590	-0-	467	1	31610	3	Y	1831	1838	0			289
							2014	9									
11	35130	X	32034	-0-	-3096	-0-	468	1	29549	3	Y	1834	1827	0			296
							2017	9									
*12	36301	X	32639	-0-	-3662	-0-	506	1	29976	3	Y	1961	1932	0			325
							2157	9									

TOTAL GAS PROD: 399,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338	X	42183	-0-	-1155	-0-	366	1	39322	3	Y	2268	2271	0			183
							2495	9									
02	39144	X	37538	-0-	-1606	-0-	329	1	34642	3	Y	2334	2344	0			173
							2567	9									
03	43338	X	38130	-0-	-5208	-0-	307	1	35604	3	Y	2017	2007	0			183
							2219	9									
04	41280	X	39715	-0-	-1565	-0-	210	1	37360	3	Y	1950	1973	0			160
							2145	9									
05	42656	X	40424	-0-	-2232	-0-	429	1	37990	3	Y	1823	1726	0			257
							2005	9									
06	40830	X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0			289
							1957	9									
07	41571	X	39888	-0-	-1683	-0-	542	1	37452	3	Y	1722	1742	0			269
							1894	9									
08	41044	X	39459	-0-	-1585	-0-	523	1	37109	3	Y	1661	1675	0			255
							1827	9									
09	39720	X	37522	-0-	-2198	-0-	529	1	35189	3	Y	1640	1638	0			257
							1804	9									
10	40517	X	38574	-0-	-1943	-0-	531	1	36208	3	Y	1668	1664	0			261
							1835	9									
11	39210	X	36274	-0-	-2936	-0-	550	1	33944	3	Y	1618	1617	0			262
							1780	9									
*12	39897	X	37261	-0-	-2636	-0-	593	1	34720	3	Y	1771	1741	0			292
							1948	9									

TOTAL GAS PROD: 466,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,251

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	49066	-0-	-999	-0-	419	1	44732	3	Y	3559	3596	0			289
							3915	9									
02	45220	X	43434	-0-	-1786	-0-	376	1	39061	3	Y	3634	3653	0			270
							3997	9									
03	50065	X	45001	-0-	-5064	-0-	349	1	40678	3	Y	3613	3559	0			324
							3974	9									
04	48450	X	38251	-0-	-10199	-0-	363	1	34529	3	Y	3054	3124	0			254
							3359	9									
05	50065	X	-0-	-0-	-50065	-0-					Y	-0-	221	0			33
06	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0			5
07	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	-0-	4	0			1
08	45012	X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	38250	X	-0-	-0-	-38250	-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: 175,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 27H RRCID -> 289730 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8732 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	562	1	59992	3	Y	5889	5893	0			474
							6478	9									
02	60312	X	60027	-0-	-285	-0-	508	1	53506	3	Y	5466	5532	0			408
							6013	9									
03	66774	X	60173	-0-	-6601	-0-	467	1	54160	3	Y	5042	4995	0			455
							5546	9									
04	64620	X	51554	-0-	-13066	-0-	364	1	46414	3	Y	4342	4436	0			361
							4776	9									
05	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-	314	0			47
06	64620	X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0			7
07	63829	X	-0-	-0-	-63829	-0-					Y	-0-	6	0			1
08	60171	X	-0-	-0-	-60171	-0-					Y	2	3	0			-0-
09	51540	X	-0-	-0-	-51540	-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: 238,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,741

LOMA BLANCA WELL #: 28H RRCID -> 289753 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8730 - 17704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79319	X	79319	-0-	-0-	-0-	663	1	71728	3	Y	6298	6317	0			508
							6928	9									
02	71568	X	71192	-0-	-376	-0-	609	1	63823	3	Y	6145	6196	0			457
							6760	9									
03	79236	X	72035	-0-	-7201	-0-	557	1	64700	3	Y	6162	6067	0			552
							6778	9									
04	76680	X	61530	-0-	-15150	-0-	91	1	55554	3	Y	5350	5458	0			444
							5885	9									
05	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-					Y	-0-	386	0			58
06	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					Y	-0-	48	0			10
07	76353	X	-0-	-0-	-76353	-0-					Y	-0-	9	0			1
08	72044	X	-0-	-0-	-72044	-0-					Y	-0-					1
09	61530	X	-0-	-0-	-61530	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 284,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 29H RRCID -> 289826 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 8856 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87079	X	87079	-0-	-0-	-0-	724 7796	1 9	78559	3	Y	7087	7097	0			571
02	78680	X	78680	-0-	-0-	-0-	668 7541	1 9	70471	3	Y	6855	6916	0			510
03	84754	X	78302	-0-	-6452	-0-	610 7086	1 9	70606	3	Y	6442	6372	0			580
04	82020	X	65743	-0-	-16277	-0-	91 5969	1 9	59683	3	Y	5426	5555	0			451
05	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					Y	-0-	393	0			58
06	82020	X	-0-	-0-	-82020	-0-					Y	-0-	51	0			7
07	83421	X	-0-	-0-	-83421	-0-					Y	-0-	6	0			1
08	78306	X	-0-	-0-	-78306	-0-					Y	-0-					1
09	65730	X	-0-	-0-	-65730	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 309,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,810

GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SPR WELL #: 1408EH RRCID -> 300485 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6853 - 19543

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

SPR WELL #: 1404EH RRCID -> 300486 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 18594

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

SPR WELL #: 1406EH RRCID -> 300487 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6441 - 18963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912

SPR WELL #: 1402EH RRCID -> 300491 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6686 - 18524

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

SPR WELL #: 2805EH RRCID -> 300492 COMPL. DATE 10/01/2025 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6509 - 16295

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

SPR WELL #: 2807EH RRCID -> 300493 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6604 - 16390

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

SPR WELL #: 4504EH RRCID -> 300607 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6282 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	20465	-0-	20465	929604	1472 388	1 4	16996 1609	3 9	Y	1463	1458	0	2	1	450
02	0	W	17443	-0-	17443	947047	938 439	1 4	14612 1454	3 9	Y	1322	1331	0	1	1	440
03	0	W	18897	-0-	18897	965944	1039 1632	1 4	14750 1476	3 9	Y	1342	1330	0	5	1	447
04	0	W	17441	-0-	17441	983385	1442 1422	1 4	13081 1496	3 9	Y	1360	1303	0	5	1	499
05	0	W	16455	-0-	16455	999840	1916 434	1 4	12839 1266	3 9	Y	1151	1256	0	1	1	393
06	0	W	16611	-0-	16611	1016451	1077 796	1 4	13544 1194	3 9	Y	1085	1142	0	8	1	328
07	0	W	15918	-0-	15918	1032369	799 1085	1 4	12813 1221	3 9	Y	1110	1231	0	6	1	201
08	0	W	15197	-0-	15197	1047566	787 649	1 4	12606 1155	3 9	Y	1050	1139	0	7	1	105
09	0	W	14670	-0-	14670	1062236	696 644	1 4	12102 1228	3 9	Y	1116	1121	0	1	1	99
10	0	W	14499	-0-	14499	1076735	714 725	1 4	11777 1283	3 9	Y	1166	1203	0	2	1	60
*11	0	W	12579	-0-	12579	1089314	759 302	1 4	10342 1176	3 9	Y	1069	972	0	1	1	156
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1089314					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 180,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,234

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912
SPR WELL #: 1410EH RRCID -> 300647 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7604 - 20162

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

SPR WELL #: 5602EH RRCID -> 300808 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6513 - 15363

01	58838 X	56630	-0-	-2208	-0-	3448	1	44420	3	N	7764	7717	0	43	1	172
						222	4	8540	9							
02	53144 X	51408	-0-	-1736	-0-	3011	1	41247	3	N	6328	6303	0	14	1	183
						189	4	6961	9							
03	58838 X	49844	-0-	-8994	-0-	3450	1	40538	3	N	5164	5190	0	9	1	148
						176	4	5680	9							
04	56940 X	43358	-0-	-13582	-0-	3586	1	34201	3	N	4278	4222	0	6	1	198
						865	4	4706	9							
05	58838 X	40573	-0-	-18265	-0-	4675	1	31743	3	N	3627	3502	0	141	1	182
						165	4	3990	9							
06	56940 X	35758	-0-	-21182	-0-	2545	1	29474	3	N	3229	3218	0			193
						187	4	3552	9							
07	58838 X	35643	-0-	-23195	-0-	2386	1	29822	3	N	2863	2887	0			169
						286	4	3149	9							
08	58838 X	34195	-0-	-24643	-0-	2303	1	29006	3	N	2524	2545	0	1	1	147
						110	4	2776	9							
09	56940 X	31642	-0-	-25298	-0-	2037	1	26931	3	N	2311	2313	0			145
						132	4	2542	9							
10	58838 X	30270	-0-	-28568	-0-	1932	1	25727	3	N	2154	2162	0	1	1	136
						242	4	2369	9							
11	56940 X	28185	-0-	-28755	-0-	2155	1	23471	3	N	2156	2137	0			155
						187	4	2372	9							
12	58838 X	NO RPT	-0-	-58838	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 437,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC //CONT.// 334912
SPR WELL #: 5604EH RRCID -> 300810 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6320 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	63684	X	63684	-0-	-0-	-0-	3829	1	49322	3	N	9352	9283	0	52	1	207
							246	4	10287	9							
02	56672	X	55735	-0-	-937	-0-	3224	1	44160	3	N	7407	7382	0	17	1	215
							203	4	8148	9							
03	62744	X	56063	-0-	-6681	-0-	3822	1	44914	3	N	6484	6501	0	12	1	186
							195	4	7132	9							
04	60720	X	48618	-0-	-12102	-0-	3972	1	37879	3	N	5281	5215	0	7	1	245
							958	4	5809	9							
05	62744	X	46236	-0-	-16508	-0-	5259	1	35712	3	N	4617	4451	0	180	1	231
							186	4	5079	9							
06	60720	X	40220	-0-	-20500	-0-	2846	1	32952	3	N	3830	3831	0			230
							209	4	4213	9							
07	62744	X	40241	-0-	-22503	-0-	2661	1	33254	3	N	3643	3659	0			214
							319	4	4007	9							
08	62744	X	38465	-0-	-24279	-0-	2564	1	32291	3	N	3171	3198	0	2	1	185
							122	4	3488	9							
09	60720	X	37539	-0-	-23181	-0-	2399	1	31726	3	N	2963	2963	0			185
							155	4	3259	9							
10	62744	X	35376	-0-	-27368	-0-	2241	1	29828	3	N	2751	2762	0	1	1	173
							281	4	3026	9							
11	60720	X	32720	-0-	-28000	-0-	2480	1	27013	3	N	2738	2713	0	1	1	197
							215	4	3012	9							
12	62744	X	NO RPT	-0-	-62744	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 494,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,237

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					138
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					138
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	184	1			138
04	3000	N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-					138
05	498	N	50	-0-	-448	-0-	50	2			N	-0-					138
06	300	X	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					138
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2	198	9	N	180	180	1			138
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	204	9	N	185	185	1			138
09	855	X	855	-0-	-0-	-0-	623	2	232	9	N	211	269	1			80
10	403	X	403	-0-	-0-	-0-	249	1	154	2	N	-0-					80
*11	300	X	250	-0-	-50	-0-	241	1	9	2	N	-0-					80
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	249	1	925	2	N	94	15	1			151
							1	4	103	9							

TOTAL GAS PROD: 14,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	126	-0-	-1052	-0-	126	2			N	-0-					231
02	980	N	58	-0-	-922	-0-	58	2			N	-0-					231
03	961	N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			231
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					231
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	138	1			93
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					93
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	296	2	244	9	N	222	169	1			146
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	441	2	7	4	N	164	165	1			145
							180	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	966	2	46	4	N	114	71	1			188
							125	9									
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	249	1	941	2	N	99	157	1	2	8	128
							72	4	109	9							
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	241	1	818	2	N	100					228
							110	9									
12	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	249	1	744	2	N	78	151	1			155
							3	4	86	9							

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					213
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					213
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					213
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201	9	N	183	183	1			213
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					213
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					213
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	695	2	183	9	N	166	166	1			213
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					213
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	149	2	206	9	N	187	187	1			213
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	249	1	301	2	N	39	84	1	1	8	167
							43	9									
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	241	1	1316	2	N	103	96	1			174
							113	9									
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	249	1	1253	2	N	105					279
							4	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 9,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2073	N	1986	-0-	-87	-0-	1902	2	84	9	N	76	185	1			260
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	743	2	1	4	N	52	183	1			129
							57	9									
03	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	145	2	2	9	N	2					131
04	1800	X	706	-0-	-1094	-0-	630	2	76	9	N	69					200
05	1860	X	974	-0-	-886	-0-	704	2	270	9	N	245	343	1			102
06	1800	X	664	-0-	-1136	-0-	580	2	84	9	N	76					178
07	899	X	517	-0-	-382	-0-	436	2	81	9	N	74					252
08	961	X	468	-0-	-493	-0-	387	2	5	4	N	69					321
							76	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	631	2	42	4	N	56	171	1			206
							62	9									
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	249	1	804	2	N	27	98	1			135
							30	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	241	1	785	2	N	66	62	1			139
							3	4	73	9							
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	249	1	923	2	N	77					216
							3	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 10,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	849	2	281	9	N	255	172	1			456
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	343	2	94	9	N	85	150	1			391
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	555	2	120	9	N	109					500
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	490	2	91	9	N	83	179	1			404
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	362	2	97	9	N	88	183	1			309
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	170	2	66	9	N	60					369
07	589	N	135	-0-	-454	-0-	95	2	40	9	N	36	158	1			247
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					247
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					247
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					247
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1288	-0-	-45	-0-	1115	2	173	9	N	157	20	1			236
02	588	X	565	-0-	-23	-0-	501	2	2	4	N	56	181	1			111
							62	9									
03	3100	N	3377	-0-	277	277	2992	2	385	9	N	350	359	1			102
04	3000	N	2989	-0-	-11	266	2670	2	1	4	N	289	185	1			206
							318	9									
05	2956	N	2690	-0-	-266	-0-	2407	2	1	4	N	256	254	1			208
							282	9									
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2022	2	1	4	N	201	312	1			97
							221	9									
07	2852	X	1366	-0-	-1486	-0-	1216	2	1	4	N	135	147	1	1	8	84
							149	9									
08	2852	X	1160	-0-	-1692	-0-	971	2	64	4	N	114	122	1			76
							125	9									
09	2760	X	2459	-0-	-301	-0-	2069	2	74	4	N	287	195	1			168
							316	9									
10	2697	X	2437	-0-	-260	-0-	249	1	1904	2	N	200	291	1			77
							64	4	220	9							
11	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	241	1	1727	2	N	183	122	1			138
							7	4	201	9							
12	2542	N	2237	-0-	-305	-0-	249	1	1786	2	N	178	207	1			109
							6	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 24,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,406

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1877	2	1	4	N	148	153	1			254
							163	9									
02	2436	X	1697	-0-	-739	-0-	1557	2	140	9	N	127	172	1			209
03	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	1595	2	1	4	N	143	140	1			212
							157	9									
04	2610	X	1831	-0-	-779	-0-	1675	2	156	9	N	142	153	1			201
05	2387	X	874	-0-	-1513	-0-	819	2	55	9	N	50	106	1			145
06	1980	X	5	-0-	-1975	-0-	5	2			N	-0-					145
07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	1967	2	222	9	N	202	197	1	1	8	149
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	4	N	146	74	1			221
							161	9									
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1748	2	88	4	N	147	151	1			217
							162	9									
10	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	249	1	1592	2	N	136	206	1			147
							59	4	150	9							
11	1770	N	863	-0-	-907	-0-	241	1	565	2	N	46	40	1			153
							6	4	51	9							
12	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	249	1	1583	2	N	174	146	1			181
							1	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2150	-0-	-485	-0-	1784	2	366	9	N	333	178	1			195
02	1708	X	1627	-0-	-81	-0-	1375	2	252	9	N	229	179	1			245
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	446	555	1			136
							491	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	4	N	384	348	1			172
							422	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1829	2	410	9	N	373	345	1	1	8	199
06	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1			120
							369	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	4	N	350	354	1			116
							385	9									
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	4	N	329	335	1			110
							362	9									
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2264	2	102	4	N	331	244	1			197
							364	9									
10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	249	1	2450	2	N	336	332	1			201
							82	4	370	9							
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	241	1	2483	2	N	357	339	1	1	8	218
							8	4	393	9							
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	249	1	2706	2	N	397	508	1			107
							10	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 30,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	880	-0-	-298	-0-	669	2	211	9	N	192	181	1			73
02	1204	N	978	-0-	-226	-0-	780	2	198	9	N	180	163	1			90
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1			130
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1			162
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1			146
06	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1			158
07	1457	N	604	-0-	-853	-0-	415	2	189	9	N	172	187	1			143
08	1333	N	739	-0-	-594	-0-	538	2	19	4	N	165	177	1			131
							182	9									
09	1050	N	323	-0-	-727	-0-	221	2	3	4	N	90	106	1			115
							99	9									
10	589	N	252	-0-	-337	-0-	249	1	3	2	N	-0-					115
*11	720	N	1	-0-	-719	-0-	1	4			N	-0-					115
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 9,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

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-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	311	185	1			302
02	1596	X	26	-0-	-1570	-0-	2	2	24	9	N	22	184	1			140
03	1767	X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					140
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1			119
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1			154
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1			98
07	1519	N	8	-0-	-1511	-0-	8	2			N	-0-					98
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1003	2	370	9	N	336	170	1	1	8	263
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	4	N	245	348	1			160
							270	9									
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1046	2	N	212	178	1			194
							42	4	233	9							
11	1320	N	249	-0-	-1071	-0-	241	1	8	2	N	-0-					194
12	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	249	1	675	2	N	185	175	1			203
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 9,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,990

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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) 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	2015	N	1971	-0-	-44	-0-	1961	2	10	9	N	9					123
02	1680	N	1230	-0-	-450	-0-	1227	2	3	9	N	3					126
03	2356	N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27					153
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					153
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					153
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	9	N	21					174
07	3100	N	3162	-0-	62	62	2951	2	1	4	N	191	177	1			188
							210	9									
08	3100	N	3378	-0-	278	340	3098	2	68	4	N	193	179	1			202
							212	9									
09	3000	N	3321	-0-	321	661	3047	2	89	4	N	168	178	1			192
							185	9									
10	3770	X	3109	-0-	-661	-0-	249	1	2676	2	N	167	178	1			181
							184	9									
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	241	1	2647	2	N	150	179	1			152
							2	4	165	9							
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	249	1	2666	2	N	173	186	1			139
							11	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 30,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3184	-0-	84	84	2940	2	1	4	N	221	235	1			122
							243	9									
02	1932	N	1398	-0-	-534	-0-	1302	2	1	4	N	86	97	1			111
							95	9									
03	2604	N	119	-0-	-2485	-0-	86	2	33	9	N	30					141
04	2520	X	391	-0-	-2129	-0-	349	2	2	4	N	36					177
							40	9									
05	2604	X	47	-0-	-2557	-0-	2	2	45	9	N	41					218
06	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	1577	2	1	4	N	310	309	1			219
							341	9									
07	1550	X	179	-0-	-1371	-0-	179	2			N	-0-					219
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10					229
09	1920	X	1691	-0-	-229	-0-	1691	2			N	-0-					229
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	249	1	2285	2	N	94	168	1			155
							103	9									
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	241	1	2264	2	N	188	175	1			168
							1	4	207	9							
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	249	1	2245	2	N	156	186	1			138
							8	4	172	9							

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	595	2	265	9	N	241	258	1			73
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	522	2	231	9	N	210	207	1	1	8	75
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	563	2	235	9	N	214	196	1	1	8	92
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150	9	N	136	100	1			128
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	420	2	197	9	N	179	217	1			90
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	181	2	155	9	N	141	160	1			71
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	133	2	111	9	N	101	97	1	1	8	74
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	424	2	14	4	N	152	134	1	3	8	89
							167	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	481	2	18	4	N	199	127	1			161
							219	9									
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	249	1	488	2	N	214	300	1	2	8	73
							23	4	235	9							
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	241	1	375	2	N	165	122	1	1	8	115
							2	4	182	9							
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	249	1	395	2	N	168	158	1	2	8	123
							2	4	185	9							

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3437	2	1	4	N	384	364	1			132
							422	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3107	2	1	4	N	321	356	1			97
							353	9									
03	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-	845	2	1	4	N	232	266	1			63
							255	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1			122
							453	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3406	2	1	4	N	343	369	1			96
							377	9									
06	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2549	2	1	4	N	298	191	1			203
							328	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	4	N	329	355	1			177
							362	9									
08	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	2834	2	94	4	N	288	399	1			66
							317	9									
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3624	2	91	4	N	329					395
							362	9									
10	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	249	1	3469	2	N	282	450	1			227
							118	4	310	9							
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	241	1	3128	2	N	470	478	1			219
							15	4	517	9							
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	249	1	3591	2	N	369	338	1			250
							11	4	406	9							

TOTAL GAS PROD: 42,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3354	-0-	254	254	3158	2	196	9	N	178	193	1			177
02	1932	X	955	-0-	-977	-0-	898	2	1	4	N	51	48	1			180
							56	9									
03	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	1906	2	172	9	N	156	182	1			154
04	2070	X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100					254
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					254
06	2070	X	731	-0-	-1339	-0-	599	2	132	9	N	120	178	1			196
07	2077	X	510	-0-	-1567	-0-	410	2	100	9	N	91					287
08	2077	X	9	-0-	-2068	-0-	9	2			N	-0-					287
09	780	X	288	-0-	-492	-0-	223	2	65	9	N	59					346
10	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	249	1	1557	2	N	253	348	1			251
							278	9									
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	241	1	564	2	N	99					350
							109	9									
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	249	1	1458	2	N	180	180	1			350
							9	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2277	2	130	9	N	118	186	1			265
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3202	2	1	4	N	115	140	1			240
							127	9									
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	4	N	113	169	1			184
							124	9									
04	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94					278
05	1736	X	121	-0-	-1615	-0-	30	2	91	9	N	83	173	1			188
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	28	2	84	9	N	76					264
07	1736	X	203	-0-	-1533	-0-	83	2	120	9	N	109	177	1			196
08	1736	X	101	-0-	-1635	-0-	20	2	2	4	N	72					268
							79	9									
09	1200	X	81	-0-	-1119	-0-	1	4	80	9	N	73					341
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	249	1	169	2	N	69	179	1			231
							1	4	76	9							
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	241	1	319	2	N	76					307
							1	4	84	9							
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	249	1	263	2	N	81	170	1			218
							2	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 12,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	916	2	387	9	N	352	372	1			115
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	689	2	286	9	N	260	179	1			196
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	357	1	1	8	208
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1			135
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	347	1			122
							367	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	N	304	182	1			244
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	596	2	266	9	N	242	346	1	1	8	139
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	572	2	22	4	N	279	336	1	1	8	81
							307	9									
09	930	N	785	-0-	-145	-0-	482	2	14	4	N	263	168	1			176
							289	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	249	1	503	2	N	280	328	1			128
							26	4	308	9							
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	241	1	435	2	N	235	171	1			192
							3	4	259	9							
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	249	1	453	2	N	276	349	1			119
							2	4	304	9							

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,487

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2245	-0-	-235	-0-	203	1	1769	2	N	247	264	1			38
							1	4	272	9							
02	2100	N	1709	-0-	-391	-0-	170	1	1341	2	N	179	171	1	1	8	45
							1	4	197	9							
03	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	184	1	1446	2	N	199	210	1			34
							219	9									
04	2160	N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1			42
							274	9									
05	1891	N	1108	-0-	-783	-0-	79	1	862	2	N	152	160	1			34
							167	9									
06	1800	N	1322	-0-	-478	-0-	90	1	1024	2	N	189	182	1			41
							208	9									
07	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	100	1	921	2	N	176	172	1			45
							194	9									
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	60	1	632	2	N	96	140	1			1
							34	4	106	9							
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	2	3	1			-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	1	1	1			-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2319	-0-	-1122	-0-	78	1	2017	2	Y	204	204	1			3
							224	9									
02	3108	X	1363	-0-	-1745	-0-	41	1	1134	2	Y	171	172	1			2
							188	9									
03	3441	X	463	-0-	-2978	-0-	10	1	247	2	Y	187	187	1			2
							206	9									
04	3270	X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1			2
							40	4	143	9							
05	3255	X	704	-0-	-2551	-0-	23	1	535	2	Y	133	133	1			2
							146	9									
06	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	21	1	538	2	Y	125	125	1			2
							138	9									
07	1519	X	863	-0-	-656	-0-	26	1	691	2	Y	127	127	1			2
							6	4	140	9							
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	127	127	1			2
							9	4	140	9							
09	720	X	642	-0-	-78	-0-	20	1	488	2	Y	116	116	1			2
							6	4	128	9							
10	868	X	666	-0-	-202	-0-	22	1	527	2	Y	104	103	1			3
							3	4	114	9							
11	900	X	568	-0-	-332	-0-	18	1	437	2	Y	99	96	1			6
							4	4	109	9							
12	930	X	627	-0-	-303	-0-	19	1	456	2	Y	133	137	1			2
							6	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 10,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,656

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	439	1	1436	2	Y	262	240	1			83
							288	9									
02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	444	1	1396	2	Y	233	242	1			74
							1	4	256	9							
03	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	262	1	312	2	Y	182	201	1			55
							200	9									
04	2100	X	855	-0-	-1245	-0-	241	1	400	2	Y	194	206	1			43
							1	4	213	9							
05	2325	X	293	-0-	-2032	-0-	181	1	112	9	Y	102	113	1			32
06	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	241	1	1210	2	Y	54	57	1			29
							59	9									
07	2325	X	988	-0-	-1337	-0-	386	1	425	2	Y	161	66	1			124
							177	9									
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	359	1	377	2	Y	202	253	1			73
							43	4	222	9							
09	1500	X	471	-0-	-1029	-0-	254	1	62	2	Y	125	152	1			46
							17	4	138	9							
10	1550	X	457	-0-	-1093	-0-	266	1	6	4	Y	168	171	1			43
							185	9									
11	1500	X	478	-0-	-1022	-0-	248	1	1	4	Y	208	162	1			89
							229	9									
12	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	387	1	983	2	Y	247	254	1			82
							5	4	272	9							

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,138

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	4	N	213	198	1			111
							234	9									
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1484	2	194	9	N	176	219	1			68
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	4	N	377	286	1			159
							415	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2386	2	277	9	N	252	351	1			60
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1			124
06	990	N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-					124
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1138	2	440	9	N	400	421	1			103
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	768	2	30	4	N	445	430	1			118
							490	9									
09	2670	X	575	-0-	-2095	-0-	241	2	16	4	N	289	291	1			116
							318	9									
10	1581	X	723	-0-	-858	-0-	186	1	286	2	N	209	250	1			75
							21	4	230	9							
11	1530	X	576	-0-	-954	-0-	179	1	139	2	N	234	165	1			144
							1	4	257	9							
12	1581	X	916	-0-	-665	-0-	178	1	593	2	N	131	204	1			71
							1	4	144	9							

TOTAL GAS PROD: 16,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3611	-0-	-667	-0-	109	1	2786	2	Y	651	650	1			2
							716	9									
02	3864	X	3311	-0-	-553	-0-	108	1	2836	2	Y	334	334	1			2
							367	9									
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	137	1	3658	2	Y	342	342	1			2
							376	9									
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	2	Y	342	343	1			1
							33	4	376	9							
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1			2
							1	4	416	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1			2
							1	4	449	9							
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	Y	361	361	1			2
							15	4	397	9							
08	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	126	1	3257	2	Y	346	346	1			2
							22	4	381	9							
09	4230	X	4026	-0-	-204	-0-	134	1	3464	2	Y	371	371	1			2
							20	4	408	9							
10	4433	X	4202	-0-	-231	-0-	140	1	3611	2	Y	398	397	1			3
							13	4	438	9							
11	4290	X	4121	-0-	-169	-0-	140	1	3542	2	Y	385	370	1			18
							15	4	424	9							
12	4433	X	4356	-0-	-77	-0-	142	1	3716	2	Y	434	450	1			2
							21	4	477	9							

TOTAL GAS PROD: 48,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-		-0-	-0-	5	1	47	2	N	23	23	1			-0-
								25	9									
02	76	N	76	-0-		-0-	-0-	6	1	49	2	N	19	19	1			-0-
								21	9									
03	460	N	460	-0-		-0-	-0-	43	1	406	2	N	10					10
								11	9									
04	2990	N	2990	-0-		-0-	-0-	197	1	2379	2	N	375	322	1			63
								1	4	413	9							
05	3100	N	3115	-0-		15	15	231	1	2487	2	N	360	314	1			109
								1	4	396	9							
06	3000	N	3000	-0-		-0-	15	211	1	2384	2	N	367	408	1			68
								1	4	404	9							
07	2635	N	2532	-0-		-103	-0-	223	1	1945	2	N	330	312	1			86
								1	4	363	9							
08	2987	N	2987	-0-		-0-	-0-	245	1	2305	2	N	323	304	1			105
								82	4	355	9							
09	3000	N	3120	-0-		120	120	255	1	2398	2	N	341	359	1			87
								92	4	375	9							
10	3100	N	3162	-0-		62	182	351	1	2270	2	N	411	392	1			106
								89	4	452	9							
11	3000	N	3143	-0-		143	325	367	1	2303	2	N	423	400	1	1	8	128
								8	4	465	9							
12	3548	X	3223	-0-		-325	-0-	372	1	2357	2	N	442	481	1	1	8	88
								8	4	486	9							

TOTAL GAS PROD: 27,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,424

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	553	-0-		-4004	-0-	200	2	353	9	Y	321	151	1			201
02	3584	X	1867	-0-		-1717	-0-	1254	2	613	9	Y	557	627	1			131
03	4048	X	4048	-0-		-0-	-0-	3628	2	1	4	Y	381	421	1	1	8	90
								419	9									
04	4939	X	4939	-0-		-0-	-0-	4527	2	2	4	Y	373	390	1			73
								410	9									
05	4493	X	4493	-0-		-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1			93
								347	9									
06	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	3747	2	1	4	Y	290	309	1			74
								319	9									
07	4557	X	3573	-0-		-984	-0-	3293	2	1	4	Y	254	255	1	1	8	72
								279	9									
08	4557	X	4330	-0-		-227	-0-	3950	2	119	4	Y	237	228	1	2	8	79
								261	9									
09	4410	X	3816	-0-		-594	-0-	3417	2	143	4	Y	233	223	1			89
								256	9									
10	4495	X	19	-0-		-4476	-0-	4	1	1	2	Y	13	90	1			12
								14	9									
11	4200	X	337	-0-		-3863	-0-	41	1	24	2	Y	247	88	1			171
								272	9									
12	4340	X	808	-0-		-3532	-0-	91	1	162	2	Y	504	619	1	4	8	52
								1	4	554	9							

TOTAL GAS PROD: 32,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,725

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	248	1	2163	2	N	455	499	1			56
							1	4	501	9							
02	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	211	1	1678	2	N	276	222	1	1	8	109
							1	4	304	9							
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	220	1	1747	2	N	582	640	1	1	8	50
							1	4	640	9							
04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	140	1	1698	2	N	296	305	1			41
							1	4	326	9							
05	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	146	1	1577	2	N	257	230	1			68
							1	4	283	9							
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	148	1	1674	2	N	268	283	1			53
							1	4	295	9							
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	228	230	1			51
							251	9									
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	169	1	1595	2	N	258	227	1			82
							50	4	284	9							
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	189	1	1784	2	N	233	264	1			51
							67	4	256	9							
10	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	286	1	1854	2	N	281	264	1			68
							70	4	309	9							
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	247	1	1565	2	N	240	225	1			83
							6	4	264	9							
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	270	1	1711	2	N	261	288	1	1	8	55
							7	4	287	9							

TOTAL GAS PROD: 26,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	465	1	1467	2	Y	295	292	1			6
							325	9									
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	390	1	1485	2	Y	276	279	1			3
							304	9									
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	467	1	1618	2	Y	466	467	1			2
							513	9									
04	3000	N	3198	-0-	198	198	441	1	2396	2	Y	320	317	1			5
							9	4	352	9							
05	3100	N	3256	-0-	156	354	460	1	2396	2	Y	363	365	1			3
							1	4	399	9							
06	3000	N	3327	-0-	327	681	433	1	2505	2	Y	353	353	1			3
							1	4	388	9							
07	4190	X	3509	-0-	-681	-0-	462	1	2662	2	Y	337	336	1			4
							14	4	371	9							
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	412	1	2472	2	Y	310	311	1			3
							19	4	341	9							
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	435	1	2295	2	Y	282	281	1			4
							15	4	310	9							
10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	488	1	2666	2	Y	344	344	1			4
							11	4	378	9							
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	450	1	2112	2	Y	284	276	1			12
							11	4	312	9							
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	475	1	2016	2	Y	322	332	1			2
							16	4	354	9							

TOTAL GAS PROD: 35,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,952

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 2 DIM WELL #: C 3H RRCID -> 300260 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7216 - 17553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48794	X	8545	-0-	-40249	-0-	468	1	7173	2	Y	819	857	1			130
							3	4	901	9							
02	44072	X	9207	-0-	-34865	-0-	457	1	7725	2	Y	929	983	1			76
							3	4	1022	9							
03	48794	X	8524	-0-	-40270	-0-	465	1	7205	2	Y	774	803	1			47
							3	4	851	9							
04	47220	X	8358	-0-	-38862	-0-	488	1	6945	2	Y	838	768	1			117
							3	4	922	9							
05	48794	X	8238	-0-	-40556	-0-	531	1	6815	2	Y	808	825	1			100
							3	4	889	9							
06	47220	X	9515	-0-	-37705	-0-	541	1	8068	2	Y	821	845	1			76
							3	4	903	9							
07	48794	X	8404	-0-	-40390	-0-	472	1	7035	2	Y	813	819	1			70
							3	4	894	9							
08	48794	X	7697	-0-	-41097	-0-	450	1	6238	2	Y	715	711	1			74
							222	4	787	9							
09	47220	X	7016	-0-	-40204	-0-	432	1	5622	2	Y	701	701	1			74
							191	4	771	9							
10	48794	X	8194	-0-	-40600	-0-	638	1	6516	2	Y	723	756	1			41
							245	4	795	9							
11	47220	X	6422	-0-	-40798	-0-	604	1	5107	2	Y	633	613	1			61
							15	4	696	9							
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	603	1	5890	2	Y	654	636	1			79
							24	4	719	9							

TOTAL GAS PROD: 97,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,228

WALK A JAM C-E HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300261 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7165 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37076	X	6465	-0-	-30611	-0-	236	1	5336	2	Y	810	787	1			50
							2	4	891	9							
02	33488	X	5786	-0-	-27702	-0-	352	1	4627	2	Y	731	741	1			40
							3	4	804	9							
03	37076	X	10366	-0-	-26710	-0-	291	1	8790	2	Y	1166	1165	1			41
							2	4	1283	9							
04	35880	X	10434	-0-	-25446	-0-	374	1	8911	2	Y	1042	1044	1			39
							3	4	1146	9							
05	37076	X	9688	-0-	-27388	-0-	340	1	8379	2	Y	878	895	1			22
							3	4	966	9							
06	35880	X	9469	-0-	-26411	-0-	312	1	8194	2	Y	874	858	1			38
							2	4	961	9							
07	37076	X	9653	-0-	-27423	-0-	306	1	8785	2	Y	509	530	1			17
							2	4	560	9							
08	37076	X	9658	-0-	-27418	-0-	348	1	8169	2	Y	804	795	1			26
							257	4	884	9							
09	35880	X	23666	-0-	-12214	-0-	22066	2	767	4	Y	757	761	1			22
							833	9									
10	37076	X	10057	-0-	-27019	-0-	836	1	7735	2	Y	839	798	1			63
							563	4	923	9							
11	35880	X	8947	-0-	-26933	-0-	839	1	7251	2	Y	751	768	1			46
							31	4	826	9							
12	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	898	1	7454	2	Y	774	776	1			44
							28	4	851	9							

TOTAL GAS PROD: 123,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,935

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WALK A JAM C-E HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300262 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7112 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31372	X	7649	-0-	-23723	-0-	502	1	6167	2	Y	887	888	1			67
							4	4	976	9							
02	28336	X	4912	-0-	-23424	-0-	483	1	3780	2	Y	588	607	1			48
							2	4	647	9							
03	31372	X	10583	-0-	-20789	-0-	740	1	8482	2	Y	1234	1230	1			52
							4	4	1357	9							
04	30360	X	10114	-0-	-20246	-0-	510	1	8614	2	Y	897	903	1			46
							3	4	987	9							
05	31372	X	9730	-0-	-21642	-0-	694	1	8104	2	Y	842	839	1			49
							6	4	926	9							
06	30360	X	8670	-0-	-21690	-0-	490	1	7307	2	Y	788	793	1			44
							6	4	867	9							
07	31372	X	8955	-0-	-22417	-0-	503	1	7228	2	Y	1109	1103	1			50
							4	4	1220	9							
08	31372	X	8586	-0-	-22786	-0-	600	1	6731	2	Y	780	792	1			38
							397	4	858	9							
09	30360	X	8946	-0-	-21414	-0-	578	1	7013	2	Y	794	788	1			44
							482	4	873	9							
10	31372	X	9367	-0-	-22005	-0-	614	1	7187	2	Y	918	888	1			74
							556	4	1010	9							
11	30360	X	7593	-0-	-22767	-0-	564	1	6171	2	Y	734	748	1	1	8	59
							51	4	807	9							
12	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	528	1	5398	2	Y	720	697	1	2	8	80
							51	4	792	9							

TOTAL GAS PROD: 101,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,291

GIBSON UNIT 1 DIM WELL #: A 3H RRCID -> 300263 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7305 - 17635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33480	X	9287	-0-	-24193	-0-	616	1	7638	2	Y	936	927	1			32
							3	4	1030	9							
02	30240	X	8504	-0-	-21736	-0-	623	1	6756	2	Y	1019	1008	1			43
							4	4	1121	9							
03	33480	X	8490	-0-	-24990	-0-	689	1	6687	2	Y	1011	1035	1			19
							2	4	1112	9							
04	32400	X	8794	-0-	-23606	-0-	654	1	6842	2	Y	1177	1174	1			22
							3	4	1295	9							
05	33480	X	9309	-0-	-24171	-0-	704	1	7452	2	Y	1045	1052	1			15
							3	4	1150	9							
06	32400	X	8619	-0-	-23781	-0-	563	1	6947	2	Y	1006	1003	1			18
							2	4	1107	9							
07	33480	X	9159	-0-	-24321	-0-	559	1	7057	2	Y	1400	1398	1			20
							3	4	1540	9							
08	33480	X	9019	-0-	-24461	-0-	524	1	7144	2	Y	984	983	1			21
							269	4	1082	9							
09	32400	X	7730	-0-	-24670	-0-	576	1	5980	2	Y	869	866	1			24
							218	4	956	9							
10	33480	X	7904	-0-	-25576	-0-	607	1	6116	2	Y	877	854	1			47
							216	4	965	9							
11	32400	X	7925	-0-	-24475	-0-	601	1	6213	2	Y	986	1003	1			30
							26	4	1085	9							
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	604	1	6000	2	Y	997	986	1			41
							23	4	1097	9							

TOTAL GAS PROD: 102,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
JOHNSON HC5 WELL #: 5H RRCID -> 300265 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7674 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	186	1	7610	2	Y	3156	3115	1	5	8	66
							74	4	3472	9							
*02	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	217	1	9837	2	Y	2517	2522	1	9	8	52
							95	4	2769	9							
*03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	272	1	3039	2	Y	3008	2958	1	73	8	29
							19	4	3309	9							
*04	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	352	1	11388	2	Y	2674	2668	1			35
							712	4	2941	9							
*05	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	342	1	9500	2	Y	2408	2415	1			28
							10	4	2649	9							
*06	15281	X	15281	-0-	-0-	-0-	325	1	11828	2	Y	2799	2778	1			49
							49	4	3079	9							
*07	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	248	1	11418	2	Y	2631	2635	1			45
							11	4	2894	9							
*08	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	209	1	9162	2	Y	2141	2143	1	1	8	42
							338	4	2355	9							
*09	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	616	1	8315	2	Y	2860	2867	1			35
							102	4	3146	9							
10	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	668	1	10408	2	Y	3076	3053	1			58
							383	4	3384	9							
11	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	656	1	7954	2	Y	2785	2804	1			39
							34	4	3064	9							
12	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	660	1	10121	2	Y	3131	3132	1			38
							33	4	3444	9							

TOTAL GAS PROD: 153,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,186

JOHNSON HC3 WELL #: 3H RRCID -> 300266 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7975 - 18334

01	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	210	1	9743	2	Y	2723	2708	1	2	8	56
							62	4	2995	9							
02	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	207	1	10556	2	Y	2561	2566	1	11	8	40
							112	4	2817	9							
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	254	1	2668	2	Y	3232	3149	1	87	8	36
							20	4	3555	9							
04	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	377	1	11206	2	Y	3234	3224	1			46
							694	4	3557	9							
05	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	394	1	10927	2	Y	3198	3206	1			38
							12	4	3518	9							
06	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	323	1	12988	2	Y	2690	2700	1			28
							44	4	2959	9							
07	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	260	1	11895	2	Y	2220	2179	1	30	8	39
							10	4	2442	9							
08	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	238	1	12501	2	Y	2184	2186	1	6	8	31
							382	4	2402	9							
09	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	668	1	10483	2	Y	2021	2017	1	10	8	25
							117	4	2223	9							
10	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	668	1	12506	2	Y	2115	2025	1	73	8	42
							421	4	2327	9							
11	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	707	1	11047	2	Y	2129	2137	1	1	8	33
							42	4	2342	9							
12	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	685	1	11737	2	Y	2276	2276	1			33
							38	4	2504	9							

TOTAL GAS PROD: 168,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
NAEGELI HC3 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300360 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8123 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	450	1	9200	2	Y	2317	2386	1			42
							3	4	2549	9							
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	391	1	6441	2	Y	2044	2044	1			42
							3	4	2248	9							
03	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	459	1	8413	2	Y	2540	2548	1			34
							3	4	2794	9							
04	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	499	1	6792	2	Y	1873	1879	1			28
							3	4	2060	9							
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	478	1	6386	2	Y	2709	2700	1			37
							1	4	2980	9							
06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	406	1	6004	2	Y	2457	2455	1			39
							2	4	2703	9							
07	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	413	1	7631	2	Y	2284	2287	1			36
							2	4	2512	9							
08	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	384	1	8129	2	Y	2135	2126	1			45
							288	4	2349	9							
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	423	1	7362	2	Y	1961	1974	1			32
							277	4	2157	9							
10	11387	X	11387	-0-	-0-	-0-	379	1	8326	2	Y	2180	2179	1			33
							284	4	2398	9							
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	361	1	7699	2	Y	1992	1990	1			35
							28	4	2191	9							
12	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	408	1	7433	2	Y	2009	2004	1			40
							25	4	2210	9							

TOTAL GAS PROD: 124,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,501

BLAKEWAY 3 D DIM WELL #: 2H RRCID -> 300366 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7507 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	60078	X	6346	-0-	-53732	-0-	305	1	4667	2	Y	1247	1295	1			75
							2	4	1372	9							
02	54264	X	6306	-0-	-47958	-0-	294	1	4618	2	Y	1265	1252	1			88
							2	4	1392	9							
03	60078	X	6095	-0-	-53983	-0-	370	1	4454	2	Y	1154	1134	1			108
							2	4	1269	9							
04	58140	X	6462	-0-	-51678	-0-	421	1	4678	2	Y	1238	1263	1			83
							1	4	1362	9							
05	60078	X	5062	-0-	-55016	-0-	433	1	3570	2	Y	962	988	1			57
							1	4	1058	9							
06	58140	X	6857	-0-	-51283	-0-	405	1	5327	2	Y	1023	951	1			129
							1125	9									
07	60078	X	8424	-0-	-51654	-0-	329	1	6535	2	Y	1416	1473	1			72
							2	4	1558	9							
08	60078	X	7640	-0-	-52438	-0-	295	1	5782	2	Y	1238	1215	1			95
							201	4	1362	9							
09	58140	X	6861	-0-	-51279	-0-	284	1	5075	2	Y	1194	1203	1			86
							189	4	1313	9							
10	60078	X	1665	-0-	-58413	-0-	138	1	836	2	Y	546	506	1			126
							90	4	601	9							
11	58140	X	621	-0-	-57519	-0-	221	1	1	4	Y	363	447	1	15	8	27
							399	9									
12	60078	X	462	-0-	-59616	-0-	211	1	194	2	Y	51	78	1			-0-
							1	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 62,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,697

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BLAKEWAY HC1 WELL #: H 5H RRCID -> 300368 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7587 - 18042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64635	X	8118	-0-	-56517	-0-	609	1	6190	2	Y	1197	1181	1	1	8	64
							2	4	1317	9							
02	58380	X	7997	-0-	-50383	-0-	894	1	5922	2	Y	1072	1013	1			123
							2	4	1179	9							
03	64635	X	9951	-0-	-54684	-0-	778	1	7662	2	Y	1371	1367	1	6	8	121
							3	4	1508	9							
04	62550	X	9781	-0-	-52769	-0-	586	1	7873	2	Y	1199	1200	1			120
							3	4	1319	9							
05	64635	X	9899	-0-	-54736	-0-	535	1	8099	2	Y	1147	1169	1			98
							3	4	1262	9							
06	62550	X	9418	-0-	-53132	-0-	574	1	7671	2	Y	1064	1110	1	1	8	51
							3	4	1170	9							
07	64635	X	9991	-0-	-54644	-0-	599	1	8289	2	Y	999	974	1	3	8	73
							4	4	1099	9							
08	64635	X	9721	-0-	-54914	-0-	615	1	7757	2	Y	973	943	1	1	8	102
							279	4	1070	9							
09	62550	X	9111	-0-	-53439	-0-	540	1	7337	2	Y	875	880	1			97
							271	4	963	9							
10	64635	X	7761	-0-	-56874	-0-	528	1	6459	2	Y	508	519	1	1	8	85
							215	4	559	9							
11	62550	X	6809	-0-	-55741	-0-	525	1	5837	2	Y	385	438	1			32
							23	4	424	9							
12	64635	X	7897	-0-	-56738	-0-	505	1	6502	2	Y	790	744	1			78
							21	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 106,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,580

BLAKEWAY HC2 WELL #: H 6H RRCID -> 300369 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7662 - 18500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61287	X	8353	-0-	-52934	-0-	639	1	6263	2	Y	1317	1315	1			67
							2	4	1449	9							
02	55356	X	8068	-0-	-47288	-0-	862	1	5885	2	Y	1199	1123	1			143
							2	4	1319	9							
03	61287	X	8297	-0-	-52990	-0-	702	1	6099	2	Y	1357	1371	1			129
							3	4	1493	9							
04	59310	X	8922	-0-	-50388	-0-	550	1	6949	2	Y	1290	1293	1			126
							4	4	1419	9							
05	61287	X	7868	-0-	-53419	-0-	469	1	6216	2	Y	1074	1130	1			70
							2	4	1181	9							
06	59310	X	6124	-0-	-53186	-0-	472	1	4647	2	Y	912	908	1			74
							2	4	1003	9							
07	61287	X	7681	-0-	-53606	-0-	510	1	5981	2	Y	1080	1054	1			100
							2	4	1188	9							
08	61287	X	8307	-0-	-52980	-0-	549	1	6186	2	Y	1200	1157	1			143
							252	4	1320	9							
09	59310	X	8107	-0-	-51203	-0-	486	1	6223	2	Y	1075	1102	1			116
							215	4	1183	9							
10	61287	X	8363	-0-	-52924	-0-	503	1	6319	2	Y	1207	1198	1			125
							213	4	1328	9							
11	59310	X	8190	-0-	-51120	-0-	441	1	6323	2	Y	1274	1339	1			60
							25	4	1401	9							
12	61287	X	8181	-0-	-53106	-0-	413	1	6428	2	Y	1199	1196	1			63
							21	4	1319	9							

TOTAL GAS PROD: 96,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SULTENFUSS HC3 DIM WELL #: 3H RRCID -> 300370 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7542 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47864	X	4141	-0-	-43723	-0-	141	1	3334	2	Y	604	601	1			21
							2	4	664	9							
02	43232	X	4288	-0-	-38944	-0-	135	1	3303	2	Y	772	768	1			25
							1	4	849	9							
03	47864	X	4441	-0-	-43423	-0-	130	1	3431	2	Y	799	796	1			28
							1	4	879	9							
04	46320	X	4863	-0-	-41457	-0-	153	1	3753	2	Y	869	865	1			32
							1	4	956	9							
05	47864	X	4946	-0-	-42918	-0-	155	1	3813	2	Y	887	896	1			23
							2	4	976	9							
06	46320	X	5307	-0-	-41013	-0-	171	1	4035	2	Y	1000	999	1			24
							1	4	1100	9							
07	47864	X	4561	-0-	-43303	-0-	144	1	3591	2	Y	750	754	1			20
							1	4	825	9							
08	47864	X	3493	-0-	-44371	-0-	104	1	2598	2	Y	620	621	1			19
							109	4	682	9							
09	46320	X	4269	-0-	-42051	-0-	129	1	3314	2	Y	660	658	1			21
							100	4	726	9							
10	47864	X	4515	-0-	-43349	-0-	180	1	3442	2	Y	675	681	1			15
							150	4	743	9							
11	46320	X	3292	-0-	-43028	-0-	134	1	2527	2	Y	564	564	1			15
							11	4	620	9							
12	47864	X	3820	-0-	-44044	-0-	164	1	2966	2	Y	616	609	1			22
							12	4	678	9							

TOTAL GAS PROD: 51,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,816

SULTENFUSS HC2 DIM WELL #: 2H RRCID -> 300371 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7564 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	655	1	9221	2	Y	1543	1516	1			56
							3	4	1697	9							
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	464	1	6798	2	Y	1353	1369	1			40
							3	4	1488	9							
03	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	606	1	8312	2	Y	1440	1428	1			52
							2	4	1584	9							
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	557	1	7072	2	Y	1284	1291	1			45
							3	4	1412	9							
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	543	1	6934	2	Y	1183	1208	1			20
							3	4	1301	9							
06	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	444	1	5134	2	Y	1165	1141	1			44
							1	4	1282	9							
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	527	1	7761	2	Y	1379	1384	1			39
							3	4	1517	9							
08	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	494	1	7420	2	Y	1384	1386	1			37
							261	4	1522	9							
09	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	402	1	5218	2	Y	840	862	1			15
							266	4	924	9							
10	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	550	1	5159	2	Y	1083	1073	1			25
							129	4	1191	9							
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	585	1	5842	2	Y	1073	1071	1			27
							23	4	1180	9							
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	583	1	6261	2	Y	1086	1084	1			29
							26	4	1195	9							

TOTAL GAS PROD: 104,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
HENRICHSON HC2 E DIM WELL #: 4H RRCID -> 300372 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7794 - 22502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	63333	X	6321	-0-		-57012	-0-	369	1	4095	2	Y	1686	1680	1			34
								2	4	1855	9							
*02	57204	X	7749	-0-		-49455	-0-	340	1	5355	2	Y	1865	1859	1			40
								2	4	2052	9							
*03	63333	X	7218	-0-		-56115	-0-	406	1	4971	2	Y	1672	1667	1			45
								2	4	1839	9							
*04	61290	X	6575	-0-		-54715	-0-	357	1	4321	2	Y	1723	1740	1			28
								2	4	1895	9							
*05	63333	X	7095	-0-		-56238	-0-	426	1	4785	2	Y	1712	1699	1			41
								1	4	1883	9							
*06	61290	X	7739	-0-		-53551	-0-	454	1	5374	2	Y	1737	1750	1			28
								1911	9									
*07	63333	X	7161	-0-		-56172	-0-	446	1	4945	2	Y	1607	1587	1			48
								2	4	1768	9							
*08	63333	X	5837	-0-		-57496	-0-	369	1	3738	2	Y	1428	1448	1			28
								159	4	1571	9							
*09	61290	X	6144	-0-		-55146	-0-	320	1	3956	2	Y	1566	1555	1			39
								145	4	1723	9							
*10	63333	X	7302	-0-		-56031	-0-	347	1	4995	2	Y	1654	1661	1			32
								141	4	1819	9							
11	61290	X	6559	-0-		-54731	-0-	424	1	4417	2	Y	1545	1551	1			26
								18	4	1700	9							
12	63333	X	7805	-0-		-55528	-0-	486	1	5485	2	Y	1646	1646	1			26
								23	4	1811	9							

TOTAL GAS PROD: 83,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,841

GIBSON SOUTH UNIT 20 DIM WELL #: T 3H RRCID -> 300373 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7158 - 22382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	9747	-0-		-33684	-0-	545	1	8052	2	Y	1042	1117	1			100
								4	4	1146	9							
02	39228	X	11519	-0-		-27709	-0-	495	1	9568	2	Y	1321	1278	1	6	8	137
								3	4	1453	9							
03	43431	X	12564	-0-		-30867	-0-	542	1	10639	2	Y	1254	1293	1	4	8	94
								4	4	1379	9							
04	42030	X	11950	-0-		-30080	-0-	502	1	10149	2	Y	1177	1156	1			115
								4	4	1295	9							
05	43431	X	12825	-0-		-30606	-0-	532	1	10968	2	Y	1202	1247	1			70
								3	4	1322	9							
06	42030	X	13543	-0-		-28487	-0-	504	1	11784	2	Y	1140	1161	1			49
								1	4	1254	9							
07	43431	X	14034	-0-		-29397	-0-	601	1	12158	2	Y	1156	1114	1			91
								3	4	1272	9							
08	43431	X	13694	-0-		-29737	-0-	645	1	11280	2	Y	1027	983	1			135
								639	4	1130	9							
09	42030	X	15323	-0-		-26707	-0-	611	1	13066	2	Y	1115	1142	1			108
								419	4	1227	9							
10	43431	X	14152	-0-		-29279	-0-	628	1	11968	2	Y	1101	1107	1	2	8	100
								345	4	1211	9							
11	42030	X	13164	-0-		-28866	-0-	591	1	11377	2	Y	1044	1046	1			98
								48	4	1148	9							
12	43431	X	11603	-0-		-31828	-0-	681	1	9873	2	Y	932	947	1	2	8	81
								24	4	1025	9							

TOTAL GAS PROD: 154,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,511

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GIBSON SOUTH UNIT 10 DIM WELL #: T 2H RRCID -> 300374 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7140 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58466	X	11412	-0-	-47054	-0-	675	1	9054	2	Y	1527	1564	1			156
							3	4	1680	9							
02	52808	X	11627	-0-	-41181	-0-	548	1	9568	2	Y	1370	1396	1			130
							4	4	1507	9							
03	58466	X	11970	-0-	-46496	-0-	567	1	10016	2	Y	1257	1300	1			87
							4	4	1383	9							
04	56580	X	12024	-0-	-44556	-0-	549	1	10227	2	Y	1132	1115	1			104
							3	4	1245	9							
05	58466	X	12711	-0-	-45755	-0-	582	1	10817	2	Y	1189	1222	1			71
							4	4	1308	9							
06	56580	X	11999	-0-	-44581	-0-	578	1	10220	2	Y	1091	1113	1	1	8	48
							1	4	1200	9							
07	58466	X	11362	-0-	-47104	-0-	545	1	9619	2	Y	1085	1039	1	1	8	93
							4	4	1194	9							
08	58466	X	13934	-0-	-44532	-0-	543	1	11705	2	Y	1128	1097	1	3	8	121
							445	4	1241	9							
09	56580	X	13298	-0-	-43282	-0-	528	1	11282	2	Y	1011	1033	1			99
							376	4	1112	9							
10	58466	X	11993	-0-	-46473	-0-	565	1	10010	2	Y	996	1011	1			84
							322	4	1096	9							
11	56580	X	10897	-0-	-45683	-0-	535	1	9291	2	Y	949	944	1	2	8	87
							27	4	1044	9							
12	58466	X	10381	-0-	-48085	-0-	542	1	8816	2	Y	910	916	1			81
							22	4	1001	9							

TOTAL GAS PROD: 143,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,645

GIBSON SOUTH UNIT 9 DIM WELL #: T 1H RRCID -> 300375 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7133 - 22545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48577	X	7896	-0-	-40681	-0-	516	1	5911	2	Y	1334	1289	1	2	8	250
							2	4	1467	9							
02	43876	X	10555	-0-	-33321	-0-	587	1	8274	2	Y	1537	1606	1			181
							3	4	1691	9							
03	48577	X	11798	-0-	-36779	-0-	637	1	9220	2	Y	1762	1807	1			136
							3	4	1938	9							
04	47010	X	12148	-0-	-34862	-0-	617	1	9595	2	Y	1757	1726	1	4	8	163
							3	4	1933	9							
05	48577	X	11025	-0-	-37552	-0-	608	1	8585	2	Y	1663	1720	1			106
							3	4	1829	9							
06	47010	X	11605	-0-	-35405	-0-	580	1	9185	2	Y	1671	1698	1			79
							2	4	1838	9							
07	48577	X	11839	-0-	-36738	-0-	558	1	9444	2	Y	1667	1613	1	1	8	132
							3	4	1834	9							
08	48577	X	13528	-0-	-35049	-0-	528	1	10747	2	Y	1658	1614	1			176
							429	4	1824	9							
09	47010	X	11859	-0-	-35151	-0-	524	1	9397	2	Y	1445	1467	1			154
							348	4	1590	9							
10	48577	X	11678	-0-	-36899	-0-	572	1	9044	2	Y	1574	1589	1			139
							331	4	1731	9							
11	47010	X	11952	-0-	-35058	-0-	501	1	9708	2	Y	1552	1552	1			139
							36	4	1707	9							
12	48577	X	12136	-0-	-36441	-0-	506	1	9938	2	Y	1520	1542	1			117
							20	4	1672	9							

TOTAL GAS PROD: 138,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LAZY A COTULLA HC1 WELL #: B 1H RRCID -> 300380 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7886 - 20988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34038	X	16512	-0-	-17526	-0-	534	1	10318	2	Y	5050	5029	1			85
							105	4	5555	9							
02	30744	X	15791	-0-	-14953	-0-	527	1	10254	2	Y	4383	4403	1			65
							189	4	4821	9							
03	34038	X	18154	-0-	-15884	-0-	591	1	12641	2	Y	4448	4471	1			42
							29	4	4893	9							
04	32940	X	16573	-0-	-16367	-0-	688	1	11513	2	Y	3960	3952	1			50
							16	4	4356	9							
05	34038	X	20644	-0-	-13394	-0-	779	1	15211	2	Y	4217	4228	1			39
							15	4	4639	9							
06	32940	X	20309	-0-	-12631	-0-	623	1	15811	2	Y	3468	3452	1			55
							60	4	3815	9							
07	34038	X	19618	-0-	-14420	-0-	569	1	14849	2	Y	3806	3799	1			62
							13	4	4187	9							
08	34038	X	18076	-0-	-15962	-0-	490	1	13125	2	Y	3641	3659	1			44
							456	4	4005	9							
09	32940	X	17855	-0-	-15085	-0-	1469	1	12745	2	Y	2998	3007	1			35
							343	4	3298	9							
10	34038	X	19958	-0-	-14080	-0-	1397	1	14740	2	Y	2940	2908	1			67
							587	4	3234	9							
11	32940	X	13921	-0-	-19019	-0-	1194	1	10325	2	Y	2138	2169	1			36
							50	4	2352	9							
12	34038	X	19312	-0-	-14726	-0-	1531	1	14272	2	Y	3150	3132	1			54
							44	4	3465	9							

TOTAL GAS PROD: 216,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,199

STUMBERG WELL #: 1H RRCID -> 300389 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7429 - 14289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30814	X	24284	-0-	-6530	-0-	2420	1	19132	2	N	2039	2067	1	2	8	167
							489	4	2243	9							
*02	27832	X	3012	-0-	-24820	-0-	570	1	2127	2	N	256	278	1			145
							33	4	282	9							
*03	30814	X	1184	-0-	-29630	-0-	1040	1	102	4	N	38	14	8			169
							42	9									
*04	29820	X	4737	-0-	-25083	-0-	4551	1	88	4	N	89	10	8			248
							98	9									
*05	30814	X	2776	-0-	-28038	-0-	2396	1	88	2	N	135	130	1	1	8	252
							143	4	149	9							
*06	29820	X	715	-0-	-29105	-0-	224	1	417	2	N	40	42	1			250
							30	4	44	9							
*07	30814	X	5461	-0-	-25353	-0-	982	1	2631	2	N	1581	1617	1	1	8	213
							109	4	1739	9							
*08	30814	X	6670	-0-	-24144	-0-	1226	1	3620	2	N	1470	1423	1	11	8	249
							207	4	1617	9							
*09	29820	X	6138	-0-	-23682	-0-	1458	1	2905	2	N	1504	1527	1	5	8	221
							121	4	1654	9							
*10	30814	X	5648	-0-	-25166	-0-	2385	1	1627	2	N	1332	1304	1	6	8	243
							171	4	1465	9							
*11	29820	X	5243	-0-	-24577	-0-	2848	1	1073	2	N	1184	1382	1	6	8	39
							20	4	1302	9							
12	30814	X	6089	-0-	-24725	-0-	3422	1	1040	2	N	1320	1181	1	3	8	175
							175	4	1452	9							

TOTAL GAS PROD: 71,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,988

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
STUMBERG WELL #: 2H RRCID -> 300390 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7399 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36208	X	8800	-0-	-27408	-0-	726	1	5738	2	N	1991	2015	1	2	8	158
							146	4	2190	9							
*02	32704	X	11665	-0-	-21039	-0-	2028	1	7573	2	N	1771	1910	1			19
							116	4	1948	9							
*03	36208	X	1752	-0-	-34456	-0-	1564	1	153	4	N	32	10	8			41
							35	9									
*04	35040	X	429	-0-	-34611	-0-	419	1	8	4	N	2					43
							2	9									
*05	36208	X	1960	-0-	-34248	-0-	1183	1	44	2	N	603	573	1	4	8	69
							70	4	663	9							
*06	35040	X	8191	-0-	-26849	-0-	2227	1	4142	2	N	1387	1411	1	10	8	35
							296	4	1526	9							
*07	36208	X	9933	-0-	-26275	-0-	2162	1	5789	2	N	1583	1617	1	1	8	-0-
							241	4	1741	9							
*08	36208	X	10299	-0-	-25909	-0-	2009	1	5929	2	N	1837	1783	1	14	8	40
							340	4	2021	9							
*09	35040	X	9956	-0-	-25084	-0-	2721	1	5421	2	N	1443	1470	1	5	8	8
							227	4	1587	9							
*10	36208	X	5127	-0-	-31081	-0-	2412	1	1646	2	N	815	803	1	4	8	16
							172	4	897	9							
*11	35040	X	3845	-0-	-31195	-0-	2114	1	1236	2	N	450	367	1			99
							495	9									
12	36208	X	2576	-0-	-33632	-0-	1737	1	279	2	N	418	442	1	6	8	69
							100	4	460	9							

TOTAL GAS PROD: 74,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,332

VALLEY WELLS UNIT 29 DIM WELL #: U 3H RRCID -> 300400 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8004 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51925	X	10926	-0-	-40999	-0-	178	1	8266	2	N	2256	2259	1			16
							2482	9									
*02	46900	X	9305	-0-	-37595	-0-	160	1	6925	2	N	2018	2017	1			17
							2220	9									
*03	51925	X	9906	-0-	-42019	-0-	176	1	7312	2	N	2198	2197	1			18
							2418	9									
*04	50250	X	9951	-0-	-40299	-0-	188	1	6808	2	N	2087	2089	1			16
							659	4	2296	9							
*05	51925	X	9544	-0-	-42381	-0-	183	1	7046	2	N	2103	2105	1			14
							2	4	2313	9							
*06	50250	X	11874	-0-	-38376	-0-	191	1	9152	2	N	2298	2296	1			16
							3	4	2528	9							
*07	51925	X	11411	-0-	-40514	-0-	192	1	8727	2	N	2183	2184	1			15
							91	4	2401	9							
*08	51925	X	12049	-0-	-39876	-0-	199	1	9111	2	N	2356	2359	1			12
							147	4	2592	9							
*09	50250	X	11463	-0-	-38787	-0-	211	1	8696	2	N	2215	2211	1			16
							119	4	2437	9							
*10	51925	X	11314	-0-	-40611	-0-	241	1	8570	2	Y	2210	2212	1			14
							72	4	2431	9							
11	50250	X	10669	-0-	-39581	-0-	239	1	8076	2	Y	2066	1993	1			87
							81	4	2273	9							
12	51925	X	10637	-0-	-41288	-0-	253	1	7989	2	Y	2086	2162	1			11
							100	4	2295	9							

TOTAL GAS PROD: 129,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 33 DIM WELL #: M 2H RRCID -> 300401 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8081 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32240	X	9078	-0-	-23162	-0-	292	1	6926	2	N	1691	1696	1			14
							1860	9									
*02	29120	X	8173	-0-	-20947	-0-	223	1	6109	2	N	1674	1672	1			16
							1841	9									
*03	32240	X	8115	-0-	-24125	-0-	245	1	5961	2	N	1735	1735	1			16
							1909	9									
*04	31200	X	8224	-0-	-22976	-0-	233	1	6086	2	N	1651	1650	1			17
							89	4	1816	9							
*05	32240	X	9207	-0-	-23033	-0-	254	1	7067	2	N	1713	1717	1			13
							2	4	1884	9							
*06	31200	X	9790	-0-	-21410	-0-	225	1	7790	2	N	1611	1610	1			14
							3	4	1772	9							
*07	32240	X	7058	-0-	-25182	-0-	207	1	5033	2	N	1591	1592	1			13
							68	4	1750	9							
*08	32240	X	6409	-0-	-25831	-0-	226	1	4415	2	N	1524	1527	1			10
							92	4	1676	9							
*09	31200	X	5844	-0-	-25356	-0-	232	1	3921	2	N	1466	1465	1			11
							78	4	1613	9							
*10	32240	X	6563	-0-	-25677	-0-	258	1	4560	2	Y	1541	1543	1			9
							50	4	1695	9							
11	31200	X	6975	-0-	-24225	-0-	255	1	5033	2	Y	1482	1435	1			56
							57	4	1630	9							
12	32240	X	6083	-0-	-26157	-0-	251	1	4096	2	Y	1513	1562	1			7
							72	4	1664	9							

TOTAL GAS PROD: 91,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,192

VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 2H RRCID -> 300402 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8012 - 23755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67053	X	1918	-0-	-65135	-0-	142	1	1021	2	Y	686	686	1			87
							755	9									
*02	60564	X	2162	-0-	-58402	-0-	196	1	1129	2	Y	760	755	1			92
							1	4	836	9							
*03	67053	X	6096	-0-	-60957	-0-	521	1	4090	2	Y	1349	1367	1			74
							1	4	1484	9							
*04	64890	X	6709	-0-	-58181	-0-	720	1	4539	2	Y	1316	1333	1			57
							2	4	1448	9							
*05	67053	X	5404	-0-	-61649	-0-	485	1	3593	2	Y	1204	1206	1			55
							2	4	1324	9							
*06	64890	X	5811	-0-	-59079	-0-	508	1	3972	2	Y	1209	1206	1			58
							1	4	1330	9							
*07	67053	X	7081	-0-	-59972	-0-	799	1	4698	2	Y	1438	1432	1			64
							2	4	1582	9							
*08	67053	X	6853	-0-	-60200	-0-	1048	1	4142	2	Y	1331	1343	1			52
							199	4	1464	9							
*09	64890	X	7687	-0-	-57203	-0-	752	1	5294	2	Y	1345	1346	1			51
							161	4	1480	9							
*10	67053	X	6031	-0-	-61022	-0-	663	1	3813	2	Y	1248	1255	1			44
							182	4	1373	9							
*11	64890	X	7099	-0-	-57791	-0-	664	1	5055	2	Y	1245	1267	1			22
							10	4	1370	9							
12	67053	X	7659	-0-	-59394	-0-	699	1	5634	2	Y	1187	1159	1			50
							20	4	1306	9							

TOTAL GAS PROD: 70,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,318

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VESPER UNIT IV DIM WELL #: H 3H RRCID -> 300403 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7928 - 24122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13080	X	13080	-0-		-0-	-0-	1364	1	9808	2	Y	1730	1728	1			22
								5	4	1903	9							
*02	9160	X	9160	-0-		-0-	-0-	1080	1	6225	2	Y	1684	1667	1			39
								3	4	1852	9							
*03	9996	X	9996	-0-		-0-	-0-	935	1	7342	2	Y	1561	1581	1			19
								2	4	1717	9							
*04	6244	X	6244	-0-		-0-	-0-	694	1	4381	2	Y	1061	1073	1			7
								2	4	1167	9							
*05	10458	X	10458	-0-		-0-	-0-	1026	1	7599	2	Y	1664	1665	1			6
								3	4	1830	9							
*06	9905	X	9905	-0-		-0-	-0-	935	1	7318	2	Y	1499	1495	1			10
								3	4	1649	9							
*07	5817	X	5817	-0-		-0-	-0-	699	1	4113	2	Y	912	907	1			15
								2	4	1003	9							
*08	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-	371	1	1468	2	Y	754	761	1			8
								71	4	829	9							
*09	6904	X	6904	-0-		-0-	-0-	660	1	4649	2	Y	1321	1321	1			8
								142	4	1453	9							
*10	7407	X	7407	-0-		-0-	-0-	861	1	4951	2	Y	1235	1241	1			2
								236	4	1359	9							
*11	7917	X	7917	-0-		-0-	-0-	779	1	5804	2	Y	1195	1176	1			21
								19	4	1315	9							
*12	8385	X	8385	-0-		-0-	-0-	771	1	6275	2	Y	1198	1172	1			47
								21	4	1318	9							

TOTAL GAS PROD: 98,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,814

VALLEY WELLS UNIT 31 DIM WELL #: K 4H RRCID -> 300404 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8097 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35185	X	10858	-0-		-24327	-0-	340	1	8518	2	N	1818	1819	1			18
								2000	9									
*02	31780	X	9681	-0-		-22099	-0-	302	1	7642	2	N	1579	1581	1			16
								1737	9									
*03	35185	X	10655	-0-		-24530	-0-	320	1	8443	2	N	1720	1720	1			16
								1892	9									
*04	34050	X	9913	-0-		-24137	-0-	289	1	7439	2	N	1651	1650	1			17
								369	4	1816	9							
*05	35185	X	10657	-0-		-24528	-0-	305	1	8431	2	N	1744	1748	1			13
								3	4	1918	9							
*06	34050	X	10268	-0-		-23782	-0-	300	1	8181	2	N	1622	1621	1			14
								3	4	1784	9							
*07	35185	X	10376	-0-		-24809	-0-	288	1	8221	2	N	1634	1636	1			12
								70	4	1797	9							
*08	35185	X	13780	-0-		-21405	-0-	409	1	11601	2	N	1523	1524	1			11
								95	4	1675	9							
*09	34050	X	15874	-0-		-18176	-0-	473	1	13734	2	N	1445	1445	1			11
								77	4	1590	9							
*10	35185	X	16780	-0-		-18405	-0-	508	1	14544	2	Y	1526	1527	1			10
								49	4	1679	9							
11	34050	X	15634	-0-		-18416	-0-	506	1	13441	2	Y	1481	1427	1			64
								58	4	1629	9							
12	35185	X	16351	-0-		-18834	-0-	540	1	14016	2	Y	1564	1619	1			9
								75	4	1720	9							

TOTAL GAS PROD: 150,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 14 DIM WELL #: I 1H RRCID -> 300418 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7596 - 20166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51894	X	11903	-0-		-39991		-0-		976	1	9189	2	Y	1580	1587	1			35
										1738	9									
*02	46872	X	8044	-0-		-38828		-0-		694	1	5631	2	Y	1563	1561	1			37
										1719	9									
*03	51894	X	11715	-0-		-40179		-0-		881	1	8748	2	Y	1896	1898	1			35
										2086	9									
*04	50220	X	11326	-0-		-38894		-0-		843	1	8039	2	Y	2222	2089	1			168
										2444	9									
*05	51894	X	11184	-0-		-40710		-0-		864	1	8320	2	Y	1818	1957	1			29
										2000	9									
*06	50220	X	11218	-0-		-39002		-0-		845	1	8523	2	Y	1682	1685	1			26
										1850	9									
*07	51894	X	11502	-0-		-40392		-0-		855	1	8842	2	Y	1641	1641	1			26
										1805	9									
*08	51894	X	10533	-0-		-41361		-0-		783	1	8017	2	Y	1575	1577	1			24
										1733	9									
*09	50220	X	10472	-0-		-39748		-0-		805	1	7948	2	Y	1563	1566	1			21
										1719	9									
*10	51894	X	10139	-0-		-41755		-0-		980	1	7447	2	Y	1556	1560	1			17
										1712	9									
11	50220	X	9038	-0-		-41182		-0-		979	1	6350	2	Y	1554	1555	1			16
										1709	9									
12	51894	X	10408	-0-		-41486		-0-		1000	1	7702	2	Y	1551	1551	1			16
										1706	9									

TOTAL GAS PROD: 127,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,201

ROGERS UNIT 15 DIM WELL #: I 2H RRCID -> 300419 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7686 - 21757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37541	X	14795	-0-		-22746		-0-		1258	1	11672	2	Y	1695	1696	1			40
										1865	9									
*02	33908	X	12982	-0-		-20926		-0-		1289	1	9967	2	Y	1569	1578	1			31
										1726	9									
*03	37541	X	14841	-0-		-22700		-0-		1191	1	11776	2	Y	1704	1701	1			34
										1874	9									
*04	36330	X	13247	-0-		-23083		-0-		1103	1	10498	2	Y	1496	1495	1			35
										1646	9									
*05	37541	X	12948	-0-		-24593		-0-		1056	1	10175	2	Y	1561	1569	1			27
										1717	9									
*06	36330	X	11929	-0-		-24401		-0-		920	1	9281	2	Y	1571	1573	1			25
										1728	9									
*07	37541	X	12385	-0-		-25156		-0-		943	1	9734	2	Y	1553	1552	1			26
										1708	9									
*08	37541	X	12323	-0-		-25218		-0-		1001	1	9587	2	Y	1577	1581	1			22
										1735	9									
*09	36330	X	11742	-0-		-24588		-0-		933	1	9212	2	Y	1452	1453	1			21
										1597	9									
*10	37541	X	11188	-0-		-26353		-0-		1107	1	8476	2	Y	1459	1465	1			15
										1605	9									
11	36330	X	9485	-0-		-26845		-0-		1054	1	6848	2	Y	1439	1439	1			15
										1583	9									
12	37541	X	9943	-0-		-27598		-0-		965	1	7478	2	Y	1364	1364	1			15
										1500	9									

TOTAL GAS PROD: 147,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ROGERS UNIT 4 DIM WELL #: M 1H RRCID -> 300424 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7587 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61225	X	9606	-0-	-51619	-0-	680	1	7471	2	Y	1323	1328	1			32
							1455	9									
*02	55300	X	10897	-0-	-44403	-0-	436	1	8417	2	Y	1858	1856	1			34
							2044	9									
*03	61225	X	14373	-0-	-46852	-0-	612	1	11971	2	Y	1627	1630	1			31
							1790	9									
*04	59250	X	12912	-0-	-46338	-0-	541	1	10977	2	Y	1267	1267	1			31
							1394	9									
*05	61225	X	12653	-0-	-48572	-0-	443	1	10720	2	Y	1351	1358	1			24
							4	4	1486	9							
*06	59250	X	12146	-0-	-47104	-0-	428	1	10341	2	Y	1248	1251	1			21
							4	4	1373	9							
*07	61225	X	11633	-0-	-49592	-0-	387	1	9762	2	Y	1346	1343	1			24
							3	4	1481	9							
*08	61225	X	11543	-0-	-49682	-0-	394	1	9268	2	Y	1421	1425	1			20
							318	4	1563	9							
*09	59250	X	10658	-0-	-48592	-0-	375	1	8600	2	Y	1232	1235	1			17
							328	4	1355	9							
*10	61225	X	10748	-0-	-50477	-0-	424	1	8665	2	Y	1214	1220	1			11
							324	4	1335	9							
11	59250	X	8048	-0-	-51202	-0-	348	1	6476	2	Y	1091	1088	1			14
							24	4	1200	9							
12	61225	X	10265	-0-	-50960	-0-	429	1	8381	2	Y	1299	1300	1			13
							26	4	1429	9							

TOTAL GAS PROD: 135,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,277

VALLEY WELLS STATE UT 23 WELL #: D 1H RRCID -> 300425 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8134 - 20219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	53072	X	10884	-0-	-42188	-0-	452	1	7984	2	N	2223	2225	1			18
							3	4	2445	9							
*02	47936	X	9283	-0-	-38653	-0-	426	1	6697	2	N	1961	1962	1			17
							3	4	2157	9							
*03	53072	X	9770	-0-	-43302	-0-	435	1	7107	2	N	2024	2025	1			16
							2	4	2226	9							
*04	51360	X	10716	-0-	-40644	-0-	401	1	7513	2	N	2281	2282	1			15
							293	4	2509	9							
*05	53072	X	11424	-0-	-41648	-0-	407	1	8554	2	N	2236	2237	1			14
							3	4	2460	9							
*06	51360	X	10986	-0-	-40374	-0-	399	1	8194	2	N	2173	2172	1			15
							3	4	2390	9							
*07	53072	X	10683	-0-	-42389	-0-	405	1	7919	2	N	2068	2070	1			13
							84	4	2275	9							
*08	53072	X	11213	-0-	-41859	-0-	428	1	8275	2	N	2159	2160	1			12
							135	4	2375	9							
*09	51360	X	10386	-0-	-40974	-0-	428	1	7735	2	N	1927	1928	1			11
							103	4	2120	9							
*10	53072	X	11363	-0-	-41709	-0-	475	1	8418	2	Y	2181	2179	1			13
							71	4	2399	9							
11	51360	X	8661	-0-	-42699	-0-	390	1	6374	2	Y	1660	1673	1			-0-
							71	4	1826	9							
12	53072	X	10742	-0-	-42330	-0-	479	1	7750	2	Y	2187	2176	1			11
							107	4	2406	9							

TOTAL GAS PROD: 126,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,080

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 28 DIM WELL #: U 2H RRCID -> 300426 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8015 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	52669	X	12367	-0-	-40302	-0-	197	1	9416	2	N	2504	2505	1			21
							2754	9									
*02	47572	X	9903	-0-	-37669	-0-	156	1	7456	2	N	2083	2086	1			18
							2291	9									
*03	52669	X	10381	-0-	-42288	-0-	178	1	7735	2	N	2244	2243	1			19
							2468	9									
*04	50970	X	10111	-0-	-40859	-0-	159	1	6894	2	N	2284	2281	1			22
							546	4	2512	9							
*05	52669	X	11254	-0-	-41415	-0-	180	1	8388	2	N	2439	2444	1			17
							3	4	2683	9							
*06	50970	X	11581	-0-	-39389	-0-	185	1	8830	2	N	2329	2329	1			17
							4	4	2562	9							
*07	52669	X	10408	-0-	-42261	-0-	172	1	7663	2	N	2252	2252	1			17
							96	4	2477	9							
*08	52669	X	12820	-0-	-39849	-0-	209	1	9852	2	N	2374	2376	1			15
							148	4	2611	9							
*09	50970	X	11187	-0-	-39783	-0-	210	1	8542	2	N	2111	2110	1			16
							113	4	2322	9							
*10	52669	X	11057	-0-	-41612	-0-	238	1	8360	2	Y	2172	2174	1			14
							70	4	2389	9							
11	50970	X	10310	-0-	-40660	-0-	228	1	7757	2	Y	2041	1967	1			88
							80	4	2245	9							
12	52669	X	10113	-0-	-42556	-0-	229	1	7441	2	Y	2127	2204	1			11
							103	4	2340	9							

TOTAL GAS PROD: 131,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,960

VALLEY WELLS HC8 DIM WELL #: K 2H RRCID -> 300427 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8184 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51677	X	10762	-0-	-40915	-0-	286	1	8176	2	N	2091	2093	1			19
							2300	9									
*02	46676	X	8266	-0-	-38410	-0-	281	1	6024	2	N	1783	1784	1			18
							1961	9									
*03	51677	X	9357	-0-	-42320	-0-	308	1	6810	2	N	2035	2033	1			20
							2239	9									
*04	50010	X	7920	-0-	-42090	-0-	258	1	5405	2	N	1749	1760	1			9
							333	4	1924	9							
*05	51677	X	9426	-0-	-42251	-0-	269	1	6866	2	N	2081	2076	1			14
							2	4	2289	9							
*06	50010	X	10213	-0-	-39797	-0-	296	1	7522	2	N	2176	2172	1			18
							1	4	2394	9							
*07	51677	X	12420	-0-	-39257	-0-	313	1	9463	2	N	2313	2315	1			16
							100	4	2544	9							
*08	51677	X	10802	-0-	-40875	-0-	266	1	7956	2	N	2220	2222	1			14
							138	4	2442	9							
*09	50010	X	9101	-0-	-40909	-0-	274	1	6490	2	N	2026	2024	1			16
							108	4	2229	9							
*10	51677	X	9055	-0-	-42622	-0-	294	1	6393	2	Y	2091	2094	1			13
							68	4	2300	9							
11	50010	X	7956	-0-	-42054	-0-	283	1	5502	2	Y	1906	1827	1			92
							74	4	2097	9							
12	51677	X	7780	-0-	-43897	-0-	291	1	5285	2	Y	1919	2004	1			7
							93	4	2111	9							

TOTAL GAS PROD: 113,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,390

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS UNIT 27 DIM WELL #: U 1H RRCID -> 300428 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51770	X	11623	-0-	-40147	-0-	206	1	9074	2	N	2130	2131	1			15
							2343	9									
*02	46760	X	10359	-0-	-36401	-0-	204	1	7938	2	N	2015	2018	1			12
							2217	9									
*03	51770	X	12023	-0-	-39747	-0-	252	1	9333	2	N	2216	2216	1			12
							2438	9									
*04	50100	X	12395	-0-	-37705	-0-	255	1	8939	2	N	2163	2164	1			11
							822	4	2379	9							
*05	51770	X	11099	-0-	-40671	-0-	246	1	8627	2	N	2021	2021	1			11
							3	4	2223	9							
*06	50100	X	11199	-0-	-38901	-0-	223	1	8664	2	N	2099	2098	1			12
							3	4	2309	9							
*07	51770	X	11731	-0-	-40039	-0-	239	1	9143	2	N	2059	2059	1			12
							84	4	2265	9							
*08	51770	X	11279	-0-	-40491	-0-	237	1	8705	2	N	2011	2012	1			11
							125	4	2212	9							
*09	50100	X	11051	-0-	-39049	-0-	255	1	8605	2	N	1900	1898	1			13
							101	4	2090	9							
*10	51770	X	11591	-0-	-40179	-0-	291	1	9061	2	Y	1978	1979	1			12
							63	4	2176	9							
11	50100	X	11131	-0-	-38969	-0-	286	1	8717	2	Y	1868	1801	1			79
							73	4	2055	9							
12	51770	X	10898	-0-	-40872	-0-	287	1	8396	2	Y	1929	1998	1			10
							93	4	2122	9							

TOTAL GAS PROD: 136,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,389

WALK A JAM B-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300449 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7210 - 17470

01	54529	X	9544	-0-	-44985	-0-	1170	1	7908	2	Y	424	417	1			62
							466	9									
02	49252	X	8988	-0-	-40264	-0-	982	1	7274	2	Y	664	610	1			116
							2	4	730	9							
03	54529	X	7781	-0-	-46748	-0-	1182	1	5853	2	Y	675	727	1			64
							3	4	743	9							
04	52770	X	10073	-0-	-42697	-0-	1606	1	7795	2	Y	606	621	1			49
							5	4	667	9							
05	54529	X	9143	-0-	-45386	-0-	1531	1	7124	2	Y	442	464	1			27
							2	4	486	9							
06	52770	X	8430	-0-	-44340	-0-	1438	1	6111	2	Y	798	774	1			51
							3	4	878	9							
07	54529	X	13801	-0-	-40728	-0-	1630	1	10504	2	Y	1512	1505	1			58
							4	4	1663	9							
08	54529	X	12652	-0-	-41877	-0-	1359	1	10132	2	Y	990	970	1			78
							72	4	1089	9							
09	52770	X	12461	-0-	-40309	-0-	1093	1	9954	2	Y	987	944	1			121
							328	4	1086	9							
10	54529	X	10850	-0-	-43679	-0-	1223	1	8406	2	Y	816	876	1			61
							323	4	898	9							
11	52770	X	10124	-0-	-42646	-0-	1203	1	7899	2	Y	900	880	1			81
							32	4	990	9							
12	54529	X	10827	-0-	-43702	-0-	1201	1	8515	2	Y	1002	1009	1			74
							9	4	1102	9							

TOTAL GAS PROD: 124,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,816

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC 2 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300450 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8048 - 21858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51925	X	8527	-0-	-43398	-0-	376	1	6183	2	N	1789	1790	1			16
							1968	9									
*02	46900	X	7246	-0-	-39654	-0-	301	1	5316	2	N	1481	1482	1			15
							1629	9									
*03	51925	X	9267	-0-	-42658	-0-	380	1	6824	2	N	1875	1873	1			17
							2063	9									
*04	50250	X	10362	-0-	-39888	-0-	382	1	7841	2	N	1768	1769	1			16
							194	4	1945	9							
*05	51925	X	10292	-0-	-41633	-0-	421	1	7932	2	N	1760	1764	1			12
							3	4	1936	9							
*06	50250	X	9243	-0-	-41007	-0-	418	1	7014	2	N	1644	1643	1			13
							3	4	1808	9							
*07	51925	X	9852	-0-	-42073	-0-	405	1	7556	2	N	1655	1657	1			11
							70	4	1821	9							
*08	51925	X	9823	-0-	-42102	-0-	406	1	7543	2	N	1612	1613	1			10
							101	4	1773	9							
*09	50250	X	9430	-0-	-40820	-0-	391	1	7295	2	N	1512	1512	1			10
							81	4	1663	9							
*10	51925	X	9418	-0-	-42507	-0-	413	1	7241	2	Y	1558	1559	1			9
							50	4	1714	9							
*11	50250	X	8866	-0-	-41384	-0-	397	1	6788	2	Y	1476	1423	1			62
							57	4	1624	9							
*12	51925	X	9098	-0-	-42827	-0-	419	1	6926	2	Y	1527	1581	1			8
							73	4	1680	9							

TOTAL GAS PROD: 111,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,657

VALLEY WELLS HC3 DIM WELL #: B 4H RRCID -> 300451 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8084 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	61597	X	9714	-0-	-51883	-0-	409	1	7217	2	N	1898	1899	1			17
							2088	9									
*02	55636	X	8039	-0-	-47597	-0-	351	1	5860	2	N	1662	1663	1			16
							1828	9									
*03	61597	X	9992	-0-	-51605	-0-	374	1	7364	2	N	2049	2048	1			17
							2254	9									
*04	59610	X	8742	-0-	-50868	-0-	367	1	6298	2	N	1727	1732	1			12
							177	4	1900	9							
*05	61597	X	8235	-0-	-53362	-0-	321	1	5954	2	N	1781	1780	1			13
							1	4	1959	9							
*06	59610	X	9377	-0-	-50233	-0-	356	1	7066	2	N	1775	1775	1			13
							2	4	1953	9							
*07	61597	X	8827	-0-	-52770	-0-	405	1	6512	2	N	1673	1674	1			12
							70	4	1840	9							
*08	61597	X	8434	-0-	-53163	-0-	410	1	6130	2	N	1629	1631	1			10
							102	4	1792	9							
*09	59610	X	8618	-0-	-50992	-0-	413	1	6337	2	N	1619	1618	1			11
							87	4	1781	9							
*10	61597	X	8578	-0-	-53019	-0-	453	1	6330	2	Y	1585	1586	1			10
							51	4	1744	9							
11	59610	X	8010	-0-	-51600	-0-	432	1	5832	2	Y	1534	1480	1			64
							59	4	1687	9							
12	61597	X	8480	-0-	-53117	-0-	436	1	6203	2	Y	1604	1661	1			7
							77	4	1764	9							

TOTAL GAS PROD: 105,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WALK A JAM A-HERMANN HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300452 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7156 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54157	X	10606	-0-	-43551	-0-	1060	1	7766	2	Y	1617	1388	1			269
							1	4	1779	9							
02	48916	X	12165	-0-	-36751	-0-	989	1	9721	2	Y	1318	1411	1			176
							5	4	1450	9							
03	54157	X	12086	-0-	-42071	-0-	1359	1	9690	2	Y	939	1083	1			32
							4	4	1033	9							
04	52410	X	10429	-0-	-41981	-0-	1425	1	8136	2	Y	785	761	1			56
							4	4	864	9							
05	54157	X	8898	-0-	-45259	-0-	1478	1	6946	2	Y	430	462	1			24
							1	4	473	9							
06	52410	X	10155	-0-	-42255	-0-	1595	1	7412	2	Y	1042	1029	1			37
							2	4	1146	9							
07	54157	X	11104	-0-	-43053	-0-	1460	1	8112	2	Y	1390	1372	1			55
							3	4	1529	9							
08	54157	X	10387	-0-	-43770	-0-	1327	1	7796	2	Y	1009	983	1			81
							154	4	1110	9							
09	52410	X	9323	-0-	-43087	-0-	1076	1	6937	2	Y	932	924	1			89
							285	4	1025	9							
10	54157	X	8486	-0-	-45671	-0-	1125	1	6199	2	Y	826	814	1			101
							253	4	909	9							
11	52410	X	9913	-0-	-42497	-0-	1079	1	7609	2	Y	1082	1116	1			67
							35	4	1190	9							
12	54157	X	9675	-0-	-44482	-0-	1103	1	7540	2	Y	918	914	1			71
							22	4	1010	9							

TOTAL GAS PROD: 123,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,288

VALLEY WELLS HC1 DIM WELL #: B 2H RRCID -> 300539 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8105 - 23107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64325	X	15568	-0-	-48757	-0-	450	1	11660	2	N	3144	3143	1			23
							3458	9									
*02	58100	X	13495	-0-	-44605	-0-	421	1	10135	2	N	2672	2673	1			22
							2939	9									
*03	64325	X	18757	-0-	-45568	-0-	504	1	14682	2	N	3246	3243	1			25
							3571	9									
*04	62250	X	16018	-0-	-46232	-0-	490	1	12174	2	N	2799	2799	1			25
							275	4	3079	9							
*05	64325	X	16970	-0-	-47355	-0-	537	1	12993	2	N	3124	3129	1			20
							4	4	3436	9							
*06	62250	X	16348	-0-	-45902	-0-	488	1	12698	2	N	2871	2869	1			22
							4	4	3158	9							
*07	64325	X	17198	-0-	-47127	-0-	502	1	13432	2	N	2857	2859	1			20
							121	4	3143	9							
*08	64325	X	16629	-0-	-47696	-0-	508	1	12879	2	N	2789	2790	1			19
							174	4	3068	9							
*09	62250	X	15622	-0-	-46628	-0-	516	1	12075	2	N	2628	2626	1			21
							140	4	2891	9							
*10	64325	X	16915	-0-	-47410	-0-	510	1	13244	2	Y	2791	2794	1			18
							91	4	3070	9							
*11	62250	X	15947	-0-	-46303	-0-	484	1	12532	2	Y	2574	2487	1			105
							100	4	2831	9							
12	64325	X	15706	-0-	-48619	-0-	502	1	12251	2	Y	2572	2664	1			13
							124	4	2829	9							

TOTAL GAS PROD: 195,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC6 DIM WELL #: I 6H RRCID -> 300621 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 8108 - 23310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64635	X	16540	-0-	-48095	-0-		398	1	11510	2	N	4206	4205	1			32
								5	4	4627	9							
*02	58380	X	17443	-0-	-40937	-0-		290	1	12871	2	N	3887	3891	1			28
								6	4	4276	9							
*03	64635	X	18039	-0-	-46596	-0-		318	1	13139	2	N	4161	4157	1			32
								5	4	4577	9							
*04	62550	X	15181	-0-	-47369	-0-		308	1	9555	2	N	4022	4026	1			28
								894	4	4424	9							
*05	64635	X	17333	-0-	-47302	-0-		341	1	12765	2	N	3839	3842	1			25
								4	4	4223	9							
*06	62550	X	17452	-0-	-45098	-0-		355	1	13011	2	N	3710	3708	1			27
								5	4	4081	9							
*07	64635	X	17706	-0-	-46929	-0-		378	1	13074	2	N	3722	3725	1			24
								160	4	4094	9							
*08	64635	X	18728	-0-	-45907	-0-		368	1	13775	2	N	3944	3943	1			25
								247	4	4338	9							
*09	62550	X	18468	-0-	-44082	-0-		411	1	13776	2	N	3712	3709	1			28
								198	4	4083	9							
*10	64635	X	19298	-0-	-45337	-0-		623	1	14297	2	Y	3866	3870	1			24
								125	4	4253	9							
*11	62550	X	16407	-0-	-46143	-0-		582	1	11810	2	Y	3523	3407	1			140
								140	4	3875	9							
12	64635	X	17714	-0-	-46921	-0-		589	1	12763	2	Y	3799	3918	1	1	8	20
								183	4	4179	9							

TOTAL GAS PROD: 210,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,391

VALLEY WELLS HC7 DIM WELL #: I 7H RRCID -> 300623 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8135 - 22363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37014	X	9991	-0-	-27023	-0-		301	1	6708	2	N	2708	2716	1			6
								3	4	2979	9							
*02	33432	X	13148	-0-	-20284	-0-		246	1	9362	2	N	3218	3209	1			15
								3540	9									
*03	37014	X	13772	-0-	-23242	-0-		270	1	10040	2	N	3144	3143	1			16
								4	4	3458	9							
*04	35820	X	11992	-0-	-23828	-0-		284	1	7378	2	N	3179	3174	1			21
								833	4	3497	9							
*05	37014	X	15456	-0-	-21558	-0-		336	1	11467	2	N	3317	3323	1			15
								4	4	3649	9							
*06	35820	X	14930	-0-	-20890	-0-		331	1	11159	2	N	3124	3121	1			18
								4	4	3436	9							
*07	37014	X	14454	-0-	-22560	-0-		336	1	10781	2	N	2920	2925	1			13
								125	4	3212	9							
*08	37014	X	15380	-0-	-21634	-0-		324	1	11451	2	N	3098	3094	1			17
								197	4	3408	9							
*09	35820	X	14855	-0-	-20965	-0-		353	1	11202	2	N	2861	2858	1			20
								153	4	3147	9							
*10	37014	X	15829	-0-	-21185	-0-		541	1	11873	2	Y	3015	3017	1			18
								98	4	3317	9							
*11	35820	X	13885	-0-	-21935	-0-		518	1	10127	2	Y	2845	2748	1			115
								110	4	3130	9							
12	37014	X	15093	-0-	-21921	-0-		526	1	11150	2	Y	2976	3074	1	1	8	16
								143	4	3274	9							

TOTAL GAS PROD: 168,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VALLEY WELLS HC4 DIM WELL #: A 5H RRCID -> 300624 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8092 - 19189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	70091	X	6968	-0-	-63123	-0-	396	1	4768	2	N	1640	1641	1			19
							1804	9									
*02	63308	X	7043	-0-	-56265	-0-	368	1	4993	2	N	1529	1529	1			19
							1682	9									
*03	70091	X	6546	-0-	-63545	-0-	354	1	4528	2	N	1513	1516	1			16
							1664	9									
*04	67830	X	7998	-0-	-59832	-0-	412	1	5510	2	N	1751	1748	1			19
							150	4	1926	9							
*05	70091	X	11010	-0-	-59081	-0-	467	1	8352	2	N	1990	1993	1			16
							2	4	2189	9							
*06	67830	X	10656	-0-	-57174	-0-	464	1	8241	2	N	1771	1775	1			12
							3	4	1948	9							
*07	70091	X	10989	-0-	-59102	-0-	441	1	8657	2	N	1655	1653	1			14
							70	4	1821	9							
*08	70091	X	10984	-0-	-59107	-0-	429	1	8677	2	N	1616	1617	1			13
							100	4	1778	9							
*09	67830	X	9471	-0-	-58359	-0-	438	1	7288	2	N	1513	1514	1			12
							81	4	1664	9							
*10	70091	X	8968	-0-	-61123	-0-	456	1	6759	2	Y	1548	1548	1			12
							50	4	1703	9							
*11	67830	X	9103	-0-	-58727	-0-	463	1	6975	2	Y	1462	1413	1			61
							57	4	1608	9							
12	70091	X	9811	-0-	-60280	-0-	488	1	7558	2	Y	1537	1590	1			8
							74	4	1691	9							

TOTAL GAS PROD: 109,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,525

CMWW HC1 DIM WELL #: B 3H RRCID -> 300641 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7115 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36549	X	5640	-0-	-30909	-0-	693	1	2706	2	Y	2036	1972	1			119
							1	4	2240	9							
*02	33012	X	4957	-0-	-28055	-0-	355	1	2956	2	Y	1494	1552	1			61
							3	4	1643	9							
*03	36549	X	2928	-0-	-33621	-0-	416	1	1053	2	Y	1325	1307	1			79
							1	4	1458	9							
*04	35370	X	11437	-0-	-23933	-0-	973	1	8183	2	Y	2073	2109	1			43
							1	4	2280	9							
*05	36549	X	19103	-0-	-17446	-0-	1309	1	15735	2	Y	1865	1870	1	1	8	37
							7	4	2052	9							
*06	35370	X	14704	-0-	-20666	-0-	1156	1	11812	2	Y	1574	1572	1			39
							5	4	1731	9							
*07	36549	X	14198	-0-	-22351	-0-	1230	1	11986	2	Y	888	898	1			29
							5	4	977	9							
*08	36549	X	15411	-0-	-21138	-0-	1241	1	11731	2	Y	1815	1766	1	9	8	69
							442	4	1997	9							
*09	35370	X	14758	-0-	-20612	-0-	1043	1	11158	2	Y	1931	1958	1			42
							433	4	2124	9							
*10	36549	X	14710	-0-	-21839	-0-	1031	1	10997	2	Y	2075	2023	1			94
							399	4	2283	9							
*11	35370	X	13121	-0-	-22249	-0-	957	1	9623	2	Y	2274	2267	1			101
							40	4	2501	9							
12	36549	X	12098	-0-	-24451	-0-	1039	1	8253	2	Y	2520	2507	1			114
							34	4	2772	9							

TOTAL GAS PROD: 143,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,870

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
CMWW HC2 DIM WELL #: D 2H RRCID -> 300642 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7194 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40052	X	5285	-0-	-34767	-0-	454	1	3707	2	Y	1021	983	1	4	8	66
							1	4	1123	9							
*02	36176	X	11978	-0-	-24198	-0-	568	1	10195	2	Y	1102	1125	1			43
							3	4	1212	9							
*03	40052	X	12295	-0-	-27757	-0-	664	1	10430	2	Y	1088	1077	1			54
							4	4	1197	9							
*04	38760	X	10545	-0-	-28215	-0-	514	1	8965	2	Y	966	1004	1			16
							3	4	1063	9							
*05	40052	X	10149	-0-	-29903	-0-	444	1	8718	2	Y	885	879	1			22
							13	4	974	9							
*06	38760	X	8283	-0-	-30477	-0-	382	1	6865	2	Y	931	919	1			34
							12	4	1024	9							
*07	40052	X	12362	-0-	-27690	-0-	481	1	11158	2	Y	647	662	1			19
							11	4	712	9							
*08	40052	X	14163	-0-	-25889	-0-	471	1	10886	2	Y	1185	1160	1			44
							1502	4	1304	9							
*09	38760	X	13092	-0-	-25668	-0-	423	1	10060	2	Y	1199	1227	1			16
							1290	4	1319	9							
*10	40052	X	12603	-0-	-27449	-0-	439	1	9607	2	Y	1116	1099	1			33
							1329	4	1228	9							
*11	38760	X	11726	-0-	-27034	-0-	516	1	9811	2	Y	1157	1154	1			36
							126	4	1273	9							
12	40052	X	15849	-0-	-24203	-0-	537	1	14078	2	Y	990	987	1			39
							145	4	1089	9							

TOTAL GAS PROD: 138,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,287

CMWW HC3 DIM WELL #: A 2H RRCID -> 300643 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7281 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42408	X	11002	-0-	-31406	-0-	364	1	9357	2	Y	1162	1126	1			72
							3	4	1278	9							
*02	38304	X	1117	-0-	-37187	-0-	76	1	717	2	Y	294	285	1			81
							1	4	323	9							
*03	42408	X	10889	-0-	-31519	-0-	302	1	9558	2	Y	931	979	1			33
							5	4	1024	9							
*04	41040	X	9555	-0-	-31485	-0-	394	1	7935	2	Y	1112	1103	1			42
							3	4	1223	9							
*05	42408	X	8557	-0-	-33851	-0-	340	1	7034	2	Y	1074	1077	1			39
							2	4	1181	9							
*06	41040	X	7837	-0-	-33203	-0-	275	1	6500	2	Y	964	960	1			43
							2	4	1060	9							
*07	42408	X	7878	-0-	-34530	-0-	316	1	6846	2	Y	650	662	1			31
							1	4	715	9							
*08	42408	X	11034	-0-	-31374	-0-	433	1	9167	2	Y	1022	1021	1			32
							310	4	1124	9							
*09	41040	X	27168	-0-	-13872	-0-	25170	2	951	4	Y	952	954	1			30
							1047	9									
*10	42408	X	11686	-0-	-30722	-0-	880	1	8915	2	Y	996	960	1			66
							795	4	1096	9							
*11	41040	X	9978	-0-	-31062	-0-	878	1	8055	2	Y	925	934	1			57
							27	4	1018	9							
12	42408	X	10476	-0-	-31932	-0-	932	1	8468	2	Y	950	953	1			54
							31	4	1045	9							

TOTAL GAS PROD: 127,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,032

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MCCARLEY LIGHT HC2 WELL #: 2H RRCID -> 300645 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7793 - 21995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	48825	X	32776	-0-	-16049		-0-		15570	2	3	4	N	15639	15751	1			83
									17203	9									
*02	54876	X	54876	-0-	-0-		-0-		37309	2	14	4	N	15957	15973	1			67
									17553	9									
*03	61454	X	61454	-0-	-0-		-0-		44824	2	17	4	N	15103	15096	1			74
									16613	9									
*04	48168	X	48168	-0-	-0-		-0-		35870	2	13	4	N	11168	11221	1			21
									12285	9									
*05	48825	X	42413	-0-	-6412		-0-		30510	2	13	4	N	10809	10791	1			39
									11890	9									
*06	47250	X	42488	-0-	-4762		-0-		32099	2	14	4	N	9432	9441	1			30
									10375	9									
*07	48825	X	38642	-0-	-10183		-0-		29313	2	10	4	N	8472	8469	1			33
									9319	9									
*08	48825	X	32872	-0-	-15953		-0-		24072	2	714	4	N	7351	7352	1			32
									8086	9									
*09	47250	X	29703	-0-	-17547		-0-		21789	2	618	4	N	6633	6638	1			27
									7296	9									
*10	48825	X	21172	-0-	-27653		-0-		75	1	14415	2	N	5558	5545	1			40
									568	4	6114	9							
*11	47250	X	33950	-0-	-13300		-0-		121	1	26127	2	N	6901	6916	1			25
									111	4	7591	9							
12	48825	X	26758	-0-	-22067		-0-		106	1	20287	2	N	5720	5720	1	1	8	24
									73	4	6292	9							

TOTAL GAS PROD: 465,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,743

MCCARLEY LIGHT HC1 WELL #: 1H RRCID -> 300646 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8016 - 22610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49448	X	49448	-0-	-0-		-0-		27345	2	7	4	N	20087	20181	1			76
									22096	9									
*02	42645	X	42645	-0-	-0-		-0-		26465	2	11	4	N	14699	14707	1			68
									16169	9									
*03	51767	X	51767	-0-	-0-		-0-		35068	2	14	4	N	15168	15163	1			73
									16685	9									
*04	44940	X	44725	-0-	-215		-0-		30719	2	11	4	N	12723	12761	1			35
									13995	9									
*05	46438	X	44634	-0-	-1804		-0-		32508	2	8	4	N	11016	11022	1			29
									12118	9									
*06	44940	X	40502	-0-	-4438		-0-		29370	2	10	4	N	10111	10104	1			36
									11122	9									
*07	46438	X	40305	-0-	-6133		-0-		29058	2	10	4	N	10215	10215	1			36
									11237	9									
*08	46438	X	38468	-0-	-7970		-0-		27618	2	932	4	N	9016	9018	1			34
									9918	9									
*09	44940	X	35536	-0-	-9404		-0-		25847	2	834	4	N	8050	8050	1			34
									8855	9									
*10	46438	X	34303	-0-	-12135		-0-		148	1	24905	2	N	7603	7606	1			31
									887	4	8363	9							
*11	44940	X	28671	-0-	-16269		-0-		95	1	20309	2	N	7444	7442	1			33
									79	4	8188	9							
12	46438	X	29119	-0-	-17319		-0-		112	1	21245	2	N	6999	6997	1	2	8	33
									63	4	7699	9							

TOTAL GAS PROD: 480,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	185 187	1 9	2018	3	Y	170	165	1			11
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	137 175	1 9	1807	3	Y	159	155	1			15
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	180 193	1 9	1895	3	Y	175	178	1			12
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	236 164	1 9	2182	3	Y	149	150	1			11
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	220 155	1 9	2245	3	Y	141	146	1			6
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	259 146	1 9	2197	3	Y	133	116	1			23
07	2666	N	2539	-0-	-127	-0-	244 146	1 9	2149	3	Y	133	109	1			47
08	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	201 139	1 9	2105	3	Y	126	168	1			5
09	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	160 138	1 9	2161	3	Y	125	126	1			4
10	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	176 94	1 9	2173	3	Y	85	89	1			-0-
11	2370	N	2159	-0-	-211	-0-	169 122	1 9	1868	3	Y	111	111	1			-0-
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	612	1	6679	3	Y	395	382	1			27
							435	9									
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	398	1	5269	3	Y	360	351	1			36
							396	9									
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	519	1	5473	3	Y	284	300	1			20
							312	9									
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	517	1	4772	3	Y	225	228	1			17
							248	9									
05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	467	1	4752	3	Y	207	215	1			9
							228	9									
06	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	417	1	3528	3	Y	333	284	1			58
							366	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	350	1	3086	3	Y	254	217	1			95
							279	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	3	Y	204	290	1			9
							224	9									
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	224	1	3031	3	Y	329	327	1			11
							362	9									
10	2790	X	2500	-0-	-290	-0-	176	1	2177	3	Y	134	145	1			-0-
							147	9									
11	2700	X	2605	-0-	-95	-0-	188	1	2085	3	Y	302	301	1			1
							332	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 51,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,027

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	464	1	5058	3	Y	300	290	1			23
							330	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	314	1	4122	3	Y	271	265	1			29
							298	9									
03	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	403	1	4235	3	Y	289	295	1			23
							318	9									
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	473	1	4360	3	Y	204	208	1			19
							224	9									
05	5022	X	4855	-0-	-167	-0-	411	1	4169	3	Y	250	254	1			15
							275	9									
06	4860	X	4457	-0-	-403	-0-	459	1	3896	3	Y	93	89	1			19
							102	9									
07	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	435	1	3824	3	Y	69	61	1			27
							76	9									
08	5022	X	4179	-0-	-843	-0-	365	1	3788	3	Y	24	49	1			2
							26	9									
09	4860	X	3963	-0-	-897	-0-	275	1	3679	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
10	4867	X	4247	-0-	-620	-0-	309	1	3755	3	Y	166	162	1			5
							183	9									
11	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	325	1	3550	3	Y	173	175	1			3
							190	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	263	1	2869	3	Y	194	187	1			13
							213	9									
02	3220	X	2800	-0-	-420	-0-	183	1	2429	3	Y	171	167	1			17
							188	9									
03	3565	X	2116	-0-	-1449	-0-	165	1	1741	3	Y	191	194	1			14
							210	9									
04	3510	X	2856	-0-	-654	-0-	261	1	2407	3	Y	171	170	1			15
							188	9									
05	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	294	1	3000	3	Y	168	174	1			9
							185	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	338	1	2860	3	Y	158	138	1			29
							174	9									
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	368	1	3237	3	Y	208	165	1			72
							229	9									
08	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	269	1	2815	3	Y	266	328	1			10
							293	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	220	1	2985	3	Y	162	166	1			6
							178	9									
10	3844	X	3407	-0-	-437	-0-	243	1	2997	3	Y	152	157	1			1
							167	9									
11	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	271	1	3000	3	Y	159	160	1			-0-
							175	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,000

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	266	1	2904	3	Y	126	122	1			10
							139	9									
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	186	1	2462	3	Y	132	128	1			14
							145	9									
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	230	1	2429	3	Y	138	142	1			10
							152	9									
04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	252	1	2325	3	Y	91	93	1			8
							100	9									
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	228	1	2321	3	Y	97	100	1			5
							107	9									
06	2550	X	2003	-0-	-547	-0-	201	1	1705	3	Y	88	77	1			16
							97	9									
07	2635	X	2531	-0-	-104	-0-	249	1	2190	3	Y	84	69	1			31
							92	9									
08	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	204	1	2133	3	Y	115	141	1			5
							127	9									
09	2550	X	2199	-0-	-351	-0-	145	1	1958	3	Y	87	88	1			4
							96	9									
10	2542	N	2085	-0-	-457	-0-	149	1	1841	3	Y	86	88	1			2
							95	9									
11	2370	N	2134	-0-	-236	-0-	169	1	1874	3	Y	83	85	1			-0-
							91	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			Y	-0-	12	1			-0-
02	1680	N	1571	-0-	-109	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	14	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	3	Y	15					15
							17	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	13	1	1512	3	Y	4					19
							4	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1527	3	Y	2					21
							2	9									
09	1830	N	1384	-0-	-446	-0-	112	1	1271	3	Y	1					22
							1	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	209	1	1945	3	Y	-0-					22
11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	165	1	1736	3	Y	5					27
							6	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 18,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	405	1	4422	3	Y	345	335	1			25
							380	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	225	1	2974	3	Y	220	221	1			24
							242	9									
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	290	1	3059	3	Y	130	142	1			12
							143	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300	1	2771	3	Y	200	195	1			17
							220	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	251	1	2556	3	Y	144	152	1			9
							158	9									
06	2190	X	664	-0-	-1526	-0-	70	1	594	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	254	1	2236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1798	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	2190	X	1346	-0-	-844	-0-	92	1	1250	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	2263	X	1222	-0-	-1041	-0-	91	1	1123	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	2190	X	1079	-0-	-1111	-0-	83	1	920	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2313	-0-	-663	-0-	184	1	2004	3	Y	114	111	1			10
							125	9									
02	2688	X	2542	-0-	-146	-0-	169	1	2240	3	Y	121	116	1			15
							133	9									
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	252	1	2653	3	Y	135	137	1			13
							149	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	280	1	2588	3	Y	114	115	1			12
							125	9									
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	241	1	2453	3	Y	109	113	1			8
							120	9									
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	271	1	2296	3	Y	100	87	1			21
							110	9									
07	2976	N	2753	-0-	-223	-0-	269	1	2366	3	Y	107	87	1			41
							118	9									
08	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	224	1	2347	3	Y	89	124	1			6
							98	9									
09	2670	N	1382	-0-	-1288	-0-	93	1	1253	3	Y	33	36	1			3
							36	9									
10	2759	N	1610	-0-	-1149	-0-	114	1	1411	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
11	3000	N	3397	-0-	397	397	272	1	3017	3	Y	98	98	1			3
							108	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

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	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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	49	1	536	3	Y	83	81	1			6
							91	9									
02	1036	N	858	-0-	-178	-0-	52	1	694	3	Y	102	97	1			11
							112	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	680	3	Y	84	88	1			7
							92	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	89	1	820	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	929	3	Y	56	59	1			3
							62	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	44	39	1			8
							48	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1039	3	Y	140	103	1			45
							154	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	84	1	880	3	Y	76	116	1			5
							84	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	64	1	863	3	Y	86	87	1			4
							95	9									
10	1302	N	950	-0-	-352	-0-	65	1	804	3	Y	74	77	1			1
							81	9									
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	81	1	897	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
10	186	N	109	-0-	-77	-0-	18	1	90	3	Y	1					7
							1	9									
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	60	1	653	3	Y	152	147	1			11
							167	9									
02	728	N	570	-0-	-158	-0-	40	1	530	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	65	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	81	1	1102	3	Y	-0-					-0-
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	104	1	1279	3	Y	-0-					-0-
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1280	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
02	280	N	176	-0-	-104	-0-	12	1	164	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	66	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	30	1			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	109	3	Y	69	68	1			1
							76	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	Y	257	257	1			1
							283	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	103	1	1126	3	Y	188	179	1			12
							207	9									
02	2016	N	1797	-0-	-219	-0-	115	1	1518	3	Y	149	146	1			15
							164	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1232	3	Y	46	56	1			5
							51	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1240	3	Y	98	94	1			9
							108	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	3	Y	1108	1060	1			57
							1219	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	414	3	Y	971	846	1			182
							1068	9									
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	134	1	1182	3	Y	-0-	182	1			-0-
08	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	166	1	1738	3	Y	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	149	1	2015	3	Y	-0-					-0-
10	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	148	1	1824	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	156	1	1725	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	110	1	1070	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	129	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	201	1	981	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	215	1	1051	3	N	-0-					-0-
11	1410	N	1280	-0-	-130	-0-	197	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	152	1	1654	3	Y	64	62	1			5
							70	9									
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	101	1	1334	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1489	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	162	1	1491	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
05	1643	N	880	-0-	-763	-0-	76	1	776	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	204	1	1727	3	Y	58	48	1			11
							64	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	188	1	1655	3	Y	50	41	1			20
							55	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	161	1	1686	3	Y	45	61	1			4
							50	9									
09	2010	N	1817	-0-	-193	-0-	121	1	1644	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
10	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	136	1	1674	3	Y	61	62	1			2
							67	9									
11	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	146	1	1614	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	419	1	4561	3	Y	340	331	1			24
							374	9									
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	283	1	3711	3	Y	288	282	1			30
							317	9									
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	313	1	3289	3	Y	338	343	1			25
							372	9									
04	4920	X	14	-0-	-4906	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	5084	X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3659	-0-	-1261	-0-	367	1	3114	3	Y	162	134	1			28
							178	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	Y	242	187	1			83
							266	9									
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	302	1	3127	3	Y	276	344	1			15
							304	9									
09	3660	X	3180	-0-	-480	-0-	202	1	2704	3	Y	249	251	1			13
							274	9									
10	4960	X	3249	-0-	-1711	-0-	226	1	2747	3	Y	251	257	1			7
							276	9									
11	4800	X	3234	-0-	-1566	-0-	249	1	2718	3	Y	243	246	1			4
							267	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 35,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,389

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	83	1	907	3	Y	84	83	1			6
							92	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	886	3	Y	81	79	1			8
							89	9									
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	903	3	Y	139	137	1			10
							153	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1253	3	Y	434	409	1			35
							477	9									
05	1147	N	870	-0-	-277	-0-	78	1	791	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
07	1736	N	82	-0-	-1654	-0-	4	1	34	3	Y	40	31	1			15
							44	9									
08	868	N	186	-0-	-682	-0-	13	1	131	3	Y	38	50	1			3
							42	9									
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	19	1	260	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	294	3	Y	45	46	1			2
							50	9									
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2700	-0-	-586	-0-	216	1	2352	3	Y	120	118	1			9
							132	9									
02	2856	X	2472	-0-	-384	-0-	166	1	2174	3	Y	120	117	1			12
							132	9									
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	220	1	2308	3	Y	137	139	1			10
							151	9									
04	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	263	1	2419	3	Y	151	148	1			13
							166	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	241	1	2449	3	Y	119	126	1			6
							131	9									
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	274	1	2322	3	Y	117	102	1			21
							129	9									
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	273	1	2401	3	Y	130	105	1			46
							143	9									
08	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	233	1	2419	3	Y	130	170	1			6
							143	9									
09	2850	X	2680	-0-	-170	-0-	177	1	2361	3	Y	129	129	1			6
							142	9									
10	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	197	1	2391	3	Y	125	128	1			3
							138	9									
11	2730	X	2676	-0-	-54	-0-	213	1	2323	3	Y	127	130	1			-0-
							140	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		178	1	1738	3	Y	14	18	1			6
								15	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		161	1	1411	3	Y	9					15
								10	9									
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		182	1	1448	3	Y	3					18
								3	9									
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-		111	1	1184	3	Y	2					20
								2	9									
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-		85	1	1541	3	Y	4	18	1			6
								4	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		197	1	1548	3	Y	9					15
								10	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-		244	1	1892	3	Y	7					22
								8	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		238	1	1741	3	Y	6					28
								7	9									
09	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-		327	1	1600	3	Y	9	27	1			10
								10	9									
10	2139	N	1833	-0-	-306	-0-		310	1	1519	3	Y	4					14
								4	9									
11	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		325	1	1790	3	Y	7					21
								8	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 19,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-		240	1	2610	3	Y	105	102	1			7
								116	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		130	1	1703	3	Y	102	99	1			10
								112	9									
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		136	1	1431	3	Y	102	104	1			8
								112	9									
04	2010	N	1684	-0-	-326	-0-		155	1	1426	3	Y	94	94	1			8
								103	9									
05	2077	N	1684	-0-	-393	-0-		142	1	1442	3	Y	91	94	1			5
								100	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		158	1	1340	3	Y	92	80	1			17
								101	9									
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-		156	1	1374	3	Y	95	77	1			35
								105	9									
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-		135	1	1397	3	Y	96	125	1			6
								106	9									
09	1590	N	1587	-0-	-3	-0-		102	1	1364	3	Y	110	110	1			6
								121	9									
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-		115	1	1401	3	Y	115	118	1			3
								127	9									
11	1590	N	1550	-0-	-40	-0-		120	1	1313	3	Y	106	109	1			-0-
								117	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2556	-0-	-1195	-0-	204	1	2227	3	Y	114	111	1			9
							125	9									
02	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	250	1	3282	3	Y	131	126	1			14
							144	9									
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	292	1	3066	3	Y	148	150	1			12
							163	9									
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	315	1	2903	3	Y	94	97	1			9
							103	9									
05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	290	1	2948	3	Y	91	94	1			6
							100	9									
06	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	143	1	1214	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
07	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	287	1	2525	3	Y	144	105	1			46
							158	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	293	1	3039	3	Y	151	190	1			7
							166	9									
09	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	215	1	2879	3	Y	102	105	1			4
							112	9									
10	3348	X	2894	-0-	-454	-0-	211	1	2571	3	Y	102	105	1			1
							112	9									
11	3390	X	1723	-0-	-1667	-0-	142	1	1553	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

GATES 07-DR WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	162	1	1762	3	Y	109	105	1			9
							120	9									
02	1876	N	1862	-0-	-14	-0-	122	1	1619	3	Y	110	106	1			13
							121	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1763	3	Y	110	113	1			10
							121	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184	1	1701	3	Y	95	95	1			10
							105	9									
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	166	1	1689	3	Y	86	89	1			7
							95	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	87	75	1			19
							96	9									
07	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	178	1	1570	3	Y	75	63	1			31
							83	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	164	1	1718	3	Y	209	230	1			10
							230	9									
09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	117	1	1585	3	Y	82	87	1			5
							90	9									
10	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	122	1	1502	3	Y	78	80	1			3
							86	9									
11	2040	N	1648	-0-	-392	-0-	129	1	1427	3	Y	84	87	1			-0-
							92	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1938	-0-		-1937		-0-	178	1	1742	3	Y	16	20	1		3
									18	9								
02	3500	X	2233	-0-		-1267		-0-	228	1	1996	3	Y	8				11
									9	9								
03	3379	X	3307	-0-		-72		-0-	368	1	2933	3	Y	5				16
									6	9								
04	2970	X	1999	-0-		-971		-0-	172	1	1824	3	Y	3				19
									3	9								
05	2480	X	2052	-0-		-428		-0-	107	1	1942	3	Y	3	19	1		3
									3	9								
06	2400	X	1778	-0-		-622		-0-	200	1	1570	3	Y	7				10
									8	9								
07	3317	X	1774	-0-		-1543		-0-	202	1	1561	3	Y	10				20
									11	9								
08	3317	X	3000	-0-		-317		-0-	360	1	2631	3	Y	8				28
									9	9								
09	2803	X	2803	-0-		-0-		-0-	474	1	2317	3	Y	11	32	1		7
									12	9								
10	2046	X	2032	-0-		-14		-0-	343	1	1679	3	Y	9				16
									10	9								
11	2910	X	1659	-0-		-1251		-0-	254	1	1397	3	Y	7				23
									8	9								
12	3007	X	NO RPT	-0-		-3007		-0-					Y	NO RPT				23

TOTAL GAS PROD: 24,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-		-0-		-0-	28	1	307	3	Y	146	140	1		10
									161	9								
02	392	N	259	-0-		-133		-0-	16	1	214	3	Y	26	32	1		4
									29	9								
03	508	N	508	-0-		-0-		-0-	27	1	284	3	Y	179	169	1		14
									197	9								
04	420	N	266	-0-		-154		-0-	23	1	214	3	Y	26	36	1		4
									29	9								
05	279	N	221	-0-		-58		-0-	18	1	179	3	Y	22	24	1		2
									24	9								
06	455	N	455	-0-		-0-		-0-	38	1	325	3	Y	84	70	1		16
									92	9								
07	279	N	252	-0-		-27		-0-	22	1	194	3	Y	33	34	1		15
									36	9								
08	411	N	411	-0-		-0-		-0-	33	1	343	3	Y	32	45	1		2
									35	9								
09	420	N	292	-0-		-128		-0-	19	1	260	3	Y	12	13	1		1
									13	9								
10	360	N	360	-0-		-0-		-0-	24	1	297	3	Y	35	34	1		2
									39	9								
11	390	N	314	-0-		-76		-0-	25	1	268	3	Y	19	20	1		1
									21	9								
12	310	N	NO RPT	-0-		-310		-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	804	3	Y	36	34	1			3
							40	9									
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	52	1	679	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	665	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	65	1	603	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	55	1	558	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	510	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	60	1	526	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	53	1	551	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	3	Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	702	3	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	65	1	713	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5385	-0-	-381	-0-	497	1	4855	3	Y	30	35	1			14
							33	9									
02	5208	X	4536	-0-	-672	-0-	463	1	4048	3	Y	23	17	1			20
							25	9									
03	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	571	1	4541	3	Y	32	26	1			26
							35	9									
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	471	1	5002	3	Y	19	29	1			16
							21	9									
05	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	289	1	5257	3	Y	15	15	1			16
							17	9									
06	5220	X	5166	-0-	-54	-0-	581	1	4571	3	Y	13					29
							14	9									
07	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	604	1	4676	3	Y	15	31	1			13
							17	9									
08	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	643	1	4695	3	Y	21					34
							23	9									
09	5490	X	5288	-0-	-202	-0-	894	1	4371	3	Y	21	21	1			34
							23	9									
10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	952	1	4664	3	Y	16					50
							18	9									
11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	822	1	4525	3	Y	16	35	1			31
							18	9									
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 58,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	285	272	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	66	1			15
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	22	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	177	1	1928	3	Y	72	69	1			5
							79	9									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	134	1	1768	3	Y	68	66	1			7
							75	9									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	186	1	1963	3	Y	78	79	1			6
							86	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	195	1	1801	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1958	3	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	3	Y	54	47	1			11
							59	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	218	1	1922	3	Y	53	44	1			20
							58	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	164	1	1721	3	Y	50	67	1			3
							55	9									
09	1590	N	921	-0-	-669	-0-	62	1	833	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
10	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	103	1	1266	3	Y	89	89	1			2
							98	9									
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	135	1	1492	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	288	1	3142	3	Y	128	123	1			9
							141	9									
02	3416	X	3115	-0-	-301	-0-	210	1	2781	3	Y	113	110	1			12
							124	9									
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	327	1	3441	3	Y	141	143	1			10
							155	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	387	1	3574	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	373	1	3800	3	Y	220	220	1			10
							242	9									
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	337	1	2857	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
07	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	371	1	3268	3	Y	64	54	1			22
							70	9									
08	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	323	1	3384	3	Y	134	154	1			2
							147	9									
09	4260	X	3078	-0-	-1182	-0-	203	1	2745	3	Y	118	119	1			1
							130	9									
10	4402	X	3404	-0-	-998	-0-	255	1	3142	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	3720	X	2971	-0-	-749	-0-	239	1	2652	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,197

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	89	1	971	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	58	1	763	3	Y	34	32	1			3
							37	9									
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	78	1	722	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	76	1	774	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	97	1	817	3	Y	42	37	1			8
							46	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	900	3	Y	86	97	1			3
							95	9									
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	64	1	873	3	Y	40	41	1			2
							44	9									
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	80	1	984	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
11	1050	N	953	-0-	-97	-0-	75	1	832	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

01	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	2694	2	7	9	Y	6	19	1			-0-
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3203	2	31	9	Y	28	16	1			12
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	2433	2	19	9	Y	17					29
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2			Y	-0-	29	1			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3581	2	1	9	Y	1					1
10	4247	X	2995	-0-	-1252	-0-	2995	2			Y	-0-					1
11	4110	X	2834	-0-	-1276	-0-	2814	2	20	9	Y	18					19
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 34,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		2936	-0-	2936	2936	352 11	1 9	2573	3	Y	10					10
09	14B2 EXT		1768	-0-	1768	4704	298 11	1 9	1459	3	Y	10	11	1			9
10	14B2 EXT		514	-0-	514	5218	87 2	1 9	425	3	Y	2					11
11	6046	X	828	-0-	-5218	-0-	126 8	1 9	694	3	Y	7	11	1			7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	523 323	1 9	5700	3	Y	294	278	1			19
02	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	400 235	1 9	5292	3	Y	214	211	1			22
03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	515 134	1 9	5428	3	Y	122	134	1			10
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	750 165	1 9	6920	3	Y	150	148	1			12
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	611 108	1 9	6219	3	Y	98	105	1			5
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	601 98	1 9	5096	3	Y	89	78	1			16
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	588 109	1 9	5175	3	Y	99	80	1			35
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	471 83	1 9	4933	3	Y	75	107	1			3
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	411 85	1 9	5561	3	Y	77	77	1			3
10	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	527 173	1 9	6508	3	Y	157	158	1			2
11	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	384 228	1 9	4259	3	Y	207	209	1			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1988	N	1193	-0-	-795	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	107	1	1598	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	196	1	2238	3	Y	17					17
							19	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	17	1	2011	3	Y	6					23
							7	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	181	1	2041	3	Y	1					24
							1	9									
09	2130	N	1842	-0-	-288	-0-	148	1	1693	3	Y	1					25
							1	9									
10	2046	N	1319	-0-	-727	-0-	128	1	1190	3	Y	1					26
							1	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	187	1	1969	3	Y	5					31
							6	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4579	-0-	-412	-0-	365	1	3981	3	Y	212	205	1			14
							233	9									
02	4984	X	3977	-0-	-1007	-0-	263	1	3481	3	Y	212	205	1			21
							233	9									
03	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	384	1	4053	3	Y	217	222	1			16
							239	9									
04	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	422	1	3892	3	Y	174	175	1			15
							191	9									
05	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	396	1	4031	3	Y	4	18	1			1
							4	9									
06	4440	X	1027	-0-	-3413	-0-	108	1	915	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	558	1	4913	3	Y	150	106	1			44
							165	9									
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	360	1	3773	3	Y	169	207	1			6
							186	9									
09	4500	X	4095	-0-	-405	-0-	269	1	3649	3	Y	161	162	1			5
							177	9									
10	5580	X	4111	-0-	-1469	-0-	295	1	3634	3	Y	165	169	1			1
							182	9									
11	5400	X	4008	-0-	-1392	-0-	316	1	3503	3	Y	172	173	1			-0-
							189	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	2828	-0-	2828	2828	339	1	2478	3	Y	10					10
							11	9									
09	14B2	EXT	1553	-0-	1553	4381	262	1	1281	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
10	14B2	EXT	1035	-0-	1035	5416	175	1	859	3	Y	1					10
							1	9									
11	6377	X	961	-0-	-5416	-0-	147	1	807	3	Y	6	9	1			7
							7	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	141	1	1540	3	Y	170	163	1			12
							187	9									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	917	3	Y	99	100	1			11
							109	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149	1	1571	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130	1	1203	3	Y	120	118	1			11
							132	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	3	Y	131	134	1			8
							144	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	172	1	1458	3	Y	114	100	1			22
							125	9									
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	3	Y	95	80	1			37
							105	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	3	Y	100	132	1			5
							110	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	69	1	933	3	Y	48	50	1			3
							53	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	74	1	914	3	Y	63	65	1			1
							69	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	109	1	1206	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 10260 - 15001

01	18	N	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	124	1	1355	3	Y	159	155	1			12
							175	9									
02	1652	N	1461	-0-	-191	-0-	89	1	1179	3	Y	175	169	1			18
							193	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	129	1	1356	3	Y	217	219	1			16
							239	9									
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	148	1	1370	3	Y	201	200	1			17
							221	9									
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1			11
							242	9									
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	150	1	1272	3	Y	38	41	1			8
							42	9									
07	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	152	1	1339	3	Y	22	21	1			9
							24	9									
08	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	124	1	1294	3	Y	136	141	1			4
							150	9									
09	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1280	3	Y	142	141	1			5
							156	9									
10	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	94	1	1158	3	Y	122	126	1			1
							134	9									
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	95	1	1057	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	Y	67	65	1			4
							74	9									
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	68	1	907	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	994	3	Y	70	72	1			4
							77	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	101	1	931	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1			1
							63	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	152	1	1285	3	Y	50	44	1			7
							55	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	149	1	1309	3	Y	48	39	1			16
							53	9									
08	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1303	3	Y	51	66	1			1
							56	9									
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	94	1	1274	3	Y	51	51	1			1
							56	9									
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	105	1	1300	3	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	91	1	992	3	Y	82	80	1			7
							90	9									
02	1204	N	1006	-0-	-198	-0-	65	1	856	3	Y	77	75	1			9
							85	9									
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	84	1	889	3	Y	80	82	1			7
							88	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	152	1	1400	3	Y	68	68	1			7
							75	9									
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	126	1	1279	3	Y	63	65	1			5
							69	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	61	52	1			14
							67	9									
07	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	148	1	1306	3	Y	63	52	1			25
							69	9									
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	119	1	1248	3	Y	55	75	1			5
							61	9									
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	1178	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
10	1519	N	1244	-0-	-275	-0-	89	1	1093	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	99	1	1094	3	Y	59	59	1			4
							65	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 718

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	427	1	4659	3	Y	274	265	1			19
							301	9									
02	5124	X	4638	-0-	-486	-0-	308	1	4076	3	Y	231	226	1			24
							254	9									
03	5673	X	5231	-0-	-442	-0-	429	1	4525	3	Y	252	257	1			19
							277	9									
04	5430	X	4930	-0-	-500	-0-	459	1	4236	3	Y	214	214	1			19
							235	9									
05	5580	X	5010	-0-	-570	-0-	429	1	4370	3	Y	192	199	1			12
							211	9									
06	5220	X	1835	-0-	-3385	-0-	186	1	1576	3	Y	66	63	1			15
							73	9									
07	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	563	1	4957	3	Y	119	93	1			41
							131	9									
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	854	1	8945	3	Y	178	210	1			9
							196	9									
09	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	699	1	9465	3	Y	183	183	1			9
							201	9									
10	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	792	1	9776	3	Y	194	199	1			4
							213	9									
11	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	838	1	9288	3	Y	204	208	1			-0-
							224	9									
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4167	-0-	-855	-0-	384	1	3752	3	Y	28	35	1			16
							31	9									
02	4452	X	3743	-0-	-709	-0-	382	1	3337	3	Y	22	16	1			22
							24	9									
03	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	439	1	3495	3	Y	34	27	1			29
							37	9									
04	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	318	1	3381	3	Y	21	31	1			19
							23	9									
05	4619	X	3721	-0-	-898	-0-	193	1	3514	3	Y	13	14	1			18
							14	9									
06	4020	X	2183	-0-	-1837	-0-	245	1	1930	3	Y	7					25
							8	9									
07	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	342	1	2649	3	Y	9	23	1			11
							10	9									
08	3968	X	1945	-0-	-2023	-0-	233	1	1701	3	Y	10					21
							11	9									
09	3720	X	3095	-0-	-625	-0-	524	1	2563	3	Y	7	10	1			18
							8	9									
10	3720	X	172	-0-	-3548	-0-	28	1	137	3	Y	6					24
							7	9									
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	545	1	2997	3	Y	11	17	1			18
							12	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 33,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5073	-0-	-259	-0-	469	1	4578	3	Y	24	29	1			12
							26	9									
02	4732	X	4581	-0-	-151	-0-	468	1	4090	3	Y	21	14	1			19
							23	9									
03	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	556	1	4423	3	Y	33	25	1			27
							36	9									
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	395	1	4199	3	Y	18	28	1			17
							20	9									
05	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	245	1	4464	3	Y	21	17	1			21
							23	9									
06	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	524	1	4119	3	Y	13					34
							14	9									
07	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	524	1	4058	3	Y	16	35	1			15
							18	9									
08	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	578	1	4223	3	Y	17					32
							19	9									
09	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	792	1	3873	3	Y	24	22	1			34
							26	9									
10	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	906	1	4438	3	Y	24					58
							26	9									
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	785	1	4320	3	Y	19	41	1			36
							21	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 53,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-		-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-		-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-		-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1747	N	1747	-0-		-0-	-0-	141	1	1538	3	Y	62	61	1			4
								68	9									
02	1988	N	1509	-0-		-479	-0-	101	1	1340	3	Y	62	60	1			6
								68	9									
03	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	162	1	1705	3	Y	72	73	1			5
								79	9									
04	1906	N	1906	-0-		-0-	-0-	180	1	1660	3	Y	60	60	1			5
								66	9									
05	1973	N	1973	-0-		-0-	-0-	171	1	1740	3	Y	56	58	1			3
								62	9									
06	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	194	1	1640	3	Y	57	49	1			11
								63	9									
07	2428	N	2428	-0-		-0-	-0-	242	1	2128	3	Y	53	43	1			21
								58	9									
08	2399	N	2399	-0-		-0-	-0-	202	1	2113	3	Y	76	92	1			5
								84	9									
09	2155	N	2155	-0-		-0-	-0-	142	1	1928	3	Y	77	77	1			5
								85	9									
10	2145	N	2145	-0-		-0-	-0-	156	1	1930	3	Y	54	56	1			3
								59	9									
11	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	160	1	1769	3	Y	54	56	1			1
								59	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-		-1891	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	170	1	1857	3	Y	123	117	1			10
							135	9									
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	133	1	1763	3	Y	103	101	1			12
							113	9									
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	3	Y	110	112	1			10
							121	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	199	1	1837	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	213	1	1807	3	Y	51	45	1			11
							56	9									
07	2201	N	1531	-0-	-670	-0-	151	1	1326	3	Y	49	41	1			19
							54	9									
08	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	183	1	1920	3	Y	59	75	1			3
							65	9									
09	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	130	1	1762	3	Y	51	52	1			2
							56	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	144	1	1776	3	Y	60	62	1			-0-
							66	9									
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	164	1	1818	3	Y	58	57	1			1
							64	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	159	1	1730	3	Y	39	38	1			2
							43	9									
02	1596	N	1230	-0-	-366	-0-	84	1	1106	3	Y	36	35	1			3
							40	9									
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	964	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
04	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	107	1	986	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	115	1	1176	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	3	Y	91	76	1			16
							100	9									
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	112	1	990	3	Y	25	28	1			13
							28	9									
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	110	1	1152	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	1260	N	630	-0-	-630	-0-	43	1	587	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	69	1	855	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	1230	N	971	-0-	-259	-0-	78	1	869	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3689	-0-	-2170	-0-	291	1	3176	3	Y	202	195	1			12
							222	9									
02	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	Y	192	187	1			17
							211	9									
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	403	1	4251	3	Y	210	213	1			14
							231	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	413	1	3809	3	Y	173	173	1			14
							190	9									
05	4681	X	4066	-0-	-615	-0-	349	1	3550	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	453	1	3835	3	Y	140	123	1			24
							154	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	491	1	4324	3	Y	135	112	1			47
							149	9									
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	485	1	5078	3	Y	131	175	1			3
							144	9									
09	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	305	1	4123	3	Y	129	131	1			1
							142	9									
10	4960	X	4125	-0-	-835	-0-	299	1	3686	3	Y	127	127	1			1
							140	9									
11	5520	X	3111	-0-	-2409	-0-	247	1	2739	3	Y	114	114	1			1
							125	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,705

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	112	1	1222	3	Y	51	49	1			4
							56	9									
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	97	1	1280	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	133	1	1403	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	117	1	1083	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	119	1	1214	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	733	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	119	1	1046	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
08	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	94	1	989	3	Y	31	41	1			1
							34	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	994	3	Y	34	34	1			1
							37	9									
10	1209	N	940	-0-	-269	-0-	66	1	820	3	Y	49	49	1			1
							54	9									
11	1080	N	826	-0-	-254	-0-	64	1	709	3	Y	48	49	1			-0-
							53	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	119	113	1			9
							131	9									
02	1652	N	571	-0-	-1081	-0-	33	1	432	3	Y	96	94	1			11
							106	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	Y	51	57	1			5
							56	9									
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	265	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	35	1	361	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	38	35	1			7
							42	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	18	17	1			8
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	24	1	246	3	Y	84	90	1			2
							92	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	3	Y	91	90	1			3
							100	9									
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	87	1	1074	3	Y	63	65	1			1
							69	9									
11	360	N	208	-0-	-152	-0-	15	1	165	3	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	174	1	1902	3	Y	95	91	1			8
							105	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	141	1	1867	3	Y	105	100	1			13
							116	9									
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	184	1	1937	3	Y	97	100	1			10
							107	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	215	1	1982	3	Y	99	98	1			11
							109	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	88	92	1			7
							97	9									
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	230	1	1945	3	Y	86	75	1			18
							95	9									
07	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	227	1	2000	3	Y	86	70	1			34
							95	9									
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	186	1	1949	3	Y	83	111	1			6
							91	9									
09	2280	N	2198	-0-	-82	-0-	145	1	1968	3	Y	77	77	1			6
							85	9									
10	2325	N	2244	-0-	-81	-0-	161	1	1992	3	Y	83	85	1			4
							91	9									
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	171	1	1895	3	Y	86	90	1			-0-
							95	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	592	1	5779	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
02	6104	X	6070	-0-	-34	-0-	621	1	5424	3	Y	23	16	1			22
							25	9									
03	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	777	1	6182	3	Y	33	26	1			29
							36	9									
04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	607	1	6453	3	Y	35	39	1			25
							39	9									
05	6727	X	6180	-0-	-547	-0-	320	1	5832	3	Y	25	22	1			28
							28	9									
06	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	653	1	5137	3	Y	17					45
							19	9									
07	7347	X	6185	-0-	-1162	-0-	705	1	5456	3	Y	22	45	1			22
							24	9									
08	7347	X	6066	-0-	-1281	-0-	726	1	5304	3	Y	33					55
							36	9									
09	7110	X	6011	-0-	-1099	-0-	1014	1	4960	3	Y	34	33	1			56
							37	9									
10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1052	1	5153	3	Y	34					90
							37	9									
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	921	1	5070	3	Y	64	80	1			74
							70	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 69,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3054	-0-	-542	-0-	236	1	2574	3	Y	222	215	1			17
							244	9									
02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	265	1	3504	3	Y	223	216	1			24
							245	9									
03	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	631	1	6657	3	Y	255	258	1			21
							281	9									
04	3600	X	2342	-0-	-1258	-0-	208	1	1917	3	Y	197	199	1			19
							217	9									
05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	381	1	3880	3	Y	4	21	1			2
							4	9									
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	365	1	3090	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	3937	X	268	-0-	-3669	-0-	27	1	237	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	883	1	9245	3	Y	169	166	1			6
							186	9									
09	3810	X	1413	-0-	-2397	-0-	86	1	1170	3	Y	143	142	1			7
							157	9									
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	333	1	4114	3	Y	147	151	1			3
							162	9									
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	300	1	3320	3	Y	186	188	1			1
							205	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	340	1	3324	3	N	62	70	1			45
							68	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	325	1	2842	3	N	20	20	1			45
							22	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	360	1	2862	3	N	56	43	1			58
							62	9									
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	247	1	2627	3	N	26	33	1			51
							29	9									
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	151	1	2744	3	N	31					82
							34	9									
06	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	313	1	2464	3	N	35					117
							39	9									
07	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	328	1	2537	3	N	35					152
							39	9									
08	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	341	1	2491	3	N	29	92	1			89
							32	9									
09	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	482	1	2359	3	N	21					110
							23	9									
10	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	438	1	2144	3	N	45					155
							50	9									
11	2820	X	2605	-0-	-215	-0-	398	1	2192	3	N	14	124	1			45
							15	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 32,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	192 146	1 9	2096	3	Y	133	130	1			10
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	143 140	1 9	1869	3	Y	127	123	1			14
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177 180	1 9	1854	3	Y	164	165	1			13
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	179 168	1 9	1648	3	Y	153	152	1			14
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	158 118	1 9	1605	3	Y	107	113	1			8
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	194 133	1 9	1642	3	Y	121	105	1			24
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	194 102	1 9	1702	3	Y	93	79	1			38
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	160	1	1656	3	Y	-0-	35	1			3
09	1980	N	1699	-0-	-281	-0-	118	1	1581	3	Y	-0-	2	1			1
10	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	134	1	1632	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	145 36	1 9	1579	3	Y	33	32	1			1
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	275 217	1 9	2997	3	Y	197	191	1			13
02	3612	X	2774	-0-	-838	-0-	182 182	1 9	2410	3	Y	165	162	1			16
03	3999	X	2864	-0-	-1135	-0-	231 195	1 9	2438	3	Y	177	180	1			13
04	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	282 194	1 9	2601	3	Y	176	174	1			15
05	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	295 179	1 9	3010	3	Y	163	169	1			9
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353 174	1 9	2993	3	Y	158	138	1			29
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	329 152	1 9	2896	3	Y	138	116	1			51
08	3472	X	2137	-0-	-1335	-0-	179 78	1 9	1880	3	Y	71	119	1			3
09	3510	X	2243	-0-	-1267	-0-	148 89	1 9	2006	3	Y	81	83	1			1
10	3627	X	2655	-0-	-972	-0-	191 111	1 9	2353	3	Y	101	102	1			-0-
11	3510	X	3369	-0-	-141	-0-	263 196	1 9	2910	3	Y	178	178	1			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

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. GAS	(I) 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	5053	X	4641	-0-		-412	-0-		362	1	3949	3	Y	300	288	1			21
									330	9									
02	4564	X	4048	-0-		-516	-0-		265	1	3508	3	Y	250	244	1			27
									275	9									
03	4712	X	4444	-0-		-268	-0-		360	1	3795	3	Y	263	269	1			21
									289	9									
04	4530	X	4224	-0-		-306	-0-		388	1	3581	3	Y	232	231	1			22
									255	9									
05	4650	X	4061	-0-		-589	-0-		345	1	3512	3	Y	185	195	1			12
									204	9									
06	4500	X	4071	-0-		-429	-0-		409	1	3469	3	Y	175	153	1			34
									193	9									
07	4495	X	4175	-0-		-320	-0-		405	1	3563	3	Y	188	153	1			69
									207	9									
08	4433	X	4187	-0-		-246	-0-		345	1	3612	3	Y	209	266	1			12
									230	9									
09	4230	X	3905	-0-		-325	-0-		256	1	3460	3	Y	172	174	1			10
									189	9									
10	4216	X	4038	-0-		-178	-0-		288	1	3556	3	Y	176	180	1			6
									194	9									
11	4080	X	3952	-0-		-128	-0-		310	1	3437	3	Y	186	192	1			-0-
									205	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-		-4185	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

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. GAS	(I) 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	3348	X	3061	-0-		-287	-0-		237	1	2583	3	Y	219	212	1			19
									241	9									
02	3024	X	2692	-0-		-332	-0-		175	1	2315	3	Y	184	180	1			23
									202	9									
03	3348	X	2958	-0-		-390	-0-		236	1	2487	3	Y	214	217	1			20
									235	9									
04	3439	X	3439	-0-		-0-	-0-		322	1	2968	3	Y	135	139	1			16
									149	9									
05	3348	X	2760	-0-		-588	-0-		234	1	2386	3	Y	127	133	1			10
									140	9									
06	2970	X	2788	-0-		-182	-0-		276	1	2333	3	Y	163	140	1			33
									179	9									
07	3348	X	2820	-0-		-528	-0-		274	1	2415	3	Y	119	103	1			49
									131	9									
08	3734	X	3734	-0-		-0-	-0-		311	1	3255	3	Y	153	193	1			9
									168	9									
09	3240	X	2609	-0-		-631	-0-		173	1	2347	3	Y	81	84	1			6
									89	9									
10	2883	X	2448	-0-		-435	-0-		183	1	2252	3	Y	12	15	1			3
									13	9									
11	3240	X	2604	-0-		-636	-0-		204	1	2261	3	Y	126	126	1			3
									139	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-		-3348	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 31,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	54	52	1			4
							59	9									
02	952	N	349	-0-	-603	-0-	21	1	273	3	Y	50	49	1			5
							55	9									
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	50	1	458	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	23	1	234	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	62	53	1			12
							68	9									
07	589	N	204	-0-	-385	-0-	4	1	33	3	Y	152	114	1			50
							167	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	125	123	1			2
							138	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	Y	70	72	1			-0-
							77	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	50	48	1			3
							55	9									
02	196	N	36	-0-	-160	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	19	3	Y	44	41	1			3
							48	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

GATES 07-DR WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1136	3	Y	80	78	1			5
							88	9									
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	67	1	886	3	Y	40	41	1			4
							44	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	78	76	1			6
							86	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	110	1	1015	3	Y	76	75	1			7
							84	9									
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	48	1	488	3	Y	48	52	1			3
							53	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
07	1240	N	278	-0-	-962	-0-	27	1	236	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	25	1	261	3	Y	54	58	1			3
							59	9									
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	Y	54	53	1			4
							59	9									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	65	66	1			3
							72	9									
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	321	3	Y	78	80	1			1
							86	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	51	37	1			14
							56	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	311	316	1			9
							342	9									
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	201	202	1			8
							221	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	198	1	2165	3	Y	159	154	1			11
							175	9									
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	160	1	2124	3	Y	201	192	1			20
							221	9									
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	216	1	2283	3	Y	232	235	1			17
							255	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	229	1	2118	3	Y	144	148	1			13
							158	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	3	Y	177	180	1			10
							195	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	Y	68	64	1			14
							75	9									
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	9	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	173	167	1			6
							190	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	178	182	1			2
							196	9									
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10637	-0-	-430	-0-	985	1	9616	3	Y	33	16	1			27
							36	9									
02	10304	X	8669	-0-	-1635	-0-	886	1	7744	3	Y	35	42	1			20
							39	9									
03	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	1193	1	9495	3	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	11040	X	9728	-0-	-1312	-0-	834	1	8866	3	Y	25	18	1			26
							28	9									
05	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	491	1	8943	3	Y	20	19	1			27
							22	9									
06	10290	X	9833	-0-	-457	-0-	1106	1	8702	3	Y	23					50
							25	9									
07	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	1133	1	8768	3	Y	12	50	1			12
							13	9									
08	10726	X	9845	-0-	-881	-0-	1183	1	8634	3	Y	25					37
							28	9									
09	9840	X	9210	-0-	-630	-0-	1558	1	7620	3	Y	29	29	1			37
							32	9									
10	10168	X	9219	-0-	-949	-0-	1557	1	7630	3	Y	29	34	1			32
							32	9									
11	9840	X	9199	-0-	-641	-0-	1411	1	7763	3	Y	23	40	1			15
							25	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 106,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10078 - 15393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1788	-0-	-971	-0-	162	1	1584	3	Y	38	27	1			31
							42	9									
02	2352	X	1637	-0-	-715	-0-	165	1	1439	3	Y	30	42	1			19
							33	9									
03	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	187	1	1486	3	Y	32	22	1			29
							35	9									
04	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	124	1	1321	3	Y	17	21	1			25
							19	9									
05	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	65	1	1182	3	Y	16	18	1			23
							18	9									
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	154	1	1214	3	Y	23					46
							25	9									
07	1798	X	1253	-0-	-545	-0-	140	1	1081	3	Y	29	53	1			22
							32	9									
08	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	160	1	1167	3	Y	15					37
							17	9									
09	1470	X	1317	-0-	-153	-0-	221	1	1079	3	Y	15	28	1			24
							17	9									
10	1426	X	1272	-0-	-154	-0-	213	1	1042	3	Y	15					39
							17	9									
11	1380	X	1299	-0-	-81	-0-	197	1	1083	3	Y	17	33	1			23
							19	9									
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 15,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	6	1			2
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-						Y	21	19	1			4
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-		2	1	20	3	Y	80	76	1			8
								88	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		100	1	921	3	Y	30	33	1			5
								33	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-		73	1	741	3	Y	33	34	1			4
								36	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-		102	1	866	3	Y	24	21	1			7
								26	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-		84	1	736	3	Y	41	31	1			17
								45	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-		73	1	755	3	Y	54	65	1			6
								59	9									
09	690	N	404	-0-	-286	-0-		28	1	369	3	Y	6	9	1			3
								7	9									
10	713	N	550	-0-	-163	-0-		42	1	506	3	Y	2	5	1			-0-
								2	9									
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-						Y	65	64	1			1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-		77	1	839	3	Y	25	31	1			2
								28	9									
02	1092	N	956	-0-	-136	-0-		66	1	870	3	Y	18	18	1			2
								20	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-		108	1	1130	3	Y	50	49	1			3
								55	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-		117	1	1080	3	Y	88	84	1			7
								97	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		104	1	1059	3	Y	106	107	1			6
								117	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		113	1	955	3	Y	62	56	1			12
								68	9									
07	1333	N	1020	-0-	-313	-0-		102	1	897	3	Y	19	21	1			10
								21	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-		96	1	999	3	Y	199	202	1			7
								219	9									
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-		74	1	985	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1023	N	476	-0-	-547	-0-		33	1	400	3	Y	39	38	1			1
								43	9									
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		98	1	1068	3	Y	390	387	1			4
								429	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	9	3	Y	3	2	1			1
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	105 72	1 9	1149	3	Y	65	65	1			4
02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	49 95	1 9	650	3	Y	86	82	1			8
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58 97	1 9	609	3	Y	88	90	1			6
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	103 73	1 9	956	3	Y	66	67	1			5
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	153 94	1 9	1554	3	Y	85	86	1			4
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	169 72	1 9	1431	3	Y	65	58	1			11
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	170 87	1 9	1495	3	Y	79	64	1			26
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	117 50	1 9	1223	3	Y	45	70	1			1
09	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	87 57	1 9	1175	3	Y	52	53	1			-0-
10	1767	N	1271	-0-	-496	-0-	90 77	1 9	1104	3	Y	70	69	1			1
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	135 64	1 9	1496	3	Y	58	59	1			-0-
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	248	1	2707	3	Y	103	100	1			8
							113	9									
02	3164	X	2654	-0-	-510	-0-	178	1	2355	3	Y	110	106	1			12
							121	9									
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	253	1	2665	3	Y	125	126	1			11
							138	9									
04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	281	1	2595	3	Y	100	101	1			10
							110	9									
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	277	1	2822	3	Y	93	96	1			7
							102	9									
06	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	272	1	2307	3	Y	77	68	1			16
							85	9									
07	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	271	1	2390	3	Y	69	58	1			27
							76	9									
08	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	201	1	2107	3	Y	72	94	1			5
							79	9									
09	3090	X	2596	-0-	-494	-0-	173	1	2343	3	Y	73	74	1			4
							80	9									
10	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	210	1	2594	3	Y	85	87	1			2
							94	9									
11	2670	X	2660	-0-	-10	-0-	211	1	2338	3	Y	101	103	1			-0-
							111	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,008

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	405	1	4422	3	Y	321	309	1			22
							353	9									
02	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	318	1	4216	3	Y	317	306	1			33
							349	9									
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	433	1	4565	3	Y	358	363	1			28
							394	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	467	1	4311	3	Y	276	280	1			24
							304	9									
05	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	431	1	4389	3	Y	208	221	1			11
							229	9									
06	5220	X	864	-0-	-4356	-0-	86	1	727	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
07	5394	X	1532	-0-	-3862	-0-	143	1	1261	3	Y	116	88	1			38
							128	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	499	1	5222	3	Y	382	408	1			12
							420	9									
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	470	1	6362	3	Y	377	375	1			14
							415	9									
10	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	620	1	7654	3	Y	383	392	1			5
							421	9									
11	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	518	1	5735	3	Y	428	432	1			1
							471	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2785	-0-	-1400	-0-	219	1	2393	3	Y	157	152	1			12
							173	9									
02	3780	X	2612	-0-	-1168	-0-	171	1	2268	3	Y	157	152	1			17
							173	9									
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	233	1	2453	3	Y	183	185	1			15
							201	9									
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	249	1	2295	3	Y	175	174	1			16
							193	9									
05	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	238	1	2422	3	Y	146	153	1			9
							161	9									
06	2790	X	421	-0-	-2369	-0-	42	1	355	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
07	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	122	1	1076	3	Y	182	131	1			58
							200	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	3	Y	47	99	1			6
							52	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	261	1	3532	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	290	1	3576	3	Y	211	208	1			5
							232	9									
11	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	281	1	3117	3	Y	223	227	1			1
							245	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2899	-0-	-294	-0-	233	1	2546	3	Y	109	105	1			8
							120	9									
02	2716	X	2447	-0-	-269	-0-	165	1	2180	3	Y	93	90	1			11
							102	9									
03	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	189	1	1996	3	Y	79	82	1			8
							87	9									
04	2910	X	2180	-0-	-730	-0-	205	1	1890	3	Y	77	77	1			8
							85	9									
05	3007	X	1664	-0-	-1343	-0-	145	1	1480	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
06	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	211	1	1791	3	Y	63	54	1			13
							69	9									
07	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	167	1	1475	3	Y	58	48	1			23
							64	9									
08	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	148	1	1553	3	Y	58	78	1			3
							64	9									
09	2190	X	1908	-0-	-282	-0-	127	1	1713	3	Y	62	62	1			3
							68	9									
10	2139	X	2055	-0-	-84	-0-	149	1	1833	3	Y	66	67	1			2
							73	9									
11	2070	X	1968	-0-	-102	-0-	156	1	1733	3	Y	72	71	1			3
							79	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2971	-0-	-346	-0-	240	1	2613	3	Y	107	104	1			10
							118	9									
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	169	1	2237	3	Y	86	85	1			11
							95	9									
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	228	1	2401	3	Y	85	88	1			8
							94	9									
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	271	1	2502	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
05	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	272	1	2769	3	Y	76	79	1			5
							84	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	332	1	2816	3	Y	67	58	1			14
							74	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	348	1	3062	3	Y	66	55	1			25
							73	9									
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	299	1	3131	3	Y	144	163	1			6
							158	9									
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	224	1	3030	3	Y	64	66	1			4
							70	9									
10	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	209	1	2574	3	Y	43	43	1			4
							47	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	300	1	3319	3	Y	74	74	1			4
							81	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 34,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	X	633	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	8	-0-	-612	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-					-0-
09	620	X	620	-0-	-0-	-0-	43	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	X	11	-0-	-1069	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4981	-0-	-1033	-0-	461	1	4505	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
02	5572	X	3932	-0-	-1640	-0-	403	1	3520	3	Y	8					11
							9	9									
03	6169	X	3987	-0-	-2182	-0-	445	1	3539	3	Y	3					14
							3	9									
04	5730	X	4110	-0-	-1620	-0-	353	1	3749	3	Y	7					21
							8	9									
05	5797	X	5040	-0-	-757	-0-	262	1	4774	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	575	1	4522	3	Y	11					15
							12	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	589	1	4562	3	Y	15					30
							17	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	636	1	4642	3	Y	12					42
							13	9									
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	844	1	4129	3	Y	14	46	1			10
							15	9									
10	5270	X	4768	-0-	-502	-0-	807	1	3952	3	Y	8					18
							9	9									
11	5130	X	4460	-0-	-670	-0-	683	1	3760	3	Y	15					33
							17	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 51,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	93	1	1017	3	Y	97	95	1			8
							107	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	813	3	Y	65	65	1			8
							72	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	3	Y	47	50	1			5
							52	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	Y	150	141	1			14
							165	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	146	1	1487	3	Y	482	470	1			26
							530	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	Y	44	57	1			13
							48	9									
07	713	N	217	-0-	-496	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	58	1	605	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	40	1	535	3	Y	65	62	1			3
							72	9									
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	Y	40	42	1			1
							44	9									
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	45	1	497	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	232	1	2523	3	Y	164	158	1			10
							180	9									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	206	1	2708	3	Y	187	180	1			17
							206	9									
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	204	1	2142	3	Y	201	205	1			13
							221	9									
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	196	1	1802	3	Y	99	104	1			8
							109	9									
05	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	130	1	1318	3	Y	98	102	1			4
							108	9									
06	3300	X	1802	-0-	-1498	-0-	179	1	1517	3	Y	96	84	1			16
							106	9									
07	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	214	1	1879	3	Y	148	115	1			49
							163	9									
08	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	176	1	1823	3	Y	141	185	1			5
							155	9									
09	2100	X	2020	-0-	-80	-0-	131	1	1755	3	Y	122	125	1			2
							134	9									
10	2263	X	2046	-0-	-217	-0-	146	1	1772	3	Y	116	118	1			-0-
							128	9									
11	2190	X	1998	-0-	-192	-0-	154	1	1684	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	152	1	1651	3	Y	81	78	1			5
							89	9									
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	127	1	1671	3	Y	77	75	1			7
							85	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	Y	78	80	1			5
							86	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	193	1	1777	3	Y	67	67	1			5
							74	9									
05	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1672	3	Y	60	63	1			2
							66	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	217	1	1840	3	Y	77	66	1			13
							85	9									
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	207	1	1821	3	Y	66	55	1			24
							73	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	3	Y	69	90	1			3
							76	9									
09	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	138	1	1847	3	Y	63	63	1			3
							69	9									
10	2108	N	2100	-0-	-8	-0-	154	1	1877	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
11	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	164	1	1785	3	Y	54	56	1			-0-
							59	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	91	1	991	3	Y	92	89	1			8
							101	9									
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	80	1	1045	3	Y	89	86	1			11
							98	9									
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	95	97	1			9
							105	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	3	Y	84	83	1			10
							92	9									
05	1364	N	864	-0-	-500	-0-	72	1	729	3	Y	57	61	1			6
							63	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	883	3	Y	46	41	1			11
							51	9									
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	116	1	1023	3	Y	85	65	1			31
							94	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1195	3	Y	62	87	1			6
							68	9									
09	1050	N	794	-0-	-256	-0-	48	1	636	3	Y	100	98	1			8
							110	9									
10	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	80	1	972	3	Y	53	56	1			5
							58	9									
11	1320	N	1063	-0-	-257	-0-	83	1	903	3	Y	70	72	1			3
							77	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	333	1	3629	3	Y	68	68	1			5
							75	9									
02	3780	X	3745	-0-	-35	-0-	253	1	3351	3	Y	128	120	1			13
							141	9									
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	350	1	3691	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	387	1	3571	3	Y	194	186	1			17
							213	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	366	1	3733	3	Y	326	325	1			18
							359	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	414	1	3503	3	Y	120	113	1			25
							132	9									
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	424	1	3739	3	Y	91	80	1			36
							100	9									
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	370	1	3880	3	Y	544	563	1			17
							598	9									
09	4050	X	3944	-0-	-106	-0-	264	1	3577	3	Y	94	106	1			5
							103	9									
10	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	201	1	2483	3	Y	73	77	1			1
							80	9									
11	4050	X	3246	-0-	-804	-0-	259	1	2867	3	Y	109	110	1			-0-
							120	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,848

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	226	1	2460	3	Y	131	127	1			10
							144	9									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	150	1	1989	3	Y	119	116	1			13
							131	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	205	1	2161	3	Y	131	133	1			11
							144	9									
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	152	1	1405	3	Y	106	106	1			11
							117	9									
05	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	141	1	1440	3	Y	99	103	1			7
							109	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	3	Y	96	83	1			20
							106	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	3	Y	103	83	1			40
							113	9									
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	214	1	2246	3	Y	99	132	1			7
							109	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	158	1	2144	3	Y	94	95	1			6
							103	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	176	1	2174	3	Y	76	79	1			3
							84	9									
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	183	1	2028	3	Y	97	100	1			-0-
							107	9									
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	6	1	85	3	Y	92	85	1			9
							101	9									
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	76	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	69	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	65	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	59	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	123	1	1340	3	Y	72	69	1			6
							79	9									
02	1428	N	1411	-0-	-17	-0-	94	1	1228	3	Y	81	78	1			9
							89	9									
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	Y	131	130	1			10
							144	9									
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	135	1	1244	3	Y	55	59	1			6
							61	9									
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	118	1	1196	3	Y	51	54	1			3
							56	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	61	53	1			11
							67	9									
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	145	1	1276	3	Y	53	45	1			19
							58	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1225	3	Y	52	69	1			2
							57	9									
09	1470	N	1310	-0-	-160	-0-	87	1	1168	3	Y	50	49	1			3
							55	9									
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	95	1	1154	3	Y	48	48	1			3
							53	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	109	1	1187	3	Y	67	67	1			3
							74	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2942	-0-	-406	-0-		229	1	2500	3	Y	194	184	1			12
								213	9									
02	3024	X	2764	-0-	-260	-0-		180	1	2377	3	Y	188	183	1			17
								207	9									
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-		217	1	2283	3	Y	189	194	1			12
								208	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-		51	1	466	3	Y	83	89	1			6
								91	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-		287	1	2925	3	Y	207	204	1			9
								228	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-		305	1	2582	3	Y	168	147	1			30
								185	9									
07	3069	X	2571	-0-	-498	-0-		247	1	2172	3	Y	138	117	1			51
								152	9									
08	3348	X	761	-0-	-2587	-0-		59	1	619	3	Y	75	123	1			3
								83	9									
09	3240	X	2820	-0-	-420	-0-		183	1	2475	3	Y	147	146	1			4
								162	9									
*10	3348	X	2705	-0-	-643	-0-		191	1	2357	3	Y	143	144	1			3
								157	9									
*11	3060	X	2773	-0-	-287	-0-		216	1	2390	3	Y	152	154	1			1
								167	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-		14	1	150	3	Y	157	148	1			20
								173	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-		25	1	334	3	Y	134	131	1			23
								147	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-		47	1	495	3	Y	149	151	1			21
								164	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-		54	1	496	3	Y	46	52	1			15
								51	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-		55	1	556	3	Y	39	41	1			13
								43	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-		58	1	488	3	Y	47	41	1			19
								52	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-		59	1	519	3	Y	48	39	1			28
								53	9									
08	651	N	597	-0-	-54	-0-		47	1	493	3	Y	52	67	1			13
								57	9									
09	600	N	587	-0-	-13	-0-		14	1	188	3	Y	350	336	1			27
								385	9									
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-		34	1	416	3	Y	317	326	1			18
								349	9									
11	570	N	299	-0-	-271	-0-		18	1	191	3	Y	82	90	1			10
								90	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	135	1	1473	3	Y	130	126	1			8
							143	9									
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	108	1	1424	3	Y	132	128	1			12
							145	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	147	1	1555	3	Y	153	155	1			10
							168	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1495	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	3	Y	119	124	1			4
							131	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	182	1	1546	3	Y	251	212	1			43
							276	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	3	Y	468	357	1			154
							515	9									
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	156	1	1638	3	Y	70	215	1			9
							77	9									
09	2010	N	1907	-0-	-103	-0-	124	1	1676	3	Y	97	103	1			3
							107	9									
10	2387	N	1841	-0-	-546	-0-	126	1	1552	3	Y	148	150	1			1
							163	9									
11	1800	N	1616	-0-	-184	-0-	126	1	1394	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	201	1	2193	3	Y	46	44	1			5
							51	9									
02	2240	N	2156	-0-	-84	-0-	149	1	1953	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	201	1	2115	3	Y	48	49	1			6
							53	9									
04	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	218	1	2006	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	3	Y	37	33	1			9
							41	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	242	1	2124	3	Y	22	19	1			12
							24	9									
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	209	1	2169	3	Y	-0-	12	1			-0-
09	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	158	1	2107	3	Y	-0-					-0-
10	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	184	1	2233	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	2310	N	2186	-0-	-124	-0-	180	1	1959	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	4868	-0-	-3533	-0-	448	1	4375	3	Y	41	32	1			38
							45	9									
02	7588	X	5951	-0-	-1637	-0-	607	1	5305	3	Y	35	49	1			24
							39	9									
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5953	3	Y	48	31	1			41
							53	9									
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	540	1	5737	3	Y	19	26	1			34
							21	9									
05	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	320	1	5832	3	Y	29	27	1			36
							32	9									
06	6390	X	4551	-0-	-1839	-0-	508	1	3999	3	Y	40					76
							44	9									
07	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	727	1	5632	3	Y	33	75	1			34
							36	9									
08	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	694	1	5070	3	Y	25					59
							28	9									
09	6300	X	5204	-0-	-1096	-0-	880	1	4302	3	Y	20	42	1			37
							22	9									
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	1115	1	5464	3	Y	31					68
							34	9									
11	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	986	1	5429	3	Y	23	52	1			39
							25	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 65,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

LONG, A. G. HEIRS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6289	-0-	-748	-0-	580	1	5664	3	Y	41	32	1			36
							45	9									
02	6132	X	5533	-0-	-599	-0-	564	1	4934	3	Y	32	48	1			20
							35	9									
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	644	1	5122	3	Y	40	27	1			33
							44	9									
04	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	433	1	4605	3	Y	15	22	1			26
							17	9									
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	343	1	6239	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
06	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	682	1	5365	3	Y	34					63
							37	9									
07	6138	X	6098	-0-	-40	-0-	692	1	5360	3	Y	42	75	1			30
							46	9									
08	6603	X	5637	-0-	-966	-0-	674	1	4919	3	Y	40					70
							44	9									
09	6390	X	5332	-0-	-1058	-0-	900	1	4402	3	Y	27	53	1			44
							30	9									
10	6603	X	5251	-0-	-1352	-0-	882	1	4322	3	Y	43					87
							47	9									
11	6090	X	5111	-0-	-979	-0-	781	1	4300	3	Y	27	67	1			47
							30	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 62,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	176	1	1922	3	Y	112	110	1			10
							123	9									
02	2128	N	1896	-0-	-232	-0-	124	1	1642	3	Y	118	114	1			14
							130	9									
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	3	Y	152	153	1			13
							167	9									
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	194	1	1793	3	Y	122	123	1			12
							134	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1848	3	Y	112	116	1			8
							123	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	220	1	1864	3	Y	102	89	1			21
							112	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	210	1	1854	3	Y	105	86	1			40
							116	9									
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	173	1	1813	3	Y	93	126	1			7
							102	9									
09	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	131	1	1774	3	Y	87	88	1			6
							96	9									
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	145	1	1787	3	Y	63	66	1			3
							69	9									
11	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	155	1	1717	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	3	Y	85	87	1			9
							94	9									
02	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	142	1	1858	3	Y	151	142	1			18
							166	9									
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	197	1	2071	3	Y	153	157	1			14
							168	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	206	1	1898	3	Y	108	110	1			12
							119	9									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	191	1	1940	3	Y	122	124	1			10
							134	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	220	1	1862	3	Y	77	69	1			18
							85	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	216	1	1896	3	Y	99	79	1			38
							109	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	172	1	1788	3	Y	119	148	1			9
							131	9									
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	134	1	1789	3	Y	50	53	1			6
							55	9									
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	151	1	1835	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1740	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

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

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

01	5735 X	5106	-0-	-629	-0-	470	1	4584	3	Y	47	79	1			35
						52	9									
02	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	496	1	4335	3	Y	53	56	1			32
						58	9									
03	5146 X	4645	-0-	-501	-0-	513	1	4082	3	Y	45					77
						50	9									
04	4950 X	4667	-0-	-283	-0-	397	1	4213	3	Y	52	62	1			67
						57	9									
05	5425 X	4879	-0-	-546	-0-	251	1	4578	3	Y	45	67	1			45
						50	9									
06	5250 X	4654	-0-	-596	-0-	519	1	4080	3	Y	50					95
						55	9									
07	5425 X	4428	-0-	-997	-0-	503	1	3890	3	Y	32	87	1			40
						35	9									
08	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	553	1	4036	3	Y	48					88
						53	9									
09	4710 X	4328	-0-	-382	-0-	726	1	3551	3	Y	46	72	1			62
						51	9									
10	4867 X	4747	-0-	-120	-0-	796	1	3900	3	Y	46					108
						51	9									
11	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	755	1	4156	3	Y	49	93	1			64
						54	9									
12	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 51,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	83	1	903	3	Y	46	45	1			2
							51	9									
02	1092	N	665	-0-	-427	-0-	44	1	587	3	Y	31	31	1			2
							34	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1656	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1264	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	113	1	955	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
07	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	112	1	984	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
08	1333	N	949	-0-	-384	-0-	82	1	855	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									
09	1110	N	823	-0-	-287	-0-	57	1	766	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	66	1	814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	930	N	744	-0-	-186	-0-	60	1	662	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	10	1	130	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	29	34	1			2
							32	9									
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	27	1	297	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	3	Y	69	67	1			6
							76	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1493	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	183	1	1551	3	Y	43	38	1			11
							47	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	3	Y	46	38	1			19
							51	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	152	1	1574	3	Y	46	60	1			5
							51	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	3	Y	57	57	1			5
							63	9									
10	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	118	1	1432	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
11	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	131	1	1424	3	Y	46	48	1			1
							51	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	1766	-0-	-1675	-0-	143	1	1555	3	Y	62	61	1			5
							68	9									
02	2128	X	1514	-0-	-614	-0-	101	1	1330	3	Y	75	72	1			8
							83	9									
03	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	151	1	1586	3	Y	75	77	1			6
							83	9									
04	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	158	1	1455	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
05	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	138	1	1406	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
06	1710	X	1550	-0-	-160	-0-	156	1	1321	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	1829	X	1547	-0-	-282	-0-	150	1	1321	3	Y	69	56	1			24
							76	9									
08	1829	X	1511	-0-	-318	-0-	126	1	1311	3	Y	67	88	1			3
							74	9									
09	1680	X	1472	-0-	-208	-0-	98	1	1306	3	Y	62	64	1			1
							68	9									
10	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	105	1	1281	3	Y	62	63	1			-0-
							68	9									
11	1560	X	1410	-0-	-150	-0-	113	1	1229	3	Y	62	61	1			1
							68	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	3	Y	57	53	1			4
							63	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	79	1	1032	3	Y	49	48	1			5
							54	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	915	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	874	3	Y	35	31	1			6
							39	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	903	3	Y	36	30	1			12
							40	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	3	Y	37	48	1			1
							41	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	74	1	984	3	Y	54	54	1			1
							59	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	77	1	938	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	93	1	1015	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1121	-0-	-1266	-0-	90 48	1 9	983	3	Y	44	43	1			3
02	2156	X	997	-0-	-1159	-0-	67 54	1 9	876	3	Y	49	47	1			5
03	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	90 28	1 9	948	3	Y	25	28	1			2
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	115 78	1 9	1060	3	Y	71	67	1			6
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98 43	1 9	997	3	Y	39	43	1			2
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	110 56	1 9	933	3	Y	51	44	1			9
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	110 144	1 9	964	3	Y	131	97	1			43
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	94 88	1 9	980	3	Y	80	118	1			5
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	67 61	1 9	896	3	Y	55	57	1			3
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	76 57	1 9	919	3	Y	52	53	1			2
11	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	80 48	1 9	876	3	Y	44	46	1			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	25	3	Y	1	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PALAFOX 1029 WELL #: 60H RRCID -> 273174 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 9642 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33201	X	30910	-0-	-2291	-0-	30903	2	7	9	Y	6	20	1			-0-
02	31052	X	27884	-0-	-3168	-0-	27884	2			Y	-0-					-0-
03	34379	X	29410	-0-	-4969	-0-	29403	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	32340	X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2	19	9	Y	17					20
05	30907	X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2	2	9	Y	2	11	1			11
06	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	31323	2			Y	-0-					11
07	30876	X	29998	-0-	-878	-0-	29998	2			Y	-0-					11
08	30535	X	28855	-0-	-1680	-0-	28855	2			Y	-0-					11
09	31320	X	27415	-0-	-3905	-0-	27414	2	1	9	Y	1					12
10	32364	X	29044	-0-	-3320	-0-	29044	2			Y	-0-					12
11	31320	X	26711	-0-	-4609	-0-	26663	2	48	9	Y	44					56
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 310,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1029 WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	26091	-0-	-1344	-0-	26084	2	7	9	Y	6	19	1			-0-
02	26096	X	23720	-0-	-2376	-0-	23720	2			Y	-0-					-0-
03	28892	X	26029	-0-	-2863	-0-	26006	2	23	9	Y	21	12	1			9
04	27120	X	25270	-0-	-1850	-0-	25249	2	21	9	Y	19					28
05	26257	X	16680	-0-	-9577	-0-	16680	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2			Y	-0-					-0-
07	26257	X	25924	-0-	-333	-0-	25923	2	1	9	Y	1					1
08	26102	X	25069	-0-	-1033	-0-	25069	2			Y	-0-					1
09	28080	X	23739	-0-	-4341	-0-	23730	2	9	9	Y	8					9
10	29016	X	25167	-0-	-3849	-0-	25167	2			Y	-0-					9
11	28080	X	23230	-0-	-4850	-0-	23201	2	29	9	Y	26					35
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 268,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	180	1	1959	3	Y	92	88	1			8
							101	9									
02	2100	N	1825	-0-	-275	-0-	123	1	1622	3	Y	73	72	1			9
							80	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	194	1	1792	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	3	Y	61	62	1			5
							67	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	3	Y	76	65	1			16
							84	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	249	1	2193	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	188	1	1971	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	134	1	1814	3	Y	31	30	1			1
							34	9									
10	2449	N	1959	-0-	-490	-0-	145	1	1784	3	Y	27	28	1			-0-
							30	9									
11	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	159	1	1760	3	Y	57	56	1			1
							63	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	549	1	5990	3	Y	279	269	1			23
							307	9									
02	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	410	1	5431	3	Y	271	264	1			30
							298	9									
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	577	1	6081	3	Y	297	302	1			25
							327	9									
04	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	567	1	5234	3	Y	241	243	1			23
							265	9									
05	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	488	1	4966	3	Y	174	185	1			12
							191	9									
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-	588	1	4984	3	Y	194	168	1			38
							213	9									
07	6293	X	6073	-0-	-220	-0-	601	1	5294	3	Y	162	137	1			63
							178	9									
08	6293	X	4904	-0-	-1389	-0-	416	1	4352	3	Y	124	178	1			9
							136	9									
09	6060	X	4619	-0-	-1441	-0-	307	1	4155	3	Y	143	144	1			8
							157	9									
10	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	346	1	4274	3	Y	151	155	1			4
							166	9									
11	5880	X	4884	-0-	-996	-0-	391	1	4330	3	Y	148	149	1			3
							163	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 62,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	14722	-0-	-2452	-0-	1364	1	13316	3	Y	38	18	1			25
							42	9									
02	15260	X	13159	-0-	-2101	-0-	1347	1	11770	3	Y	38	46	1			17
							42	9									
03	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1931	1	15368	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
04	16350	X	16233	-0-	-117	-0-	1393	1	14796	3	Y	40	26	1			28
							44	9									
05	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	748	1	13628	3	Y	19	24	1			23
							21	9									
06	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	1759	1	13838	3	Y	37					60
							41	9									
07	17329	X	15016	-0-	-2313	-0-	1714	1	13273	3	Y	26	79	1			7
							29	9									
08	17329	X	15370	-0-	-1959	-0-	1847	1	13488	3	Y	32					39
							35	9									
09	16230	X	14454	-0-	-1776	-0-	2451	1	11986	3	Y	15	27	1			27
							17	9									
10	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	2885	1	14136	3	Y	35	36	1			26
							39	9									
11	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	2499	1	13754	3	Y	30	47	1			9
							33	9									
12	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 169,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-		199	1	2163	3	Y	90	87	1			6
								99	9									
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-		179	1	2348	3	Y	54	54	1			6
								59	9									
03	3100	N	3223	-0-	123	123		274	1	2883	3	Y	60	62	1			4
								66	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	535		327	1	3012	3	Y	66	65	1			5
								73	9									
05	3100	N	3617	-0-	517	1052		318	1	3233	3	Y	60	62	1			3
								66	9									
06	3000	N	3544	-0-	544	1596		367	1	3115	3	Y	56	49	1			10
								62	9									
07	5219	X	3623	-0-	-1596	-0-		363	1	3191	3	Y	63	51	1			22
								69	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-		304	1	3158	3	Y	47	67	1			2
								52	9									
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-		231	1	3086	3	Y	50	50	1			2
								55	9									
10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-		264	1	3215	3	Y	49	50	1			1
								54	9									
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-		235	1	2567	3	Y	44	45	1			-0-
								48	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		111	1	1214	3	Y	68	65	1			5
								75	9									
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-		92	1	1213	3	Y	67	65	1			7
								74	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-		158	1	1660	3	Y	96	96	1			7
								106	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-		178	1	1641	3	Y	64	65	1			6
								70	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-		193	1	1959	3	Y	74	75	1			5
								81	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-		270	1	2289	3	Y	150	127	1			28
								165	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		236	1	2077	3	Y	107	92	1			43
								118	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-		194	1	2010	3	Y	83	119	1			7
								91	9									
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-		154	1	2054	3	Y	75	76	1			6
								83	9									
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		171	1	2075	3	Y	65	68	1			3
								72	9									
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-		171	1	1867	3	Y	63	66	1			-0-
								69	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	155	1	1683	3	Y	80	78	1			6
							88	9									
02	1876	X	1845	-0-	-31	-0-	124	1	1629	3	Y	84	81	1			9
							92	9									
03	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	171	1	1795	3	Y	88	90	1			7
							97	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	73	73	1			7
							80	9									
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	181	1	1838	3	Y	70	73	1			4
							77	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	204	1	1731	3	Y	75	65	1			14
							83	9									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	204	1	1789	3	Y	93	74	1			33
							102	9									
08	2108	X	1870	-0-	-238	-0-	157	1	1626	3	Y	79	107	1			5
							87	9									
09	2040	X	1951	-0-	-89	-0-	133	1	1775	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
10	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	155	1	1884	3	Y	75	75	1			3
							83	9									
11	2040	X	1964	-0-	-76	-0-	158	1	1718	3	Y	80	82	1			1
							88	9									
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	157	1	1706	3	Y	52	50	1			5
							57	9									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	Y	67	64	1			8
							74	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	191	1	2004	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	3	Y	47	48	1			6
							52	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1954	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	236	1	2001	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	228	1	2006	3	Y	46	37	1			20
							51	9									
08	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	155	1	1609	3	Y	38	53	1			5
							42	9									
09	2130	N	1775	-0-	-355	-0-	121	1	1617	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	139	1	1691	3	Y	41	42	1			3
							45	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	150	1	1637	3	Y	39	40	1			2
							43	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 29H RRCID -> 273870 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8526 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1653	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	121	1	1584	3	Y	71	69	1			8
							78	9									
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	166	1	1682	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	62	54	1			12
							68	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	212	1	1862	3	Y	70	56	1			26
							77	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	179	1	1855	3	Y	68	90	1			4
							75	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	135	1	1805	3	Y	67	67	1			4
							74	9									
10	2139	N	2137	-0-	-2	-0-	151	1	1836	3	Y	136	135	1			5
							150	9									
11	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	158	1	1718	3	Y	72	75	1			2
							79	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4098	-0-	998	3140	331	1	3607	3	Y	145	142	1			11
							160	9									
02	5258	X	2118	-0-	-3140	-0-	138	1	1822	3	Y	144	139	1			16
							158	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	189	1	1989	3	Y	176	178	1			14
							194	9									
04	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	198	1	1827	3	Y	143	143	1			14
							157	9									
05	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	182	1	1852	3	Y	123	129	1			8
							135	9									
06	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	209	1	1769	3	Y	39	37	1			10
							43	9									
07	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	196	1	1723	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
08	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	187	1	1957	3	Y	69	70	1			4
							76	9									
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	182	1	2469	3	Y	230	223	1			11
							253	9									
10	3100	N	3896	-0-	796	796	280	1	3454	3	Y	147	154	1			4
							162	9									
11	3000	N	8934	-0-	5934	6730	730	1	8088	3	Y	105	108	1			1
							116	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	4374					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	147	1	1601	3	Y	57	56	1			4
							63	9									
02	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	107	1	1419	3	Y	103	97	1			10
							113	9									
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	147	1	1552	3	Y	127	127	1			10
							140	9									
04	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	130	1	1200	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
05	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	132	1	1344	3	Y	86	89	1			4
							95	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1360	3	Y	98	85	1			17
							108	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1264	3	Y	54	49	1			22
							59	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1492	3	Y	74	93	1			3
							81	9									
09	1620	N	1467	-0-	-153	-0-	97	1	1307	3	Y	57	58	1			2
							63	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	117	1	1446	3	Y	77	78	1			1
							85	9									
11	1650	N	775	-0-	-875	-0-	60	1	670	3	Y	41	42	1			-0-
							45	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	180	1	1967	3	Y	119	115	1			8
							131	9									
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	126	1	1665	3	Y	112	109	1			11
							123	9									
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	198	1	2091	3	Y	156	156	1			11
							172	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	3	Y	106	111	1			6
							117	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2021	3	Y	109	95	1			20
							120	9									
07	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	208	1	1834	3	Y	97	81	1			36
							107	9									
08	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	175	1	1830	3	Y	83	116	1			3
							91	9									
09	2370	N	1819	-0-	-551	-0-	125	1	1694	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	2139	N	1682	-0-	-457	-0-	125	1	1548	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	147	1	1629	3	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	261 169	1 9	2838	3	Y	154	149	1			13
02	2632	X	2548	-0-		-84	-0-	173 112	1 9	2263	3	Y	102	102	1			13
03	2635	X	2554	-0-		-81	-0-	205 200	1 9	2149	3	Y	182	180	1			15
04	3150	X	2313	-0-		-837	-0-	210 165	1 9	1938	3	Y	150	150	1			15
05	3255	X	1624	-0-		-1631	-0-	135 121	1 9	1368	3	Y	110	117	1			8
06	3150	X	1865	-0-		-1285	-0-	182 139	1 9	1544	3	Y	126	109	1			25
07	2821	X	2496	-0-		-325	-0-	234 201	1 9	2061	3	Y	183	143	1			65
08	2542	X	2120	-0-		-422	-0-	171 173	1 9	1776	3	Y	157	212	1			10
09	2310	X	2222	-0-		-88	-0-	142 189	1 9	1891	3	Y	172	172	1			10
10	2511	X	2230	-0-		-281	-0-	153 222	1 9	1855	3	Y	202	206	1			6
11	2430	X	2234	-0-		-196	-0-	171 198	1 9	1865	3	Y	180	183	1			3
12	2511	X	NO RPT	-0-		-2511	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2170	X	1930	-0-		-240	-0-	145 205	1 9	1580	3	Y	186	179	1			12
02	2100	X	1668	-0-		-432	-0-	103 209	1 9	1356	3	Y	190	184	1			18
03	2325	X	1789	-0-		-536	-0-	139 187	1 9	1463	3	Y	170	176	1			12
04	2220	X	1799	-0-		-421	-0-	156 207	1 9	1436	3	Y	188	185	1			15
05	1984	X	1594	-0-		-390	-0-	129 156	1 9	1309	3	Y	142	150	1			7
06	1860	X	1500	-0-		-360	-0-	146 117	1 9	1237	3	Y	106	95	1			18
07	1860	X	1522	-0-		-338	-0-	143 125	1 9	1254	3	Y	114	93	1			39
08	1988	X	1988	-0-		-0-	-0-	159 175	1 9	1654	3	Y	159	192	1			6
09	1800	X	1440	-0-		-360	-0-	97 47	1 9	1296	3	Y	43	48	1			1
10	1831	X	1831	-0-		-0-	-0-	137 22	1 9	1672	3	Y	20	21	1			-0-
11	1920	X	1402	-0-		-518	-0-	117 14	1 9	1271	3	Y	13	13	1			-0-
12	1984	X	NO RPT	-0-		-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	277	1	3020	3	Y	195	189	1			11
							215	9									
02	3388	X	3052	-0-	-336	-0-	199	1	2641	3	Y	193	186	1			18
							212	9									
03	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	282	1	2970	3	Y	211	215	1			14
							232	9									
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	314	1	2894	3	Y	176	177	1			13
							194	9									
05	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	300	1	3061	3	Y	166	173	1			6
							183	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	345	1	2925	3	Y	150	131	1			25
							165	9									
07	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	330	1	2908	3	Y	148	122	1			51
							163	9									
08	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	292	1	3056	3	Y	70	119	1			2
							77	9									
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	178	1	2406	3	Y	90	91	1			1
							99	9									
10	3565	X	2165	-0-	-1400	-0-	158	1	1953	3	Y	49	50	1			-0-
							54	9									
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	291	1	3228	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	277 248	1 9	3016	3	Y	225	217	1			16
02	3164	X	3101	-0-	-63	-0-	205 205	1 9	2691	3	Y	186	182	1			20
03	3379	X	2711	-0-	-668	-0-	218 198	1 9	2295	3	Y	180	186	1			14
04	3390	X	2844	-0-	-546	-0-	262 168	1 9	2414	3	Y	153	154	1			13
05	3503	X	2573	-0-	-930	-0-	217 152	1 9	2204	3	Y	138	144	1			7
06	3390	X	2743	-0-	-647	-0-	271 175	1 9	2297	3	Y	159	138	1			28
07	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	269 197	1 9	2369	3	Y	179	144	1			63
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	245 194	1 9	2545	3	Y	176	231	1			8
09	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	189 184	1 9	2531	3	Y	167	169	1			6
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	243 177	1 9	2950	3	Y	161	165	1			2
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	249 95	1 9	2711	3	Y	86	88	1			-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1327	-0-	-409	-0-	102 109	1 9	1116	3	Y	99	96	1			7
02	1344	X	1015	-0-	-329	-0-	64 108	1 9	843	3	Y	98	95	1			10
03	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	79 111	1 9	826	3	Y	101	103	1			8
04	1290	N	692	-0-	-598	-0-	58 99	1 9	535	3	Y	90	89	1			9
05	1116	N	727	-0-	-389	-0-	57 86	1 9	584	3	Y	78	81	1			6
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41 89	1 9	350	3	Y	81	71	1			16
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	71 100	1 9	622	3	Y	91	74	1			33
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84 97	1 9	870	3	Y	88	116	1			5
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42 111	1 9	557	3	Y	101	101	1			5
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	67	70	1			2
11	1020	N	389	-0-	-631	-0-	33	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	132	1	1442	3	Y	76	73	1			9
							84	9									
02	1512	N	1442	-0-	-70	-0-	97	1	1268	3	Y	70	69	1			10
							77	9									
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	131	1	1374	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	160	1	1475	3	Y	68	69	1			7
							75	9									
05	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	135	1	1370	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1311	3	Y	66	57	1			13
							73	9									
07	1767	N	1573	-0-	-194	-0-	152	1	1338	3	Y	75	61	1			27
							83	9									
08	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	129	1	1336	3	Y	25	49	1			3
							28	9									
09	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	94	1	1255	3	Y	71	70	1			4
							78	9									
10	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	106	1	1283	3	Y	71	73	1			2
							78	9									
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	104	1	1129	3	Y	137	138	1			1
							151	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 799

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	285	1	3101	3	Y	74	72	1			12
							81	9									
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	213	1	2796	3	Y	89	85	1			16
							98	9									
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	308	1	3239	3	Y	79	82	1			13
							87	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	226	1	2084	3	Y	149	143	1			19
							164	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	244	1	2478	3	Y	76	85	1			10
							84	9									
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	267	1	2263	3	Y	71	62	1			19
							78	9									
07	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	259	1	2274	3	Y	68	56	1			31
							75	9									
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	199	1	2064	3	Y	113	133	1			11
							124	9									
09	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	153	1	2047	3	Y	56	59	1			8
							62	9									
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	185	1	2253	3	Y	101	102	1			7
							111	9									
11	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	255	1	2784	3	Y	113	113	1			7
							124	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 31,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 989

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	56	1	607	3	Y	72	70	1			6
							79	9									
02	1344	N	1089	-0-	-255	-0-	70	1	924	3	Y	86	82	1			10
							95	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	502	3	Y	92	94	1			8
							101	9									
04	720	N	539	-0-	-181	-0-	43	1	400	3	Y	87	86	1			9
							96	9									
05	1209	N	509	-0-	-700	-0-	39	1	395	3	Y	68	71	1			6
							75	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	755	3	Y	90	77	1			19
							99	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	63	1	557	3	Y	98	79	1			38
							108	9									
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	27	1	281	3	Y	34	66	1			6
							37	9									
09	930	N	145	-0-	-785	-0-	3	1	44	3	Y	89	88	1			7
							98	9									
10	713	N	304	-0-	-409	-0-	14	1	171	3	Y	108	110	1			5
							119	9									
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	429	3	Y	64	69	1			-0-
							70	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1414	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	130	1	1725	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	160	1	1686	3	Y	48	48	1			6
							53	9									
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	199	1	1835	3	Y	27	28	1			5
							30	9									
05	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	209	1	2130	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	1116	N	316	-0-	-800	-0-	7	1	75	3	Y	213	207	1			8
							234	9									
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	326	319	1			15
							359	9									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	249	258	1			6
							274	9									
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	173	1	1886	3	Y	53	51	1			3
							58	9									
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	175	1	2321	3	Y	62	60	1			5
							68	9									
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	308	1	3251	3	Y	74	75	1			4
							81	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	339	1	3124	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	306	1	3115	3	Y	41	43	1			1
							45	9									
06	2070	X	627	-0-	-1443	-0-	50	1	428	3	Y	135	114	1			22
							149	9									
07	2139	X	1010	-0-	-1129	-0-	102	1	897	3	Y	10	23	1			9
							11	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	332	1	3479	3	Y	77	86	1			-0-
							85	9									
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	232	1	3144	3	Y	77	76	1			1
							85	9									
10	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	267	1	3292	3	Y	68	69	1			-0-
							75	9									
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	286	1	3171	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	128	1	1401	3	Y	35	34	1			2
							39	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	102	1	1352	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	137	1	1443	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	154	1	1419	3	Y	21	21	1			1
							23	9									
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	110	1	1119	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	51	43	1			9
							56	9									
07	1395	N	733	-0-	-662	-0-	74	1	649	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
08	1240	N	709	-0-	-531	-0-	61	1	636	3	Y	11	16	1			1
							12	9									
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	84	1	1139	3	Y	178	171	1			8
							196	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	66	1	818	3	Y	45	52	1			1
							50	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	62	1	692	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		164	1 72 9	1785	3	Y	65	72	1			5
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		107	1 190 9	1423	3	Y	173	162	1			16
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-		223	1 311 9	2350	3	Y	283	279	1			20
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-		231	1 255 9	2133	3	Y	232	232	1			20
05	2449	X	2124	-0-	-325	-0-		174	1 182 9	1768	3	Y	165	175	1			10
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-		204	1 153 9	1731	3	Y	139	123	1			26
07	2449	X	2272	-0-	-177	-0-		215	1 160 9	1897	3	Y	145	118	1			53
08	2449	X	1982	-0-	-467	-0-		162	1 122 9	1698	3	Y	111	157	1			7
09	2100	N	1564	-0-	-536	-0-		100	1 107 9	1357	3	Y	97	99	1			5
10	2263	N	1487	-0-	-776	-0-		103	1 113 9	1271	3	Y	103	106	1			2
11	1920	N	1719	-0-	-201	-0-		132	1 122 9	1465	3	Y	111	113	1			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,624

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-		61	1 73 9	665	3	Y	66	64	1			6
02	840	N	433	-0-	-407	-0-		27	1 52 9	354	3	Y	47	46	1			7
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-		35	1 78 9	373	3	Y	71	71	1			7
04	780	N	488	-0-	-292	-0-		40	1 76 9	372	3	Y	69	69	1			7
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-		44	1 52 9	449	3	Y	47	50	1			4
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-		20	1	171	3	Y	-0-	3	1			1
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-		87	1 23 9	766	3	Y	21	15	1			7
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-		64	1 56 9	669	3	Y	51	56	1			2
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-		31	1 33 9	423	3	Y	30	31	1			1
10	868	N	513	-0-	-355	-0-		35	1 46 9	432	3	Y	42	43	1			-0-
11	750	N	493	-0-	-257	-0-		37	1 44 9	412	3	Y	40	39	1			1
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	99	1	1082	3	Y	105	102	1			6
							116	9									
02	1540	N	1302	-0-	-238	-0-	85	1	1132	3	Y	77	76	1			7
							85	9									
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	3	Y	127	126	1			8
							140	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	203	1	1873	3	Y	78	80	1			6
							86	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	199	1	2029	3	Y	109	111	1			4
							120	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	254	1	2154	3	Y	67	60	1			11
							74	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	330	1	2907	3	Y	83	67	1			27
							91	9									
08	3100	N	3289	-0-	189	417	287	1	3001	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									
09	3000	N	3982	-0-	982	1399	274	1	3708	3	Y	-0-					-0-
10	5279	X	3880	-0-	-1399	-0-	291	1	3589	3	Y	-0-					-0-
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	294	1	3261	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2766	-0-	-55	-0-	222	1	2424	3	Y	109	103	1			7
							120	9									
02	2548	X	2249	-0-	-299	-0-	152	1	2007	3	Y	82	80	1			9
							90	9									
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	246	1	2592	3	Y	93	94	1			8
							102	9									
04	2730	X	2206	-0-	-524	-0-	210	1	1934	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
05	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	175	1	1778	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
06	2670	X	210	-0-	-2460	-0-	22	1	186	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	2294	N	1270	-0-	-1024	-0-	127	1	1119	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	242	1	2537	3	Y	42	48	1			1
							46	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	132	1	1793	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	145	1	1786	3	Y	46	47	1			-0-
							51	9									
11	2730	N	2364	-0-	-366	-0-	190	1	2106	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 598

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1	1092	3	Y	50	49	1			3
							55	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	96	1	1276	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	98	1	905	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	1426	N	738	-0-	-688	-0-	63	1	645	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	103	1	904	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	80	1	1083	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1396	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	88	1	980	3	Y	29	28	1			1
							32	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	174	1	1898	3	Y	106	102	1			7
							117	9									
02	2520	N	1664	-0-	-856	-0-	110	1	1459	3	Y	86	85	1			8
							95	9									
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	1915	3	Y	118	118	1			8
							130	9									
04	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	189	1	1746	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1865	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	236	1	2077	3	Y	32	30	1			13
							35	9									
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	192	1	2008	3	Y	67	78	1			2
							74	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	129	1	1749	3	Y	62	62	1			2
							68	9									
10	2356	N	2049	-0-	-307	-0-	148	1	1826	3	Y	68	70	1			-0-
							75	9									
11	2190	N	1972	-0-	-218	-0-	157	1	1743	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 839

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2726	-0-	-33	-0-	216	1	2355	3	Y	141	137	1			9
							155	9									
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	162	1	2139	3	Y	174	167	1			16
							191	9									
03	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	199	1	2103	3	Y	193	196	1			13
							212	9									
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	224	1	2070	3	Y	192	190	1			15
							211	9									
05	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	201	1	2045	3	Y	160	168	1			7
							176	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	224	1	1895	3	Y	138	121	1			24
							152	9									
07	2604	N	2187	-0-	-417	-0-	207	1	1826	3	Y	140	115	1			49
							154	9									
08	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	168	1	1755	3	Y	121	165	1			5
							133	9									
09	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	120	1	1621	3	Y	91	93	1			3
							100	9									
10	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	141	1	1734	3	Y	110	112	1			1
							121	9									
11	1980	N	1358	-0-	-622	-0-	106	1	1172	3	Y	73	74	1			-0-
							80	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	389	1	4248	3	Y	177	170	1			12
							195	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	255	1	3381	3	Y	157	153	1			16
							173	9									
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	342	1	3603	3	Y	142	147	1			11
							156	9									
04	4110	X	2978	-0-	-1132	-0-	270	1	2491	3	Y	197	192	1			16
							217	9									
05	4247	X	1439	-0-	-2808	-0-	120	1	1217	3	Y	93	104	1			5
							102	9									
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	471	1	3993	3	Y	130	112	1			23
							143	9									
07	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	407	1	3584	3	Y	134	110	1			47
							147	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	385	1	4029	3	Y	137	179	1			5
							151	9									
09	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	301	1	4071	3	Y	127	128	1			4
							140	9									
10	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	371	1	4572	3	Y	128	131	1			1
							141	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	351	1	3887	3	Y	137	138	1			-0-
							151	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	140 101	1 9	1523	3	Y	92	89	1			6
02	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	96 97	1 9	1258	3	Y	88	86	1			8
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147 103	1 9	1547	3	Y	94	96	1			6
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	166 59	1 9	1528	3	Y	54	56	1			4
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161 95	1 9	1639	3	Y	86	86	1			4
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182 96	1 9	1543	3	Y	87	75	1			16
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	179 102	1 9	1571	3	Y	93	75	1			34
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	154 100	1 9	1599	3	Y	91	120	1			5
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	121 68	1 9	1615	3	Y	62	64	1			3
10	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	131 99	1 9	1594	3	Y	90	91	1			2
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	139 98	1 9	1520	3	Y	89	90	1			1
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	137	1	1495	3	Y	148	143	1			9
							163	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	97	1	1285	3	Y	133	129	1			13
							146	9									
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1417	3	Y	148	151	1			10
							163	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	3	Y	143	143	1			10
							157	9									
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	127	1	1292	3	Y	119	125	1			4
							131	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	Y	65	59	1			10
							72	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	225	1	1978	3	Y	148	112	1			46
							163	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	108	151	1			3
							119	9									
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1372	3	Y	101	102	1			2
							111	9									
10	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	114	1	1407	3	Y	106	108	1			-0-
							117	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	3	Y	137	137	1			-0-
							151	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,356

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	193	1	2105	3	Y	71	69	1			5
							78	9									
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	151	1	2006	3	Y	64	62	1			7
							70	9									
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	3	Y	116	115	1			8
							128	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	231	1	2131	3	Y	171	165	1			14
							188	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	240	1	2447	3	Y	139	145	1			8
							153	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	282	1	2390	3	Y	119	105	1			22
							131	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	256	1	2258	3	Y	126	103	1			45
							139	9									
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	221	1	2312	3	Y	121	160	1			6
							133	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	180	1	2440	3	Y	112	113	1			5
							123	9									
10	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	149	1	1837	3	Y	47	51	1			1
							52	9									
11	2430	N	1999	-0-	-431	-0-	161	1	1780	3	Y	53	54	1			-0-
							58	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	169	1	1839	3	Y	65	63	1			4
							72	9									
02	2044	N	1585	-0-	-459	-0-	107	1	1414	3	Y	58	57	1			5
							64	9									
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	178	1	1880	3	Y	64	65	1			4
							70	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	3	Y	55	55	1			4
							61	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	196	1	1998	3	Y	50	52	1			2
							55	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1944	3	Y	49	42	1			9
							54	9									
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	205	1	1807	3	Y	40	34	1			15
							44	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	197	1	2069	3	Y	45	58	1			2
							50	9									
09	2220	N	1914	-0-	-306	-0-	129	1	1742	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
10	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	136	1	1682	3	Y	46	47	1			1
							51	9									
11	2250	N	1760	-0-	-490	-0-	141	1	1567	3	Y	47	48	1			-0-
							52	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	80	1	870	3	Y	33	32	1			3
							36	9									
02	1092	N	620	-0-	-472	-0-	41	1	546	3	Y	30	29	1			4
							33	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	907	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	909	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	603	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
07	1085	N	715	-0-	-370	-0-	70	1	619	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	49	1	510	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									
09	720	N	692	-0-	-28	-0-	46	1	621	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	961	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		132	1	1437	3	Y	90	87	1			11
								99	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		118	1	1549	3	Y	92	89	1			14
								101	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-		152	1	1600	3	Y	99	100	1			13
								109	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		167	1	1539	3	Y	84	84	1			13
								92	9									
05	1953	N	1806	-0-	-147	-0-		154	1	1561	3	Y	83	85	1			11
								91	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		172	1	1462	3	Y	84	74	1			21
								92	9									
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-		165	1	1451	3	Y	86	70	1			37
								95	9									
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-		145	1	1499	3	Y	82	110	1			9
								90	9									
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-		109	1	1450	3	Y	83	83	1			9
								91	9									
10	1705	N	1661	-0-	-44	-0-		119	1	1450	3	Y	84	85	1			8
								92	9									
11	1680	N	1594	-0-	-86	-0-		126	1	1379	3	Y	81	81	1			8
								89	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-		123	1	1340	3	Y	68	65	1			7
								75	9									
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-		132	1	1741	3	Y	67	64	1			10
								74	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		174	1	1834	3	Y	71	73	1			8
								78	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		191	1	1764	3	Y	69	69	1			8
								76	9									
05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-		166	1	1687	3	Y	59	62	1			5
								65	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		107	1	907	3	Y	172	144	1			33
								189	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		229	1	2013	3	Y	58	61	1			30
								64	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		168	1	1763	3	Y	44	70	1			4
								48	9									
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		168	1	2271	3	Y	59	60	1			3
								65	9									
10	2294	N	2255	-0-	-39	-0-		163	1	2006	3	Y	78	80	1			1
								86	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-		196	1	2176	3	Y	66	66	1			1
								73	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1556	-0-		-1358		-0-	126	1	1372	3	Y	53	51	1			4
									58	9									
02	2632	X	2384	-0-		-248		-0-	162	1	2152	3	Y	64	61	1			7
									70	9									
03	2914	X	2669	-0-		-245		-0-	225	1	2376	3	Y	62	63	1			6
									68	9									
04	2790	X	1972	-0-		-818		-0-	189	1	1741	3	Y	38	39	1			5
									42	9									
05	2635	X	2364	-0-		-271		-0-	205	1	2084	3	Y	68	68	1			5
									75	9									
06	2710	X	2710	-0-		-0-		-0-	281	1	2378	3	Y	46	41	1			10
									51	9									
07	2666	X	2660	-0-		-6		-0-	267	1	2348	3	Y	41	34	1			17
									45	9									
08	2666	X	2513	-0-		-153		-0-	216	1	2257	3	Y	36	49	1			4
									40	9									
09	2700	X	2358	-0-		-342		-0-	159	1	2157	3	Y	38	38	1			4
									42	9									
10	2790	X	2426	-0-		-364		-0-	179	1	2203	3	Y	40	41	1			3
									44	9									
11	2700	X	2396	-0-		-304		-0-	195	1	2155	3	Y	42	45	1			-0-
									46	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-		-2666		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-		-0-		-0-	130	1	1422	3	Y	126	122	1			10
									139	9									
02	1736	N	1400	-0-		-336		-0-	88	1	1165	3	Y	134	130	1			14
									147	9									
03	1787	N	1787	-0-		-0-		-0-	140	1	1476	3	Y	155	157	1			12
									171	9									
04	1706	N	1706	-0-		-0-		-0-	150	1	1384	3	Y	156	154	1			14
									172	9									
05	1754	N	1754	-0-		-0-		-0-	146	1	1489	3	Y	108	115	1			7
									119	9									
06	1810	N	1810	-0-		-0-		-0-	179	1	1513	3	Y	107	93	1			21
									118	9									
07	1799	N	1799	-0-		-0-		-0-	173	1	1526	3	Y	91	77	1			35
									100	9									
08	1786	N	1786	-0-		-0-		-0-	153	1	1598	3	Y	32	65	1			2
									35	9									
09	1800	N	1672	-0-		-128		-0-	114	1	1543	3	Y	14	16	1			-0-
									15	9									
10	1798	N	1358	-0-		-440		-0-	100	1	1228	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
11	1740	N	1466	-0-		-274		-0-	118	1	1308	3	Y	36	35	1			1
									40	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-		-1736		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	604	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	64	1	846	3	Y	79	73	1			9
							87	9									
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	52	56	1			5
							57	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	876	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	58	1	596	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	216	-0-	-466	-0-	20	1	177	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	58	61	1			2
							64	9									
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	690	3	Y	29	29	1			2
							32	9									
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	56	57	1			1
							62	9									
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	54	1	597	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3835	-0-	-133	-0-	316	1	3451	3	Y	62	60	1			4
							68	9									
02	3696	X	3199	-0-	-497	-0-	220	1	2914	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
03	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	307	1	3231	3	Y	67	68	1			4
							74	9									
04	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	335	1	3090	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
05	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	2961	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
06	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	351	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	351	1	3094	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	290	1	3039	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
09	3480	X	3356	-0-	-124	-0-	226	1	3062	3	Y	62	60	1			3
							68	9									
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	252	1	3109	3	Y	51	53	1			1
							56	9									
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	284	1	3146	3	Y	50	50	1			1
							55	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	176	1	1918	3	Y	181	175	1			13
							199	9									
02	2044	X	2034	-0-	-10	-0-	132	1	1727	3	Y	159	156	1			16
							175	9									
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	207	1	2171	3	Y	155	160	1			11
							171	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	197	1	1820	3	Y	154	152	1			13
							169	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	211	1	2137	3	Y	156	160	1			9
							172	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	255	1	2166	3	Y	155	136	1			28
							171	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	93	1			42
							118	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	235	1	2433	3	Y	120	157	1			5
							132	9									
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	172	1	2306	3	Y	112	113	1			4
							123	9									
10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	188	1	2288	3	Y	113	116	1			1
							124	9									
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	183	1	1997	3	Y	107	108	1			-0-
							118	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	240	1	2620	3	Y	109	106	1			8
							120	9									
02	2632	X	2572	-0-	-60	-0-	168	1	2228	3	Y	160	152	1			16
							176	9									
03	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	214	1	2257	3	Y	156	159	1			13
							172	9									
04	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	232	1	2145	3	Y	133	133	1			13
							146	9									
05	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	192	1	1956	3	Y	65	72	1			6
							72	9									
06	2880	X	2315	-0-	-565	-0-	236	1	1998	3	Y	74	65	1			15
							81	9									
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	237	1	2087	3	Y	81	66	1			30
							89	9									
08	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	192	1	2008	3	Y	60	87	1			3
							66	9									
09	2520	X	2372	-0-	-148	-0-	159	1	2148	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
10	2418	X	2320	-0-	-98	-0-	169	1	2081	3	Y	64	65	1			2
							70	9									
11	2340	X	1788	-0-	-552	-0-	142	1	1577	3	Y	63	64	1			1
							69	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	147	1	1601	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
02	1708	N	1582	-0-	-126	-0-	106	1	1409	3	Y	61	59	1			9
							67	9									
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	61	62	1			8
							67	9									
04	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	152	1	1406	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1685	3	Y	55	56	1			6
							61	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	216	1	1829	3	Y	39	34	1			11
							43	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1780	3	Y	39	32	1			18
							43	9									
08	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	163	1	1708	3	Y	38	51	1			5
							42	9									
09	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	132	1	1788	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	157	1	1932	3	Y	38	39	1			3
							42	9									
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	162	1	1789	3	Y	44	46	1			1
							48	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	198	1	2166	3	Y	80	78	1			4
							88	9									
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	152	1	2008	3	Y	73	71	1			6
							80	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	136	1	1434	3	Y	59	62	1			3
							65	9									
04	2220	N	1096	-0-	-1124	-0-	105	1	965	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
05	2294	N	1178	-0-	-1116	-0-	105	1	1069	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	3	Y	62	51	1			11
							68	9									
07	1147	N	387	-0-	-760	-0-	37	1	327	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	64	1	674	3	Y	40	50	1			1
							44	9									
09	1320	N	939	-0-	-381	-0-	61	1	820	3	Y	53	52	1			2
							58	9									
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	97	1	1199	3	Y	60	61	1			1
							66	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	133	1	1476	3	Y	69	70	1			-0-
							76	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	324 190	1 9	3524	3	Y	173	169	1			12
02	3836	X	3448	-0-	-388	-0-	233 163	1 9	3052	3	Y	148	145	1			15
03	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	301 160	1 9	3162	3	Y	145	149	1			11
04	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	328 145	1 9	3018	3	Y	132	131	1			12
05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	302 193	1 9	3071	3	Y	175	177	1			10
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	341 152	1 9	2893	3	Y	138	122	1			26
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	298	1	2621	3	Y	-0-	16	1			10
08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	286 99	1 9	2971	3	Y	90	95	1			5
09	3480	X	3326	-0-	-154	-0-	215 242	1 9	2869	3	Y	220	213	1			12
10	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	247 2	1 9	3002	3	Y	2	12	1			2
11	3390	X	3126	-0-	-264	-0-	253 118	1 9	2755	3	Y	107	108	1			1
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 4	1 9	10	3	Y	4	3	1			1
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	227	1	2478	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
02	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	162	1	2143	3	Y	36	36	1			5
							40	9									
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	218	1	2296	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	240	1	2211	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	234	1	2382	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
06	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	272	1	2302	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2612	3	Y	28	22	1			10
							31	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	296	1	3105	3	Y	31	40	1			1
							34	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	271	1	3665	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
10	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	471	1	5816	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	523	1	5789	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3386	-0-	-737	-0-	268	1	2922	3	Y	178	172	1			15
							196	9									
02	3724	X	3297	-0-	-427	-0-	209	1	2743	3	Y	314	295	1			34
							345	9									
03	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	259	1	2719	3	Y	135	155	1			14
							149	9									
04	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	296	1	2728	3	Y	130	131	1			13
							143	9									
05	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	272	1	2764	3	Y	127	132	1			8
							140	9									
06	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	300	1	2544	3	Y	108	95	1			21
							119	9									
07	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	261	1	2295	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
08	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	246	1	2554	3	Y	149	177	1			8
							164	9									
09	3180	X	2800	-0-	-380	-0-	186	1	2486	3	Y	116	117	1			7
							128	9									
10	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	200	1	2437	3	Y	121	123	1			5
							133	9									
11	2970	X	2559	-0-	-411	-0-	205	1	2232	3	Y	111	115	1			1
							122	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-		-0-	-0-		141	1	1535	3	Y	66	64	1			4
									73	9									
02	1708	N	1603	-0-		-105	-0-		108	1	1430	3	Y	59	57	1			6
									65	9									
03	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-		165	1	1740	3	Y	71	71	1			6
									78	9									
04	1866	N	1866	-0-		-0-	-0-		177	1	1633	3	Y	51	53	1			4
									56	9									
05	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-		153	1	1562	3	Y	49	51	1			2
									54	9									
06	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-		135	1	1141	3	Y	32	28	1			6
									35	9									
07	2773	N	2773	-0-		-0-	-0-		281	1	2475	3	Y	15	15	1			6
									17	9									
08	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-		155	1	1621	3	Y	30	35	1			1
									33	9									
09	2458	N	2458	-0-		-0-	-0-		165	1	2232	3	Y	55	54	1			2
									61	9									
10	2759	N	1808	-0-		-951	-0-		131	1	1618	3	Y	54	55	1			1
									59	9									
11	1740	N	1706	-0-		-34	-0-		136	1	1508	3	Y	56	56	1			1
									62	9									
12	2542	N	NO RPT	-0-		-2542	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4146	-0-		-287	-0-		333	1	3627	3	Y	169	163	1			11
									186	9									
02	4004	X	3698	-0-		-306	-0-		247	1	3272	3	Y	163	159	1			15
									179	9									
03	4433	X	3878	-0-		-555	-0-		322	1	3393	3	Y	148	153	1			10
									163	9									
04	4120	X	4120	-0-		-0-	-0-		386	1	3567	3	Y	152	150	1			12
									167	9									
05	4247	X	3915	-0-		-332	-0-		339	1	3452	3	Y	113	119	1			6
									124	9									
06	4302	X	4302	-0-		-0-	-0-		440	1	3728	3	Y	122	106	1			22
									134	9									
07	4331	X	4331	-0-		-0-	-0-		431	1	3797	3	Y	94	80	1			36
									103	9									
08	4247	X	3925	-0-		-322	-0-		332	1	3482	3	Y	101	132	1			5
									111	9									
09	4291	X	4291	-0-		-0-	-0-		286	1	3880	3	Y	114	114	1			5
									125	9									
10	5332	X	5332	-0-		-0-	-0-		388	1	4790	3	Y	140	143	1			2
									154	9									
11	5357	X	5357	-0-		-0-	-0-		430	1	4761	3	Y	151	153	1			-0-
									166	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-		-4433	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	108	89	1			19
							119	9									
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	211	1	1856	3	Y	16	24	1			11
							18	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	X	286	-0-	-1791	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1	-0-	-2009	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	324	1	3537	3	Y	158	152	1			10
							174	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	183	1	2427	3	Y	131	129	1			12
							144	9									
03	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	186	1	1967	3	Y	143	146	1			9
							157	9									
04	3660	X	1960	-0-	-1700	-0-	178	1	1646	3	Y	124	124	1			9
							136	9									
05	3782	X	1723	-0-	-2059	-0-	143	1	1456	3	Y	113	117	1			5
							124	9									
06	3660	X	1488	-0-	-2172	-0-	145	1	1231	3	Y	102	89	1			18
							112	9									
07	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	218	1	1922	3	Y	165	128	1			55
							182	9									
08	2325	X	2020	-0-	-305	-0-	166	1	1743	3	Y	101	150	1			6
							111	9									
09	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	143	1	1936	3	Y	100	102	1			4
							110	9									
10	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	232	1	2865	3	Y	120	122	1			2
							132	9									
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	311	1	3443	3	Y	115	117	1			-0-
							127	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1			3
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	136	97	1			42
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	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: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	139	1	1511	3	Y	90	87	1			9
							99	9									
02	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	108	1	1421	3	Y	68	67	1			10
							75	9									
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	3	Y	73	74	1			9
							80	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	178	1	1643	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	169	1	1719	3	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	192	1	1627	3	Y	72	62	1			16
							79	9									
07	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	184	1	1617	3	Y	62	52	1			26
							68	9									
08	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	149	1	1550	3	Y	58	78	1			6
							64	9									
09	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	112	1	1500	3	Y	146	142	1			10
							161	9									
10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	131	1	1594	3	Y	139	143	1			6
							153	9									
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	171	1	1870	3	Y	70	75	1			1
							77	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	250	1	2722	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
02	2800	N	2827	-0-	27	27	196	1	2567	3	Y	58	56	1			8
							64	9									
03	3100	N	3722	-0-	622	649	319	1	3346	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
04	3000	N	3398	-0-	398	1047	318	1	2928	3	Y	138	131	1			12
							152	9									
05	4701	X	3654	-0-	-1047	-0-	313	1	3183	3	Y	144	146	1			10
							158	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	337	1	2862	3	Y	154	133	1			31
							169	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	359	1	3154	3	Y	192	153	1			70
							211	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	299	1	3101	3	Y	30	93	1			7
							33	9									
09	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	217	1	2907	3	Y	13	17	1			3
							14	9									
10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	247	1	3003	3	Y	110	108	1			5
							121	9									
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	300	1	3272	3	Y	53	58	1			-0-
							58	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	236	1	2566	3	Y	137	132	1			12
							151	9									
02	2772	X	2546	-0-	-226	-0-	170	1	2234	3	Y	129	125	1			16
							142	9									
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	232	1	2435	3	Y	157	158	1			15
							173	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	244	1	2248	3	Y	129	130	1			14
							142	9									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	222	1	2256	3	Y	124	128	1			10
							136	9									
06	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	248	1	2100	3	Y	128	112	1			26
							141	9									
07	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	246	1	2158	3	Y	131	107	1			50
							144	9									
08	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	206	1	2137	3	Y	121	162	1			9
							133	9									
09	2640	X	2250	-0-	-390	-0-	148	1	1978	3	Y	113	114	1			8
							124	9									
10	2604	X	2223	-0-	-381	-0-	159	1	1939	3	Y	114	117	1			5
							125	9									
11	2490	X	2297	-0-	-193	-0-	183	1	1997	3	Y	106	107	1			4
							117	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,389

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	273	1	2973	3	Y	182	177	1			13
							200	9									
02	3696	X	2713	-0-	-983	-0-	177	1	2327	3	Y	190	183	1			20
							209	9									
03	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	305	1	3199	3	Y	211	215	1			16
							232	9									
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	351	1	3234	3	Y	196	196	1			16
							216	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	363	1	3687	3	Y	181	188	1			9
							199	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	403	1	3414	3	Y	183	160	1			32
							201	9									
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	364	1	3202	3	Y	175	145	1			62
							193	9									
08	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	290	1	3008	3	Y	142	198	1			6
							156	9									
09	4110	X	2982	-0-	-1128	-0-	199	1	2666	3	Y	106	109	1			3
							117	9									
10	4247	X	2569	-0-	-1678	-0-	187	1	2268	3	Y	104	105	1			2
							114	9									
11	4020	X	2341	-0-	-1679	-0-	187	1	2041	3	Y	103	103	1			2
							113	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 37,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	236	1	2575	3	Y	66	63	1			5
							73	9									
02	1904	N	1776	-0-	-128	-0-	121	1	1581	3	Y	67	64	1			8
							74	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	3	Y	128	125	1			11
							141	9									
04	2370	N	1815	-0-	-555	-0-	172	1	1581	3	Y	56	60	1			7
							62	9									
05	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	157	1	1595	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1431	3	Y	68	58	1			15
							75	9									
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	164	1	1438	3	Y	58	49	1			24
							64	9									
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	130	1	1345	3	Y	55	75	1			4
							61	9									
09	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	107	1	1432	3	Y	47	48	1			3
							52	9									
10	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	96	1	1163	3	Y	56	57	1			2
							62	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	122	1	1329	3	Y	50	52	1			-0-
							55	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13113	X	8860	-0-	-4253	-0-	822	1	8024	3	Y	13					20
							14	9									
02	11116	X	9516	-0-	-1600	-0-	976	1	8533	3	Y	6	13	1			13
							7	9									
03	12307	X	4108	-0-	-8199	-0-	457	1	3640	3	Y	10					23
							11	9									
04	11970	X	11832	-0-	-138	-0-	1015	1	10785	3	Y	29	26	1			26
							32	9									
05	12369	X	10742	-0-	-1627	-0-	559	1	10175	3	Y	7	23	1			10
							8	9									
06	10200	X	9791	-0-	-409	-0-	1102	1	8668	3	Y	19					29
							21	9									
07	12214	X	10176	-0-	-2038	-0-	1155	1	8946	3	Y	68					97
							75	9									
08	12214	X	7232	-0-	-4982	-0-	869	1	6346	3	Y	15					112
							17	9									
09	11820	X	8793	-0-	-3027	-0-	1491	1	7294	3	Y	7	62	1			57
							8	9									
10	10757	X	8884	-0-	-1873	-0-	1504	1	7370	3	Y	9					66
							10	9									
11	9840	X	9476	-0-	-364	-0-	1452	1	7993	3	Y	28					94
							31	9									
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 99,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7610	-0-	-1659	-0-	703	1	6860	3	Y	43			96
							47	9							
02	8260	X	7323	-0-	-937	-0-	745	1	6513	3	Y	59	107	1	48
							65	9							
03	8525	X	4568	-0-	-3957	-0-	508	1	4041	3	Y	17			65
							19	9							
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	763	1	8103	3	Y	39	23	1	81
							43	9							
05	8122	X	7651	-0-	-471	-0-	396	1	7215	3	Y	36	86	1	31
							40	9							
06	7860	X	7167	-0-	-693	-0-	804	1	6324	3	Y	35			66
							39	9							
07	9207	X	7662	-0-	-1545	-0-	871	1	6741	3	Y	45			111
							50	9							
08	9207	X	5822	-0-	-3385	-0-	699	1	5104	3	Y	17			128
							19	9							
09	8910	X	7901	-0-	-1009	-0-	1336	1	6531	3	Y	31	31	1	128
							34	9							
10	7657	X	7628	-0-	-29	-0-	1284	1	6293	3	Y	46			174
							51	9							
11	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	1175	1	6468	3	Y	28	128	1	74
							31	9							
12	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: 79,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	131	1	1430	3	Y	99	98	1	8
							109	9							
02	1596	N	1480	-0-	-116	-0-	96	1	1274	3	Y	100	97	1	11
							110	9							
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1388	3	Y	106	109	1	8
							117	9							
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	145	1	1337	3	Y	86	87	1	7
							95	9							
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1444	3	Y	55	59	1	3
							61	9							
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	171	1	1451	3	Y	-0-	3	1	-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	164	1	1441	3	Y	26	18	1	8
							29	9							
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	134	1	1402	3	Y	-0-	8	1	-0-
09	1620	N	1365	-0-	-255	-0-	93	1	1265	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	114	1	1410	3	Y	-0-			-0-
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1376	3	Y	43	42	1	1
							47	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	322	1	3515	3	Y	199	192	1			13
							219	9									
02	3528	X	3387	-0-	-141	-0-	224	1	2964	3	Y	181	176	1			18
							199	9									
03	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	301	1	3168	3	Y	210	213	1			15
							231	9									
04	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	329	1	3038	3	Y	175	176	1			14
							193	9									
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	326	1	3321	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	3930	X	1059	-0-	-2871	-0-	108	1	912	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	523	1	4608	3	Y	134	99	1			42
							147	9									
08	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	262	1	2740	3	Y	111	147	1			6
							122	9									
09	3690	X	2975	-0-	-715	-0-	202	1	2732	3	Y	37	40	1			3
							41	9									
10	4309	X	3634	-0-	-675	-0-	262	1	3229	3	Y	130	130	1			3
							143	9									
11	4170	X	3556	-0-	-614	-0-	282	1	3121	3	Y	139	140	1			2
							153	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,503

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4981	-0-	-444	-0-	397	1	4335	3	Y	226	218	1			16
							249	9									
02	4816	X	4322	-0-	-494	-0-	287	1	3794	3	Y	219	212	1			23
							241	9									
03	5332	X	4931	-0-	-401	-0-	404	1	4264	3	Y	239	244	1			18
							263	9									
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	444	1	4094	3	Y	205	205	1			18
							226	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	415	1	4229	3	Y	191	198	1			11
							210	9									
06	4830	X	1391	-0-	-3439	-0-	141	1	1199	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	678	1	5968	3	Y	190	140	1			60
							209	9									
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	427	1	4469	3	Y	174	227	1			7
							191	9									
09	4770	X	4762	-0-	-8	-0-	315	1	4264	3	Y	166	167	1			6
							183	9									
10	5735	X	4809	-0-	-926	-0-	346	1	4272	3	Y	174	178	1			2
							191	9									
11	5550	X	4666	-0-	-884	-0-	370	1	4097	3	Y	181	183	1			-0-
							199	9									
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,011

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	63	1	690	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	499	3	Y	56	51	1			5
							62	9									
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	Y	128	124	1			9
							141	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	117	96	1			21
							129	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	432	315	1			138
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	75	1	786	3	Y	323	443	1			18
							355	9									
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	72	1	977	3	Y	365	366	1			17
							402	9									
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	610	3	Y	265	277	1			5
							292	9									
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	166	1	1843	3	Y	122	127	1			-0-
							134	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,833

GATES 07-DR 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	253	1	2755	3	Y	152	147	1			11
							167	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	187	1	2472	3	Y	146	142	1			15
							161	9									
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	257	1	2705	3	Y	177	179	1			13
							195	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2609	3	Y	129	131	1			11
							142	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	267	1	2722	3	Y	132	136	1			7
							145	9									
06	2940	X	1339	-0-	-1601	-0-	135	1	1142	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
07	3038	X	25	-0-	-3013	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	3038	X	89	-0-	-2949	-0-	2	1	21	3	Y	60	58	1			2
							66	9									
09	2940	X	1511	-0-	-1429	-0-	82	1	1117	3	Y	284	275	1			11
							312	9									
10	3038	X	2110	-0-	-928	-0-	144	1	1775	3	Y	174	182	1			3
							191	9									
11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	202	1	2242	3	Y	189	192	1			-0-
							208	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	185	1	2018	3	Y	126	122	1			9
							139	9									
02	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	132	1	1752	3	Y	126	122	1			13
							139	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	156	1	1648	3	Y	135	138	1			10
							149	9									
04	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	173	1	1598	3	Y	116	116	1			10
							128	9									
05	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	173	1	1766	3	Y	108	112	1			6
							119	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1679	3	Y	99	86	1			19
							109	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	194	1	1712	3	Y	99	82	1			36
							109	9									
08	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	152	1	1592	3	Y	122	153	1			5
							134	9									
09	1980	N	1196	-0-	-784	-0-	70	1	943	3	Y	166	164	1			7
							183	9									
10	2015	N	1076	-0-	-939	-0-	64	1	790	3	Y	202	205	1			4
							222	9									
11	1830	N	1490	-0-	-340	-0-	113	1	1257	3	Y	109	112	1			1
							120	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1579	-0-	-1025	-0-	127	1	1382	3	Y	64	62	1			4
							70	9									
02	2212	X	1474	-0-	-738	-0-	98	1	1302	3	Y	67	64	1			7
							74	9									
03	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	164	1	1727	3	Y	104	103	1			8
							114	9									
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	170	1	1571	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
05	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	148	1	1508	3	Y	72	75	1			4
							79	9									
06	1590	X	545	-0-	-1045	-0-	56	1	475	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	190	1	1673	3	Y	32	24	1			12
							35	9									
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	174	1	1822	3	Y	240	243	1			9
							264	9									
09	1830	X	1772	-0-	-58	-0-	118	1	1595	3	Y	54	59	1			4
							59	9									
10	1891	X	1535	-0-	-356	-0-	112	1	1377	3	Y	42	43	1			3
							46	9									
11	2190	X	1582	-0-	-608	-0-	125	1	1381	3	Y	69	70	1			2
							76	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	96	1	1043	3	Y	163	154	1			13
							179	9									
02	1344	N	1009	-0-	-335	-0-	66	1	875	3	Y	62	66	1			9
							68	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	97	1	1027	3	Y	69	71	1			7
							76	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	142	1	1315	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1240	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	117	1	1030	3	Y	25	20	1			11
							28	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	205	1	2152	3	Y	38	46	1			3
							42	9									
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	157	1	2121	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	165	1	2038	3	Y	42	43	1			2
							46	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	158	1	1749	3	Y	39	40	1			1
							43	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	180	1	1966	3	Y	83	80	1			7
							91	9									
02	2268	X	2105	-0-	-163	-0-	143	1	1887	3	Y	68	67	1			8
							75	9									
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	184	1	1944	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
04	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	193	1	1781	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	2511	X	2081	-0-	-430	-0-	181	1	1842	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
06	2250	X	529	-0-	-1721	-0-	55	1	462	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	2325	X	16	-0-	-2309	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			3
08	2077	N	787	-0-	-1290	-0-	67	1	697	3	Y	21	21	1			3
							23	9									
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	138	1	1875	3	Y	44	43	1			4
							48	9									
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	126	1	1549	3	Y	42	44	1			2
							46	9									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	140	1	1551	3	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-		67	1	729	3	Y	42	40	1			7
								46	9									
02	756	N	699	-0-	-57	-0-		46	1	609	3	Y	40	39	1			8
								44	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-		67	1	706	3	Y	46	47	1			7
								51	9									
04	810	N	794	-0-	-16	-0-		74	1	679	3	Y	37	37	1			7
								41	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-		141	1	1433	3	Y	32	34	1			5
								35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		163	1	1384	3	Y	58	50	1			13
								64	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-		137	1	1206	3	Y	36	32	1			17
								40	9									
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-		107	1	1125	3	Y	29	43	1			3
								32	9									
09	1410	N	1175	-0-	-235	-0-		78	1	1064	3	Y	30	30	1			3
								33	9									
10	1395	N	1161	-0-	-234	-0-		84	1	1038	3	Y	35	36	1			2
								39	9									
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-		93	1	1031	3	Y	36	38	1			-0-
								40	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-		195	1	2132	3	Y	64	62	1			5
								70	9									
02	2016	N	1944	-0-	-72	-0-		132	1	1749	3	Y	57	55	1			7
								63	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		161	1	1701	3	Y	57	58	1			6
								63	9									
04	2310	N	1824	-0-	-486	-0-		173	1	1595	3	Y	51	50	1			7
								56	9									
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-		168	1	1710	3	Y	47	49	1			5
								52	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		194	1	1645	3	Y	42	37	1			10
								46	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-		192	1	1693	3	Y	43	35	1			18
								47	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-		159	1	1663	3	Y	39	54	1			3
								43	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-		140	1	1894	3	Y	45	45	1			3
								50	9									
10	1922	N	1630	-0-	-292	-0-		119	1	1468	3	Y	39	41	1			1
								43	9									
11	1800	N	1589	-0-	-211	-0-		128	1	1415	3	Y	42	42	1			1
								46	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	92	1	999	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
02	1288	N	657	-0-	-631	-0-	43	1	564	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	81	1	752	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	853	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	936	3	Y	32	27	1			8
							35	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	886	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	896	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
09	1080	N	846	-0-	-234	-0-	57	1	772	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	992	N	787	-0-	-205	-0-	58	1	712	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	960	N	826	-0-	-134	-0-	67	1	744	3	Y	14	17	1			-0-
							15	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	145	1	1580	3	Y	68	66	1			4
							75	9									
02	1848	N	1798	-0-	-50	-0-	121	1	1596	3	Y	74	72	1			6
							81	9									
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	176	1	1853	3	Y	75	77	1			4
							83	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	190	1	1750	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	198	1	2016	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	224	1	1896	3	Y	54	48	1			8
							59	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	223	1	1968	3	Y	53	44	1			17
							58	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	3	Y	52	69	1			-0-
							57	9									
09	2190	N	2100	-0-	-90	-0-	140	1	1903	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
10	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	158	1	1945	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
11	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	173	1	1915	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2245	-0-	-111	-0-	180	1	1969	3	Y	87	83	1			6
							96	9									
02	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	135	1	1784	3	Y	80	78	1			8
							88	9									
03	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	170	1	1793	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	192	1	1767	3	Y	66	66	1			5
							73	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2129	3	Y	69	70	1			4
							76	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	248	1	2104	3	Y	58	51	1			11
							64	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	216	1	1905	3	Y	54	45	1			20
							59	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	237	1	2482	3	Y	54	71	1			3
							59	9									
09	2310	N	1470	-0-	-840	-0-	98	1	1322	3	Y	45	46	1			2
							50	9									
10	2170	N	1679	-0-	-491	-0-	122	1	1509	3	Y	44	45	1			1
							48	9									
11	2310	N	1802	-0-	-508	-0-	146	1	1621	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3265	-0-	165	165	267	1	2910	3	Y	80	77	1			5
							88	9									
02	2800	N	3093	-0-	293	458	212	1	2801	3	Y	73	71	1			7
							80	9									
03	3100	N	3819	-0-	719	1177	324	1	3410	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
04	4446	X	3269	-0-	-1177	-0-	312	1	2880	3	Y	70	70	1			6
							77	9									
05	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	183	1	1868	3	Y	68	71	1			3
							75	9									
06	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	213	1	1806	3	Y	55	49	1			9
							61	9									
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	3	Y	54	45	1			18
							59	9									
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	272	1	2854	3	Y	43	61	1			-0-
							47	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	228	1	3086	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	239	1	2948	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
11	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	190	1	2107	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	227	1	2473	3	Y	241	232	1			16
							265	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	132	1	1749	3	Y	200	196	1			20
							220	9									
03	2325	X	389	-0-	-1936	-0-	23	1	244	3	Y	111	123	1			8
							122	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	207	1	1906	3	Y	177	171	1			14
							195	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	144	151	1			7
							158	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	359	1	3037	3	Y	73	67	1			13
							80	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	332	1	2920	3	Y	130	100	1			43
							143	9									
08	2895	N	2600	-0-	-295	-0-	214	1	2240	3	Y	133	171	1			5
							146	9									
09	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	202	1	2738	3	Y	144	144	1			5
							158	9									
10	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	224	1	2767	3	Y	134	138	1			1
							147	9									
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	245	1	2718	3	Y	158	158	1			1
							174	9									
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

GATES 07-DR 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	184	1	2006	3	Y	59	56	1			5
							65	9									
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	109	1	1445	3	Y	39	39	1			5
							43	9									
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1936	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	203	1	1870	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
05	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	111	1	1131	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	435	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	117	1	1028	3	Y	32	25	1			10
							35	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	161	167	1			4
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	87	89	1			2
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	27	29	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	85	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	168	1	1828	3	Y	95	91	1			8
							105	9									
02	2100	N	1939	-0-	-161	-0-	131	1	1722	3	Y	78	76	1			10
							86	9									
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	181	1	1901	3	Y	89	90	1			9
							98	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	199	1	1831	3	Y	86	85	1			10
							95	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1871	3	Y	84	72	1			20
							92	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	218	1	1917	3	Y	93	75	1			38
							102	9									
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	183	1	1900	3	Y	68	98	1			8
							75	9									
09	2190	N	1900	-0-	-290	-0-	129	1	1725	3	Y	42	44	1			6
							46	9									
10	2232	N	2024	-0-	-208	-0-	148	1	1802	3	Y	67	68	1			5
							74	9									
11	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	157	1	1708	3	Y	74	77	1			2
							81	9									
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 854

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	360	1	3929	3	Y	173	167	1			12
							190	9									
02	4256	X	3773	-0-	-483	-0-	252	1	3331	3	Y	173	167	1			18
							190	9									
03	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	384	1	4053	3	Y	190	193	1			15
							209	9									
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	422	1	3889	3	Y	162	162	1			15
							178	9									
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	379	1	3860	3	Y	86	95	1			6
							95	9									
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	386	1	3270	3	Y	106	92	1			20
							117	9									
07	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	434	1	3827	3	Y	109	89	1			40
							120	9									
08	4650	X	2013	-0-	-2637	-0-	172	1	1806	3	Y	32	67	1			5
							35	9									
09	4500	X	1834	-0-	-2666	-0-	123	1	1659	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
10	4371	X	596	-0-	-3775	-0-	13	1	157	3	Y	387	382	1			9
							426	9									
11	4230	X	573	-0-	-3657	-0-	14	1	159	3	Y	364	371	1			2
							400	9									
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,829

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	853	3	Y	40	38	1			5
							44	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	799	3	Y	40	39	1			6
							44	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1185	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1283	3	Y	73	55	1			26
							80	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1290	3	Y	35	56	1			5
							39	9									
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	95	1	1275	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
10	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	105	1	1273	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	3000	N	4272	-0-	1272	1272	356	1	3886	3	Y	27	28	1			1
							30	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	328	1	3577	3	Y	230	223	1			18
							253	9									
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	226	1	2965	3	Y	276	264	1			30
							304	9									
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	308	1	3234	3	Y	217	228	1			19
							239	9									
04	4860	X	3635	-0-	-1225	-0-	338	1	3112	3	Y	168	171	1			16
							185	9									
05	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	315	1	3196	3	Y	163	169	1			10
							179	9									
06	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	361	1	3058	3	Y	185	160	1			35
							204	9									
07	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	359	1	3156	3	Y	176	146	1			65
							194	9									
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	299	1	3102	3	Y	168	224	1			9
							185	9									
09	3630	X	3436	-0-	-194	-0-	225	1	3005	3	Y	187	187	1			9
							206	9									
10	3751	X	2813	-0-	-938	-0-	202	1	2455	3	Y	142	148	1			3
							156	9									
11	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	258	1	2817	3	Y	153	154	1			2
							168	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 39,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,065

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1893	-0-	-494		-0-	154	1	1677	3	Y	56	54	1			4
								62	9									
02	1960	X	1723	-0-	-237		-0-	118	1	1542	3	Y	57	55	1			6
								63	9									
03	2418	X	2418	-0-	-0-		-0-	204	1	2142	3	Y	65	66	1			5
								72	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-		-0-	219	1	2017	3	Y	56	56	1			5
								62	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-		-0-	204	1	2066	3	Y	47	49	1			3
								52	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-		-0-	226	1	1914	3	Y	55	48	1			10
								61	9									
07	2418	X	2197	-0-	-221		-0-	218	1	1920	3	Y	54	44	1			20
								59	9									
08	2418	X	2170	-0-	-248		-0-	186	1	1928	3	Y	51	68	1			3
								56	9									
09	2310	X	1837	-0-	-473		-0-	124	1	1660	3	Y	48	48	1			3
								53	9									
10	2325	X	1831	-0-	-494		-0-	135	1	1638	3	Y	53	54	1			2
								58	9									
11	2190	X	1783	-0-	-407		-0-	145	1	1586	3	Y	47	48	1			1
								52	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2732	-0-	-585		-0-	223	1	2426	3	Y	75	73	1			5
								83	9									
02	2884	X	2437	-0-	-447		-0-	166	1	2173	3	Y	89	86	1			8
								98	9									
03	3100	X	2648	-0-	-452		-0-	221	1	2322	3	Y	95	97	1			6
								105	9									
04	2850	X	2545	-0-	-305		-0-	240	1	2216	3	Y	81	81	1			6
								89	9									
05	2852	X	2590	-0-	-262		-0-	224	1	2279	3	Y	79	82	1			3
								87	9									
06	2640	X	2490	-0-	-150		-0-	254	1	2152	3	Y	76	66	1			13
								84	9									
07	2697	X	2453	-0-	-244		-0-	242	1	2127	3	Y	76	62	1			27
								84	9									
08	2635	X	2459	-0-	-176		-0-	209	1	2171	3	Y	72	96	1			3
								79	9									
09	2550	X	2345	-0-	-205		-0-	157	1	2097	3	Y	83	83	1			3
								91	9									
10	2729	X	2729	-0-	-0-		-0-	178	1	2162	3	Y	354	349	1			8
								389	9									
11	2490	X	2343	-0-	-147		-0-	179	1	1956	3	Y	189	194	1			3
								208	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 27,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1186	-0-	-147	-0-	86	1	937	3	Y	148	142	1			12
							163	9									
02	1204	X	965	-0-	-239	-0-	60	1	782	3	Y	112	110	1			14
							123	9									
03	1271	X	814	-0-	-457	-0-	64	1	669	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
04	1260	X	888	-0-	-372	-0-	75	1	690	3	Y	112	109	1			11
							123	9									
05	1302	X	729	-0-	-573	-0-	55	1	556	3	Y	107	110	1			8
							118	9									
06	1140	X	1119	-0-	-21	-0-	105	1	889	3	Y	114	99	1			23
							125	9									
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	921	3	Y	68	62	1			29
							75	9									
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	Y	158	179	1			8
							174	9									
09	1110	X	1030	-0-	-80	-0-	66	1	886	3	Y	71	74	1			5
							78	9									
10	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	80	1	968	3	Y	197	196	1			6
							217	9									
11	1110	X	1108	-0-	-2	-0-	80	1	873	3	Y	141	146	1			1
							155	9									
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	486	-0-	-630	-0-	38	1	415	3	Y	30	29	1			3
							33	9									
02	868	X	712	-0-	-156	-0-	46	1	607	3	Y	54	51	1			6
							59	9									
03	961	X	509	-0-	-452	-0-	39	1	408	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	31	1	283	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
05	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	334	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	20	1	180	3	Y	60	45	1			19
							66	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	35	52	1			2
							39	9									
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	40	1	529	3	Y	25	26	1			1
							28	9									
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	541	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	194	1	2120	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2479	-0-	-435	-0-	200	1	2177	3	Y	93	90	1			6
							102	9									
02	2436	N	2221	-0-	-215	-0-	150	1	1964	3	Y	97	94	1			9
							107	9									
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	201	1	2109	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	189	1	1746	3	Y	83	84	1			6
							91	9									
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	186	1	1887	3	Y	106	108	1			4
							117	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233	1	1973	3	Y	118	102	1			20
							130	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	230	1	2017	3	Y	109	90	1			39
							120	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	192	1	1988	3	Y	82	118	1			3
							90	9									
09	2340	N	2141	-0-	-199	-0-	143	1	1913	3	Y	77	78	1			2
							85	9									
10	2356	N	2174	-0-	-182	-0-	159	1	1928	3	Y	79	79	1			2
							87	9									
11	2190	N	2071	-0-	-119	-0-	167	1	1824	3	Y	73	74	1			1
							80	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,021

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5315	-0-	-1815	-0-	490	1	4788	3	Y	34	16	1			25
							37	9									
02	6440	X	5957	-0-	-483	-0-	608	1	5313	3	Y	33	41	1			17
							36	9									
03	7130	X	5545	-0-	-1585	-0-	614	1	4890	3	Y	37	39	1			15
							41	9									
04	6900	X	5814	-0-	-1086	-0-	496	1	5275	3	Y	39	25	1			29
							43	9									
05	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	290	1	5290	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
06	6390	X	5376	-0-	-1014	-0-	602	1	4739	3	Y	32					56
							35	9									
07	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	716	1	5546	3	Y	16	65	1			7
							18	9									
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	649	1	4737	3	Y	11					18
							12	9									
09	5820	X	5283	-0-	-537	-0-	895	1	4377	3	Y	10	14	1			14
							11	9									
10	6293	X	5192	-0-	-1101	-0-	875	1	4285	3	Y	29	25	1			18
							32	9									
11	6090	X	5442	-0-	-648	-0-	835	1	4593	3	Y	13	25	1			6
							14	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 61,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	195	1	2122	3	Y	110	106	1			8
							121	9									
02	2212	N	2207	-0-	-5	-0-	148	1	1935	3	Y	113	110	1			11
							124	9									
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	204	1	2138	3	Y	128	129	1			10
							141	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	225	1	2071	3	Y	104	104	1			10
							114	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	215	1	2179	3	Y	110	113	1			7
							121	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	251	1	2132	3	Y	104	91	1			20
							114	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	255	1	2245	3	Y	112	92	1			40
							123	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	218	1	2261	3	Y	111	145	1			6
							122	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	168	1	2252	3	Y	108	109	1			5
							119	9									
10	2573	N	2565	-0-	-8	-0-	186	1	2257	3	Y	111	114	1			2
							122	9									
11	2490	N	2484	-0-	-6	-0-	198	1	2164	3	Y	111	113	1			-0-
							122	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	159	1	1730	3	Y	75	73	1			7
							83	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	129	1	1687	3	Y	79	76	1			10
							87	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2183	3	Y	81	83	1			8
							89	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	225	1	2074	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1	2169	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	243	1	2065	3	Y	69	60	1			15
							76	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	246	1	2162	3	Y	68	56	1			27
							75	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	3	Y	73	94	1			6
							80	9									
09	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	164	1	2198	3	Y	81	82	1			5
							89	9									
10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	186	1	2256	3	Y	83	86	1			2
							91	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	195	1	2123	3	Y	79	81	1			-0-
							87	9									
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	172 157	1 9	1872	3	Y	143	138	1			11
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	143 144	1 9	1894	3	Y	131	128	1			14
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	200 151	1 9	2111	3	Y	137	140	1			11
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	223 129	1 9	2056	3	Y	117	117	1			11
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	215 119	1 9	2190	3	Y	108	113	1			6
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	247 112	1 9	2096	3	Y	102	89	1			19
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	247 109	1 9	2172	3	Y	99	82	1			36
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	235 111	1 9	2460	3	Y	101	133	1			4
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	176 105	1 9	2383	3	Y	95	95	1			4
10	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	208 109	1 9	2561	3	Y	99	102	1			1
11	2730	N	2496	-0-	-234	-0-	197 117	1 9	2182	3	Y	106	107	1			-0-
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	57	1	621	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
02	728	N	487	-0-	-241	-0-	30	1	404	3	Y	48	47	1			5
							53	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	63	1	583	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	Y	43	38	1			7
							47	9									
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	65	1	570	3	Y	40	33	1			14
							44	9									
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	52	1	542	3	Y	40	53	1			1
							44	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	41	1	550	3	Y	39	40	1			-0-
							43	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	48	1	527	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	142	1	1886	3	Y	79	77	1			8
							87	9									
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	171	1	1575	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	170	1	1730	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	190	1	1609	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	178	1	1564	3	Y	52	44	1			19
							57	9									
08	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	152	1	1592	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	143	1	1939	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	184	1	2269	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
11	3000	N	3039	-0-	39	39	246	1	2729	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3220	-0-	-314	-0-	260	1	2836	3	Y	113	109	1			9
							124	9									
02	3136	X	3009	-0-	-127	-0-	203	1	2685	3	Y	110	106	1			13
							121	9									
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	286	1	3019	3	Y	126	128	1			11
							139	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	312	1	2881	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3005	3	Y	93	98	1			6
							102	9									
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	89	78	1			17
							98	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	252	1	2221	3	Y	61	54	1			24
							67	9									
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	285	1	2984	3	Y	63	84	1			3
							69	9									
09	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	226	1	3062	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
10	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	245	1	3024	3	Y	89	91	1			1
							98	9									
11	3360	X	3201	-0-	-159	-0-	256	1	2839	3	Y	96	97	1			-0-
							106	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	195	1	2130	3	Y	48	46	1			4
							53	9									
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	148	1	1956	3	Y	45	44	1			5
							50	9									
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	279	1	2571	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
05	3100	N	3105	-0-	5	5	269	1	2741	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
06	2980	N	2975	-0-	-5	-0-	306	1	2589	3	Y	73	64	1			13
							80	9									
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	305	1	2687	3	Y	67	55	1			25
							74	9									
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2758	3	Y	63	84	1			4
							69	9									
09	2910	N	2398	-0-	-512	-0-	161	1	2175	3	Y	56	56	1			4
							62	9									
10	3007	N	1872	-0-	-1135	-0-	136	1	1672	3	Y	58	60	1			2
							64	9									
11	2910	N	1854	-0-	-1056	-0-	149	1	1647	3	Y	53	55	1			-0-
							58	9									
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	129	1	1408	3	Y	36	36	1			1
							40	9									
02	1540	N	1413	-0-	-127	-0-	94	1	1247	3	Y	65	60	1			6
							72	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1352	3	Y	53	55	1			4
							58	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1460	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	165	1	1398	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	163	1	1432	3	Y	35	28	1			13
							39	9									
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	134	1	1406	3	Y	32	43	1			2
							35	9									
09	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	103	1	1398	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
10	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	113	1	1394	3	Y	36	36	1			2
							40	9									
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	115	1	1277	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1284	3	Y	73	71	1			5
							80	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	3	Y	80	77	1			8
							88	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	3	Y	80	83	1			5
							88	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	140	1	1431	3	Y	64	66	1			3
							70	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	160	1	1359	3	Y	488	406	1			85
							537	9									
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	158	1	1394	3	Y	639	503	1			221
							703	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	129	1	1354	3	Y	249	452	1			18
							274	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	96	1	1298	3	Y	95	109	1			4
							105	9									
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	124	1	1535	3	Y	672	666	1			10
							739	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	97	1	1076	3	Y	382	391	1			1
							420	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	740	3	Y	105	102	1			10
							116	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	851	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	77	78	1			9
							85	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	789	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	904	3	Y	107	108	1			9
							118	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	993	3	Y	39	36	1			12
							43	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1006	3	Y	37	31	1			18
							41	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	3	Y	43	55	1			6
							47	9									
09	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	68	1	923	3	Y	44	45	1			5
							48	9									
10	1085	N	653	-0-	-432	-0-	46	1	570	3	Y	34	36	1			3
							37	9									
11	1050	N	673	-0-	-377	-0-	52	1	579	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	134	1	1458	3	Y	83	81	1			5
							91	9									
02	2548	X	1858	-0-	-690	-0-	123	1	1622	3	Y	103	99	1			9
							113	9									
03	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	229	1	2414	3	Y	114	115	1			8
							125	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	133	131	1			10
							146	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	119	124	1			5
							131	9									
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	171	1	1448	3	Y	96	85	1			16
							106	9									
07	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	141	1	1244	3	Y	89	74	1			31
							98	9									
08	2821	X	1110	-0-	-1711	-0-	86	1	904	3	Y	109	137	1			3
							120	9									
09	2730	X	1466	-0-	-1264	-0-	86	1	1167	3	Y	194	191	1			6
							213	9									
10	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	131	1	1610	3	Y	138	144	1			-0-
							152	9									
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	144	1	1591	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	198	1	2159	3	Y	80	77	1			9
							88	9									
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	3	Y	71	70	1			10
							78	9									
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	220	1	2032	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2133	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	248	1	2101	3	Y	63	55	1			13
							69	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	3	Y	60	49	1			24
							66	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	198	1	2070	3	Y	55	74	1			5
							61	9									
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	150	1	2029	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
10	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	158	1	1955	3	Y	56	58	1			3
							62	9									
11	2190	N	2075	-0-	-115	-0-	167	1	1854	3	Y	49	49	1			3
							54	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2396	-0-	-2068	-0-	194	1	2119	3	Y	75	71	1			7
							83	9									
02	2912	X	2301	-0-	-611	-0-	157	1	2079	3	Y	59	58	1			8
							65	9									
03	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	161	1	1693	3	Y	80	80	1			8
							88	9									
04	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	211	1	1943	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
05	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	202	1	2056	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	425	1	3599	3	Y	69	59	1			15
							76	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	302	1	2664	3	Y	62	52	1			25
							68	9									
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	592	1	6204	3	Y	51	71	1			5
							56	9									
09	4110	X	3936	-0-	-174	-0-	266	1	3596	3	Y	67	67	1			5
							74	9									
10	4247	X	2600	-0-	-1647	-0-	190	1	2346	3	Y	58	60	1			3
							64	9									
11	4320	X	2606	-0-	-1714	-0-	210	1	2323	3	Y	66	69	1			-0-
							73	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-		301	1	3281	3	Y	97	93	1			9
								107	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		222	1	2937	3	Y	94	91	1			12
								103	9									
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-		294	1	3104	3	Y	102	104	1			10
								112	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-		332	1	3064	3	Y	85	86	1			9
								94	9									
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-		305	1	3109	3	Y	75	79	1			5
								83	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-		365	1	3093	3	Y	70	61	1			14
								77	9									
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-		327	1	2884	3	Y	68	56	1			26
								75	9									
08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-		269	1	2819	3	Y	62	85	1			3
								68	9									
09	3420	X	3238	-0-	-182	-0-		218	1	2950	3	Y	64	65	1			2
								70	9									
10	3534	X	3464	-0-	-70	-0-		254	1	3132	3	Y	71	72	1			1
								78	9									
11	3420	X	3349	-0-	-71	-0-		270	1	2996	3	Y	75	76	1			-0-
								83	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3480	-0-	380	380		284	1	3102	3	Y	85	82	1			6
								94	9									
02	3179	X	2799	-0-	-380	-0-		190	1	2511	3	Y	89	86	1			9
								98	9									
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		275	1	2904	3	Y	104	105	1			8
								114	9									
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-		275	1	2538	3	Y	126	123	1			11
								139	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-		243	1	2475	3	Y	229	228	1			12
								252	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-		390	1	3304	3	Y	115	105	1			22
								127	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-		312	1	2750	3	Y	139	112	1			49
								153	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-		423	1	4436	3	Y	246	286	1			9
								271	9									
09	2580	X	1960	-0-	-620	-0-		127	1	1723	3	Y	100	105	1			4
								110	9									
10	2666	X	2593	-0-	-73	-0-		189	1	2326	3	Y	71	75	1			-0-
								78	9									
11	2580	X	1365	-0-	-1215	-0-		112	1	1236	3	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	483	1	5269	3	Y	440	429	1			30
							484	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	476	1	6301	3	Y	532	510	1			52
							585	9									
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	506	1	5339	3	Y	330	357	1			25
							363	9									
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	521	1	4807	3	Y	200	208	1			17
							220	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	465	1	4734	3	Y	411	408	1			20
							452	9									
06	5070	X	2098	-0-	-2972	-0-	203	1	1718	3	Y	161	150	1			31
							177	9									
07	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	486	1	4281	3	Y	58	61	1			28
							64	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	580	1	6078	3	Y	125	149	1			4
							138	9									
09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	471	1	6384	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
10	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	467	1	5755	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	459	1	5091	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3141	-0-	41	41	251	1	2736	3	Y	140	132	1			10
							154	9									
02	2380	X	1553	-0-	-827	-0-	104	1	1370	3	Y	72	73	1			9
							79	9									
03	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	144	1	1516	3	Y	191	185	1			15
							210	9									
04	2550	X	1859	-0-	-691	-0-	171	1	1582	3	Y	96	101	1			10
							106	9									
05	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	191	1	1943	3	Y	96	100	1			6
							106	9									
06	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	198	1	1679	3	Y	86	75	1			17
							95	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1668	3	Y	151	116	1			52
							166	9									
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	181	1	1899	3	Y	195	236	1			11
							215	9									
09	2160	X	2072	-0-	-88	-0-	139	1	1879	3	Y	49	54	1			6
							54	9									
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	156	1	1929	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
11	2220	N	1740	-0-	-480	-0-	139	1	1545	3	Y	51	55	1			-0-
							56	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,178

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	68	1	738	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	176	1	2336	3	Y	102	94	1			10
							112	9									
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	225	1	2371	3	Y	104	106	1			8
							114	9									
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	228	1	2104	3	Y	67	69	1			6
							74	9									
05	2728	N	2429	-0-	-299	-0-	211	1	2152	3	Y	60	63	1			3
							66	9									
06	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	266	1	2254	3	Y	48	42	1			9
							53	9									
07	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	247	1	2177	3	Y	49	41	1			17
							54	9									
08	2418	N	2006	-0-	-412	-0-	171	1	1795	3	Y	36	52	1			1
							40	9									
09	2580	N	1519	-0-	-1061	-0-	102	1	1383	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
10	2480	N	2181	-0-	-299	-0-	159	1	1957	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	161	1	1787	3	Y	32	32	1			1
							35	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	584	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	68	1	900	3	Y	49	47	1			5
							54	9									
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	59	1	626	3	Y	46	48	1			3
							51	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	Y	48	47	1			4
							53	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1399	3	Y	66	67	1			3
							73	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	89	1	757	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
07	992	N	774	-0-	-218	-0-	70	1	619	3	Y	77	58	1			25
							85	9									
08	1426	N	866	-0-	-560	-0-	74	1	773	3	Y	17	41	1			1
							19	9									
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	108	1	1464	3	Y	76	75	1			2
							84	9									
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	34	1	422	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	781	3	Y	64	64	1			1
							70	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3237	-0-	-824	-0-		263	1	2864	3	Y	100	96	1			10
								110	9									
02	3640	X	3230	-0-	-410	-0-		219	1	2894	3	Y	106	102	1			14
								117	9									
03	4030	X	3588	-0-	-442	-0-		300	1	3157	3	Y	119	121	1			12
								131	9									
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-		335	1	3088	3	Y	101	101	1			12
								111	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-		326	1	3324	3	Y	97	101	1			8
								107	9									
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-		412	1	3489	3	Y	113	98	1			23
								124	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-		385	1	3395	3	Y	97	81	1			39
								107	9									
08	3751	X	3340	-0-	-411	-0-		284	1	2973	3	Y	75	108	1			6
								83	9									
09	4020	X	3376	-0-	-644	-0-		225	1	3046	3	Y	95	95	1			6
								105	9									
10	4154	X	3672	-0-	-482	-0-		268	1	3303	3	Y	92	94	1			4
								101	9									
11	4020	X	3429	-0-	-591	-0-		276	1	3053	3	Y	91	94	1			1
								100	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,086

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-		174	1	1904	3	Y	76	75	1			5
								84	9									
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-		84	1	1118	3	Y	14	17	1			2
								15	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		139	1	1461	3	Y	76	73	1			5
								84	9									
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		143	1	1321	3	Y	81	80	1			6
								89	9									
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		134	1	1367	3	Y	78	80	1			4
								86	9									
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		252	1	2136	3	Y	151	128	1			27
								166	9									
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-		206	1	1812	3	Y	43	48	1			22
								47	9									
08	1581	N	1165	-0-	-416	-0-		98	1	1025	3	Y	38	58	1			2
								42	9									
09	1530	N	1211	-0-	-319	-0-		82	1	1106	3	Y	21	22	1			1
								23	9									
10	1581	N	1193	-0-	-388	-0-		87	1	1076	3	Y	27	28	1			-0-
								30	9									
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-		146	1	1619	3	Y	67	67	1			-0-
								74	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	80	1	877	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	2296	N	1112	-0-	-1184	-0-	75	1	997	3	Y	36	33	1			5
							40	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	127	1	1342	3	Y	34	34	1			5
							37	9									
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	98	1	905	3	Y	29	29	1			5
							32	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	121	1	1228	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	260	1	2289	3	Y	46	35	1			18
							51	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	216	1	2261	3	Y	44	57	1			5
							48	9									
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
10	2542	N	1357	-0-	-1185	-0-	101	1	1244	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
11	2430	N	1177	-0-	-1253	-0-	93	1	1028	3	Y	51	53	1			1
							56	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	321	1	3499	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
02	3752	X	903	-0-	-2849	-0-	63	1	830	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
03	4154	X	1614	-0-	-2540	-0-	138	1	1454	3	Y	20	20	1			1
							22	9									
04	4020	X	862	-0-	-3158	-0-	84	1	774	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	3844	X	562	-0-	-3282	-0-	50	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3720	X	433	-0-	-3287	-0-	45	1	386	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1612	X	1317	-0-	-295	-0-	131	1	1149	3	Y	34	24	1			11
							37	9									
08	1612	X	1595	-0-	-17	-0-	136	1	1426	3	Y	30	38	1			3
							33	9									
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	104	1	1415	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	220	1	2720	3	Y	77	77	1			3
							85	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	220	1	2432	3	Y	67	70	1			-0-
							74	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3010	-0-	-338	-0-	244 103	1 9	2663	3	Y	94	90	1			7
02	3024	X	2613	-0-	-411	-0-	177 88	1 9	2348	3	Y	80	78	1			9
03	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	259 110	1 9	2731	3	Y	100	101	1			8
04	3120	X	3079	-0-	-41	-0-	291 102	1 9	2686	3	Y	93	92	1			9
05	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	279 83	1 9	2840	3	Y	75	79	1			5
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	337 83	1 9	2857	3	Y	75	65	1			15
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	347 77	1 9	3055	3	Y	70	58	1			27
08	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	276 69	1 9	2894	3	Y	63	86	1			4
09	3270	X	2886	-0-	-384	-0-	193 73	1 9	2620	3	Y	66	67	1			3
10	3472	X	2932	-0-	-540	-0-	214 75	1 9	2643	3	Y	68	70	1			1
11	3360	X	2772	-0-	-588	-0-	223 73	1 9	2476	3	Y	66	67	1			-0-
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3118	-0-	-850	-0-	253 103	1 9	2762	3	Y	94	91	1			6
02	3584	X	2840	-0-	-744	-0-	193 91	1 9	2556	3	Y	83	81	1			8
03	3689	X	3165	-0-	-524	-0-	266 94	1 9	2805	3	Y	85	87	1			6
04	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	303 75	1 9	2795	3	Y	68	68	1			6
05	3131	X	2945	-0-	-186	-0-	259 51	1 9	2635	3	Y	46	50	1			2
06	3030	X	536	-0-	-2494	-0-	56 4	1 9	476	3	Y	4	5	1			1
07	3286	X	19	-0-	-3267	-0-	2 1	1 9	16	3	Y	1	1	1			1
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	278 241	1 9	2909	3	Y	219	214	1			6
09	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	247 349	1 9	3347	3	Y	317	311	1			12
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	251 262	1 9	3099	3	Y	238	247	1			3
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	260 202	1 9	2878	3	Y	184	187	1			-0-
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	250	1	2722	3	Y	91	88	1			7
							100	9									
02	2912	X	2462	-0-	-450	-0-	166	1	2198	3	Y	89	86	1			10
							98	9									
03	3224	X	2687	-0-	-537	-0-	223	1	2356	3	Y	98	100	1			8
							108	9									
04	3120	X	2497	-0-	-623	-0-	236	1	2177	3	Y	76	77	1			7
							84	9									
05	3069	X	1011	-0-	-2058	-0-	84	1	859	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	2970	X	904	-0-	-2066	-0-	93	1	791	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
07	2728	X	653	-0-	-2075	-0-	24	1	208	3	Y	383	271	1			116
							421	9									
08	2697	X	1131	-0-	-1566	-0-	31	1	323	3	Y	706	796	1			26
							777	9									
09	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	43	1	577	3	Y	1152	1131	1			47
							1267	9									
10	1023	X	70	-0-	-953	-0-	5	1	65	3	Y	-0-	47	1			-0-
11	1080	X	391	-0-	-689	-0-	15	1	168	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2701	-0-	-833	-0-	217	1	2362	3	Y	111	107	1			7
							122	9									
02	2884	X	2690	-0-	-194	-0-	180	1	2387	3	Y	112	108	1			11
							123	9									
03	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	261	1	2754	3	Y	128	129	1			10
							141	9									
04	3090	X	2809	-0-	-281	-0-	265	1	2443	3	Y	92	95	1			7
							101	9									
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	294	1	2995	3	Y	72	76	1			3
							79	9									
06	2880	X	486	-0-	-2394	-0-	50	1	423	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	3162	X	1693	-0-	-1469	-0-	150	1	1324	3	Y	199	142	1			59
							219	9									
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	330	1	3452	3	Y	670	709	1			20
							737	9									
09	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	237	1	3216	3	Y	574	573	1			21
							631	9									
10	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	230	1	2837	3	Y	117	138	1			-0-
							129	9									
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	243	1	2692	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,181

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3420	-0-	-1075		-0-		284	1	3094	3	Y	38	37	1			2
									42	9									
02	4060	X	2074	-0-	-1986		-0-		142	1	1879	3	Y	48	46	1			4
									53	9									
03	4495	X	2893	-0-	-1602		-0-		248	1	2611	3	Y	31	33	1			2
									34	9									
04	3300	X	2954	-0-	-346		-0-		285	1	2629	3	Y	36	36	1			2
									40	9									
05	3410	X	2094	-0-	-1316		-0-		148	1	1509	3	Y	397	380	1			19
									437	9									
06	3300	X	768	-0-	-2532		-0-		77	1	651	3	Y	36	45	1			10
									40	9									
07	3038	X	2259	-0-	-779		-0-		228	1	2009	3	Y	20	21	1			9
									22	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-		-0-		514	1	5387	3	Y	118	124	1			3
									130	9									
09	4223	X	4223	-0-	-0-		-0-		285	1	3859	3	Y	72	73	1			2
									79	9									
10	4767	X	4767	-0-	-0-		-0-		349	1	4312	3	Y	96	98	1			-0-
									106	9									
11	4350	X	4295	-0-	-55		-0-		350	1	3875	3	Y	64	64	1			-0-
									70	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 956

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3561	-0-	-159		-0-		288	1	3145	3	Y	116	111	1			9
									128	9									
02	3556	X	3075	-0-	-481		-0-		208	1	2755	3	Y	102	99	1			12
									112	9									
03	3937	X	2573	-0-	-1364		-0-		211	1	2227	3	Y	123	125	1			10
									135	9									
04	3810	X	3459	-0-	-351		-0-		327	1	3020	3	Y	102	103	1			9
									112	9									
05	3565	X	2878	-0-	-687		-0-		249	1	2541	3	Y	80	85	1			4
									88	9									
06	3450	X	528	-0-	-2922		-0-		54	1	459	3	Y	14	15	1			3
									15	9									
07	3565	X	14	-0-	-3551		-0-		1	1	12	3	Y	1	2	1			2
									1	9									
08	3565	X	1172	-0-	-2393		-0-		99	1	1034	3	Y	35	36	1			1
									39	9									
09	4483	X	4483	-0-	-0-		-0-		290	1	3934	3	Y	235	227	1			9
									259	9									
10	3947	X	3947	-0-	-0-		-0-		279	1	3436	3	Y	211	217	1			3
									232	9									
11	3555	X	3555	-0-	-0-		-0-		277	1	3067	3	Y	192	195	1			-0-
									211	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	213	1	2326	3	Y	55	53	1			4
							61	9									
02	2464	N	2032	-0-	-432	-0-	141	1	1871	3	Y	18	21	1			1
							20	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	181	1	1906	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	210	1	1935	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	210	1	2136	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	96	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2232	N	785	-0-	-1447	-0-	73	1	644	3	Y	62	44	1			19
							68	9									
08	2356	N	1415	-0-	-941	-0-	123	1	1284	3	Y	7	24	1			2
							8	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	85	1	1154	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	93	1	1149	3	Y	89	88	1			2
							98	9									
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	140	1	1548	3	Y	49	51	1			-0-
							54	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	171	1	1866	3	Y	54	51	1			5
							59	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	106	1	1408	3	Y	43	42	1			6
							47	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	187	1	1724	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	165	1	1685	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	672	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	2046	N	844	-0-	-1202	-0-	81	1	710	3	Y	48	36	1			16
							53	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	3	Y	68	81	1			3
							75	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	142	1	1925	3	Y	75	75	1			3
							83	9									
10	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	153	1	1889	3	Y	75	77	1			1
							83	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1879	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	141	1	1540	3	Y	321	309	1			22
							353	9									
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	119	1	1574	3	Y	383	367	1			38
							421	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	3	Y	428	434	1			32
							471	9									
04	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1601	3	Y	195	209	1			18
							215	9									
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	197	1	2005	3	Y	151	160	1			9
							166	9									
06	2280	X	1171	-0-	-1109	-0-	118	1	996	3	Y	52	50	1			11
							57	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	313	1	2753	3	Y	124	94	1			41
							136	9									
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	504	1	5276	3	Y	629	650	1			20
							692	9									
09	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	360	1	4876	3	Y	658	651	1			27
							724	9									
10	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	381	1	4704	3	Y	590	607	1			10
							649	9									
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	366	1	4058	3	Y	534	544	1			-0-
							587	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,065

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	150	1	1636	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
02	1932	N	1489	-0-	-443	-0-	101	1	1338	3	Y	45	44	1			26
							50	9									
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	189	1	1992	3	Y	71	70	1			27
							78	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	3	Y	59	59	1			27
							65	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	204	1	2083	3	Y	54	57	1			24
							59	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	Y	50	44	1			30
							55	9									
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	265	1	2337	3	Y	60	48	1			42
							66	9									
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	263	1	2752	3	Y	41	60	1			23
							45	9									
09	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	192	1	2594	3	Y	50	50	1			23
							55	9									
10	3100	N	3144	-0-	44	44	227	1	2807	3	Y	100	100	1			23
							110	9									
11	2344	N	2300	-0-	-44	-0-	171	1	1899	3	Y	209	209	1			23
							230	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	277	1	3016	3	Y	111	106	1			8
							122	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	217	1	2844	3	Y	85	84	1			9
							94	9									
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	231	1	2429	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	193	1	1777	3	Y	80	81	1			6
							88	9									
05	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	166	1	1687	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
06	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	187	1	1582	3	Y	77	68	1			12
							85	9									
07	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	185	1	1629	3	Y	66	56	1			22
							73	9									
08	2480	X	1870	-0-	-610	-0-	157	1	1624	3	Y	81	102	1			1
							89	9									
09	2070	X	1765	-0-	-305	-0-	117	1	1563	3	Y	77	77	1			1
							85	9									
10	1953	X	1626	-0-	-327	-0-	117	1	1421	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
11	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	111	1	1206	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	278	1	3027	3	Y	44	42	1			2
							48	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	210	1	2753	3	Y	41	39	1			4
							45	9									
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	236	1	2475	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	224	1	2271	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	253	1	2148	3	Y	56	48	1			10
							62	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	3	Y	53	44	1			19
							58	9									
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	3	Y	49	66	1			2
							54	9									
09	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	166	1	2216	3	Y	44	44	1			2
							48	9									
10	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	184	1	2242	3	Y	41	42	1			1
							45	9									
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	196	1	2135	3	Y	43	43	1			1
							47	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

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 PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	648	1	7054	3	Y	80	78	1			4
							88	9									
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	481	1	6304	3	Y	70	68	1			6
							77	9									
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	670	1	7038	3	Y	80	81	1			5
							88	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	735	1	6767	3	Y	79	78	1			6
							87	9									
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	677	1	6872	3	Y	85	87	1			4
							94	9									
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	768	1	6512	3	Y	82	72	1			14
							90	9									
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	725	1	6373	3	Y	69	59	1			24
							76	9									
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	689	1	7151	3	Y	86	108	1			2
							95	9									
09	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	523	1	6992	3	Y	85	85	1			2
							94	9									
10	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	366	1	4451	3	Y	43	44	1			1
							47	9									
11	4800	X	2765	-0-	-2035	-0-	226	1	2467	3	Y	65	65	1			1
							72	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 75,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2488	-0-	-1201	-0-	203	1	2210	3	Y	68	67	1			3
							75	9									
02	3332	X	2147	-0-	-1185	-0-	147	1	1927	3	Y	66	64	1			5
							73	9									
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	81	1	851	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	252	1	2320	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	3	Y	59	61	1			1
							65	9									
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	240	1	2039	3	Y	58	51	1			8
							64	9									
07	2728	X	2152	-0-	-576	-0-	213	1	1870	3	Y	63	51	1			20
							69	9									
08	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	205	1	2124	3	Y	59	78	1			1
							65	9									
09	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	153	1	2046	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
10	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	164	1	1992	3	Y	59	59	1			1
							65	9									
11	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	186	1	2028	3	Y	55	55	1			1
							61	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	306	1	3334	3	Y	175	169	1			11
							193	9									
02	3948	X	3223	-0-	-725	-0-	215	1	2853	3	Y	141	138	1			14
							155	9									
03	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	332	1	3502	3	Y	170	172	1			12
							187	9									
04	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	364	1	3357	3	Y	146	146	1			12
							161	9									
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	328	1	3339	3	Y	142	147	1			7
							156	9									
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	352	1	2985	3	Y	149	130	1			26
							164	9									
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	423	1	3727	3	Y	121	102	1			45
							133	9									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	349	1	3658	3	Y	123	163	1			5
							135	9									
09	3870	X	3522	-0-	-348	-0-	233	1	3156	3	Y	121	122	1			4
							133	9									
10	4278	X	3936	-0-	-342	-0-	283	1	3496	3	Y	143	146	1			1
							157	9									
11	4140	X	3787	-0-	-353	-0-	301	1	3332	3	Y	140	141	1			-0-
							154	9									
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	200	1	2179	3	Y	111	107	1			10
							122	9									
02	2408	X	2134	-0-	-274	-0-	143	1	1877	3	Y	104	101	1			13
							114	9									
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	229	1	2400	3	Y	115	117	1			11
							127	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	284	1	2618	3	Y	90	90	1			11
							99	9									
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	259	1	2633	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	304	1	2582	3	Y	85	74	1			18
							94	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	308	1	2703	3	Y	92	75	1			35
							101	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	268	1	2785	3	Y	90	118	1			7
							99	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	210	1	2801	3	Y	88	89	1			6
							97	9									
10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	233	1	2835	3	Y	90	91	1			5
							99	9									
11	3060	X	2738	-0-	-322	-0-	223	1	2435	3	Y	73	73	1			5
							80	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	371	1	29103	3	Y	5					12
							6	9									
02	25508	X	25219	-0-	-289	-0-	360	1	24859	3	Y	-0-					12
03	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	349	1	26978	3	Y	-0-					12
04	29610	X	18569	-0-	-11041	-0-	237	1	18332	3	Y	-0-					12
05	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	643	1	30054	3	Y	1					13
							1	9									
06	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	413	1	33127	3	Y	-0-					13
07	29371	X	29371	-0-	-0-	-0-	399	1	28972	3	Y	-0-					13
08	30597	X	22129	-0-	-8468	-0-	414	1	21715	3	Y	-0-					13
09	29610	X	25010	-0-	-4600	-0-	272	1	24738	3	Y	-0-					13
10	30597	X	27321	-0-	-3276	-0-	360	1	26960	3	Y	1					14
							1	9									
11	29610	X	25657	-0-	-3953	-0-	323	1	25332	3	Y	2					16
							2	9									
12	29357	X	NO RPT	-0-	-29357	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 294,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13372	-0-	-1384	-0-	168	1	13200	3	Y	4					4
							4	9									
02	13328	X	12083	-0-	-1245	-0-	172	1	11911	3	Y	-0-					4
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	216	1	16689	3	Y	-0-					4
04	14280	X	12410	-0-	-1870	-0-	158	1	12252	3	Y	-0-					4
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	314	1	14649	3	Y	-0-					4
06	14280	X	10006	-0-	-4274	-0-	123	1	9882	3	Y	1					5
							1	9									
07	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-					5
08	14756	X	13471	-0-	-1285	-0-	252	1	13219	3	Y	-0-					5
09	14280	X	11715	-0-	-2565	-0-	128	1	11587	3	Y	-0-					5
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	177	1	13280	3	Y	-0-					5
11	13050	X	12877	-0-	-173	-0-	162	1	12714	3	Y	1					6
							1	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 143,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	24652	-0-	-954	-0-	311	1	24337	3	Y	4					9
							4	9									
02	25032	X	21200	-0-	-3832	-0-	303	1	20897	3	Y	-0-					9
03	27714	X	22682	-0-	-5032	-0-	290	1	22392	3	Y	-0-					9
04	24690	X	14590	-0-	-10100	-0-	186	1	14398	3	Y	5					14
							6	9									
05	25513	X	18733	-0-	-6780	-0-	393	1	18339	3	Y	1					15
							1	9									
06	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	293	1	23557	3	Y	-0-					15
07	23467	X	21593	-0-	-1874	-0-	293	1	21300	3	Y	-0-					15
08	22692	X	20757	-0-	-1935	-0-	388	1	20369	3	Y	-0-					15
09	23850	X	22935	-0-	-915	-0-	250	1	22685	3	Y	-0-					15
10	24645	X	22379	-0-	-2266	-0-	295	1	22083	3	Y	1					16
							1	9									
11	23850	X	21326	-0-	-2524	-0-	269	1	21055	3	Y	2					18
							2	9									
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 234,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	4512	-0-	-1719	-0-	368	1	4010	3	Y	122	118	1			8
							134	9									
02	5628	X	4468	-0-	-1160	-0-	305	1	4039	3	Y	113	110	1			11
							124	9									
03	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	451	1	4759	3	Y	149	150	1			10
							164	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	535	1	4933	3	Y	137	136	1			11
							151	9									
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	546	1	5559	3	Y	118	123	1			6
							130	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	549	1	4649	3	Y	103	90	1			19
							113	9									
07	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	515	1	4534	3	Y	108	88	1			39
							119	9									
08	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	429	1	4492	3	Y	104	139	1			4
							114	9									
09	6030	X	4819	-0-	-1211	-0-	323	1	4380	3	Y	105	106	1			3
							116	9									
10	6231	X	4877	-0-	-1354	-0-	357	1	4399	3	Y	110	112	1			1
							121	9									
11	5310	X	4704	-0-	-606	-0-	379	1	4200	3	Y	114	115	1			-0-
							125	9									
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	6719	-0-	-1186	-0-	544	1	5934	3	Y	219	211	1			15
							241	9									
02	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	385	1	5102	3	Y	170	168	1			17
							187	9									
03	7874	X	6917	-0-	-957	-0-	580	1	6114	3	Y	203	206	1			14
							223	9									
04	7230	X	6907	-0-	-323	-0-	656	1	6050	3	Y	183	182	1			15
							201	9									
05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	608	1	6191	3	Y	168	175	1			8
							185	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	722	1	6121	3	Y	152	133	1			27
							167	9									
07	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	672	1	5923	3	Y	142	117	1			52
							156	9									
08	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	577	1	6046	3	Y	136	181	1			7
							150	9									
09	7020	X	5335	-0-	-1685	-0-	358	1	4853	3	Y	113	115	1			5
							124	9									
10	7254	X	5289	-0-	-1965	-0-	387	1	4774	3	Y	116	119	1			2
							128	9									
11	7020	X	6389	-0-	-631	-0-	519	1	5746	3	Y	113	115	1			-0-
							124	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5050	-0-	-1026	-0-	411	1	4476	3	Y	148	143	1			11
							163	9									
02	5488	X	4449	-0-	-1039	-0-	304	1	3990	3	Y	141	137	1			15
							155	9									
03	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	436	1	4580	3	Y	155	158	1			12
							171	9									
04	5400	X	4698	-0-	-702	-0-	447	1	4116	3	Y	123	124	1			11
							135	9									
05	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	398	1	4039	3	Y	125	129	1			7
							138	9									
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	460	1	3899	3	Y	113	99	1			21
							124	9									
07	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	450	1	3953	3	Y	116	94	1			43
							128	9									
08	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	383	1	3970	3	Y	112	148	1			7
							123	9									
09	4710	X	4182	-0-	-528	-0-	283	1	3787	3	Y	102	103	1			6
							112	9									
10	4619	X	4321	-0-	-298	-0-	319	1	3879	3	Y	112	115	1			3
							123	9									
11	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	301	1	3282	3	Y	175	177	1			1
							193	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 49,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,422

COTULLA WELL #: 80H RRCID -> 278741 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8504 - 12636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	386	1	4208	3	Y	208	204	1			15
							229	9									
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	289	1	3795	3	Y	241	232	1			24
							265	9									
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	442	1	4647	3	Y	213	221	1			16
							234	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	523	1	4818	3	Y	253	247	1			22
							278	9									
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	486	1	4940	3	Y	181	192	1			11
							199	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	539	1	4571	3	Y	183	160	1			34
							201	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	534	1	4698	3	Y	181	149	1			66
							199	9									
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	454	1	4713	3	Y	174	231	1			9
							191	9									
09	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	336	1	4488	3	Y	158	160	1			7
							174	9									
10	4712	X	2024	-0-	-2688	-0-	132	1	1607	3	Y	259	260	1			6
							285	9									
11	4560	X	4262	-0-	-298	-0-	333	1	3631	3	Y	271	275	1			2
							298	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	499 865	1 9	5434	3	Y	786	737	1			56
02	5068	X	4519	-0-	-549	-0-	302 260	1 9	3957	3	Y	236	263	1			29
03	5611	X	3818	-0-	-1793	-0-	321 121	1 9	3376	3	Y	110	129	1			10
04	5430	X	4280	-0-	-1150	-0-	378 417	1 9	3485	3	Y	379	357	1			32
05	5611	X	4115	-0-	-1496	-0-	328 462	1 9	3325	3	Y	420	427	1			25
06	5430	X	3559	-0-	-1871	-0-	359 153	1 9	3047	3	Y	139	135	1			29
07	4991	X	3589	-0-	-1402	-0-	356 106	1 9	3127	3	Y	96	85	1			40
08	4433	X	3658	-0-	-775	-0-	316 64	1 9	3278	3	Y	58	93	1			5
09	4290	X	3543	-0-	-747	-0-	241 83	1 9	3219	3	Y	75	76	1			4
10	4123	X	3723	-0-	-400	-0-	272 142	1 9	3309	3	Y	129	129	1			4
11	3570	X	2834	-0-	-736	-0-	229 108	1 9	2497	3	Y	98	99	1			3
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 44,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,526

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	155	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	166 198	1 9	1528	3	Y	180	165	1			15
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	123 228	1 9	1253	3	Y	207	209	1			13
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	164 102	1 9	1390	3	Y	93	86	1			20
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	154 75	1 9	1356	3	Y	68	60	1			28
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73 69	1 9	756	3	Y	63	86	1			5
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73 133	1 9	974	3	Y	121	119	1			7
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	87 128	1 9	1060	3	Y	116	120	1			3
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	87 124	1 9	947	3	Y	113	115	1			1
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	172	1	1874	3	Y	41	40	1			3
							45	9									
02	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	141	1	1846	3	Y	48	46	1			5
							53	9									
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1762	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2040	X	874	-0-	-1166	-0-	82	1	756	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
05	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	83	1	842	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
06	2190	X	828	-0-	-1362	-0-	84	1	711	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
07	2263	X	749	-0-	-1514	-0-	70	1	615	3	Y	58	44	1			21
							64	9									
08	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	79	1	818	3	Y	17	35	1			3
							19	9									
09	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	66	1	883	3	Y	89	87	1			5
							98	9									
10	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	126	1	1533	3	Y	43	46	1			2
							47	9									
11	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	128	1	1400	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	755	1	8234	3	Y	188	180	1			12
							207	9									
02	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	555	1	7347	3	Y	163	159	1			16
							179	9									
03	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	590	1	6222	3	Y	113	121	1			8
							124	9									
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	781	1	7210	3	Y	124	123	1			9
							136	9									
05	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	755	1	7692	3	Y	120	124	1			5
							132	9									
06	8610	X	8200	-0-	-410	-0-	854	1	7232	3	Y	104	92	1			17
							114	9									
07	8897	X	6781	-0-	-2116	-0-	678	1	5973	3	Y	118	95	1			40
							130	9									
08	8587	X	6248	-0-	-2339	-0-	535	1	5603	3	Y	100	136	1			4
							110	9									
09	8310	X	6462	-0-	-1848	-0-	436	1	5908	3	Y	107	107	1			4
							118	9									
10	8587	X	6906	-0-	-1681	-0-	508	1	6267	3	Y	119	122	1			1
							131	9									
11	8190	X	6634	-0-	-1556	-0-	537	1	5955	3	Y	129	130	1			-0-
							142	9									
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,150 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 #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	525	1	5726	3	Y	229	222	1			16
							252	9									
02	5964	X	5903	-0-	-61	-0-	395	1	5227	3	Y	255	246	1			25
							281	9									
03	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	525	1	5530	3	Y	285	289	1			21
							314	9									
04	6300	X	6273	-0-	-27	-0-	587	1	5416	3	Y	245	245	1			21
							270	9									
05	6541	X	6391	-0-	-150	-0-	549	1	5592	3	Y	227	235	1			13
							250	9									
06	6330	X	5940	-0-	-390	-0-	604	1	5118	3	Y	198	174	1			37
							218	9									
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	658	1	5796	3	Y	199	163	1			73
							219	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	563	1	5899	3	Y	204	267	1			10
							224	9									
09	6270	X	5991	-0-	-279	-0-	397	1	5378	3	Y	196	198	1			8
							216	9									
10	6665	X	6379	-0-	-286	-0-	461	1	5683	3	Y	214	219	1			3
							235	9									
11	6480	X	6008	-0-	-472	-0-	476	1	5279	3	Y	230	233	1			-0-
							253	9									
12	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	642	1	6996	3	Y	213	204	1			17
							234	9									
02	7028	X	6822	-0-	-206	-0-	464	1	6092	3	Y	242	232	1			27
							266	9									
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	659	1	6925	3	Y	270	274	1			23
							297	9									
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	651	1	5994	3	Y	219	221	1			21
							241	9									
05	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	594	1	6029	3	Y	203	211	1			13
							223	9									
06	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	669	1	5677	3	Y	202	177	1			38
							222	9									
07	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	667	1	5861	3	Y	221	179	1			80
							243	9									
08	7781	X	6592	-0-	-1189	-0-	560	1	5804	3	Y	207	276	1			11
							228	9									
09	6900	X	6415	-0-	-485	-0-	430	1	5748	3	Y	215	215	1			11
							237	9									
10	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	464	1	5643	3	Y	229	235	1			5
							252	9									
11	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	572	1	6240	3	Y	234	236	1			3
							257	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 76,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5522	-0-	-89	-0-	445	1	4848	3	Y	208	204	1			17
							229	9									
02	5292	X	4786	-0-	-506	-0-	324	1	4244	3	Y	198	192	1			23
							218	9									
03	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	417	1	4382	3	Y	202	207	1			18
							222	9									
04	5610	X	4936	-0-	-674	-0-	464	1	4275	3	Y	179	178	1			19
							197	9									
05	5797	X	4248	-0-	-1549	-0-	367	1	3727	3	Y	140	147	1			12
							154	9									
06	5340	X	4062	-0-	-1278	-0-	412	1	3498	3	Y	138	120	1			30
							152	9									
07	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	474	1	4164	3	Y	177	141	1			66
							195	9									
08	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	397	1	4113	3	Y	175	228	1			13
							193	9									
09	4950	X	4365	-0-	-585	-0-	291	1	3895	3	Y	163	165	1			11
							179	9									
10	4836	X	4505	-0-	-331	-0-	328	1	3992	3	Y	168	172	1			7
							185	9									
11	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	326	1	3551	3	Y	152	155	1			4
							167	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 51,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

GATES 11-DR WELL #: 163H RRCID -> 278863 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8530 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2136	-0-	-1863	-0-	170	1	1852	3	Y	104	101	1			8
							114	9									
02	3612	X	2494	-0-	-1118	-0-	167	1	2211	3	Y	105	102	1			11
							116	9									
03	3472	X	2659	-0-	-813	-0-	220	1	2321	3	Y	107	109	1			9
							118	9									
04	3150	X	2419	-0-	-731	-0-	228	1	2102	3	Y	81	82	1			8
							89	9									
05	3255	X	2508	-0-	-747	-0-	217	1	2210	3	Y	74	77	1			5
							81	9									
06	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	258	1	2185	3	Y	88	76	1			17
							97	9									
07	2759	X	2485	-0-	-274	-0-	244	1	2153	3	Y	80	67	1			30
							88	9									
08	2666	X	2561	-0-	-105	-0-	215	1	2249	3	Y	88	114	1			4
							97	9									
09	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	162	1	2198	3	Y	81	82	1			3
							89	9									
10	2635	X	2560	-0-	-75	-0-	186	1	2295	3	Y	72	74	1			1
							79	9									
11	2550	X	2182	-0-	-368	-0-	174	1	1930	3	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9114	X	7699	-0-		-1415	-0-	624 283	1 9	6792	3	Y	257	249	1			17
02	8232	X	6884	-0-		-1348	-0-	468 271	1 9	6145	3	Y	246	239	1			24
03	8556	X	7743	-0-		-813	-0-	648 296	1 9	6799	3	Y	269	274	1			19
04	7680	X	7493	-0-		-187	-0-	709 252	1 9	6532	3	Y	229	229	1			19
05	7936	X	7687	-0-		-249	-0-	667 244	1 9	6776	3	Y	222	229	1			12
06	7545	X	7545	-0-		-0-	-0-	770 244	1 9	6531	3	Y	222	193	1			41
07	7750	X	6439	-0-		-1311	-0-	635 222	1 9	5582	3	Y	202	168	1			75
08	7750	X	7473	-0-		-277	-0-	637 230	1 9	6606	3	Y	209	273	1			11
09	7560	X	6908	-0-		-652	-0-	465 233	1 9	6210	3	Y	212	213	1			10
10	7812	X	7028	-0-		-784	-0-	517 226	1 9	6285	3	Y	205	210	1			5
11	7560	X	6796	-0-		-764	-0-	553 215	1 9	6028	3	Y	195	198	1			2
12	7471	X	NO RPT	-0-		-7471	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 79,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,468

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7215	X	7215	-0-		-0-	-0-	589 206	1 9	6420	3	Y	187	180	1			14
02	7056	X	6041	-0-		-1015	-0-	411 185	1 9	5445	3	Y	168	164	1			18
03	7812	X	6691	-0-		-1121	-0-	561 216	1 9	5914	3	Y	196	198	1			16
04	7140	X	6495	-0-		-645	-0-	617 183	1 9	5695	3	Y	166	166	1			16
05	7223	X	6496	-0-		-727	-0-	566 165	1 9	5765	3	Y	150	156	1			10
06	6990	X	5034	-0-		-1956	-0-	520 113	1 9	4401	3	Y	103	92	1			21
07	6727	X	6055	-0-		-672	-0-	605 123	1 9	5327	3	Y	112	90	1			43
08	6727	X	5816	-0-		-911	-0-	496 121	1 9	5199	3	Y	110	146	1			7
09	6510	X	5555	-0-		-955	-0-	374 122	1 9	5059	3	Y	111	112	1			6
10	6510	X	5662	-0-		-848	-0-	415 128	1 9	5119	3	Y	116	120	1			2
11	9117	X	9117	-0-		-0-	-0-	748 79	1 9	8290	3	Y	72	74	1			-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-		-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	300	1	3275	3	Y	73	71	1			4
							80	9									
02	3080	X	2897	-0-	-183	-0-	198	1	2627	3	Y	65	63	1			6
							72	9									
03	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	257	1	2710	3	Y	77	77	1			6
							85	9									
04	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	287	1	2646	3	Y	66	66	1			6
							73	9									
05	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	263	1	2682	3	Y	67	69	1			4
							74	9									
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	304	1	2580	3	Y	53	46	1			11
							58	9									
07	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	307	1	2706	3	Y	53	44	1			20
							58	9									
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	260	1	2724	3	Y	333	342	1			11
							366	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	206	1	2784	3	Y	50	58	1			3
							55	9									
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	234	1	2891	3	Y	52	53	1			2
							57	9									
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	291	1	3221	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 34,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 943

GATES 11-DR WELL #: 174H RRCID -> 278924 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6368	-0-	-266	-0-	520	1	5673	3	Y	159	153	1			13
							175	9									
02	6020	X	5504	-0-	-516	-0-	375	1	4964	3	Y	150	146	1			17
							165	9									
03	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	456	1	4802	3	Y	145	149	1			13
							160	9									
04	6150	X	5388	-0-	-762	-0-	514	1	4739	3	Y	123	123	1			13
							135	9									
05	6355	X	5652	-0-	-703	-0-	494	1	5035	3	Y	112	118	1			7
							123	9									
06	6150	X	5648	-0-	-502	-0-	584	1	4948	3	Y	105	92	1			20
							116	9									
07	6107	X	5853	-0-	-254	-0-	584	1	5144	3	Y	114	93	1			41
							125	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	497	1	5205	3	Y	112	148	1			5
							123	9									
09	5640	X	5351	-0-	-289	-0-	360	1	4873	3	Y	107	107	1			5
							118	9									
10	5859	X	5408	-0-	-451	-0-	396	1	4891	3	Y	110	113	1			2
							121	9									
11	5670	X	5580	-0-	-90	-0-	452	1	5011	3	Y	106	108	1			-0-
							117	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	212	1	2309	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
02	2632	X	1981	-0-	-651	-0-	134	1	1779	3	Y	62	62	1			6
							68	9									
03	2914	X	2408	-0-	-506	-0-	202	1	2129	3	Y	70	71	1			5
							77	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	81	79	1			7
							89	9									
05	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	205	1	2091	3	Y	152	151	1			8
							167	9									
06	2520	X	2245	-0-	-275	-0-	220	1	1864	3	Y	146	127	1			27
							161	9									
07	2759	X	2025	-0-	-734	-0-	201	1	1772	3	Y	47	50	1			24
							52	9									
08	2759	X	1967	-0-	-792	-0-	167	1	1748	3	Y	47	68	1			3
							52	9									
09	2670	X	1830	-0-	-840	-0-	123	1	1670	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
10	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	149	1	1837	3	Y	55	56	1			1
							61	9									
11	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	165	1	1828	3	Y	33	34	1			-0-
							36	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	438	1	4776	3	Y	120	116	1			8
							132	9									
02	4788	X	4466	-0-	-322	-0-	305	1	4045	3	Y	105	103	1			10
							116	9									
03	5301	X	5020	-0-	-281	-0-	423	1	4461	3	Y	124	125	1			9
							136	9									
04	5280	X	4944	-0-	-336	-0-	472	1	4356	3	Y	105	105	1			9
							116	9									
05	5456	X	4806	-0-	-650	-0-	421	1	4290	3	Y	86	91	1			4
							95	9									
06	5160	X	4694	-0-	-466	-0-	487	1	4123	3	Y	76	67	1			13
							84	9									
07	5115	X	4869	-0-	-246	-0-	488	1	4294	3	Y	79	64	1			28
							87	9									
08	5115	X	4600	-0-	-515	-0-	394	1	4131	3	Y	68	92	1			4
							75	9									
09	4950	X	4559	-0-	-391	-0-	308	1	4170	3	Y	74	74	1			4
							81	9									
10	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	317	1	3910	3	Y	71	73	1			2
							78	9									
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	391	1	4331	3	Y	89	91	1			-0-
							98	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4258	-0-	-826	-0-	350	1	3816	3	Y	84	81	1			5
							92	9									
02	4564	X	3558	-0-	-1006	-0-	244	1	3227	3	Y	79	77	1			7
							87	9									
03	5053	X	4111	-0-	-942	-0-	348	1	3672	3	Y	83	84	1			6
							91	9									
04	4740	X	3656	-0-	-1084	-0-	349	1	3224	3	Y	75	75	1			6
							83	9									
05	4619	X	3714	-0-	-905	-0-	327	1	3325	3	Y	56	59	1			3
							62	9									
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	441	1	3739	3	Y	58	51	1			10
							64	9									
07	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	360	1	3170	3	Y	48	40	1			18
							53	9									
08	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	320	1	3357	3	Y	49	64	1			3
							54	9									
09	4230	X	3525	-0-	-705	-0-	239	1	3234	3	Y	47	47	1			3
							52	9									
10	4371	X	3642	-0-	-729	-0-	268	1	3311	3	Y	57	58	1			2
							63	9									
11	4230	X	3250	-0-	-980	-0-	265	1	2935	3	Y	45	46	1			1
							50	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 681

GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3706	-0-	-1471	-0-	306	1	3334	3	Y	60	58	1			5
							66	9									
02	4004	X	3705	-0-	-299	-0-	256	1	3384	3	Y	59	58	1			6
							65	9									
03	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	363	1	3831	3	Y	48	50	1			4
							53	9									
04	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	363	1	3347	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	316	1	3221	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
06	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	369	1	3123	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
07	4247	X	2557	-0-	-1690	-0-	260	1	2286	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	402	1	4208	3	Y	53	56	1			4
							58	9									
09	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	299	1	4054	3	Y	53	53	1			4
							58	9									
10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	316	1	3899	3	Y	54	55	1			3
							59	9									
11	4530	X	4251	-0-	-279	-0-	348	1	3861	3	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5219	-0-	-144		-0-	430	1	4688	3	Y	92	89	1			7
								101	9									
02	4788	X	4511	-0-	-277		-0-	311	1	4113	3	Y	79	77	1			9
								87	9									
03	5301	X	4712	-0-	-589		-0-	400	1	4220	3	Y	84	86	1			7
								92	9									
04	5730	X	5028	-0-	-702		-0-	484	1	4463	3	Y	74	74	1			7
								81	9									
05	5921	X	4813	-0-	-1108		-0-	423	1	4312	3	Y	71	74	1			4
								78	9									
06	5040	X	4301	-0-	-739		-0-	447	1	3784	3	Y	64	56	1			12
								70	9									
07	5208	X	3092	-0-	-2116		-0-	311	1	2741	3	Y	36	32	1			16
								40	9									
08	5208	X	4505	-0-	-703		-0-	387	1	4052	3	Y	60	73	1			3
								66	9									
09	5040	X	3382	-0-	-1658		-0-	229	1	3106	3	Y	43	43	1			3
								47	9									
10	4805	X	3821	-0-	-984		-0-	285	1	3519	3	Y	15	17	1			1
								17	9									
11	4350	X	4207	-0-	-143		-0-	344	1	3812	3	Y	46	47	1			-0-
								51	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4409	-0-	-241		-0-	361	1	3935	3	Y	103	99	1			7
								113	9									
02	5824	X	3728	-0-	-2096		-0-	256	1	3394	3	Y	71	71	1			7
								78	9									
03	6448	X	4435	-0-	-2013		-0-	375	1	3949	3	Y	101	101	1			7
								111	9									
04	6240	X	4006	-0-	-2234		-0-	383	1	3534	3	Y	81	81	1			7
								89	9									
05	6448	X	3923	-0-	-2525		-0-	344	1	3501	3	Y	71	74	1			4
								78	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-		-0-	591	1	5006	3	Y	65	57	1			12
								72	9									
07	7099	X	7099	-0-	-0-		-0-	715	1	6294	3	Y	82	65	1			29
								90	9									
08	6185	X	6185	-0-	-0-		-0-	532	1	5575	3	Y	71	97	1			3
								78	9									
09	5903	X	5903	-0-	-0-		-0-	403	1	5459	3	Y	37	39	1			1
								41	9									
10	7232	X	7232	-0-	-0-		-0-	542	1	6683	3	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
11	6240	X	3872	-0-	-2368		-0-	320	1	3545	3	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4371	X	4051	-0-		-320		-0-	333	1	3632	3	Y	78	75	1			7
									86	9								
02	4228	X	3252	-0-		-976		-0-	224	1	2961	3	Y	61	60	1			8
									67	9								
03	4681	X	3026	-0-		-1655		-0-	256	1	2703	3	Y	61	62	1			7
									67	9								
04	4290	X	3287	-0-		-1003		-0-	315	1	2908	3	Y	58	58	1			7
									64	9								
05	4433	X	3093	-0-		-1340		-0-	272	1	2765	3	Y	51	53	1			5
									56	9								
06	3930	X	2944	-0-		-986		-0-	305	1	2588	3	Y	46	41	1			10
									51	9								
07	3749	X	3749	-0-		-0-		-0-	377	1	3317	3	Y	50	41	1			19
									55	9								
08	3585	X	3585	-0-		-0-		-0-	308	1	3223	3	Y	49	64	1			4
									54	9								
09	3322	X	3322	-0-		-0-		-0-	225	1	3043	3	Y	49	49	1			4
									54	9								
10	3751	X	3214	-0-		-537		-0-	237	1	2924	3	Y	48	50	1			2
									53	9								
11	3630	X	3146	-0-		-484		-0-	257	1	2849	3	Y	36	37	1			1
									40	9								
12	3751	X	NO RPT	-0-		-3751		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	75671	X	67672	-0-		-7999		-0-	5380	1	58683	3	Y	3281	3186	1			235
									3609	9								
02	68348	X	57638	-0-		-10710		-0-	3829	1	50710	3	Y	2817	2757	1			295
									3099	9								
03	75671	X	59996	-0-		-15675		-0-	4919	1	51854	3	Y	2930	2998	1			227
									3223	9								
04	73230	X	54370	-0-		-18860		-0-	5063	1	46714	3	Y	2357	2373	1			211
									2593	9								
05	72819	X	52094	-0-		-20725		-0-	4442	1	45244	3	Y	2189	2277	1			123
									2408	9								
06	65490	X	47100	-0-		-18390		-0-	4673	1	39594	3	Y	2575	2223	1			475
									2833	9								
07	63829	X	48591	-0-		-15238		-0-	4762	1	41945	3	Y	1713	1505	1			683
									1884	9								
08	59985	X	47252	-0-		-12733		-0-	3920	1	41054	3	Y	2071	2661	1			93
									2278	9								
09	54360	X	42678	-0-		-11682		-0-	2824	1	38247	3	Y	1461	1493	1			61
									1607	9								
10	52080	X	50115	-0-		-1965		-0-	3615	1	44601	3	Y	1726	1760	1			27
									1899	9								
11	47100	X	44743	-0-		-2357		-0-	3567	1	39519	3	Y	1506	1530	1			3
									1657	9								
12	48577	X	NO RPT	-0-		-48577		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 572,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79583	X	79583	-0-	-0-	-0-	6221 5507	1 9	67855	3	Y	5006	4826	1			357
02	68348	X	66607	-0-	-1741	-0-	4392 4059	1 9	58156	3	Y	3690	3653	1			394
03	75671	X	68875	-0-	-6796	-0-	5630 3895	1 9	59350	3	Y	3541	3655	1			280
04	73230	X	63454	-0-	-9776	-0-	5832 3808	1 9	53814	3	Y	3462	3436	1			306
05	75671	X	61563	-0-	-14108	-0-	5207 3321	1 9	53035	3	Y	3019	3152	1			173
06	73230	X	13694	-0-	-59536	-0-	1368 737	1 9	11589	3	Y	670	691	1			152
07	73749	X	24488	-0-	-49261	-0-	2187 3039	1 9	19262	3	Y	2763	2035	1			880
08	68882	X	59414	-0-	-9468	-0-	4830 3988	1 9	50596	3	Y	3625	4355	1			150
09	63450	X	48599	-0-	-14851	-0-	3156 2699	1 9	42744	3	Y	2454	2499	1			105
10	61566	X	59541	-0-	-2025	-0-	4303 2144	1 9	53094	3	Y	1949	2021	1			33
11	57510	X	53144	-0-	-4366	-0-	4228 2070	1 9	46846	3	Y	1882	1911	1			4
12	59427	X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 598,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,061

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 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-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 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
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	13895	-0-	-551	-0-	1139	1	12420	3	Y	305	294	1			21
							336	9									
02	12488	X	11899	-0-	-589	-0-	814	1	10780	3	Y	277	270	1			28
							305	9									
03	13826	X	13499	-0-	-327	-0-	1140	1	12021	3	Y	307	312	1			23
							338	9									
04	14220	X	13280	-0-	-940	-0-	1269	1	11714	3	Y	270	270	1			23
							297	9									
05	14694	X	13607	-0-	-1087	-0-	1192	1	12145	3	Y	245	255	1			13
							270	9									
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1405	1	11902	3	Y	226	198	1			41
							249	9									
07	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1389	1	12233	3	Y	230	188	1			83
							253	9									
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1178	1	12344	3	Y	214	287	1			10
							235	9									
09	13560	X	13472	-0-	-88	-0-	909	1	12317	3	Y	224	225	1			9
							246	9									
10	14012	X	13653	-0-	-359	-0-	1004	1	12393	3	Y	233	238	1			4
							256	9									
11	13568	X	13568	-0-	-0-	-0-	1100	1	12191	3	Y	252	256	1			-0-
							277	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,783

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10203	-0-	-647	-0-	833	1	9082	3	Y	262	250	1			19
							288	9									
02	9800	X	8313	-0-	-1487	-0-	567	1	7502	3	Y	222	216	1			25
							244	9									
03	10726	X	9592	-0-	-1134	-0-	807	1	8512	3	Y	248	252	1			21
							273	9									
04	9870	X	8323	-0-	-1547	-0-	794	1	7331	3	Y	180	183	1			18
							198	9									
05	10199	X	7539	-0-	-2660	-0-	660	1	6718	3	Y	146	154	1			10
							161	9									
06	9870	X	6575	-0-	-3295	-0-	679	1	5756	3	Y	127	111	1			26
							140	9									
07	9579	X	6681	-0-	-2898	-0-	669	1	5890	3	Y	111	93	1			44
							122	9									
08	9579	X	7988	-0-	-1591	-0-	688	1	7204	3	Y	87	125	1			6
							96	9									
09	8310	X	8287	-0-	-23	-0-	562	1	7613	3	Y	102	103	1			5
							112	9									
10	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	657	1	8111	3	Y	113	115	1			3
							124	9									
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	687	1	7613	3	Y	119	120	1			2
							131	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 90,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,717

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 279604 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	782	3	Y	72	69	1				5
							79	9										
02	924	N	800	-0-	-124	-0-	52	1	680	3	Y	62	60	1				7
							68	9										
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	69	70	1				6
							76	9										
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	69	69	1				6
							76	9										
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	70	73	1				3
							77	9										
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	739	3	Y	76	65	1				14
							84	9										
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	Y	123	96	1				41
							135	9										
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	77	1	799	3	Y	27	66	1				2
							30	9										
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	360	346	1				16
							396	9										
10	1023	N	814	-0-	-209	-0-	59	1	714	3	Y	37	53	1				-0-
							41	9										
11	870	N	813	-0-	-57	-0-	60	1	653	3	Y	91	90	1				1
							100	9										
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	7488	-0-	-1874	-0-	690	1	6734	3	Y	58	37	1			41
							64	9									
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	681	1	5956	3	Y	50	63	1			28
							55	9									
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	792	1	6300	3	Y	24					52
							26	9									
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	524	1	5564	3	Y	29	47	1			34
							32	9									
05	7502	X	6191	-0-	-1311	-0-	321	1	5845	3	Y	23	16	1			41
							25	9									
06	7260	X	6457	-0-	-803	-0-	725	1	5703	3	Y	26	39	1			28
							29	9									
07	7409	X	4528	-0-	-2881	-0-	516	1	3998	3	Y	13					41
							14	9									
08	7130	X	2401	-0-	-4729	-0-	289	1	2108	3	Y	4					45
							4	9									
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1533	1	7498	3	Y	33	58	1			20
							36	9									
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	1296	1	6349	3	Y	37					57
							41	9									
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1076	1	5924	3	Y	42					99
							46	9									
12	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 70,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

LONG, A. G. HEIRS 'A' 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7112	-0-	-142	-0-	655	1	6395	3	Y	56	37	1			39
							62	9									
02	6244	X	6136	-0-	-108	-0-	624	1	5458	3	Y	49	63	1			25
							54	9									
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	703	1	5594	3	Y	28					53
							31	9									
04	6870	X	5478	-0-	-1392	-0-	468	1	4971	3	Y	35	52	1			36
							39	9									
05	7099	X	4448	-0-	-2651	-0-	230	1	4187	3	Y	28	19	1			45
							31	9									
06	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	638	1	5019	3	Y	34	47	1			32
							37	9									
07	6789	X	3321	-0-	-3468	-0-	378	1	2928	3	Y	14					46
							15	9									
08	6324	X	1980	-0-	-4344	-0-	238	1	1738	3	Y	4					50
							4	9									
09	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	1331	1	6508	3	Y	39	68	1			21
							43	9									
10	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	1269	1	6216	3	Y	52					73
							57	9									
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	993	1	5465	3	Y	43					116
							47	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 62,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	387 166	1 9	4225	3	Y	151	145	1			11
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	291 165	1 9	3853	3	Y	150	145	1			16
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	406 165	1 9	4282	3	Y	150	154	1			12
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	449 150	1 9	4147	3	Y	136	136	1			12
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	422 97	1 9	4302	3	Y	88	94	1			6
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	479 120	1 9	4058	3	Y	109	94	1			21
07	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	475 120	1 9	4185	3	Y	109	89	1			41
08	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	389 123	1 9	4073	3	Y	112	146	1			7
09	4740	X	4256	-0-	-484	-0-	285 108	1 9	3863	3	Y	98	99	1			6
10	4836	X	4069	-0-	-767	-0-	296 116	1 9	3657	3	Y	105	107	1			4
11	4650	X	2094	-0-	-2556	-0-	166 94	1 9	1834	3	Y	85	89	1			-0-
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,293

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	605 278	1 9	6596	3	Y	253	245	1			17
02	6748	X	6436	-0-	-312	-0-	438 199	1 9	5799	3	Y	181	179	1			19
03	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	598 198	1 9	6307	3	Y	180	185	1			14
04	7230	X	6893	-0-	-337	-0-	653 213	1 9	6027	3	Y	194	192	1			16
05	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	587 196	1 9	5973	3	Y	178	185	1			9
06	7230	X	6312	-0-	-918	-0-	642 229	1 9	5441	3	Y	208	180	1			37
07	7130	X	6455	-0-	-675	-0-	633 251	1 9	5571	3	Y	228	184	1			81
08	7130	X	6278	-0-	-852	-0-	529 213	1 9	5536	3	Y	194	267	1			8
09	6900	X	6169	-0-	-731	-0-	412 183	1 9	5574	3	Y	166	169	1			5
10	6758	X	6479	-0-	-279	-0-	472 186	1 9	5821	3	Y	169	173	1			1
11	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	524 220	1 9	5808	3	Y	200	200	1			1
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 72,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	685	1	7475	3	Y	311	299	1			23
							342	9									
02	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	503	1	6666	3	Y	360	345	1			38
							396	9									
03	8215	X	7893	-0-	-322	-0-	649	1	6838	3	Y	369	378	1			29
							406	9									
04	8220	X	7513	-0-	-707	-0-	703	1	6487	3	Y	294	297	1			26
							323	9									
05	8494	X	7591	-0-	-903	-0-	661	1	6735	3	Y	177	193	1			10
							195	9									
06	8220	X	7238	-0-	-982	-0-	747	1	6326	3	Y	150	132	1			28
							165	9									
07	8370	X	7314	-0-	-1056	-0-	738	1	6503	3	Y	66	64	1			30
							73	9									
08	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	613	1	6423	3	Y	271	292	1			9
							298	9									
09	7500	X	7140	-0-	-360	-0-	473	1	6412	3	Y	232	231	1			10
							255	9									
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	553	1	6824	3	Y	280	285	1			5
							308	9									
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	573	1	6348	3	Y	298	303	1			-0-
							328	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,808

GATES 11-DR PSA 'B' WELL #: 207H RRCID -> 283477 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8462 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	COND MO	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6463	-0-	-1132	-0-	520	1	5669	3	Y	249	240	1			18
							274	9									
02	7084	X	5697	-0-	-1387	-0-	383	1	5065	3	Y	226	220	1			24
							249	9									
03	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	561	1	5913	3	Y	251	255	1			20
							276	9									
04	6960	X	6619	-0-	-341	-0-	624	1	5756	3	Y	217	217	1			20
							239	9									
05	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	592	1	6032	3	Y	192	201	1			11
							211	9									
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	704	1	5967	3	Y	234	201	1			44
							257	9									
07	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	603	1	5314	3	Y	222	183	1			83
							244	9									
08	6851	X	5846	-0-	-1005	-0-	491	1	5146	3	Y	190	263	1			10
							209	9									
09	6930	X	6378	-0-	-552	-0-	421	1	5700	3	Y	234	233	1			11
							257	9									
10	7161	X	6244	-0-	-917	-0-	452	1	5582	3	Y	191	197	1			5
							210	9									
11	6930	X	6279	-0-	-651	-0-	497	1	5509	3	Y	248	253	1			-0-
							273	9									
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,454

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR PSA 'A' WELL #: 206H RRCID -> 283538 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8425 - 13153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6741	-0-	-234	-0-	543	1	5925	3	Y	248	238	1			17
							273	9									
02	7672	X	6112	-0-	-1560	-0-	410	1	5431	3	Y	246	238	1			25
							271	9									
03	8494	X	6792	-0-	-1702	-0-	564	1	5941	3	Y	261	267	1			19
							287	9									
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	563	1	5197	3	Y	170	174	1			15
							187	9									
05	7037	X	5631	-0-	-1406	-0-	491	1	4996	3	Y	131	139	1			7
							144	9									
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	864	1	7320	3	Y	226	193	1			40
							249	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	777	1	6846	3	Y	201	167	1			74
							221	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	619	1	6489	3	Y	188	252	1			10
							207	9									
09	8430	X	7105	-0-	-1325	-0-	470	1	6362	3	Y	248	246	1			12
							273	9									
10	8711	X	7154	-0-	-1557	-0-	511	1	6304	3	Y	308	314	1			6
							339	9									
11	8430	X	6773	-0-	-1657	-0-	538	1	5962	3	Y	248	254	1			-0-
							273	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 23H RRCID -> 293042 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10216 - 15076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20367	X	17664	-0-	-2703	-0-	1617	1	15784	3	Y	239	282	1			23
							263	9									
02	18228	X	16627	-0-	-1601	-0-	1686	1	14740	3	Y	183	191	1			15
							201	9									
03	18197	X	17170	-0-	-1027	-0-	1903	1	15147	3	Y	109	112	1			12
							120	9									
04	17610	X	16168	-0-	-1442	-0-	1368	1	14538	3	Y	238	205	1			45
							262	9									
05	18414	X	15836	-0-	-2578	-0-	822	1	14971	3	Y	39	79	1			5
							43	9									
06	17820	X	14453	-0-	-3367	-0-	1624	1	12778	3	Y	46	38	1			13
							51	9									
07	16120	X	13625	-0-	-2495	-0-	1543	1	11947	3	Y	123	99	1			37
							135	9									
08	16120	X	13414	-0-	-2706	-0-	1575	1	11500	3	Y	308	301	1			44
							339	9									
09	15600	X	12786	-0-	-2814	-0-	2148	1	10506	3	Y	120	155	1			9
							132	9									
10	15841	X	13870	-0-	-1971	-0-	2329	1	11410	3	Y	119	107	1			21
							131	9									
11	14460	X	12665	-0-	-1795	-0-	1932	1	10630	3	Y	94	98	1			17
							103	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 164,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 24H RRCID -> 293043 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10203 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16926	X	14840	-0-	-2086	-0-	1356	1	13234	3	Y	227	260	1			24
							250	9									
02	15288	X	12235	-0-	-3053	-0-	1236	1	10800	3	Y	181	186	1			19
							199	9									
03	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	1545	1	12297	3	Y	179	175	1			23
							197	9									
04	14970	X	12616	-0-	-2354	-0-	1072	1	11393	3	Y	137	129	1			31
							151	9									
05	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	756	1	13773	3	Y	76	99	1			8
							84	9									
06	14370	X	12233	-0-	-2137	-0-	1362	1	10714	3	Y	143	110	1			41
							157	9									
07	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	1492	1	11551	3	Y	112	110	1			43
							123	9									
08	12896	X	11964	-0-	-932	-0-	1425	1	10405	3	Y	122	142	1			23
							134	9									
09	12480	X	11371	-0-	-1109	-0-	1898	1	9280	3	Y	175	183	1			15
							193	9									
10	12896	X	12772	-0-	-124	-0-	2142	1	10495	3	Y	123	111	1			27
							135	9									
11	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1905	1	10486	3	Y	102	105	1			24
							112	9									
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 142,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,577

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 25H RRCID -> 293044 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10320 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19392	-0-	-1068	-0-	1773	1	17308	3	Y	283	295	1			26
							311	9									
02	18480	X	15696	-0-	-2784	-0-	1592	1	13910	3	Y	176	185	1			17
							194	9									
03	19964	X	16810	-0-	-3154	-0-	1863	1	14824	3	Y	112	115	1			14
							123	9									
04	18780	X	14990	-0-	-3790	-0-	1276	1	13554	3	Y	145	130	1			29
							160	9									
05	19406	X	15071	-0-	-4335	-0-	780	1	14210	3	Y	74	96	1			7
							81	9									
06	18780	X	13323	-0-	-5457	-0-	1476	1	11607	3	Y	218	166	1			59
							240	9									
07	16957	X	13085	-0-	-3872	-0-	1478	1	11443	3	Y	149	150	1			58
							164	9									
08	16802	X	13290	-0-	-3512	-0-	1584	1	11562	3	Y	131	164	1			25
							144	9									
09	15000	X	12873	-0-	-2127	-0-	2165	1	10588	3	Y	109	125	1			9
							120	9									
10	15066	X	14068	-0-	-998	-0-	2341	1	11468	3	Y	235	201	1			43
							259	9									
11	13320	X	12320	-0-	-1000	-0-	1867	1	10275	3	Y	162	170	1			35
							178	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 160,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 26H RRCID -> 293045 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10609 - 15467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	17313	-0-	-1070	-0-	1577	1	15395	3	Y	310	333	1			24
							341	9									
02	16604	X	13862	-0-	-2742	-0-	1399	1	12228	3	Y	214	223	1			15
							235	9									
03	18352	X	15383	-0-	-2969	-0-	1694	1	13485	3	Y	185	183	1			17
							204	9									
04	16740	X	14552	-0-	-2188	-0-	1236	1	13137	3	Y	163	150	1			30
							179	9									
05	17298	X	16271	-0-	-1027	-0-	821	1	14956	3	Y	449	454	1			25
							494	9									
06	16740	X	14799	-0-	-1941	-0-	1645	1	12944	3	Y	191	162	1			54
							210	9									
07	14384	X	14072	-0-	-312	-0-	1593	1	12334	3	Y	132	137	1			49
							145	9									
08	14384	X	14232	-0-	-152	-0-	1697	1	12393	3	Y	129	157	1			21
							142	9									
09	13920	X	13506	-0-	-414	-0-	2258	1	11044	3	Y	185	194	1			12
							204	9									
10	14384	X	14102	-0-	-282	-0-	2355	1	11538	3	Y	190	167	1			35
							209	9									
11	13920	X	12826	-0-	-1094	-0-	1941	1	10680	3	Y	186	184	1			37
							205	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 160,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,334

LONG, A. G. HEIRS GU C WELL #: 27H RRCID -> 293046 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 9922 PERF.10179 - 16336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30194	X	27611	-0-	-2583	-0-	2551	1	24906	3	Y	140	156	1			16
							154	9									
02	27272	X	23827	-0-	-3445	-0-	2435	1	21287	3	Y	95	100	1			11
							105	9									
03	29202	X	26170	-0-	-3032	-0-	2897	1	23056	3	Y	197	185	1			23
							217	9									
04	27150	X	24994	-0-	-2156	-0-	2127	1	22596	3	Y	246	219	1			50
							271	9									
05	28055	X	25002	-0-	-3053	-0-	1296	1	23595	3	Y	101	141	1			10
							111	9									
06	26730	X	23144	-0-	-3586	-0-	2597	1	20428	3	Y	108	86	1			32
							119	9									
07	25017	X	21707	-0-	-3310	-0-	2460	1	19046	3	Y	183	155	1			60
							201	9									
08	25017	X	21270	-0-	-3747	-0-	2551	1	18622	3	Y	88	128	1			20
							97	9									
09	24210	X	21113	-0-	-3097	-0-	3568	1	17448	3	Y	88	100	1			8
							97	9									
10	25017	X	21375	-0-	-3642	-0-	3597	1	17624	3	Y	140	120	1			28
							154	9									
11	23130	X	19310	-0-	-3820	-0-	2947	1	16217	3	Y	133	132	1			29
							146	9									
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 255,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	79	1	6004	2	N	49	1	8			221
							54	9									
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	74	1	5128	2	N	34	175	1	1	8	79
							37	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	79	1	4944	2	N	64	1	8			142
							70	9									
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	76	1	5109	2	N	65					207
							72	9									
05	4681	X	2619	-0-	-2062	-0-	79	1	2538	2	N	2	147	1			62
							2	9									
06	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	76	1	6514	2	N	58	1	8			119
							64	9									
07	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	79	1	4942	2	N	33					152
							36	9									
08	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	50	1	4628	2	N	30					182
							33	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	45	1	4329	2	N	175	172	1	130	8	55
							193	9									
10	4681	X	3999	-0-	-682	-0-	38	1	3908	2	N	48					103
							53	9									
11	4530	X	3801	-0-	-729	-0-	45	1	3704	2	N	47					150
							52	9									
12	4681	X	3730	-0-	-951	-0-	40	1	3660	2	N	27	75	1			102
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 56,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	79	1	3615	2	N	48	3	8			78
							53	9									
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	74	1	3879	2	N	73	1	8			150
							80	9									
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	79	1	3138	2	N	37					187
							41	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	76	1	4840	2	N	66	184	1	2	8	67
							73	9									
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	79	1	5348	2	N	38					105
							42	9									
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	76	1	5309	2	N	83	1	8			187
							91	9									
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	79	1	3672	2	N	29	176	1			40
							32	9									
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	43	1	3092	2	N	40					80
							44	9									
09	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	41	1	2591	2	N	30					110
							33	9									
10	2914	X	1500	-0-	-1414	-0-	13	1	1484	2	N	3					113
							3	9									
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	35	1	2763	2	N	48					161
							53	9									
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	43	1	3107	2	N	3	105	1			59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

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

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

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

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

01	48385	X	48385	-0-	-0-	-0-	681	1	40205	3	Y	6817	6813	1					96
							7499	9											
02	45635	X	45635	-0-	-0-	-0-	595	1	38328	3	Y	6102	6113	1					85
							6712	9											
03	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	673	1	43863	3	Y	5893	5895	1					83
							6482	9											
04	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	707	1	45906	3	Y	5558	5566	1					75
							6114	9											
05	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	757	1	42825	3	Y	5207	5106	1					176
							5728	9											
06	55569	X	55569	-0-	-0-	-0-	1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1					72
							5458	9											
07	56011	X	56011	-0-	-0-	-0-	1104	1	49902	3	Y	4550	4539	1					83
							5005	9											
08	54498	X	20900	-0-	-33598	-0-	435	1	18539	3	Y	1751	1816	1					18
							1926	9											
09	55560	X	44554	-0-	-11006	-0-	1040	1	39473	3	Y	3674	3590	1					102
							4041	9											
10	57412	X	40440	-0-	-16972	-0-	898	1	36150	3	Y	3084	3099	1					87
							3392	9											
11	55560	X	37344	-0-	-18216	-0-	561	1	33748	3	Y	2759	6	0	2753	1			87
							3035	9											
12	56017	X	34879	-0-	-21138	-0-	448	1	31460	3	Y	2701	2750	1					38
							2971	9											

TOTAL GAS PROD: 536,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,058

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	49812	-0-	-8406	-0-	755	1	44310	3	Y	4315	4310	1			61
							4747	9									
02	52584	X	45335	-0-	-7249	-0-	643	1	40653	3	Y	3672	3682	1			51
							4039	9									
03	58218	X	52930	-0-	-5288	-0-	732	1	48548	3	Y	3318	3322	1			47
							3650	9									
04	54630	X	53390	-0-	-1240	-0-	774	1	49415	3	Y	2910	2918	1			39
							3201	9									
05	50778	X	50359	-0-	-419	-0-	807	1	46650	3	Y	2638	2588	1			89
							2902	9									
06	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	998	1	49250	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									
07	55180	X	51266	-0-	-3914	-0-	1109	1	47972	3	Y	1986	1985	1			36
							2185	9									
08	55180	X	18992	-0-	-36188	-0-	438	1	17837	3	Y	652	681	1			7
							717	9									
09	53400	X	43799	-0-	-9601	-0-	1130	1	40993	3	Y	1524	1488	1			43
							1676	9									
10	54653	X	37905	-0-	-16748	-0-	890	1	35631	3	Y	1258	1265	1			36
							1384	9									
11	52890	X	34611	-0-	-18279	-0-	545	1	32790	3	Y	1160	2	0	1158	1	36
							1276	9									
12	51274	X	32675	-0-	-18599	-0-	440	1	30895	3	Y	1218	1237	1			17
							1340	9									

TOTAL GAS PROD: 523,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,058

TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47182	X	35952	-0-	-11230	-0-	541	1	31971	3	Y	3127	3122	1			44
							3440	9									
02	42616	X	34368	-0-	-8248	-0-	487	1	30953	3	Y	2662	2669	1			37
							2928	9									
03	42470	X	39426	-0-	-3044	-0-	544	1	36327	3	Y	2323	2327	1			33
							2555	9									
04	39600	X	38466	-0-	-1134	-0-	559	1	35632	3	Y	2068	2073	1			28
							2275	9									
05	38037	X	35584	-0-	-2453	-0-	568	1	32959	3	Y	1870	1835	1			63
							2057	9									
06	38160	X	38110	-0-	-50	-0-	715	1	35472	3	Y	1748	1786	1			25
							1923	9									
07	39742	X	38748	-0-	-994	-0-	786	1	36279	3	Y	1530	1527	1			28
							1683	9									
08	39742	X	14282	-0-	-25460	-0-	309	1	13442	3	Y	483	506	1			5
							531	9									
09	38460	X	35626	-0-	-2834	-0-	863	1	33446	3	Y	1197	1169	1			33
							1317	9									
10	39370	X	28410	-0-	-10960	-0-	662	1	26671	3	Y	979	984	1			28
							1077	9									
11	38100	X	25286	-0-	-12814	-0-	398	1	23945	3	Y	857	2	0	856	1	27
							943	9									
12	38750	X	23556	-0-	-15194	-0-	318	1	22318	3	Y	836	851	1			12
							920	9									

TOTAL GAS PROD: 387,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55552	X	35399	-0-	-20153	-0-	543	1	32083	3	Y	2521	2520	1			35
							2773	9									
02	41552	X	32564	-0-	-8988	-0-	470	1	29806	3	Y	2080	2086	1			29
							2288	9									
03	46004	X	35708	-0-	-10296	-0-	499	1	33115	3	Y	1904	1906	1			27
							2094	9									
04	44520	X	37706	-0-	-6814	-0-	552	1	35197	3	Y	1779	1782	1			24
							1957	9									
05	38719	X	35889	-0-	-2830	-0-	571	1	33573	3	Y	1586	1556	1			54
							1745	9									
06	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	705	1	35381	3	Y	1542	1574	1			22
							1696	9									
07	38967	X	38054	-0-	-913	-0-	780	1	35734	3	Y	1400	1397	1			25
							1540	9									
08	38967	X	33183	-0-	-5784	-0-	721	1	31176	3	Y	1169	1182	1			12
							1286	9									
09	37770	X	28721	-0-	-9049	-0-	696	1	26804	3	Y	1110	1091	1			31
							1221	9									
10	39029	X	28554	-0-	-10475	-0-	676	1	26664	3	Y	1104	1104	1			31
							1214	9									
11	37770	X	26750	-0-	-11020	-0-	421	1	25336	3	Y	903	2	0	904	1	28
							993	9									
12	38068	X	23715	-0-	-14353	-0-	319	1	22398	3	Y	907	922	1			13
							998	9									

TOTAL GAS PROD: 394,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,005

TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59548	X	59548	-0-	-0-	-0-	877	1	51914	3	Y	6143	6133	1			86
							6757	9									
02	61236	X	54303	-0-	-6933	-0-	750	1	48000	3	Y	5048	5063	1			71
							5553	9									
03	67797	X	65863	-0-	-1934	-0-	901	1	59617	3	Y	4859	4861	1			69
							5345	9									
04	65610	X	63699	-0-	-1911	-0-	883	1	58128	3	Y	4262	4274	1			57
							4688	9									
05	62155	X	60789	-0-	-1366	-0-	948	1	55296	3	Y	4132	4049	1			140
							4545	9									
06	66583	X	66583	-0-	-0-	-0-	1224	1	61005	3	Y	3958	4041	1			57
							4354	9									
07	70786	X	70786	-0-	-0-	-0-	1435	1	65257	3	Y	3722	3711	1			68
							4094	9									
08	65875	X	25524	-0-	-40351	-0-	548	1	23538	3	Y	1307	1361	1			14
							1438	9									
09	66570	X	1980	-0-	-64590	-0-	50	1	1916	3	Y	13	26	1			1
							14	9									
10	68789	X	6658	-0-	-62131	-0-	155	1	6207	3	Y	269	262	1			8
							296	9									
11	68490	X	2919	-0-	-65571	-0-	45	1	2697	3	Y	161	164	1			5
							177	9									
12	70773	X	14706	-0-	-56067	-0-	197	1	13805	3	Y	640	636	1			9
							704	9									

TOTAL GAS PROD: 493,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: A 1H RRCID -> 296393 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8457 - 19834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42807	X	42807	-0-	-0-	-0-	659	1	39006	3	Y	2856	2856	1			40
							3142	9									
02	51212	X	36225	-0-	-14987	-0-	521	1	33155	3	Y	2317	2324	1			33
							2549	9									
03	56699	X	39218	-0-	-17481	-0-	538	1	36077	3	Y	2366	2366	1			33
							2603	9									
04	51090	X	43642	-0-	-7448	-0-	617	1	40450	3	Y	2341	2343	1			31
							2575	9									
05	47771	X	40534	-0-	-7237	-0-	644	1	37692	3	Y	1998	1961	1			68
							2198	9									
06	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	808	1	40345	3	Y	1965	2005	1			28
							2162	9									
07	44806	X	44806	-0-	-0-	-0-	919	1	41945	3	Y	1765	1761	1			32
							1942	9									
08	44578	X	38914	-0-	-5664	-0-	846	1	36401	3	Y	1515	1531	1			16
							1667	9									
09	43140	X	33454	-0-	-9686	-0-	815	1	31136	3	Y	1366	1344	1			38
							1503	9									
10	44578	X	34070	-0-	-10508	-0-	792	1	31791	3	Y	1352	1352	1			38
							1487	9									
11	43140	X	31147	-0-	-11993	-0-	488	1	29357	3	Y	1184	2	0	1183	1	37
							1302	9									
12	44578	X	29433	-0-	-15145	-0-	395	1	27714	3	Y	1204	1202	1	22	8	17
							1324	9									

TOTAL GAS PROD: 457,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,229

TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	617	1	36367	3	Y	3615	3613	1			51
							3977	9									
02	42840	X	35020	-0-	-7820	-0-	489	1	31131	3	Y	3091	3099	1			43
							3400	9									
03	47430	X	36877	-0-	-10553	-0-	498	1	32643	3	Y	3396	3391	1			48
							3736	9									
04	45900	X	39844	-0-	-6056	-0-	564	1	35945	3	Y	3032	3039	1			41
							3335	9									
05	46934	X	33583	-0-	-13351	-0-	514	1	29736	3	Y	3030	2971	1			100
							3333	9									
06	39630	X	29321	-0-	-10309	-0-	522	1	25801	3	Y	2725	2786	1			39
							2998	9									
07	41168	X	28597	-0-	-12571	-0-	554	1	25021	3	Y	2747	2736	1			50
							3022	9									
08	41168	X	26803	-0-	-14365	-0-	552	1	23480	3	Y	2519	2543	1			26
							2771	9									
09	39840	X	23351	-0-	-16489	-0-	544	1	20609	3	Y	1998	1968	1			56
							2198	9									
10	33573	X	25991	-0-	-7582	-0-	562	1	22907	3	Y	2293	2285	1			64
							2522	9									
11	29310	X	23761	-0-	-5549	-0-	352	1	21205	3	Y	2004	4	0	2001	1	63
							2204	9									
12	28582	X	21927	-0-	-6655	-0-	278	1	19489	3	Y	1964	1999	1			28
							2160	9									

TOTAL GAS PROD: 366,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,414

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45232	X	45232	-0-	-0-	-0-	669	1	40083	3	Y	4073	4069	1			57
							4480	9									
02	51380	X	43305	-0-	-8075	-0-	600	1	38772	3	Y	3575	3582	1			50
							3933	9									
03	55862	X	50025	-0-	-5837	-0-	692	1	45758	3	Y	3250	3254	1			46
							3575	9									
04	50670	X	49131	-0-	-1539	-0-	701	1	45353	3	Y	2797	2805	1			38
							3077	9									
05	47957	X	46455	-0-	-1502	-0-	738	1	42814	3	Y	2639	2588	1			89
							2903	9									
06	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	937	1	46422	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									
07	50778	X	49183	-0-	-1595	-0-	1013	1	45841	3	Y	2117	2114	1			38
							2329	9									
08	50778	X	18303	-0-	-32475	-0-	401	1	17090	3	Y	738	768	1			8
							812	9									
09	50010	X	31731	-0-	-18279	-0-	817	1	29861	3	Y	957	938	1			27
							1053	9									
10	51677	X	31000	-0-	-20677	-0-	728	1	29049	3	Y	1112	1108	1			31
							1223	9									
11	50010	X	28025	-0-	-21985	-0-	440	1	26485	3	Y	1000	2	0	998	1	31
							1100	9									
12	49197	X	33227	-0-	-15970	-0-	449	1	31495	3	Y	1166	1181	1			16
							1283	9									

TOTAL GAS PROD: 475,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,831

TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110972	X	110972	-0-	-0-	-0-	1571	1	95892	3	Y	12281	12240	1			173
							13509	9									
02	101575	X	101575	-0-	-0-	-0-	1344	1	88827	3	Y	10367	10395	1			145
							11404	9									
03	104273	X	104273	-0-	-0-	-0-	1342	1	91219	3	Y	10647	10641	1			151
							11712	9									
04	95594	X	95594	-0-	-0-	-0-	1314	1	83562	3	Y	9744	9763	1	1	8	131
							10718	9									
05	88600	X	88600	-0-	-0-	-0-	1397	1	77577	3	Y	8751	8586	1			296
							9626	9									
06	78734	X	78734	-0-	-0-	-0-	1448	1	68664	3	Y	7838	8020	1			114
							8622	9									
07	112468	X	75157	-0-	-37311	-0-	1506	1	65089	3	Y	7784	7756	1	1	8	141
							8562	9									
08	104284	X	67066	-0-	-37218	-0-	1420	1	57879	3	Y	7061	7128	1			74
							7767	9									
09	95580	X	58917	-0-	-36663	-0-	1387	1	50382	3	Y	6498	6391	1			181
							7148	9									
10	88598	X	61868	-0-	-26730	-0-	1364	1	53474	3	Y	6391	6392	1			180
							7030	9									
11	78720	X	59049	-0-	-19671	-0-	865	1	52032	3	Y	5593	12	0	5585	1	176
							6152	9									
12	75144	X	56015	-0-	-19129	-0-	706	1	49493	3	Y	5287	5389	1			74
							5816	9									

TOTAL GAS PROD: 957,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128622	X	128622	-0-	-0-	-0-	1914	1	116959	3	Y	8863	8843	1			124
							9749	9									
02	111022	X	111022	-0-	-0-	-0-	1540	1	101182	3	Y	7545	7563	1			106
							8300	9									
03	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	1536	1	104424	3	Y	7674	7671	1			109
							8441	9									
04	105773	X	105773	-0-	-0-	-0-	1520	1	96639	3	Y	6922	6937	1	1	8	93
							7614	9									
05	98313	X	98313	-0-	-0-	-0-	1603	1	89922	3	Y	6171	6055	1			209
							6788	9									
06	91367	X	91367	-0-	-0-	-0-	1744	1	83442	3	Y	5619	5746	1			82
							6181	9									
07	121830	X	88126	-0-	-33704	-0-	80120	1	1835	3	Y	5610	5590	1			102
							6171	9									
08	114390	X	79475	-0-	-34915	-0-	1751	1	72117	3	Y	5097	5146	1			53
							5607	9									
09	105780	X	70894	-0-	-34886	-0-	1746	1	63985	3	Y	4694	4616	1			131
							5163	9									
10	98301	X	73801	-0-	-24500	-0-	1721	1	66951	3	Y	4663	4663	1			131
							5129	9									
11	91380	X	64694	-0-	-26686	-0-	990	1	59588	3	Y	3742	8	0	3747	1	118
							4116	9									
12	88133	X	69417	-0-	-18716	-0-	915	1	64191	3	Y	3919	3982	1			55
							4311	9									

TOTAL GAS PROD: 1,095,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,519

TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129480	X	129480	-0-	-0-	-0-	1933	1	117976	3	Y	8701	8679	1			122
							9571	9									
02	111155	X	111155	-0-	-0-	-0-	1547	1	101512	3	Y	7360	7379	1			103
							8096	9									
03	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	1523	1	103392	3	Y	7319	7318	1			104
							8051	9									
04	102230	X	102230	-0-	-0-	-0-	1472	1	93653	3	Y	6459	6475	1	1	8	87
							7105	9									
05	93483	X	93483	-0-	-0-	-0-	1529	1	85490	3	Y	5876	5764	1			199
							6464	9									
06	85228	X	85228	-0-	-0-	-0-	1632	1	77815	3	Y	5255	5378	1			76
							5781	9									
07	122791	X	81835	-0-	-40956	-0-	1702	1	74317	3	Y	5287	5267	1			96
							5816	9									
08	112964	X	73202	-0-	-39762	-0-	1610	1	66270	3	Y	4838	4884	1			50
							5322	9									
09	102240	X	64491	-0-	-37749	-0-	1581	1	57906	3	Y	4549	4472	1			127
							5004	9									
10	93496	X	67190	-0-	-26306	-0-	1555	1	60621	3	Y	4558	4557	1			128
							5014	9									
11	85230	X	64220	-0-	-21010	-0-	977	1	58822	3	Y	4019	8	0	4013	1	126
							4421	9									
12	81840	X	63530	-0-	-18310	-0-	831	1	58293	3	Y	4005	4075	1			56
							4406	9									

TOTAL GAS PROD: 1,049,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 10/22/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8247 - 18490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		11022	-0-	11022	11022	214	1	9705	3	Y	1003	975	1			28
							1103	9									
11	101238	X	90216	-0-	-11022	-0-	1312	1	78954	3	Y	9045	18	0	8771	1	284
							9950	9									
12	132216	X	132216	-0-	-0-	-0-	1666	1	116890	3	Y	12418	12528	1			174
							13660	9									

TOTAL GAS PROD: 233,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,466

TRES RAMAS EF WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 10/24/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8043 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		299	-0-	299	299	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	37560	X	28915	-0-	-8645	-0-	371	1	22355	3	Y	5626	11	0	5438	1	177
							6189	9									
12	73490	X	73490	-0-	-0-	-0-	838	1	58811	3	Y	12583	12583	1			177
							13841	9									

TOTAL GAS PROD: 102,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,209

TRES RAMAS EF WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 11/05/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8306 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	81240	X	61419	-0-	-19821	-0-	895	1	53847	3	Y	6070	12	0	5867	1	191
							6677	9									
12	138450	X	138450	-0-	-0-	-0-	1751	1	122828	3	Y	12610	12624	1			177
							13871	9									

TOTAL GAS PROD: 199,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,680

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 11/04/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	73170	X	55224	-0-	-17946	-0-	800	1	48132	3	Y	5720	12	0	5528	1	180
							6292	9									
12	122108	X	122108	-0-	-0-	-0-	1528	1	107163	3	Y	12197	12206	1			171
							13417	9									

TOTAL GAS PROD: 177,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,917

TRES RAMAS EF WELL #: D 4H RRCID -> 300351 COMPL. DATE 10/23/2025 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		3442	-0-	3442	3442	66	1	3022	3	Y	322	313	1			9
							354	9									
11	87060	X	75585	-0-	-11475	-0-	1103	1	66366	3	Y	7378	15	0	7140	1	232
							8116	9									
12	129990	X	129990	-0-	-0-	-0-	1631	1	114445	3	Y	12649	12703	1			178
							13914	9									

TOTAL GAS PROD: 209,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,349

TRES RAMAS EF WELL #: E 3H RRCID -> 300352 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8077 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	27000	X	19236	-0-	-7764	-0-	241	1	14493	3	Y	4093	8	0	3956	1	129
							4502	9									
12	68133	X	68133	-0-	-0-	-0-	750	1	52628	3	Y	13414	13355	1			188
							14755	9									

TOTAL GAS PROD: 87,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,507

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2668	-0-	-432	4676	173	1	2379	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
02	2800	N	2289	-0-	-511	4165	85	1	2094	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
03	3100	N	1286	-0-	-1814	2351	1208	3	78	9	Y	71	72	1			-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	853	168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2542	N	1453	-0-	-1089	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	129	1	1336	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1449	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	102	1	1305	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
09	1530	N	790	-0-	-740	-0-	41	1	704	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	155	1	1395	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	188	1	1471	3	Y	103	90	1			13
							113	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 18,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	943	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	77	1	815	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	59	1	759	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
09	960	N	848	-0-	-112	-0-	40	1	680	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	79	1	718	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	757	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	828	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	853	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	860	3	Y	145	143	1			2
							160	9									
09	1110	N	969	-0-	-141	-0-	44	1	756	3	Y	154	156	1			-0-
							169	9									
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	88	1	799	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	108	1	842	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	1004	-0-	-1941	-0-	828	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	2850	X	1166	-0-	-1684	-0-	115	1	853	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1271	X	1132	-0-	-139	-0-	144	1	791	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	83	1	851	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	67	1	860	3	Y	127	126	1			1
							140	9									
09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	42	1	718	3	Y	154	155	1			-0-
							169	9									
10	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	84	1	758	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2002	-0-	-1098	812	130	1	1780	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	2529	N	1717	-0-	-812	-0-	63	1	1566	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1441	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	106	1	1124	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	82	1	1046	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	1200	N	540	-0-	-660	-0-	29	1	492	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
10	1302	N	715	-0-	-587	-0-	69	1	623	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1140	N	772	-0-	-368	-0-	84	1	657	3	Y	28	24	1			4
							31	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2465	-0-	-635	2303	155	1	2125	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	2800	N	2121	-0-	-679	1624	76	1	1870	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	3100	N	2144	-0-	-956	668	1934	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	2764	N	2096	-0-	-668	-0-	225	1	1673	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	283	1	1550	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	151	1	1613	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	117	1	1501	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	1650	N	1286	-0-	-364	-0-	66	1	1132	3	Y	80	81	1			-0-
							88	9									
10	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	159	1	1435	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	3	Y	129	112	1			17
							142	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	64	1	872	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	31	1	767	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1125	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	3	Y	145	143	1			2
							160	9									
09	780	N	753	-0-	-27	-0-	41	1	694	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	97	1	880	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	119	1	928	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2023	-0-	-1077	3979	122	1	1671	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
02	2800	N	1749	-0-	-1051	2928	59	1	1471	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	3100	N	1473	-0-	-1627	1301	1263	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	2739	N	1438	-0-	-1301	-0-	147	1	1093	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	184	1	1012	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	117	1	1250	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	91	1	1163	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
09	1380	N	646	-0-	-734	-0-	35	1	590	3	Y	19	20	1			-0-
							21	9									
10	1488	N	714	-0-	-774	-0-	69	1	623	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	1320	N	770	-0-	-550	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2273	N	1529	-0-	-744	-0-	91	1	1253	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	1372	N	1323	-0-	-49	-0-	45	1	1103	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1402	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1124	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	244	1	2521	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	3100	N	3207	-0-	107	107	257	1	2737	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	2825	N	2718	-0-	-107	-0-	186	1	2382	3	Y	136	134	1			2
							150	9									
09	1110	N	544	-0-	-566	-0-	22	1	369	3	Y	139	141	1			-0-
							153	9									
10	1147	X	981	-0-	-166	-0-	72	1	650	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
11	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	88	1	686	3	Y	309	269	1			40
							340	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,933

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) 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	3100	N	1945	-0-	-1155	643	116	1	1598	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
02	2326	N	1683	-0-	-643	-0-	57	1	1407	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1658	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	193	1	1433	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1329	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	159	1	1636	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	121	1	1547	3	Y	136	134	1			2
							150	9									
09	1410	N	720	-0-	-690	-0-	34	1	585	3	Y	92	94	1			-0-
							101	9									
10	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	114	1	1029	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 18,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2709	N	821	-0-	-1888	-0-	54	1	744	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	1792	N	705	-0-	-1087	-0-	27	1	656	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	922	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	156	1	854	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	801	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	869	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	660	N	387	-0-	-273	-0-	21	1	353	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	623	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	657	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1628	-0-	-1472	1582	106	1	1453	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	2800	N	1396	-0-	-1404	178	52	1	1278	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	2924	N	2746	-0-	-178	-0-	2606	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	304	1	2253	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	381	1	2088	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	89	1	918	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	94	1	997	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	72	1	928	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	78	1	1324	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	186	1	1679	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	226	1	1770	3	Y	129	112	1			17
							142	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	106	1	1453	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	52	1	1278	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	3	70	9	Y	64	65	1			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	175	1	1297	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	219	1	1203	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	194	1	2003	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	204	1	2175	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	153	1	1959	3	Y	123	121	1			2
							135	9									
09	3000	N	3395	-0-	395	395	182	1	3099	3	Y	104	106	1			-0-
							114	9									
10	3100	N	6256	-0-	3156	3551	605	1	5457	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	3000	N	6744	-0-	3744	7295	736	1	5754	3	Y	231	201	1			30
							254	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	5962					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11270	X	3234	-0-	-8036	-0-	212	1	2906	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2557	3	Y	100	99	1			1
							110	9									
03	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	1375	3	156	9	Y	142	143	1			-0-
04	2160	X	1783	-0-	-377	-0-	191	1	1416	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2232	X	1727	-0-	-505	-0-	239	1	1313	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	139	1	1436	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	146	1	1559	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	113	1	1451	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
09	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	113	1	1928	3	Y	123	124	1			-0-
							135	9									
10	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	282	1	2545	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	3000	N	3255	-0-	255	255	343	1	2685	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2380	-0-	-131	-0-	152	1	2089	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	74	1	1838	3	Y	119	118	1			1
							131	9									
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1618	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	189	1	1399	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	236	1	1297	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	868	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	89	1	943	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	68	1	877	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	68	1	1153	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	162	1	1463	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	197	1	1542	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 17,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	138	1	1888	3	Y	168	168	1			-0-
							185	9									
02	1960	N	1905	-0-	-55	-0-	67	1	1663	3	Y	159	158	1			1
							175	9									
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2053	3	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1775	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1645	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	146	1	1502	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	153	1	1631	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
09	1680	N	1207	-0-	-473	-0-	56	1	961	3	Y	173	174	1			-0-
							190	9									
10	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	113	1	1015	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	137	1	1071	3	Y	231	201	1			30
							254	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 20,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	99	1	1363	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1638	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	191	1	1416	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	239	1	1313	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	81	1	835	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	85	1	906	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1240	N	929	-0-	-311	-0-	66	1	843	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	930	N	748	-0-	-182	-0-	39	1	667	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	78	1	704	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	95	1	743	3	Y	51	45	1			6
							56	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,027

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2342	N	1806	-0-	-536	-0-	116	1	1598	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	80	79	1			1
							88	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1500	3	117	9	Y	106	107	1			-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	175	1	1297	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	219	1	1203	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	117	1	1250	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	91	1	1164	3	Y	154	152	1			2
							169	9									
09	1410	N	775	-0-	-635	-0-	41	1	692	3	Y	38	40	1			-0-
							42	9									
10	1457	N	855	-0-	-602	-0-	81	1	731	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11	1380	N	926	-0-	-454	-0-	99	1	771	3	Y	51	44	1			7
							56	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2072	-0-	-1028	2964	130	1	1780	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2800	N	1782	-0-	-1018	1946	63	1	1566	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	3100	N	1739	-0-	-1361	585	1599	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2285	N	1700	-0-	-585	-0-	186	1	1382	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	233	1	1281	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	131	1	1395	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	101	1	1298	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
09	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	51	1	872	3	Y	116	117	1			-0-
							128	9									
10	1643	N	1152	-0-	-491	-0-	102	1	921	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
11	1440	N	1263	-0-	-177	-0-	124	1	970	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

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) 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	3100	N	2033	-0-	-1067	1803	127	1	1744	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
02	2800	N	1749	-0-	-1051	752	62	1	1534	3	Y	139	138	1			1
							153	9									
03	3083	N	2331	-0-	-752	-0-	2191	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	255	1	1894	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	320	1	1756	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	818	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	83	1	888	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	1581	N	931	-0-	-650	-0-	64	1	827	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
09	930	N	716	-0-	-214	-0-	36	1	616	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
10	1023	N	787	-0-	-236	-0-	72	1	650	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	88	1	686	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2618	-0-	-482	1875	158	1	2161	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
02	2800	N	2264	-0-	-536	1339	77	1	1902	3	Y	259	258	1			1
							285	9									
03	3100	N	2549	-0-	-551	788	2270	3	279	9	Y	254	255	1			-0-
04	3000	N	2491	-0-	-509	279	265	1	1962	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
05	2694	N	2415	-0-	-279	-0-	332	1	1820	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	205	1	2119	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	216	1	2302	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	167	1	2142	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
09	1920	N	1628	-0-	-292	-0-	90	1	1538	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1984	N	1805	-0-	-179	-0-	180	1	1625	3	Y	-0-					-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	219	1	1713	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,390

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2413	-0-	-625	-0-	148	1	2034	3	Y	210	210	1			-0-
							231	9									
02	2436	X	2081	-0-	-355	-0-	72	1	1790	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2310	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	269	1	1997	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	337	1	1851	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	2490	N	1829	-0-	-661	-0-	159	1	1636	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	129	1	1653	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
09	1800	N	1126	-0-	-674	-0-	62	1	1064	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	125	1	1123	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1337	-0-	-403	-0-	152	1	1185	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	147	1	2016	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	72	1	1774	3	Y	239	238	1			1
							263	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1697	3	256	9	Y	233	234	1			-0-
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	198	1	1467	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	248	1	1360	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	170	1	1753	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	179	1	1903	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	182	180	1			2
							200	9									
09	1800	N	644	-0-	-1156	-0-	35	1	590	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
10	1860	N	712	-0-	-1148	-0-	69	1	623	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
11	1800	N	766	-0-	-1034	-0-	84	1	657	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,853

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3100	N	1942	-0-	-1158	3093	118	1	1616	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
02	2800	N	1678	-0-	-1122	1971	58	1	1423	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	3100	N	3059	-0-	-41	1930	2803	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	3000	N	2993	-0-	-7	1923	327	1	2424	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	3100	N	2896	-0-	-204	1719	409	1	2246	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	3000	N	1703	-0-	-1297	422	134	1	1386	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	2280	N	1858	-0-	-422	-0-	141	1	1504	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	3	Y	141	140	1			1
							155	9									
09	3000	N	3932	-0-	932	932	212	1	3619	3	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
10	3100	N	5439	-0-	2339	3271	530	1	4780	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
11	3000	N	5854	-0-	2854	6125	645	1	5040	3	Y	154	134	1			20
							169	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	4637					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29989	X	7777	-0-	-22212	-0-	502	1	6883	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
02	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	245	1	6057	3	Y	338	337	1			1
							372	9									
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7244	3	350	9	Y	318	319	1			-0-
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	844	1	6263	3	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1058	1	5805	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	293	1	3022	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	6293	X	3828	-0-	-2465	-0-	308	1	3280	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
08	6293	X	3247	-0-	-3046	-0-	223	1	2856	3	Y	153	152	1			1
							168	9									
09	6090	X	1436	-0-	-4654	-0-	74	1	1261	3	Y	92	93	1			-0-
							101	9									
10	6293	X	2639	-0-	-3654	-0-	246	1	2221	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	3690	X	2868	-0-	-822	-0-	299	1	2342	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 54,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,622

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8869	X	1862	-0-	-7007	-0-	122	1	1671	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	59	1	1471	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1738	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	202	1	1501	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	254	1	1392	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1650	X	1194	-0-	-456	-0-	95	1	985	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1519	X	1302	-0-	-217	-0-	100	1	1069	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	73	1	931	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	1200	N	520	-0-	-680	-0-	22	1	384	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	1302	N	946	-0-	-356	-0-	75	1	677	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	91	1	714	3	Y	232	202	1			30
							255	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2810	N	1433	-0-	-1377	-0-	93	1	1271	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1484	N	1230	-0-	-254	-0-	45	1	1119	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	70	69	1			1
							77	9									
09	1140	N	561	-0-	-579	-0-	29	1	493	3	Y	35	36	1			-0-
							39	9									
10	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	96	1	866	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	117	1	914	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1284	-0-	-1816	1314	83	1	1144	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
02	2417	N	1103	-0-	-1314	-0-	41	1	1007	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1302	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	190	1	1045	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	123	1	1268	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	3	Y	36	35	1			1
							40	9									
09	1020	N	932	-0-	-88	-0-	48	1	820	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
10	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	96	1	866	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	914	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	1372	N	1130	-0-	-242	-0-	41	1	1023	3	Y	60	59	1			1
							66	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1093	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1012	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
09	1020	N	765	-0-	-255	-0-	39	1	673	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	94	1	853	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	115	1	899	3	Y	77	67	1			10
							85	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 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	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 (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	10933	-0-	-3606	-0-	696	1	9549	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
02	12152	X	11653	-0-	-499	-0-	421	1	10421	3	Y	737	734	1			3
							811	9									
03	13454	X	7481	-0-	-5973	-0-	6953	3	528	9	Y	480	483	1			-0-
04	12990	X	8728	-0-	-4262	-0-	966	1	7167	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
05	12896	X	8444	-0-	-4452	-0-	1210	1	6643	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
06	12480	X	7517	-0-	-4963	-0-	620	1	6394	3	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
07	10850	X	8180	-0-	-2670	-0-	652	1	6941	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	9021	X	7401	-0-	-1620	-0-	504	1	6457	3	Y	400	395	1			5
							440	9									
09	8730	X	5716	-0-	-3014	-0-	293	1	4999	3	Y	385	390	1			-0-
							424	9									
10	8432	X	6294	-0-	-2138	-0-	585	1	5279	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
11	7920	X	6845	-0-	-1075	-0-	712	1	5568	3	Y	514	449	1			65
							565	9									
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 89,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	1876	-0-	-2216	-0-	116	1	1598	3	N	147	147	1			-0-
							162	9									
02	1848	X	1617	-0-	-231	-0-	57	1	1407	3	N	139	138	1			1
							153	9									
03	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	1718	3	163	9	N	148	149	1			-0-
04	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	200	1	1484	3	N	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	251	1	1376	3	N	139	139	1			-0-
							153	9									
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	178	1	1836	3	N	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	145	1	1855	3	N	109	108	1			1
							120	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	174	1	2973	3	N	212	213	1			-0-
							233	9									
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	348	1	3141	3	N	215	215	1			-0-
							237	9									
11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	424	1	3312	3	N	283	246	1			37
							311	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5605	-0-	-1959	-0-	357	1	4903	3	N	314	314	1			-0-
							345	9									
02	6832	X	4819	-0-	-2013	-0-	174	1	4316	3	N	299	298	1			1
							329	9									
03	7564	X	5044	-0-	-2520	-0-	4717	3	327	9	N	297	298	1			-0-
04	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	550	1	4079	3	N	280	280	1			-0-
							308	9									
05	5611	X	4776	-0-	-835	-0-	689	1	3780	3	N	279	279	1			-0-
							307	9									
06	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	403	1	4156	3	N	270	270	1			-0-
							297	9									
07	5332	X	5283	-0-	-49	-0-	424	1	4512	3	N	315	315	1			-0-
							347	9									
08	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	328	1	4199	3	N	236	233	1			3
							260	9									
09	4950	X	2696	-0-	-2254	-0-	138	1	2346	3	N	193	196	1			-0-
							212	9									
10	5270	X	2969	-0-	-2301	-0-	275	1	2478	3	N	196	196	1			-0-
							216	9									
11	5100	X	3229	-0-	-1871	-0-	334	1	2612	3	N	257	224	1			33
							283	9									
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 49,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,936

BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26634	X	3199	-0-	-23435	-0-	206	1	2826	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	125	1	3085	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2533	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	352	1	2611	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	441	1	2421	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	422	1	4357	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	444	1	4730	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	343	1	4401	3	Y	127	126	1			1
							140	9									
09	3120	X	2525	-0-	-595	-0-	132	1	2242	3	Y	137	138	1			-0-
							151	9									
10	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	263	1	2370	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	320	1	2499	3	Y	183	160	1			23
							201	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 39,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,809

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	4580	-0-	-7355	-0-	295	1	4043	3	Y	220	220	1	-0-
							242	9							
02	8372	X	4875	-0-	-3497	-0-	178	1	4412	3	Y	259	258	1	1
							285	9							
03	9269	X	5036	-0-	-4233	-0-	4639	3	397	9	Y	361	362	1	-0-
04	8910	X	4925	-0-	-3985	-0-	541	1	4010	3	Y	340	340	1	-0-
							374	9							
05	8494	X	4766	-0-	-3728	-0-	677	1	3717	3	Y	338	338	1	-0-
							372	9							
06	5220	X	3886	-0-	-1334	-0-	325	1	3355	3	Y	187	187	1	-0-
							206	9							
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	342	1	3643	3	Y	218	218	1	-0-
							240	9							
08	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	264	1	3389	3	Y	163	161	1	2
							179	9							
09	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	271	1	4614	3	Y	-0-	2	1	-0-
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	540	1	4874	3	Y	-0-			-0-
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	657	1	5141	3	Y	-0-			-0-
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	2078	-0-	-4649	-0-	132	1	1816	3	Y	118	118	1	-0-
							130	9							
02	4200	X	2215	-0-	-1985	-0-	80	1	1982	3	Y	139	138	1	1
							153	9							
03	4650	X	2121	-0-	-2529	-0-	2003	3	118	9	Y	107	108	1	-0-
04	4500	X	2475	-0-	-2025	-0-	278	1	2065	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
05	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	349	1	1914	3	Y	119	119	1	-0-
							131	9							
06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	150	1	1553	3	Y	145	145	1	-0-
							160	9							
07	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	158	1	1686	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
08	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	122	1	1569	3	Y	127	126	1	1
							140	9							
09	1860	N	871	-0-	-989	-0-	46	1	782	3	Y	39	40	1	-0-
							43	9							
10	2046	N	960	-0-	-1086	-0-	91	1	826	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
11	1770	N	1038	-0-	-732	-0-	111	1	871	3	Y	51	44	1	7
							56	9							
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 19,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	8142	-0-	-8381	-0-	504	1	6913	3	N	659	659	1			-0-
							725	9									
02	11172	X	8704	-0-	-2468	-0-	305	1	7545	3	N	776	772	1			4
							854	9									
03	12369	X	4785	-0-	-7584	-0-	4569	3	216	9	N	196	200	1			-0-
04	11940	X	5587	-0-	-6353	-0-	635	1	4710	3	N	220	220	1			-0-
							242	9									
05	9641	X	5403	-0-	-4238	-0-	796	1	4366	3	N	219	219	1			-0-
							241	9									
06	9330	X	4101	-0-	-5229	-0-	346	1	3572	3	N	166	166	1			-0-
							183	9									
07	9641	X	4455	-0-	-5186	-0-	364	1	3878	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
08	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	281	1	3609	3	N	145	143	1			2
							160	9									
09	5580	X	2803	-0-	-2777	-0-	150	1	2564	3	N	81	83	1			-0-
							89	9									
10	5394	X	3097	-0-	-2297	-0-	300	1	2707	3	N	82	82	1			-0-
							90	9									
11	4320	X	3339	-0-	-981	-0-	365	1	2855	3	N	108	95	1			13
							119	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,846

BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2980	-0-	-1112	-0-	191	1	2622	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	116	1	2861	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5290	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	617	1	4573	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	773	1	4239	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	328	1	3389	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	345	1	3679	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	267	1	3423	3	Y	109	108	1			1
							120	9									
09	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	148	1	2525	3	Y	106	107	1			-0-
							117	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	296	1	2667	3	Y	107	107	1			-0-
							118	9									
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	360	1	2813	3	Y	141	123	1			18
							155	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 43,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,615

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8729	-0-	-44	-0-	563	1	7719	3	Y	406	406	1			-0-
							447	9									
02	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	341	1	8424	3	Y	478	476	1			2
							526	9									
03	8091	X	7203	-0-	-888	-0-	6655	3	548	9	Y	498	500	1			-0-
04	8460	X	8401	-0-	-59	-0-	925	1	6860	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
05	8773	X	8131	-0-	-642	-0-	1159	1	6359	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
06	8490	X	7612	-0-	-878	-0-	618	1	6377	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
07	8773	X	8294	-0-	-479	-0-	650	1	6923	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
08	8680	X	7485	-0-	-1195	-0-	503	1	6442	3	Y	491	486	1			5
							540	9									
09	8400	X	5592	-0-	-2808	-0-	289	1	4921	3	Y	347	352	1			-0-
							382	9									
10	8308	X	6161	-0-	-2147	-0-	576	1	5198	3	Y	352	352	1			-0-
							387	9									
11	8040	X	6693	-0-	-1347	-0-	701	1	5483	3	Y	463	403	1			60
							509	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 83,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,368

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6054	-0-	2954	2954	389	1	5331	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
02	2800	N	6447	-0-	3647	6601	235	1	5818	3	Y	358	356	1			2
							394	9									
03	3100	N	1673	-0-	-1427	5174	1579	3	94	9	Y	85	87	1			-0-
04	6811	X	1637	-0-	-5174	-0-	184	1	1365	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2697	X	1585	-0-	-1112	-0-	231	1	1266	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	2610	X	1826	-0-	-784	-0-	139	1	1436	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
07	6045	X	1999	-0-	-4046	-0-	146	1	1559	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	3	Y	200	198	1			2
							220	9									
09	1830	X	1065	-0-	-765	-0-	50	1	846	3	Y	154	156	1			-0-
							169	9									
10	1984	X	1165	-0-	-819	-0-	99	1	894	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
11	1920	X	1289	-0-	-631	-0-	120	1	942	3	Y	206	179	1			27
							227	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 26,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171709	X	44892	-0-	-126817	-0-	5821 2807	1 9	36264	3	Y	2552	2552	1			-0-
02	155092	X	93349	-0-	-61743	-0-	9373 4809	1 9	79167	3	Y	4372	4372	1			-0-
03	171709	X	103863	-0-	-67846	-0-	9018 5971	1 9	88874	3	Y	5428	5428	1			-0-
04	137730	X	107512	-0-	-30218	-0-	9827 5700	1 9	91985	3	Y	5182	5182	1			-0-
05	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	11393 6538	1 9	89824	3	Y	5944	5944	1			-0-
06	100020	X	99760	-0-	-260	-0-	10843 5011	1 9	83906	3	Y	4555	4555	1			-0-
07	99176	X	99176	-0-	-0-	-0-	11872 4107	1 9	83197	3	Y	3734	3734	1			-0-
08	93000	X	92348	-0-	-652	-0-	12513 4632	1 9	75203	3	Y	4211	4076	1			135
09	90000	X	88943	-0-	-1057	-0-	11294 6070	1 9	71579	3	Y	5518	5255	1			398
10	93000	X	89988	-0-	-3012	-0-	12084 6764	1 9	71140	3	Y	6149	6547	1			-0-
11	90000	X	82547	-0-	-7453	-0-	8957 5250	1 9	68340	3	Y	4773	4773	1			-0-
12	93000	X	NO RPT	-0-	-93000	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,418

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172980	X	107011	-0-	-65969	-0-	13760 7523	1 9	85728	3	Y	6839	6839	1			-0-
02	156240	X	103497	-0-	-52743	-0-	10344 5783	1 9	87370	3	Y	5257	5257	1			-0-
03	172980	X	116011	-0-	-56969	-0-	10060 6811	1 9	99140	3	Y	6192	6192	1			-0-
04	134760	X	123528	-0-	-11232	-0-	11316 6293	1 9	105919	3	Y	5721	5721	1			-0-
05	123178	X	123178	-0-	-0-	-0-	13122 6601	1 9	103455	3	Y	6001	6001	1			-0-
06	111783	X	111783	-0-	-0-	-0-	12195 5218	1 9	94370	3	Y	4744	4744	1			-0-
07	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-	13077 4299	1 9	91644	3	Y	3908	3908	1			-0-
08	98891	X	98891	-0-	-0-	-0-	13500 4253	1 9	81138	3	Y	3866	3743	1			123
09	94913	X	94913	-0-	-0-	-0-	12132 5887	1 9	76894	3	Y	5352	5091	1			384
10	97557	X	93358	-0-	-4199	-0-	12656 6193	1 9	74509	3	Y	5630	6014	1			-0-
11	94410	X	84297	-0-	-10113	-0-	9236 4586	1 9	70475	3	Y	4169	4169	1			-0-
12	97557	X	NO RPT	-0-	-97557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		64406	-0-	64406	64406	7640	1	47594	3	N	8338	8338	1			-0-
							9172	9									
02	0		156967	-0-	156967	221373	14824	1	125205	3	N	15398	15398	1			-0-
							16938	9									
03	383081	X	161708	-0-	-221373	-0-	13223	1	130313	3	N	16520	16520	1			-0-
							18172	9									
04	151699	X	151699	-0-	-0-	-0-	13206	1	123608	3	N	13532	13532	1			-0-
							14885	9									
05	151900	X	140303	-0-	-11597	-0-	14268	1	112487	3	N	12316	12316	1			-0-
							13548	9									
06	147000	X	116815	-0-	-30185	-0-	12277	1	95003	3	N	8668	8668	1			-0-
							9535	9									
07	151900	X	103893	-0-	-48007	-0-	12065	1	84553	3	N	6614	6614	1			-0-
							7275	9									
08	151900	X	102002	-0-	-49898	-0-	13750	1	82636	3	N	5105	4942	1			163
							5616	9									
09	147000	X	96860	-0-	-50140	-0-	12293	1	77913	3	N	6049	5775	1			437
							6654	9									
10	140306	X	91004	-0-	-49302	-0-	12230	1	72001	3	N	6157	6594	1			-0-
							6773	9									
11	116820	X	79317	-0-	-37503	-0-	8593	1	65569	3	N	4686	4686	1			-0-
							5155	9									
12	103881	X	NO RPT	-0-	-103881	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,383

BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		54984	-0-	54984	54984	6601	1	41123	3	N	6600	6600	1			-0-
							7260	9									
02	0		98696	-0-	98696	153680	9267	1	78274	3	N	10141	10141	1			-0-
							11155	9									
03	250482	X	96802	-0-	-153680	-0-	7820	1	77070	3	N	10829	10829	1			-0-
							11912	9									
04	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	7842	1	73397	3	N	9442	9442	1			-0-
							10386	9									
05	89187	X	79052	-0-	-10135	-0-	7864	1	62003	3	N	8350	8350	1			-0-
							9185	9									
06	86310	X	64671	-0-	-21639	-0-	6693	1	51796	3	N	5620	5620	1			-0-
							6182	9									
07	89187	X	57991	-0-	-31196	-0-	6588	1	46165	3	N	4762	4762	1			-0-
							5238	9									
08	89187	X	55899	-0-	-33288	-0-	7417	1	44578	3	N	3549	3436	1			113
							3904	9									
09	86310	X	53867	-0-	-32443	-0-	6722	1	42602	3	N	4130	3945	1			298
							4543	9									
10	79050	X	53617	-0-	-25433	-0-	7087	1	41720	3	N	4373	4671	1			-0-
							4810	9									
11	64680	X	50928	-0-	-13752	-0-	5397	1	41183	3	N	3953	3953	1			-0-
							4348	9									
12	58001	X	NO RPT	-0-	-58001	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 758,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,749

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71322	-0-	71322	71322	8547 9527	1 9	53248	3	N	8661	8661	1			-0-
02	0		173048	-0-	173048	244370	16267 19394	1 9	137387	3	N	17631	17631	1			-0-
03	424471	X	180101	-0-	-244370	-0-	14641 21171	1 9	144289	3	N	19246	19246	1			-0-
04	171103	X	171103	-0-	-0-	-0-	14756 18233	1 9	138114	3	N	16575	16575	1			-0-
05	170252	X	162285	-0-	-7967	-0-	16287 17593	1 9	128405	3	N	15994	15994	1			-0-
06	164760	X	143907	-0-	-20853	-0-	14983 12983	1 9	115941	3	N	11803	11803	1			-0-
07	170252	X	132845	-0-	-37407	-0-	15293 10380	1 9	107172	3	N	9436	9436	1			-0-
08	170252	X	120844	-0-	-49408	-0-	16156 7586	1 9	97102	3	N	6896	6676	1			220
09	164760	X	115043	-0-	-49717	-0-	14431 9148	1 9	91464	3	N	8316	7936	1			600
10	162285	X	108087	-0-	-54198	-0-	14346 9281	1 9	84460	3	N	8437	9037	1			-0-
11	143910	X	94741	-0-	-49169	-0-	10151 7137	1 9	77453	3	N	6488	6488	1			-0-
12	132835	X	NO RPT	-0-	-132835	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,483

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	395 76	1 9	1295	2	N	69	178	1			27
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	409 110	1 9	1132	2	N	100					127
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	394 85	1 9	825	2	N	77	159	1			45
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	424 3	1 9	1498	2	N	3					48
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	264 397	1 9	2678	2	N	361	157	1			252
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452 186	1 9	3214	2	N	169	249	1			172
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	376 151	1 9	996	2	N	137	64	1			245
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					261
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	375 39	1 9	1118	2	N	35					296
10	593	X	593	-0-	-0-	-0-	249 63	1 9	281	2	N	57	185	1			168
11	3840	X	1826	-0-	-2014	-0-	510 116	1 9	1200	2	N	105	79	1			194
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					194

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					68
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					68
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

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

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	28 7	1 4	2770 765	2 9	Y	695	681	1			14
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31 26	1 4	3048 553	2 9	Y	503	499	1			18
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	40 30	1 4	3884 580	2 9	Y	527	533	1			12
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	13	1			1
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	79	1			3
09	950	X	950	-0-	-0-	-0-	768 175	2 9	7	4	Y	159	153	1			9
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	4 5	1 4	427 167	2 9	Y	152	156	1			5
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	10 8	1 4	647 194	2 9	Y	176	170	1			11
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 14,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,318

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	39	1	941	2	Y	131	129	1	3	8	2
							2	4	144	9							
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	39	1	904	2	Y	117	111	1	5	8	3
							129	9									
03	1364	N	893	-0-	-471	-0-	26	1	736	2	Y	118	116	1			5
							1	4	130	9							
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	38	1	917	2	Y	112	113	1			4
							123	9									
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	34	1	808	2	Y	92	91	1	3	8	2
							1	4	101	9							
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	15	1	570	2	Y	80	78	1	2	8	2
							88	9									
07	DLQ G-10		488	-0-	488	488	23	1	393	2	Y	65	64	1	2	8	1
							72	9									
08	DLQ G-10		345	-0-	345	833	15	1	277	2	Y	48	46	1	1	8	2
							53	9									
09	1621	N	788	-0-	-833	-0-	28	1	658	2	Y	90	80	1	3	8	9
							3	4	99	9							
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	Y	56	61	1	1	8	3
							2	4	62	9							
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	50	46	1	3	8	4
							1	4	55	9							
*12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	Y	44	45	1			1
							48	9									
02	616	X	257	-0-	-359	-0-	9	1	220	2	Y	25	25	1			1
							28	9									
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	9	1	248	2	Y	202	194	1			9
							222	9									
04	660	X	312	-0-	-348	-0-	11	1	254	2	Y	43	50	1			2
							47	9									
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	Y	28	29	1			1
							1	4	31	9							
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	31	1	540	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		840	-0-	840	1432	41	1	742	2	Y	51	48	1			3
							1	4	56	9							
09	1867	N	435	-0-	-1432	-0-	17	1	387	2	Y	26	26	1			3
							2	4	29	9							
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	Y	63	63	1			3
							2	4	69	9							
11	810	N	435	-0-	-375	-0-	25	1	351	2	Y	53	52	1			4
							1	4	58	9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 642

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2511	X	132	-0-	-2379	-0-	22	1	110	2	N	-0-					141
02	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	2	N	125					266
							138	9									
03	1767	X	893	-0-	-874	-0-	25	1	840	2	N	25	184	1			107
							28	9									
04	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	947	2	177	9	N	161					268
05	1829	X	515	-0-	-1314	-0-	515	2			N	-0-	181	1			87
06	1770	X	515	-0-	-1255	-0-	515	2			N	-0-					87
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	64	1			23
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					23
09	851	X	-0-	-0-	-851	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	1178	1	5934	2	N	310	186	1			223
							341	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	922	1	6110	2	N	341	527	1			37
							375	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	135	1	4521	2	N	218	159	1			96
							240	9									
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7523	2	418	9	N	380	329	1			147
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6951	2	372	9	N	338	316	1			169
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6972	2	360	9	N	327	380	1			116
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3	86	1			33
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1708	2	120	9	N	109	95	1			47
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6012	2	406	9	N	369	329	1			87
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 50,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-		45	1	2436	2	Y	493	428	1	60	8	14
								542	9									
02	3612	X	3036	-0-	-576	-0-		42	1	2486	2	Y	462	395	1	72	8	9
								508	9									
03	3999	X	3012	-0-	-987	-0-		48	1	2520	2	Y	404	364	1	41	8	8
								444	9									
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-		46	1	2796	2	Y	474	389	1	83	8	10
								521	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-		50	1	2807	2	Y	465	409	1	55	8	11
								512	9									
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-		48	1	2665	2	Y	371	336	1	38	8	8
								408	9									
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217		52	1	2713	2	Y	411	382	1	29	8	8
								452	9									
08	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6357		49	1	2640	2	Y	410	368	1	42	8	8
								451	9									
09	9267	X	2910	-0-	-6357	-0-		49	1	2459	2	Y	365	318	1	36	8	19
								402	9									
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-		73	1	2652	2	Y	406	395	1	21	8	9
								447	9									
11	3120	X	3037	-0-	-83	-0-		83	1	2511	2	Y	403	355	1	38	8	19
								443	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 34,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,664

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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-		336	1	7485	2	N	719	726	1			193
								791	9									
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-		311	1	6514	2	N	639	700	1			132
								703	9									
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-		242	1	5257	2	N	478	536	1			74
								526	9									
04	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-		33	1	12359	2	N	636	499	1			211
								700	9									
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-		10680	2	625	9	N	568	677	1			102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102
10	T. A.		78	-0-	78	78		14	2	64	9	N	58	1	8			159
11	T. A.		326	-0-	326	404		311	2	15	9	N	14					173
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	404						N	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 46,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,112

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-		4742	2	246	9	N	224	172	1			141
02	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-		4388	2	222	9	N	202	253	1			90
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-		3296	2	175	9	N	159	165	1			84
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-		4520	2	206	9	N	187	169	1			102
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-		4900	2	188	9	N	171	198	1			75
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-		3374	2	154	9	N	140	195	1			20
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-		4116	2	201	9	N	183	157	1			46
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-		3978	2	190	9	N	173	171	1			48
09	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-		3957	2	174	9	N	158					206
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-		4296	2	200	9	N	182	375	1			13
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-		4045	2	189	9	N	172	70	1			115
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 47,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	69	1	3754	2	Y	786	778	1			26
							865	9									
02	5572	X	4551	-0-	-1021	-0-	62	1	3728	2	Y	692	702	1			16
							761	9									
03	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1			14
							664	9									
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1			18
							761	9									
05	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1			19
							773	9									
06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	70	1	3908	2	Y	599	603	1			15
							659	9									
07	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	77	1	3983	2	Y	686	686	1			15
							755	9									
08	DLQ G-10		4727	-0-	4727	9542	73	1	3924	2	Y	664	665	1			14
							730	9									
09	13887	X	4345	-0-	-9542	-0-	72	1	3616	2	Y	597	577	1			34
							657	9									
10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	104	1	3750	2	Y	661	680	1			15
							727	9									
11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	117	1	3508	2	Y	637	619	1			33
							701	9									
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 50,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,321

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9195	-0-	-539	-0-	792	1	7525	2	N	798	896	1			106
							878	9									
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	698	1	8512	2	N	738	686	1			158
							812	9									
03	9734	X	8978	-0-	-756	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1			133
							730	9									
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1			34
							872	9									
05	9734	X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1			115
							766	9									
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	602	1	9394	2	N	730	827	1			18
							803	9									
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	603	1	8387	2	N	784	741	1			61
							862	9									
08	9734	X	9715	-0-	-19	-0-	604	1	8299	2	N	738	743	1			56
							812	9									
09	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	617	1	8460	2	N	714	548	1			222
							13	4	785	9							
10	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	946	1	8904	2	N	738	851	1			109
							48	4	812	9							
11	10800	X	10062	-0-	-738	-0-	1107	1	8149	2	N	693	705	1	1	8	96
							44	4	762	9							
12	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 110,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,086

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	315	2	80	9	Y	73	87	1			16
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	662	2	125	9	Y	114	83	1			47
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1			37
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1			41
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1			40
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1			21
07	DLQ G-10		547	-0-	547	547	455	2	92	9	Y	84	78	1			27
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1094	457	2	90	9	Y	82	70	1			39
09	1720	N	626	-0-	-1094	-0-	508	2	118	9	Y	107	103	1			43
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	674	2	160	9	Y	145	127	1			61
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	384	2	92	9	Y	84	82	1			63
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,082

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1538	2	241	9	Y	219	255	1			48
02	1960	X	1791	-0-	-169	-0-	1495	2	296	9	Y	269	206	1			111
03	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1			76
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1			88
05	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1			78
06	1920	X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1			47
07	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1761	2	204	9	Y	185	173	1			59
08	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3950	1797	2	188	9	Y	171	149	1			81
09	5699	X	1749	-0-	-3950	-0-	1538	2	211	9	Y	192	196	1			77
10	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1209	2	173	9	Y	157	168	1			66
11	1920	X	1723	-0-	-197	-0-	1494	2	229	9	Y	208	118	1			156
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 19,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	80	1	2536	2	Y	213	212	1			9
							40	4	234	9							
02	2688	X	2586	-0-	-102	-0-	72	1	2252	2	Y	209	214	1			4
							32	4	230	9							
03	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	49	1	2147	2	Y	183	179	1			8
							1	4	201	9							
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	3012	2	Y	233	235	1			6
							256	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	4	Y	235	235	1			6
							259	9									
06	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	95	1	1297	2	Y	112	116	1			2
							1	4	123	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	162	1	3189	2	Y	214	194	1			20
							2	4	235	9							
10	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2723	2	Y	242	257	1			5
							1	4	266	9							
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	202	1	2623	2	Y	249	235	1			19
							1	4	274	9							
*12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 25,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					3
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	3951	2	197	9	N	179					182
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4266	2	235	9	N	214	344	1			52
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3801	2	180	9	N	164	178	1			38
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3577	2	165	9	N	150	76	1			112
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3406	2	155	9	N	141	190	1			63
07	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2751	2	219	9	N	199	173	1			89
08	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					89
09	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	2838	2	209	9	N	190	187	1			92
10	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	2996	2	163	9	N	148	187	1			53
11	3570	X	3126	-0-	-444	-0-	2971	2	155	9	N	141	89	1	1	8	104
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 35,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4405	-0-	-710	-0-	4194	2	211	9	N	192	155	1			91
02	4452	X	4045	-0-	-407	-0-	3858	2	187	9	N	170	167	1			94
03	4836	X	3804	-0-	-1032	-0-	3650	2	154	9	N	140	183	1			51
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4548	2	166	9	N	151	160	1			42
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5018	2	208	9	N	189	96	1			135
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5134	2	206	9	N	187	229	1			93
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5324	2	215	9	N	195	222	1			66
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5135	2	196	9	N	178	101	1			143
09	5340	X	3951	-0-	-1389	-0-	3823	2	128	9	N	116	188	1			71
10	5518	X	4048	-0-	-1470	-0-	3884	2	164	9	N	149	168	1			52
11	5370	X	3842	-0-	-1528	-0-	3681	2	161	9	N	146	89	1			109
*12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 50,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	76	1	717	2	N	389	384	1			160
							428	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	86	1	1045	2	N	352	347	1			165
							387	9									
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	196	204	1			157
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	305	285	1			177
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	279	339	1			117
							307	9									
06	3000	N	3562	-0-	562	562	193	1	3014	2	N	323	397	1			43
							355	9									
07	3100	N	4282	-0-	1182	1744	265	1	3686	2	N	301	284	1			60
							331	9									
08	3100	N	4214	-0-	1114	2858	264	1	3620	2	N	300	304	1			56
							330	9									
09	6475	X	3617	-0-	-2858	-0-	223	1	3060	2	N	299	187	1			168
							5	4	329	9							
10	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	350	1	3295	2	N	346	440	1	1	8	73
							18	4	381	9							
11	4140	X	3345	-0-	-795	-0-	362	1	2664	2	N	277	223	1			127
							14	4	305	9							
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 27,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4433	X	2780	-0-	-1653	-0-	98	1	2196	2	N	442	551	1			48
							486	9									
02	4004	X	2190	-0-	-1814	-0-	81	1	1702	2	N	370	326	1			92
							407	9									
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	70	1	1513	2	N	263	337	1			18
							289	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	2	N	357	289	1			86
							393	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3230	2	413	9	N	375	434	1			27
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					27
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3	3	8			27
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					27
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	31					58
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	171	2	36	9	N	33					91
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	220	2	42	9	N	38					129
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,912

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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-					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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4867	X	4708	-0-	-159	-0-	4492	2	216	9	N	196	30	1			201
02	4396	X	4285	-0-	-111	-0-	4090	2	195	9	N	177	297	1			81
03	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	3352	2	131	9	N	119	157	1			43
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	4021	2	155	9	N	141	88	1			96
05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1			62
06	4590	X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1			39
07	4743	X	3973	-0-	-770	-0-	3823	2	150	9	N	136	170	1			5
08	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3804	2	160	9	N	145	92	1			58
09	4170	X	3411	-0-	-759	-0-	3280	2	131	9	N	119					177
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	3940	2	166	9	N	151	267	1			61
11	3840	X	3647	-0-	-193	-0-	3491	2	156	9	N	142	90	1			113
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 42,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2464	2	286	9	N	260	166	1			162
02	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1833	2	100	9	N	91	185	1			68
03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1586	2	235	9	N	214	184	1			98
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2025	2	94	9	N	85	116	1			67
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1517	2	130	9	N	118	120	1			65
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3					68
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2450	2	118	9	N	107					175
09	914	X	914	-0-	-0-	-0-	818	2	96	9	N	87	187	1			75
10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	4	2	206	9	N	187	187	1			75
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					75
*12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	703	-0-	-134	-0-	503	2	200	9	N	182	132	1			110
02	756	X	498	-0-	-258	-0-	311	2	187	9	N	170	159	1			121
03	837	X	270	-0-	-567	-0-	165	2	105	9	N	95	113	1			103
04	810	X	388	-0-	-422	-0-	179	2	209	9	N	190	167	1			126
05	837	X	389	-0-	-448	-0-	268	2	121	9	N	110	69	1			167
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	619	2	175	9	N	159	97	1			229
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	476	2	151	9	N	137	159	1			207
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	159	2	140	9	N	127					334
09	780	X	305	-0-	-475	-0-	183	2	122	9	N	111	186	1			259
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	45	190	1			114
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	102	45	1			171
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5110	2	543	9	N	494	397	1			146
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	3711	2	432	9	N	393	395	1			144
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	894	2	131	9	N	119	178	1			85
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	270	2	57	9	N	52					137
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5629	2	321	9	N	292	173	1			256
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8082	2	531	9	N	483	679	1			60
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	5821	2	505	9	N	459	395	1			124
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5391	2	545	9	N	495	435	1	1	8	183
09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5069	2	521	9	N	474	552	1	1	8	104
10	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4150	2	521	9	N	474	530	1			48
11	8610	X	4854	-0-	-3756	-0-	4279	2	575	9	N	523	342	1	1	8	228
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 53,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,258

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	199	1	6340	2	Y	600	606	1	6	8	25
							101	4	660	9							
02	8288	X	6544	-0-	-1744	-0-	180	1	5678	2	Y	550	557	1	8	8	10
							81	4	605	9							
03	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	170	1	7431	2	Y	418	408	1	2	8	18
							3	4	460	9							
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	13	1	8481	2	Y	559	562	1			15
							1	4	615	9							
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8067	2	4	4	Y	526	524	1	4	8	13
							579	9									
06	7800	X	1340	-0-	-6460	-0-	85	1	1153	2	Y	92	98	1	5	8	2
							1	4	101	9							
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1	5	8	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
09	573	X	573	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	16	8	1	7	8	1
							18	9									
10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	2	Y	126	121	1	3	8	3
							139	9									
11	1350	X	1134	-0-	-216	-0-	68	1	891	2	Y	159	144	1	6	8	12
							175	9									
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 44,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,056

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

01	1457	N	1242	-0-	-215	-0-	1055	2	187	9	N	170	159	1			118
02	1204	N	668	-0-	-536	-0-	579	2	89	9	N	81	159	1			40
03	1302	N	957	-0-	-345	-0-	815	2	142	9	N	129					169
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1351	2	197	9	N	179	215	1			133
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1478	2	185	9	N	168	155	1			146
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1176	2	124	9	N	113	237	1			22
07	1612	N	220	-0-	-1392	-0-	175	2	45	9	N	41					63
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2481	2	248	9	N	225	148	1			140
09	1290	X	1222	-0-	-68	-0-	1071	2	151	9	N	137	179	1			98
10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	458	2	50	9	N	45					143
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	111	1			33
*12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 12,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	158 462	1 9	905	2	Y	420	420	0			13
02	2660	X	1340	-0-	-1320	-0-	167 217	1 9	956	2	Y	197	203	0			7
03	2945	X	1622	-0-	-1323	-0-	164 347	1 9	1111	2	Y	315	309	0			13
04	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	95 376	1 9	1789	2	Y	342	341	0			14
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	96 399	1 9	1539	2	Y	363	361	0			16
06	1560	X	965	-0-	-595	-0-	42 376	1 9	547	2	Y	342	339	0			19
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	49 384	1 9	609	2	Y	349	350	0			18
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1606	29 200	1 9	335	2	Y	182	191	0			9
09	2913	N	1307	-0-	-1606	-0-	42 543	1 9	722	2	Y	494	477	0			26
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	107 403	1 9	1023	2	Y	366	372	0			20
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	284 263	1 9	1005	2	Y	239	245	0			14
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,609

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	1			116
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-		109	1	773	2	Y	280	282	0			9
								308	9									
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-		251	1	2026	2	Y	371	367	0			13
								408	9									
03	2294	X	1679	-0-	-615	-0-		163	1	1146	2	Y	336	335	0			14
								370	9									
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-		216	1	2010	2	Y	152	160	0			6
								167	9									
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-		229	1	1927	2	Y	391	380	0			17
								430	9									
06	2880	X	2244	-0-	-636	-0-		212	1	1694	2	Y	307	307	0			17
								338	9									
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484		238	1	1844	2	Y	365	364	0			18
								402	9									
08	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4988		264	1	1879	2	Y	328	330	0			16
								361	9									
09	7020	X	2032	-0-	-4988	-0-		210	1	1511	2	Y	283	284	0			15
								311	9									
10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-		373	1	1439	2	Y	235	237	0			13
								259	9									
*11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-		960	1	3462	2	Y	550	531	0			32
								605	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 26,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,598

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-		588	1	3159	2	Y	321	338	1			22
								353	9									
02	4788	X	2511	-0-	-2277	-0-		504	1	1696	2	Y	283	247	1			58
								311	9									
03	4867	X	810	-0-	-4057	-0-		510	1	300	9	Y	273	271	1			60
04	4380	X	936	-0-	-3444	-0-		517	1	419	9	Y	381	397	1			44
05	4526	X	4005	-0-	-521	-0-		835	1	2797	2	Y	339	305	1			78
								373	9									
06	3960	X	3375	-0-	-585	-0-		548	1	2409	2	Y	380	421	1			37
								418	9									
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094		494	1	1284	2	Y	287	283	1			41
								316	9									
08	DLQ G-10		3395	-0-	3395	5489		709	1	2366	2	Y	291	301	1			31
								320	9									
09	8914	X	3425	-0-	-5489	-0-		653	1	2465	2	Y	271	214	1			88
								9	4	298	9							
10	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-		696	1	2923	2	Y	315	354	1			49
								31	4	347	9							
11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-		744	1	3164	2	Y	320	258	1	1	8	110
								36	4	352	9							
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-						Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 32,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	344	1	1851	2	Y	219	227	1			15
							241	9									
02	2800	X	1950	-0-	-850	-0-	403	1	1353	2	Y	176	155	1			36
							194	9									
03	3100	X	460	-0-	-2640	-0-	286	1	174	9	Y	158	159	1			35
04	3000	X	533	-0-	-2467	-0-	313	1	220	9	Y	200	212	1			23
05	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	288	1	965	2	Y	135	127	1			31
							149	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1			28
							317	9									
07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	344	1	893	2	Y	176	179	1			25
							194	9									
08	DLQ G-10		2234	-0-	2234	3665	462	1	1542	2	Y	209	212	1			22
							230	9									
09	6136	X	2471	-0-	-3665	-0-	475	1	1794	2	Y	178	142	1			58
							6	4	196	9							
10	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	471	1	1978	2	Y	198	225	1			31
							21	4	218	9							
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	513	1	2180	2	Y	234	184	1			81
							25	4	257	9							
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 21,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,171

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	242	1	1143	2	N	432	521	1	1	8	203
							475	9									
02	2128	X	1426	-0-	-702	-0-	214	1	867	2	N	314	269	1			248
							345	9									
03	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	166	1	903	2	N	369	477	1			140
							406	9									
04	2610	X	1814	-0-	-796	-0-	265	1	1162	2	N	352	278	1			214
							387	9									
05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	427	1	1424	2	N	372	389	1			197
							409	9									
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	524	1	732	2	N	667	770	1			94
							734	9									
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	466	1	1267	2	N	384	371	1			107
							422	9									
08	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	255	1	1336	2	N	320	260	1	1	8	166
							352	9									
09	2190	X	740	-0-	-1450	-0-	520	2	220	9	N	200					366
10	2263	X	1267	-0-	-996	-0-	1047	2	220	9	N	200	369	1			197
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	8					205
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 16,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,618

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	194 226	1 9	918	2	N	205	149	1			199
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	245 171	1 9	989	2	N	155	159	1			195
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	151 157	1 9	817	2	N	143	239	1			99
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	314 188	1 9	1379	2	N	171	50	1			220
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	362 196	1 9	1207	2	N	178	183	1			215
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	263 207	1 9	367	2	N	188	299	1			104
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	319 221	1 9	868	2	N	201	151	1			154
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	244 144	1 9	1280	2	N	131	154	1			131
09	840	X	741	-0-	-99	-0-	608	2	133	9	N	121					252
10	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	1108	2	102	9	N	93	188	1			157
11	1620	X	680	-0-	-940	-0-	507	2	173	9	N	157					314
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					314

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	236	-0-	236	236	33 85	1 9	118	2	Y	77	73	0			4
12	0	X NO RPT		-0-	-0-	236					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	X	470	-0-	-0-	-0-	2	2	468	9	Y	425	418	0			14
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
03	2821	X	1041	-0-	-1780	-0-	179 50	1 9	812	2	Y	45	43	0			2
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	454 21	1 9	2252	2	Y	19	20	0			1
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	314 66	1 9	1618	2	Y	60	58	0			3
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	48	0			2
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	1535	345 28	1 9	1162	2	Y	25	26	0			1
09	1798	X	263	-0-	-1535	-0-	101	1	162	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	2	80	9	Y	73	69	0			4
11	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	346 268	1 9	1619	2	Y	244	234	0			14
12	1550	X NO RPT		-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5493	2	330	9	Y	300	298	0			10
02	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5447	2	314	9	Y	285	285	0			10
03	5921	X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0			9
04	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0			7
05	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0			8
							164	9									
07	DLQ G-10		6141	-0-	6141	6141	1126	1	4848	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
08	DLQ G-10		5190	-0-	5190	11331	1031	1	3942	2	Y	197	195	0			10
							217	9									
09	17114	X	5783	-0-	-11331	-0-	1103	1	4384	2	Y	269	265	0			14
							296	9									
10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	931	1	3806	2	Y	223	225	0			12
							245	9									
11	6270	X	3614	-0-	-2656	-0-	917	1	2530	2	Y	152	155	0			9
							167	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 57,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
03	T. A.		537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	109	-0-	-852	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	193	1	1325	2	Y	216	167	1			86
							238	9									
02	2016	X	1881	-0-	-135	-0-	184	1	1517	2	Y	164	149	1			101
							180	9									
03	2294	X	1547	-0-	-747	-0-	187	1	1233	2	Y	115	57	1			159
							127	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	233	1	1912	2	Y	108	123	1			144
							119	9									
05	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	221	1	1462	2	Y	147	186	1			105
							162	9									
06	2010	X	1749	-0-	-261	-0-	197	1	1383	2	Y	154	178	1			81
							169	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	230	1	1627	2	Y	161	99	1			143
							177	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3336	181	1	976	2	Y	132	177	1			98
							145	9									
09	5451	X	2115	-0-	-3336	-0-	228	1	1694	2	Y	175					273
							193	9									
10	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	211	1	1274	2	Y	147	375	1			45
							162	9									
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	239	1	1727	2	Y	79					124
							87	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 20,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10	-0-	10	10	1	1	3	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2500	2	248	9	Y	225	245	0			7
02	4172	X	2460	-0-	-1712	-0-	209	1	2006	2	Y	223	222	0			8
							245	9									
03	4619	X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0			10
04	4470	X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0			11
05	3596	X	924	-0-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0			10
06	2730	X	1073	-0-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0			13
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	883	2	282	9	Y	256	256	0			13
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2226	780	2	281	9	Y	255	255	0			13
09	3000	N	1062	-0-	-1938	288	783	2	279	9	Y	254	254	0			13
10	2159	N	1871	-0-	-288	-0-	550	1	1036	2	Y	259	258	0			14
							285	9									
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	328	1	494	2	Y	181	185	0			10
							199	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	350	1	3438	2	Y	595	598	0			19
							655	9									
02	6160	X	3772	-0-	-2388	-0-	305	1	2976	2	Y	446	450	0			15
							491	9									
03	7378	X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562	2	Y	225	231	0			9
							248	9									
04	7140	X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0			10
							257	9									
05	7378	X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0			18
							450	9									
06	4290	X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0			20
							396	9									
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	236	1	2249	2	Y	305	310	0			15
							336	9									
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	4697	179	1	1485	2	Y	193	198	0			10
							212	9									
09	5923	X	1226	-0-	-4697	-0-	142	1	1059	2	Y	23	32	0			1
							25	9									
10	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	164	1	1208	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*11	3270	X	768	-0-	-2502	-0-	119	1	630	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	401 72	1 9	1897	2	N	65					129
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	266 91	1 9	1075	2	N	83	100	1			112
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	246 41	1 9	1335	2	N	37	100	1			49
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96 29	1 9	423	2	N	26					75
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					75
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2053	-0-	-1264	-0-	1783	2	270	9	N	245	160	1			140
02	3080	X	1622	-0-	-1458	-0-	1579	2	43	9	N	39	89	1			90
03	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2669	2	215	9	N	195	252	1			33
04	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	1			127
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256	1			62
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253	1			42
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2573	2	234	9	N	213	143	1			112
08	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2621	2	227	9	N	206	106	1			212
09	3000	X	2310	-0-	-690	-0-	2125	2	185	9	N	168	182	1			198
10	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	2000	2	188	9	N	171	267	1			102
11	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	1884	2	209	9	N	190	166	1			126
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 27,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	3914	2	220	9	N	200	184	1			99
02	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1479	2	149	9	N	135					234
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3199	2	223	9	N	203	316	1			121
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	1			201
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219	1			114
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216	1			55
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	9	N	189	205	1			39
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2354	2	150	9	N	136					175
09	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2729	2	162	9	N	147	189	1			133
10	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2509	2	173	9	N	157	163	1			127
11	3330	X	1943	-0-	-1387	-0-	1816	2	127	9	N	115	110	1			132
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 31,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1500	-0-	-1755	-0-	1223	2	277	9	N	252	365	1			38
02	2940	X	1911	-0-	-1029	-0-	1854	2	57	9	N	52					90
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2358	2	222	9	N	202	183	1			109
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	1			132
05	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240	1			81
06	2490	X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218	1			24
07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2073	2	265	9	N	241	213	1			52
08	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1564	2	194	9	N	176	182	1			46
09	2490	X	1656	-0-	-834	-0-	1525	2	131	9	N	119					165
10	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	2033	2	273	9	N	248	366	1			47
11	2490	X	1373	-0-	-1117	-0-	1198	2	175	9	N	159	100	1			106
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 22,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2874	2	116	9	N	105	154	1			60
02	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2507	2	120	9	N	109	96	1			73
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4737	2	353	9	N	321	334	1			60
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	1			170
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263	1			129
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250	1			108
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4267	2	257	9	N	234	280	1			62
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4416	2	271	9	N	246	118	1			190
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	3831	2	254	9	N	231	183	1			238
10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3496	2	221	9	N	201	380	1			59
11	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	4162	2	257	9	N	234	168	1			125
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 45,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	321	-0-	-826	-0-	2	2	319	9	Y	290	295	0			9
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	301	300	0			10
03	806	X	349	-0-	-457	-0-	16	2	333	9	Y	303	301	0			12
04	780	X	324	-0-	-456	-0-	10	2	314	9	Y	285	285	0			12
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	2	345	9	Y	314	312	0			14
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	6	2	158	9	Y	144	150	0			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	124	0			6
08	DLQ G-10		324	-0-	324	324	6	2	318	9	Y	289	281	0			14
09	627	N	303	-0-	-324	-0-	10	2	293	9	Y	266	266	0			14
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	2	292	9	Y	265	264	0			15
11	300	N	165	-0-	-135	-0-	1	2	164	9	Y	149	155	0			9
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	280	1	2943	2	N	122	178	1			86
							134	9									
02	2520	X	1394	-0-	-1126	-0-	127	1	1241	2	N	24	60	1			50
							26	9									
03	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	113	1	2031	2	N	66					116
							73	9									
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	305	1	4014	2	N	143	150	1			109
							157	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	2	N	119	99	1			129
							131	9									
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	197	1	2702	2	N	104	143	1			90
							114	9									
07	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	201	1	2742	2	N	120	181	1			29
							132	9									
08	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	186	1	2136	2	N	114					143
							125	9									
09	3210	X	1291	-0-	-1919	-0-	101	1	1082	2	N	98					241
							108	9									
10	3317	X	2069	-0-	-1248	-0-	197	1	1747	2	N	114	292	1			63
							125	9									
11	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	341	1	2389	2	N	122	83	1			102
							134	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 31,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,146

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	210	1	2210	2	N	104	167	1			139
							114	9									
02	2800	N	3058	-0-	258	258	272	1	2663	2	N	112	124	1			127
							123	9									
03	3046	N	2788	-0-	-258	-0-	142	1	2543	2	N	94	67	1			154
							103	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	114	131	1			137
							125	9									
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	247	1	3134	2	N	106	84	1			159
							117	9									
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	146	1	2004	2	N	100	184	1			75
							110	9									
07	2697	X	1899	-0-	-798	-0-	122	1	1674	2	N	94	107	1			62
							103	9									
08	2697	X	1657	-0-	-1040	-0-	125	1	1434	2	N	89					151
							98	9									
09	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	208	1	2221	2	N	101					252
							111	9									
10	2697	X	2289	-0-	-408	-0-	221	1	1957	2	N	101	280	1			73
							111	9									
11	2250	X	1871	-0-	-379	-0-	220	1	1542	2	N	99	94	1			78
							109	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 27,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-						N	94	153	1			129
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	97	125	1			101
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-		75	1	1351	2	N	77	103	1			75
								85	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-						N	85					160
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-		47	1	596	2	N	109	142	1			127
								120	9									
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-		262	1	3596	2	N	163	179	1			111
								179	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-		150	1	2048	2	N	129	97	1			143
								142	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-		203	1	2329	2	N	114	88	1			169
								125	9									
09	3990	X	573	-0-	-3417	-0-		40	1	424	2	N	99					268
								109	9									
10	4123	X	2743	-0-	-1380	-0-		265	1	2349	2	N	117	259	1			126
								129	9									
11	4050	X	2615	-0-	-1435	-0-		308	1	2161	2	N	133	101	1	1	8	157
								146	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-						N	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 17,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	158					198
02	1568	N	585	-0-	-983	-0-		39	1	379	2	N	152	184	1			166
								167	9									
03	2108	X	599	-0-	-1509	-0-		25	1	446	2	N	116	243	1			39
								128	9									
04	2040	X	292	-0-	-1748	-0-		9	1	115	2	N	153	108	1			84
								168	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-						N	117	102	1			99
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-						N	84	129	1			54
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-						N	109	49	1			114
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-						N	36	88	1			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	84					146
10	988	X	988	-0-	-0-	-0-		84	1	747	2	N	143	186	1			103
								157	9									
11	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-		143	1	1001	2	N	112	90	1			125
								123	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3924	-0-	-1098	-0-	317 274	1 9	3333	2	N	249	169	1			204
02	4536	X	3389	-0-	-1147	-0-	291 248	1 9	2850	2	N	225	245	1			184
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	167 213	1 9	2989	2	N	194	292	1			86
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	266 250	1 9	3501	2	N	227	163	1			150
05	3937	X	2254	-0-	-1683	-0-	147 235	1 9	1872	2	N	214	188	1			176
06	3810	X	2748	-0-	-1062	-0-	172 221	1 9	2355	2	N	201	277	1			100
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	279 227	1 9	3810	2	N	206	187	1			119
08	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	292 232	1 9	3347	2	N	211	182	1			148
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	428 227	1 9	4575	2	N	206	187	1			167
10	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	494 231	1 9	4370	2	N	210	287	1			90
11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	488 241	1 9	3421	2	N	219	185	1			124
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 42,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

01	998	N	136	-0-	-862	-0-	112	2	24	9	N	22					238
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	408	2	37	9	N	34					272
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	95	1			177
04	390	X	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					177
05	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					177
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					177
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					177
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					177
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1867	-0-	-1233	-0-	1584	2	283	9	N	257	180	1			280
02	2800	X	1831	-0-	-969	-0-	1582	2	249	9	N	226	184	1			322
03	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1			133
04	2910	X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1			153
05	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1			213
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392	9	N	356	434	1			135
07	3100	N	3562	-0-	462	462	3129	2	433	9	N	394	328	1			201
08	2728	N	840	-0-	-1888	-0-	740	2	100	9	N	91	201	1			91
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					91
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					91
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	20					111
*12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 17,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,914

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1377	2	215	9	N	195	345	1			86
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1658	2	260	9	N	236	169	1			153
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1			162
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1			120
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1			78
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					78
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	11	2	7	9	N	6					84
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 9,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	2099	2	215	9	N	195	129	1			260
02	2212	X	2136	-0-	-76	-0-	1959	2	177	9	N	161	254	1			167
03	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1			127
04	2430	X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1			174
05	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1			178
06	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1			164
07	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	1570	2	222	9	N	202	206	1			160
08	2015	X	1766	-0-	-249	-0-	1570	2	196	9	N	178	177	1			161
09	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	1458	2	168	9	N	153					314
10	1891	X	1716	-0-	-175	-0-	1527	2	189	9	N	172	359	1			127
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1509	2	226	9	N	205	99	1			233
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2065	2	222	9	N	202	186	1			202
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1838	2	189	9	N	172	159	1			215
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1			119
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1			133
05	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1			137
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1			132
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2242	2	185	9	N	168	175	1			125
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2021	2	165	9	N	150	180	1			95
09	2430	X	1564	-0-	-866	-0-	1451	2	113	9	N	103					198
10	2418	X	2080	-0-	-338	-0-	1889	2	191	9	N	174	250	1			122
11	2430	X	1473	-0-	-957	-0-	1335	2	138	9	N	125	55	1			192
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,690

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	2842	2	257	9	N	234	357	1			25
02	2800	X	2617	-0-	-183	-0-	2382	2	235	9	N	214	85	1			154
03	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1			31
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1			63
05	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1			92
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1			45
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3465	2	241	9	N	219	187	1			77
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3154	2	237	9	N	215	138	1			154
09	3750	X	2775	-0-	-975	-0-	2564	2	211	9	N	192	182	1			164
10	3875	X	3063	-0-	-812	-0-	2831	2	232	9	N	211	282	1			93
11	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	2550	2	241	9	N	219	196	1			116
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 33,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,314

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	24	-0-	-1402	-0-	1 7	1 9	16	2	N	6					101
02	1288	X	14	-0-	-1274	-0-	12	2	2	9	N	2					103
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	23					126
05	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					126
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					126
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10868	-0-	-168	-0-	371	1	10161	2	N	305	177	1			238
							336	9									
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	336	1	9489	2	N	335	524	1			49
							369	9									
03	12059	X	9091	-0-	-2968	-0-	96	1	8657	2	N	307	183	1			173
							338	9									
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11746	2	195	9	N	177	231	1			119
05	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1			197
							246	9									
06	10920	X	10586	-0-	-334	-0-	10380	2	206	9	N	187	320	1			64
07	12338	X	10613	-0-	-1725	-0-	10422	2	191	9	N	174	93	1			145
08	12338	X	2430	-0-	-9908	-0-	2366	2	64	9	N	58	94	1			109
09	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					109
10	17758	X	17758	-0-	-0-	-0-	17582	2	176	9	N	160	178	1			91
11	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11571	2	207	9	N	188	92	1			187
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 106,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,115

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2530	2	245	9	N	223	161	1			377
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	1896	2	160	9	N	145	185	1			337
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	169	363	1			143
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1			287
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1			316
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3257	2	238	9	N	216	361	1			171
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3231	2	256	9	N	233	167	1			237
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3775	2	230	9	N	209	210	1			236
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3715	2	180	9	N	164					400
10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3500	2	198	9	N	180	282	1			298
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3809	2	135	9	N	123	153	1			268
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					268

TOTAL GAS PROD: 35,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,085

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	251	1	2506	2	Y	48	112	1			7
							39	4	53	9							
02	4592	X	2396	-0-	-2196	-0-	258	1	2046	2	Y	39	36	1			10
							49	4	43	9							
03	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1			20
							76	4	48	9							
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1			29
							80	4	35	9							
05	5208	X	34	-0-	-5174	-0-	22	1	1	2	Y	9	26	1			12
							1	4	10	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	16	2	Y	15					27
							17	9									
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1796	377	1	1324	2	Y	36	34	1			29
							21	4	40	9							
09	1835	X	39	-0-	-1796	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					29
							1	4									
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					29
11	1710	X	16	-0-	-1694	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					29
*12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 15,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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) 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	256	1	2552	2	Y	270	162	1	5	8	238
							40	4	297	9							
02	3220	X	2259	-0-	-961	-0-	227	1	1802	2	Y	170	183	1	7	8	218
							43	4	187	9							
03	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	292	1	2553	2	Y	265	341	1	2	8	140
							76	4	292	9							
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	304	1	2570	2	Y	208					348
							44	4	229	9							
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					348
							1	4									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					348
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					348
08	DLQ G-10		37	-0-	37	59	2	1	7	2	Y	25	25	8			348
							28	9									
09	80	X	21	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	Y	15	15	8			348
							17	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			348
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	9	9	8			348
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: 11,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2519	-0-	-953	-0-	134 240	1 9	2145	2	N	218	186	1			127
02	3248	X	2515	-0-	-733	-0-	2276	2	239	9	N	217	174	1			170
03	3596	X	2031	-0-	-1565	-0-	1846	2	185	9	N	168	227	1			111
04	3480	X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1			66
05	2914	X	681	-0-	-2233	-0-	619	2	62	9	N	56	95	1			27
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1			39
07	2790	X	86	-0-	-2704	-0-	79	2	7	9	N	6					45
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2272	2	191	9	N	174	181	1			38
09	3150	X	2072	-0-	-1078	-0-	1875	2	197	9	N	179	98	1			119
10	3255	X	2057	-0-	-1198	-0-	1858	2	199	9	N	181	266	1			34
11	3150	X	1939	-0-	-1211	-0-	1752	2	187	9	N	170	90	1			114
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2452	-0-	-617	-0-	126 307	1 9	2019	2	N	279	369	1			212
02	2772	X	1825	-0-	-947	-0-	1642	2	183	9	N	166	134	1			244
03	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	1806	2	176	9	N	160	259	1			145
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2322	2	253	9	N	230	163	1			212
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2491	2	275	9	N	250	250	1			212
06	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1			191
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2913	2	257	9	N	234	178	1			247
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2246	2	227	9	N	206	203	1			250
09	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	1956	2	219	9	N	199	180	1			269
10	3162	X	2310	-0-	-852	-0-	2086	2	224	9	N	204	300	1			173
11	3060	X	2195	-0-	-865	-0-	1968	2	227	9	N	206	193	1			186
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					186

TOTAL GAS PROD: 26,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,311

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2133	-0-	-533	-0-	113 209	1 9	1811	2	N	190	122	1			112
02	2408	X	1553	-0-	-855	-0-	1397	2	156	9	N	142	213	1			41
03	2666	X	1594	-0-	-1072	-0-	1462	2	132	9	N	120	97	1			64
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	2	233	9	N	212	196	1			80
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2945	2	256	9	N	233	223	1			90
06	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1			58
07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2453	2	156	9	N	142	106	1			94
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3047	2	223	9	N	203	168	1			129
09	3030	X	1925	-0-	-1105	-0-	1772	2	153	9	N	139	88	1			180
10	3131	X	2614	-0-	-517	-0-	2393	2	221	9	N	201	353	1			28
11	3150	X	2435	-0-	-715	-0-	2242	2	193	9	N	175	163	1			40
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 25,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	12					137
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	18					155
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					164
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					187
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					205
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 80

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 7

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	721	1	7186	2	Y	658	608	1			100
							112	4	724	9							
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	352	1	2799	2	Y	428	417	1			111
							66	4	471	9							
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	260	252	1			119
							8	4	286	9							
04	4650	X	2447	-0-	-2203	-0-	235	1	1987	2	Y	174	133	1			160
							34	4	191	9							
05	4805	X	21	-0-	-4784	-0-	13	1	1	2	Y	6	144	1			22
							7	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	159	1	2723	2	Y	75					97
							4	4	83	9							
08	DLQ G-10		704	-0-	704	3673	153	1	538	2	Y	4	98	1			3
							9	4	4	9							
09	3673	X	-0-	-0-	-3673	-0-					Y	-0-					3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					3
*12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	542	2	64	9	N	58	180	1			60
02	504	N	113	-0-	-391	-0-	26	2	87	9	N	79					139
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1			66
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17					83
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110	9	N	100	100	1			83
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1087	2	121	9	N	110	98	1			95
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	72	86	1			81
08	2077	N	713	-0-	-1364	-0-	615	2	98	9	N	89					170
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1389	2	116	9	N	105	185	1			90
10	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1580	2	131	9	N	119	128	1			81
11	1200	X	543	-0-	-657	-0-	465	2	78	9	N	71	73	1			79
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2015	-0-	-1302	-0-	1717	2	298	9	N	271	155	1			223
02	3108	X	2159	-0-	-949	-0-	1940	2	219	9	N	199	262	1			160
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1			77
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9	N	246	271	1			52
05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91	9	N	83					135
06	3780	X	1692	-0-	-2088	-0-	1491	2	201	9	N	183	245	1			73
07	3906	X	1846	-0-	-2060	-0-	1623	2	223	9	N	203	235	1			41
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	184	84	1			141
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	186	183	1			144
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	159	257	1			46
11	1800	X	211	-0-	-1589	-0-	133	2	78	9	N	71	89	1			28
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1947	-0-	-192	-0-	1661	2	286	9	N	260	179	1			195
02	1932	X	851	-0-	-1081	-0-	701	2	150	9	N	136	292	1	1	8	38
03	2077	X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121					159
04	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1			163
05	2077	X	512	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1			61
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1			147
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1			145
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1			164
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3081	2	298	9	N	271	187	1			248
10	3410	X	2879	-0-	-531	-0-	2596	2	283	9	N	257	413	1			92
11	3720	X	1911	-0-	-1809	-0-	1745	2	166	9	N	151	200	1	1	8	42
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 20,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,218

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1907	-0-	-542	-0-	1761	2	146	9	N	133	1	8			207
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2718	2	114	9	N	104	182	1			129
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1			45
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1			84
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16					100
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1			89
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1			89
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1			54
09	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2422	2	106	9	N	96					150
10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2673	2	149	9	N	135	190	1	1	8	94
11	3300	X	2739	-0-	-561	-0-	2634	2	105	9	N	95	97	1			92
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 27,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,109

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1458	-0-	-2200	-0-	1215	2	243	9	N	221	156	1			169
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1579	2	224	9	N	204	184	1			189
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1			46
04	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1			151
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1			158
06	1920	X	276	-0-	-1644	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1			126
07	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1			132
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	78	93	1			117
09	2670	X	523	-0-	-2147	-0-	346	2	177	9	N	161					278
10	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	85	246	1			117
11	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1623	2	160	9	N	145	168	1			94
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2053	-0-	-1574	-0-	1686	2	367	9	N	334	430	1			74
02	3220	X	2630	-0-	-590	-0-	2302	2	328	9	N	298	175	1			197
03	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182	1			264
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1			170
05	3286	X	1170	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1			200
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1			124
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1			127
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1			181
09	4740	X	3928	-0-	-812	-0-	3625	2	303	9	N	275	185	1			271
10	4898	X	1656	-0-	-3242	-0-	1525	2	131	9	N	119	271	1			119
11	5160	X	3667	-0-	-1493	-0-	3327	2	340	9	N	309					428
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					428

TOTAL GAS PROD: 35,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,987

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	330	1	439	2	Y	195	198	0			6
							215	9									
02	1428	X	673	-0-	-755	-0-	99	1	227	2	Y	315	310	0			11
							347	9									
03	1581	X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308	0			13
							341	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0			23
							606	9									
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0			15
							388	9									
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0			17
							348	9									
07	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	509	1	521	2	Y	155	164	0			8
							171	9									
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2447	219	1	951	2	Y	69	74	0			3
							76	9									
09	4144	X	1697	-0-	-2447	-0-	394	1	1075	2	Y	207	199	0			11
							228	9									
10	439	X	439	-0-	-0-	-0-	68	1	111	2	Y	236	234	0			13
							260	9									
11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	444	1	1190	2	Y	505	489	0			29
							556	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 12,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	350	1	2009	2	Y	570	563	0			18
							627	9									
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	234	244	0			8
03	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93	0			4
							98	9									
04	2880	X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0			4
							110	9									
05	2976	X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0			5
							138	9									
06	2880	X	529	-0-	-2351	-0-	51	1	223	2	Y	232	224	0			13
							255	9									
07	DLQ G-10		120	-0-	120	120	9	1	42	2	Y	63	73	0			3
							69	9									
08	DLQ G-10		89	-0-	89	209	7	1	30	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
09	410	N	201	-0-	-209	-0-	14	1	69	2	Y	107	103	0			6
							118	9									
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	35	1	149	2	Y	138	136	0			8
							152	9									
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	Y	268	261	0			15
							295	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,973

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	567	1	753	2	Y	228	231	0			7
							251	9									
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	647	1	1480	2	Y	270	268	0			9
							297	9									
03	2294	X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285	0			12
							317	9									
04	2220	X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0			18
							491	9									
05	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0			7
							182	9									
06	2610	X	400	-0-	-2210	-0-	44	1	158	2	Y	180	177	0			10
							198	9									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	90	1	92	2	Y	187	188	0			9
							206	9									
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1065	104	1	454	2	Y	108	112	0			5
							119	9									
09	3990	X	2925	-0-	-1065	-0-	706	1	1923	2	Y	269	260	0			14
							296	9									
10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	619	1	956	2	Y	302	299	0			17
							332	9									
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1221	1	3263	2	Y	691	668	0			40
							760	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	351	1	2010	2	Y	322	322	0			10
							354	9									
02	3360	X	2475	-0-	-885	-0-	340	1	1912	2	Y	203	206	0			7
							223	9									
03	3720	X	1110	-0-	-2610	-0-	121	1	917	2	Y	65	69	0			3
							72	9									
04	3600	X	1253	-0-	-2347	-0-	307	1	888	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
05	2728	X	1043	-0-	-1685	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
06	2640	X	1105	-0-	-1535	-0-	181	1	770	2	Y	140	135	0			8
							154	9									
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	318	1	1525	2	Y	170	169	0			9
							187	9									
08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3807	313	1	1381	2	Y	75	80	0			4
							83	9									
09	5861	X	2054	-0-	-3807	-0-	337	1	1581	2	Y	124	121	0			7
							136	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	0			-0-
11	1950	X	24	-0-	-1926	-0-	4	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1	3174	2	Y	282	280	1			9
							310	9									
02	3584	X	3252	-0-	-332	-0-	165	1	2188	2	Y	185	190	1			4
							695	4	204	9							
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	414	1	6755	2	Y	290	287	1			7
							2716	4	319	9							
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	153	1	3941	2	Y	277	277	1			7
							1240	4	305	9							
05	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	115	1	3649	2	Y	264	264	1			7
							362	4	290	9							
06	9870	X	4092	-0-	-5778	-0-	105	1	3536	2	Y	246	247	1			6
							180	4	271	9							
07	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	87	1	3181	2	Y	258	258	1			6
							117	4	284	9							
08	DLQ G-10		3684	-0-	3684	7353	97	1	3258	2	Y	299	299	1			6
							329	9									
09	10234	X	2881	-0-	-7353	-0-	89	1	2459	2	Y	289	279	1			16
							15	4	318	9							
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	121	1	2819	2	Y	274	284	1			6
							34	4	301	9							
11	4080	X	2682	-0-	-1398	-0-	132	1	2239	2	Y	256	249	1			13
							29	4	282	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 47,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,920

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	137	1	2016	2	Y	306	305	1			10
							337	9									
02	3192	X	2689	-0-	-503	-0-	132	1	1756	2	Y	221	226	1			5
							558	4	243	9							
03	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	132	1	2157	2	Y	332	329	1			8
							867	4	365	9							
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	81	1	2077	2	Y	358	357	1			9
							653	4	394	9							
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	105	1	3355	2	Y	405	403	1			11
							333	4	446	9							
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	Y	360	362	1			9
							169	4	396	9							
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	3825	87	1	3176	2	Y	405	405	1			9
							116	4	446	9							
08	DLQ G-10		3302	-0-	3302	7127	84	1	2824	2	Y	358	360	1			7
							394	9									
09	9606	X	2479	-0-	-7127	-0-	73	1	2025	2	Y	335	323	1			19
							12	4	369	9							
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	101	1	2352	2	Y	394	404	1			9
							29	4	433	9							
11	3960	X	2564	-0-	-1396	-0-	119	1	2021	2	Y	361	351	1			19
							27	4	397	9							
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 35,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,835

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	172	1			6
02	3780	X	894	-0-	-2886	-0-	44	1	582	2	Y	75	79	1			2
							185	4	83	9							
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	15	17	1			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	42	41	1			1
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	33	33	1			1
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3704	84	1	3059	2	Y	408	400	1			9
							112	4	449	9							
08	DLQ G-10		3265	-0-	3265	6969	81	1	2736	2	Y	407	408	1			8
							448	9									
09	9088	X	2119	-0-	-6969	-0-	60	1	1669	2	Y	345	333	1			20
							10	4	380	9							
10	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	53	1	1239	2	Y	377	388	1			9
							15	4	415	9							
11	3570	X	1364	-0-	-2206	-0-	58	1	975	2	Y	289	283	1			15
							13	4	318	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

GATES 010 CHK-B TR 1 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	333	1	4907	2	Y	261	258	1			9
							287	9									
02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	214	1	2841	2	Y	277	280	1			6
							903	4	305	9							
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	197	1	3208	2	Y	354	352	1			8
							1290	4	389	9							
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	123	1	3153	2	Y	361	360	1			9
							992	4	397	9							
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	136	1	4336	2	Y	364	363	1			10
							430	4	400	9							
06	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	135	1	4555	2	Y	333	335	1			8
							232	4	366	9							
07	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	146	1	5330	2	Y	450	448	1			10
							195	4	495	9							
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	11711	148	1	4964	2	Y	394	396	1			8
							433	9									
09	18683	X	6972	-0-	-11711	-0-	230	1	6370	2	Y	303	294	1			17
							39	4	333	9							
10	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	380	1	8862	2	Y	327	336	1			8
							108	4	360	9							
11	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	544	1	9207	2	Y	370	359	1			19
							121	4	407	9							
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 68,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,794

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2581	2	457	9	Y	415	483	0			219
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2273	2	525	9	Y	477	496	0			200
03	3162	X	363	-0-	-2799	-0-	12	2	351	9	Y	319	310	0			209
04	3060	X	21	-0-	-3039	-0-	4	2	17	9	Y	15	22	0			202
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	5	2	1	9	Y	1	65	0			138
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	0			135
07	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2172	2	473	9	Y	430	330	0			235
08	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5274	2127	2	502	9	Y	456	361	0			330
09	7948	X	2674	-0-	-5274	-0-	2282	2	392	9	Y	356	576	0			110
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2317	2	452	9	Y	411	366	0			155
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2362	2	421	9	Y	383	392	0			146
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 19,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2220	2	344	9	Y	313	311	0			10
02	2352	X	2346	-0-	-6	-0-	2018	2	328	9	Y	298	298	0			10
03	2604	X	1275	-0-	-1329	-0-	1146	2	129	9	Y	117	122	0			5
04	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1215	2	152	9	Y	138	137	0			6
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2729	2	325	9	Y	295	288	0			13
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2534	2	307	9	Y	279	277	0			15
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	3776	3361	2	415	9	Y	377	373	0			19
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	7463	3239	2	448	9	Y	407	406	0			20
09	10413	X	2950	-0-	-7463	-0-	2579	2	371	9	Y	337	339	0			18
10	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1773	2	318	9	Y	289	291	0			16
11	3660	X	119	-0-	-3541	-0-	25	2	94	9	Y	85	96	0			5
*12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 26,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,935

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	210	1	3089	2	Y	385	381	1			13
							424	9									
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	205	1	2731	2	Y	332	337	1			8
							868	4	365	9							
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	176	1	2871	2	Y	347	347	1			8
							1154	4	382	9							
04	4740	X	3687	-0-	-1053	-0-	93	1	2392	2	Y	409	406	1			11
							752	4	450	9							
05	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	106	1	3368	2	Y	388	389	1			10
							334	4	427	9							
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	107	1	3598	2	Y	368	369	1			9
							183	4	405	9							
07	DLQ G-10		4357	-0-	4357	4357	102	1	3716	2	Y	366	367	1			8
							136	4	403	9							
08	DLQ G-10		3923	-0-	3923	8280	103	1	3448	2	Y	338	339	1			7
							372	9									
09	10914	X	2634	-0-	-8280	-0-	80	1	2207	2	Y	304	294	1			17
							13	4	334	9							
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	122	1	2853	2	Y	399	407	1			9
							35	4	439	9							
11	4290	X	1725	-0-	-2565	-0-	77	1	1305	2	Y	296	290	1			15
							17	4	326	9							
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 40,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4035	X	4035	-0-		-0-		-0-	238	1	3507	2	Y	264	261	1			9
									290	9									
02	4368	X	2704	-0-		-1664		-0-	137	1	1815	2	Y	159	164	1			4
									577	4	175	9							
03	5084	X	4216	-0-		-868		-0-	169	1	2754	2	Y	169	169	1			4
									1107	4	186	9							
04	4920	X	4585	-0-		-335		-0-	123	1	3155	2	Y	286	283	1			7
									992	4	315	9							
05	5225	X	5225	-0-		-0-		-0-	137	1	4361	2	Y	268	268	1			7
									432	4	295	9							
06	4862	X	4862	-0-		-0-		-0-	127	1	4265	2	Y	230	231	1			6
									217	4	253	9							
07	DLQ G-10		4965	-0-		4965		4965	121	1	4401	2	Y	256	256	1			6
									161	4	282	9							
08	DLQ G-10		4507	-0-		4507		9472	122	1	4118	2	Y	243	244	1			5
									267	9									
09	12631	X	3159	-0-		-9472		-0-	101	1	2800	2	Y	219	212	1			12
									17	4	241	9							
10	3850	X	3850	-0-		-0-		-0-	145	1	3389	2	Y	250	256	1			6
									41	4	275	9							
11	4860	X	3137	-0-		-1723		-0-	158	1	2670	2	Y	249	242	1			13
									35	4	274	9							
*12	4712	X	NO RPT	-0-		-4712		-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 45,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,593

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3180	X	3180	-0-		-0-		-0-	184	1	2714	2	Y	256	254	1			8
									282	9									
02	3922	X	3922	-0-		-0-		-0-	200	1	2653	2	Y	205	208	1			5
									843	4	226	9							
03	5115	X	3862	-0-		-1253		-0-	151	1	2467	2	Y	229	229	1			5
									992	4	252	9							
04	4950	X	4684	-0-		-266		-0-	125	1	3221	2	Y	295	292	1			8
									1013	4	325	9							
05	5115	X	4292	-0-		-823		-0-	107	1	3422	2	Y	385	383	1			10
									339	4	424	9							
06	4236	X	4236	-0-		-0-		-0-	105	1	3524	2	Y	388	388	1			10
									180	4	427	9							
07	DLQ G-10		4250	-0-		4250		4250	98	1	3556	2	Y	424	425	1			9
									130	4	466	9							
08	DLQ G-10		3865	-0-		3865		8115	99	1	3330	2	Y	396	397	1			8
									436	9									
09	10778	X	2663	-0-		-8115		-0-	80	1	2209	2	Y	328	317	1			19
									13	4	361	9							
10	3272	X	3272	-0-		-0-		-0-	116	1	2716	2	Y	370	380	1			9
									33	4	407	9							
11	4230	X	2679	-0-		-1551		-0-	126	1	2129	2	Y	360	350	1			19
									28	4	396	9							
*12	3751	X	NO RPT	-0-		-3751		-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 40,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	237	1	701	2	Y	136	133	0			4
							150	9									
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	27	30	0			1
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26	26	0			1
04	1050	X	31	-0-	-1019	-0-	1	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	1085	X	24	-0-	-1061	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0			1
06	1050	X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0			1
07	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	365	1	944	2	Y	133	127	0			7
							146	9									
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2820	243	1	994	2	Y	116	117	0			6
							128	9									
09	3945	X	1125	-0-	-2820	-0-	285	1	770	2	Y	64	67	0			3
							70	9									
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	348	1	683	2	Y	78	77	0			4
							86	9									
*11	1410	X	1209	-0-	-201	-0-	345	1	732	2	Y	120	117	0			7
							132	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 767

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2177	2	380	9	Y	345	343	0			11
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2011	2	340	9	Y	309	309	0			11
03	2201	X	1178	-0-	-1023	-0-	1040	2	138	9	Y	125	131	0			5
04	2460	X	1847	-0-	-613	-0-	1714	2	133	9	Y	121	121	0			5
05	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2124	2	233	9	Y	212	208	0			9
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	1051	2	108	9	Y	98	93	0			5
10	935	X	935	-0-	-0-	-0-	838	2	97	9	Y	88	88	0			5
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1328	2	132	9	Y	120	118	0			7
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	103	1	1523	2	Y	134	133	1			4
							147	9									
02	9632	X	1738	-0-	-7894	-0-	88	1	1171	2	Y	97	99	1			2
							372	4	107	9							
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	60	1	970	2	Y	63	64	1			1
							390	4	69	9							
04	3540	X	1535	-0-	-2005	-0-	42	1	1084	2	Y	62	61	1			2
							341	4	68	9							
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	89	89	1			2
							173	4	98	9							
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	88	88	1			2
							85	4	97	9							
07	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	2061	51	1	1842	2	Y	91	91	1			2
							68	4	100	9							
08	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	3265	33	1	1099	2	Y	65	66	1			1
							72	9									
09	4662	X	1397	-0-	-3265	-0-	45	1	1239	2	Y	95	91	1			5
							8	4	105	9							
10	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	59	1	1365	2	Y	113	115	1			3
							17	4	124	9							
11	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	63	1	1072	2	Y	113	110	1			6
							14	4	124	9							
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	506	1	112	2	N	52	50	0			2
							57	9									
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	975	2	N	430	414	0			18
							473	9									
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	993	2	N	362	365	0			15
							398	9									
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0			14
							349	9									
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0			19
							387	9									
07	1953	N	1008	-0-	-945	-0-	730	1	278	9	N	253	259	0			13
08	2356	N	1096	-0-	-1260	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0			15
							338	9									
09	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	654	1	2728	2	N	329	327	0			17
							362	9									
10	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	181	1	848	2	N	26	42	0			1
							29	9									
11	2370	X	4	-0-	-2366	-0-	1	1	3	2	N	-0-	1	0			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2745	2	201	9	Y	183	197	1			33
02	2856	X	2616	-0-	-240	-0-	2450	2	166	9	Y	151	143	1			41
03	3162	X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128	9	Y	116	134	1			23
04	3060	X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248	9	Y	225	220	1			28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1			45
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1			24
07	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	3189	2	239	9	Y	217	205	1			36
08	DLQ G-10		2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1			26
09	8702	X	2549	-0-	-6153	-0-	2398	2	151	9	Y	137	115	1			48
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2474	2	168	9	Y	153	156	1			45
11	3600	X	2564	-0-	-1036	-0-	2379	2	185	9	Y	168	142	1			71
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 28,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	4999	2	384	9	Y	349	357	1			63
02	4984	X	4862	-0-	-122	-0-	4535	2	327	9	Y	297	280	1			80
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233	9	Y	212	250	1			42
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349	9	Y	317	320	1			39
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5131	2	348	9	Y	316	296	1			59
06	5490	X	4803	-0-	-687	-0-	4527	2	276	9	Y	251	283	1			27
07	DLQ G-10		4865	-0-	4865	4865	4557	2	308	9	Y	280	260	1			47
08	DLQ G-10		4994	-0-	4994	9859	4660	2	334	9	Y	304	295	1			56
09	14791	X	4932	-0-	-9859	-0-	4598	2	334	9	Y	304	253	1			107
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4687	2	323	9	Y	294	315	1			86
11	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	4690	2	343	9	Y	312	267	1			131
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 58,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5093	2	349	9	Y	317	333	1			57
02	5236	X	4965	-0-	-271	-0-	4650	2	315	9	Y	286	266	1			77
03	5766	X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81	9	Y	74	136	1			15
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275	9	Y	250	234	1			31
05	5611	X	4184	-0-	-1427	-0-	3941	2	243	9	Y	221	211	1			41
06	5310	X	3975	-0-	-1335	-0-	3741	2	234	9	Y	213	231	1			23
07	DLQ G-10		4618	-0-	4618	4618	4341	2	277	9	Y	252	233	1			42
08	DLQ G-10		4937	-0-	4937	9555	4654	2	283	9	Y	257	252	1			47
09	13700	X	4145	-0-	-9555	-0-	3913	2	232	9	Y	211	184	1			74
10	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	4918	2	315	9	Y	286	276	1			84
11	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4022	2	261	9	Y	237	221	1			100
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 51,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,604

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	77	1	1	2	Y	170	176	0			5
							187	9									
02	924	X	626	-0-	-298	-0-	65	1	365	2	Y	178	177	0			6
							196	9									
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	119	1	763	2	Y	214	211	0			9
							235	9									
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	324	1	2140	2	Y	259	257	0			11
							285	9									
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	248	1	1335	2	Y	240	241	0			10
							264	9									
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	278	1	1472	2	Y	223	221	0			12
							245	9									
07	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	259	1	1376	2	Y	218	219	0			11
							240	9									
08	DLQ G-10		874	-0-	874	2749	129	1	647	2	Y	89	96	0			4
							98	9									
09	3000	N	1275	-0-	-1725	1024	195	1	914	2	Y	151	147	0			8
							166	9									
10	3100	N	2166	-0-	-934	90	356	1	1576	2	Y	213	209	0			12
							234	9									
11	1931	N	1841	-0-	-90	-0-	295	1	1342	2	Y	185	186	0			11
							204	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1968	2	97	9	Y	88	87	0			3
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	263	2	55	9	Y	50	51	0			2
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	0			2
04	2010	N	71	-0-	-1939	-0-	2	2	69	9	Y	63	62	0			3
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	Y	76	76	0			3
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	Y	73	72	0			4
07	DLQ G-10		597	-0-	597	597	513	2	84	9	Y	76	76	0			4
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1737	1061	2	79	9	Y	72	72	0			4
09	3000	N	1521	-0-	-1479	258	1440	2	81	9	Y	74	74	0			4
10	314	N	56	-0-	-258	-0-	1	2	55	9	Y	50	51	0			3
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	64	63	0			4
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	74	-0-	74	74	1	2	73	9	Y	66	62	0			4
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	74					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	11 185	1 9	668	2	Y	168	170	0			5
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	11 208	1 9	714	2	Y	189	188	0			6
03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	11 197	1 9	744	2	Y	179	178	0			7
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	2 53	1 9	148	2	Y	48	53	0			2
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277	0			14
09	1167	N	841	-0-	-326	-0-	11 299	1 9	531	2	Y	272	272	0			14
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	2	354	9	Y	322	318	0			18
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	2	331	9	Y	301	302	0			17
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,770

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	X	261	-0-	-0-	-0-	82	1	1	2	Y	162	174	0			5
							178	9									
02	2884	X	2295	-0-	-589	-0-	292	1	1654	2	Y	317	311	0			11
							349	9									
03	2697	X	896	-0-	-1801	-0-	86	1	553	2	Y	234	235	0			10
							257	9									
04	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	224	1	1483	2	Y	300	298	0			12
							330	9									
05	2542	X	2094	-0-	-448	-0-	279	1	1504	2	Y	283	283	0			12
							311	9									
06	2460	X	2070	-0-	-390	-0-	285	1	1510	2	Y	250	248	0			14
							275	9									
07	DLQ G-10		2289	-0-	2289	2289	313	1	1668	2	Y	280	280	0			14
							308	9									
08	DLQ G-10		1384	-0-	1384	3673	183	1	917	2	Y	258	259	0			13
							284	9									
09	5897	X	2224	-0-	-3673	-0-	334	1	1569	2	Y	292	290	0			15
							321	9									
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	355	1	1574	2	Y	304	302	0			17
							334	9									
11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	370	1	1688	2	Y	300	300	0			17
							330	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	51	0			3
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	X	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	9	Y	165	167	0			5
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	159	159	0			5
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	269	263	0			11
							296	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	179	183	0			7
							197	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	161	161	0			7
							177	9									
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	10	2	241	9	Y	219	214	0			12
07	DLQ G-10		215	-0-	215	215	2	1	107	2	Y	96	103	0			5
							106	9									
08	DLQ G-10		180	-0-	180	395	3	2	177	9	Y	161	158	0			8
09	528	N	133	-0-	-395	-0-	4	2	129	9	Y	117	119	0			6
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	2	177	9	Y	161	158	0			9
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	Y	155	155	0			9
							171	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,842

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	297	1	998	2	Y	276	275	0			9
							304	9									
02	2548	X	1686	-0-	-862	-0-	272	1	1179	2	Y	214	216	0			7
							235	9									
03	2821	X	1126	-0-	-1695	-0-	171	1	777	2	Y	162	162	0			7
							178	9									
04	2730	X	185	-0-	-2545	-0-	6	2	179	9	Y	163	163	0			7
05	1860	X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149	0			6
							163	9									
06	1800	X	1659	-0-	-141	-0-	298	1	1150	2	Y	192	188	0			10
							211	9									
07	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	284	1	1004	2	Y	203	203	0			10
							223	9									
08	DLQ G-10		633	-0-	633	2144	109	1	370	2	Y	140	143	0			7
							154	9									
09	2168	X	24	-0-	-2144	-0-	1	2	23	9	Y	21	27	0			1
10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	467	1	2030	2	Y	300	284	0			17
							330	9									
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	507	1	2371	2	Y	238	241	0			14
							262	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	332	1	647	2	Y	277	275	0			9
							305	9									
02	1232	X	658	-0-	-574	-0-	130	1	293	2	Y	214	216	0			7
							235	9									
03	1364	X	281	-0-	-1083	-0-	63	1	117	2	Y	92	95	0			4
							101	9									
04	1230	X	201	-0-	-1029	-0-	114	1	32	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
05	1271	X	190	-0-	-1081	-0-	133	1	3	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
06	1230	X	517	-0-	-713	-0-	213	1	141	2	Y	148	142	0			8
							163	9									
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	239	1	5	2	Y	73	77	0			4
							80	9									
08	DLQ G-10		850	-0-	850	1174	403	1	264	2	Y	166	162	0			8
							183	9									
09	1686	N	512	-0-	-1174	-0-	418	1	3	2	Y	83	87	0			4
							91	9									
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1001	1	6	2	Y	239	230	0			13
							263	9									
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	825	1	361	2	Y	194	196	0			11
							213	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,585

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	1106	1	3710	2	Y	786	779	0			25
							865	9									
02	6496	X	5874	-0-	-622	-0-	962	1	4169	2	Y	675	677	0			23
							743	9									
03	7192	X	5606	-0-	-1586	-0-	891	1	4042	2	Y	612	610	0			25
							673	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	844	1	4220	2	Y	870	859	0			36
							957	9									
05	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	841	1	4347	2	Y	400	419	0			17
							440	9									
06	6300	X	5040	-0-	-1260	-0-	959	1	3688	2	Y	357	355	0			19
							393	9									
07	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	898	1	3176	2	Y	362	363	0			18
							398	9									
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8329	806	1	2723	2	Y	298	301	0			15
							328	9									
09	9669	X	1340	-0-	-8329	-0-	438	1	709	2	Y	175	181	0			9
							193	9									
10	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	693	1	3008	2	Y	290	283	0			16
							319	9									
11	5040	X	2519	-0-	-2521	-0-	397	1	1859	2	Y	239	241	0			14
							263	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 50,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,064

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	11732	2	806	9	Y	733	653	1			122
02	11760	X	10296	-0-	-1464	-0-	9714	2	582	9	Y	529	552	1			99
03	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1			93
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1			116
05	12524	X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1			80
06	12120	X	4520	-0-	-7600	-0-	4345	2	175	9	Y	159	200	1			39
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9042	2	417	9	Y	379	192	1			187
10	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	11621	2	72	4	Y	345	440	1			92
							380	9									
11	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	13462	2	178	4	Y	438	417	1			113
							482	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 97,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,222

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	502					Y	-0-					-0-
02	502	X	-0-	-0-	-502	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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		1775	-0-	1775	1775	7	1	1676	2	Y	81	76	1			5
							3	4	89	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1775					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	12415	2	882	9	Y	802	794	1			134
02	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12074	2	707	9	Y	643	657	1			120
03	13578	X	11087	-0-	-2491	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1			103
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842	9	Y	765	736	1			132
05	14136	X	12500	-0-	-1636	-0-	11950	2	550	9	Y	500	551	1			81
06	13680	X	4661	-0-	-9019	-0-	4472	2	189	9	Y	172	211	1			42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
10	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2278	2	14	4	Y	46	34	1			12
							51	9									
11	3510	X	2331	-0-	-1179	-0-	2204	2	29	4	Y	89	78	1			23
							98	9									
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 73,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,539

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			Y	-0-					-0-
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5145	2	204	9	Y	185	2	1			183
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1			300
04	5310	X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233	9	Y	212	235	1			277
05	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	4769	2	435	9	Y	395	458	1			214
06	5730	X	5141	-0-	-589	-0-	4746	2	395	9	Y	359	516	1			57
07	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	4855	2	416	9	Y	378	286	1			149
08	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10644	4980	2	393	9	Y	357	407	1			99
09	15717	X	5073	-0-	-10644	-0-	4669	2	404	9	Y	367	202	1			264
10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	4890	2	381	9	Y	346	479	1			131
11	5190	X	4021	-0-	-1169	-0-	3720	2	301	9	Y	274	194	1			211
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 55,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,199

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	10978	-0-	-5731	-0-	28	1	10363	2	Y	534	536	1			11
							587	9									
02	14308	X	11255	-0-	-3053	-0-	23	1	10490	2	Y	673	662	1			22
							2	4	740	9							
03	11935	X	10452	-0-	-1483	-0-	22	1	9905	2	Y	464	468	1			18
							15	4	510	9							
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	12	1	11061	2	Y	543	543	1			18
							6	4	597	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	12628	2	633	9	Y	575	566	1			27
06	12060	X	8612	-0-	-3448	-0-	29	1	8088	2	Y	367	380	1			14
							91	4	404	9							
07	DLQ G-10		8661	-0-	8661	8661	62	1	7951	2	Y	543	446	1			111
							51	4	597	9							
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	12708	3388	2	110	4	Y	499	397	1			213
							549	9									
09	14727	X	2019	-0-	-12708	-0-	13	1	1750	2	Y	195	392	1			16
							41	4	215	9							
10	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	35	1	10101	2	Y	494	487	1			23
							122	4	543	9							
11	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	38	1	8783	2	Y	620	608	1			35
							13	4	682	9							
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 101,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	8999	2	506	9	Y	460	435	1	5	8	76
02	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	8610	2	495	9	Y	450	439	1	5	8	82
03	9703	X	7426	-0-	-2277	-0-	7049	2	377	9	Y	343	356	1	2	8	67
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9604	2	622	9	Y	565	531	1	5	8	96
05	10075	X	8378	-0-	-1697	-0-	7861	2	517	9	Y	470	488	1	3	8	75
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	10831	2	612	9	Y	556	495	1			136
07	DLQ G-10		9290	-0-	9290	9290	8857	2	433	9	Y	394	438	1			92
08	DLQ G-10		10017	-0-	10017	19307	9397	2	620	9	Y	564	487	1	2	8	167
09	28480	X	9173	-0-	-19307	-0-	8632	2	541	9	Y	492	415	1	2	8	242
10	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6566	2	41	4	Y	150	351	1	1	8	40
							165	9									
11	11430	X	5965	-0-	-5465	-0-	5525	2	73	4	Y	334	286	1	2	8	86
							367	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 97,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,778

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	8958	2	543	9	Y	494	534	1			82
02	9884	X	8312	-0-	-1572	-0-	7760	2	552	9	Y	502	491	1			93
03	10943	X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1			56
04	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410	9	Y	373	365	1			64
05	10230	X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584	9	Y	531	509	1			86
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	1			124
07	DLQ G-10		10481	-0-	10481	10481	10034	2	447	9	Y	406	435	1			95
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	21176	10202	2	493	9	Y	448	410	1			133
09	29167	X	7991	-0-	-21176	-0-	7581	2	410	9	Y	373	322	1			184
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4388	2	27	4	Y	481	537	1			128
							529	9									
11	10350	X	6609	-0-	-3741	-0-	5798	2	77	4	Y	667	623	1			172
							734	9									
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 95,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,065

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2178	2	714	9	Y	649	671	1			337
02	3192	X	1386	-0-	-1806	-0-	1024	2	362	9	Y	329	340	1			326
03	4309	X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1			141
04	4170	X	2783	-0-	-1387	-0-	2601	2	182	9	Y	165	130	1			176
05	4309	X	2912	-0-	-1397	-0-	2824	2	88	9	Y	80	212	1			44
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	1			44
07	DLQ G-10		3190	-0-	3190	3190	2911	2	279	9	Y	254	198	1			100
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	6651	3122	2	339	9	Y	308	323	1			85
09	9713	X	3062	-0-	-6651	-0-	2726	2	336	9	Y	305	171	1			219
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	2906	2	338	9	Y	307	410	1			116
11	3360	X	2686	-0-	-674	-0-	2385	2	301	9	Y	274	180	1			210
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 30,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	91	1	4503	2	Y	418	406	1			77
							460	9									
02	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	159	1	8770	2	Y	707	624	1	1	8	159
							778	9									
03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	57	1	10901	2	Y	612	554	1			217
							673	9									
04	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13250	2	686	9	Y	624	579	1			262
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	38	1	15025	2	Y	1056	830	1			488
							1162	9									
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	1			404
07	DLQ G-10		15806	-0-	15806	15806	14826	2	980	9	Y	891	927	1			368
08	DLQ G-10		13782	-0-	13782	29588	9	1	12984	2	Y	717	836	1			249
							789	9									
09	42349	X	12761	-0-	-29588	-0-	12000	2	761	9	Y	692	643	1	1	8	297
10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4321	2	289	9	Y	263	475	1			85
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	1	85	1	1	8	-0-
*12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,880

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11181	-0-	-599	-0-	29	1	10749	2	Y	366	359	1	9	8	7
							403	9									
02	10640	X	189	-0-	-10451	-0-	177	2	12	9	Y	11	7	1	11	8	-0-
03	11780	X	43	-0-	-11737	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		11907	-0-	11907	11907	85	1	10906	2	Y	769	609	1	3	8	157
							70	4	846	9							
08	DLQ G-10		5848	-0-	5848	17755	4675	2	152	4	Y	928	688	1	2	8	395
							1021	9									
09	20710	X	2955	-0-	-17755	-0-	18	1	2376	2	Y	459	735	1	89	8	30
							56	4	505	9							
10	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	59	1	16860	2	Y	1322	1260	1	33	8	59
							204	4	1454	9							
11	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	47	1	11024	2	Y	823	791	1	48	8	43
							17	4	905	9							
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 62,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,694

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

	PGE	DOS	C	UNIT	CC															
01	4805	X	2468	-0-	-2337	-0-	45	1	2225	2	Y	180	151	1			33
							198	9									
02	3556	X	679	-0-	-2877	-0-	12	1	646	2	Y	19	48	1			4
							21	9									
03	1147	X	114	-0-	-1033	-0-	1	1	98	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
09	51	N	32	-0-	-19	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1135	2	17	9	Y	15	10	1			5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	141	1	6950	2	Y	650	582	1			120
							715	9									
02	6524	X	3717	-0-	-2807	-0-	60	1	3329	2	Y	298	351	1			67
							328	9									
03	7006	X	84	-0-	-6922	-0-	84	2			Y	-0-	67	1			-0-
04	7560	X	13	-0-	-7547	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	8	-0-	-7804	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3989	-0-	3989	3989	3608	2	381	9	Y	346	203	1			143
08	DLQ G-10		6946	-0-	6946	10935	4	1	6423	2	Y	472	451	1			164
							519	9									
09	19329	X	8394	-0-	-10935	-0-	7871	2	523	9	Y	475	435	1			204
10	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	8554	2	540	9	Y	491	537	1			158
11	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	9824	2	542	9	Y	493	561	1			90
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 50,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,225

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	125	1	6158	2	Y	485	468	1			89
							534	9									
02	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	133	1	7294	2	Y	607	559	1			137
							668	9									
03	9393	X	6899	-0-	-2494	-0-	33	1	6345	2	Y	474	443	1			168
							521	9									
04	9090	X	9005	-0-	-85	-0-	8401	2	604	9	Y	549	487	1			230
05	9393	X	370	-0-	-9023	-0-	1	1	336	2	Y	30	246	1			14
							33	9									
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	7	1	2			Y	-0-					-0-
10	9942	X	9935	-0-	-7	-0-	9231	2	704	9	Y	640	434	1			206
11	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	8407	2	682	9	Y	620	713	1			113
12	6	X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 50,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	112	1	6504	2	Y	501	498	1			93
							551	9									
02	7644	X	6886	-0-	-758	-0-	115	1	6278	2	Y	448	447	1			94
							493	9									
03	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	127	1	7186	2	Y	444	418	1			120
							488	9									
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8154	2	592	9	Y	538	542	1			116
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1	8555	2	Y	639	625	1			130
							703	9									
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8632	2	646	9	Y	587	617	1			100
07	DLQ G-10		8927	-0-	8927	8927	8324	2	603	9	Y	548	545	1			103
08	DLQ G-10		22	-0-	22	8949	22	2			Y	-0-	103	1			-0-
09	8959	X	10	-0-	-8949	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9270	X	5233	-0-	-4037	-0-	4917	2	316	9	Y	287	199	1			88
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 63,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,992

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	4770	2	397	9	Y	361	397	1			79
02	4872	X	4556	-0-	-316	-0-	4125	2	431	9	Y	392	309	1			162
03	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2	332	9	Y	302	359	1			105
04	5220	X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2	382	9	Y	347	338	1			114
05	5177	X	4297	-0-	-880	-0-	4014	2	283	9	Y	257	249	1			122
06	5010	X	4166	-0-	-844	-0-	3932	2	234	9	Y	213	274	1			61
07	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	4052	2	263	9	Y	239	224	1			76
08	DLQ G-10		4266	-0-	4266	8581	4000	2	266	9	Y	242	204	1			114
09	12587	X	4006	-0-	-8581	-0-	3746	2	260	9	Y	236	255	1			95
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	3836	2	299	9	Y	272	253	1			114
11	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	3703	2	309	9	Y	281	185	1			210
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 47,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,142

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1	5	8	1
02	11676	X	5421	-0-	-6255	-0-	48	1	4770	2	Y	538	519	1	9	8	11
							11	4	592	9							
03	12338	X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	7792	2	Y	796	776	1	3	8	28
							67	4	876	9							
04	10530	X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1	8332	2	Y	612	627	1			13
							64	4	673	9							
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	3	15	1			1
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	3	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	DLQ G-10		17167	-0-	17167	17176	16120	2	121	4	Y	842	787	1	30	8	27
							926	9									
09	29278	X	12102	-0-	-17176	-0-	10847	2	102	4	Y	1048	996	1	22	8	57
							1153	9									
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	86	1	8874	2	Y	1045	1060	1	9	8	33
							107	4	1150	9							
11	16620	X	8706	-0-	-7914	-0-	112	1	7470	2	Y	938	897	1	16	8	58
							92	4	1032	9							
12	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 71,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,861

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4624	2	318	9	Y	289	333	1			63
02	4648	X	4086	-0-	-562	-0-	3710	2	376	9	Y	342	264	1			141
03	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2	287	9	Y	261	311	1			91
04	4980	X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2	403	9	Y	366	337	1			120
05	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4532	2	339	9	Y	308	282	1			146
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4297	2	408	9	Y	371	411	1			106
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	4429	2	429	9	Y	390	372	1			124
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9612	4319	2	435	9	Y	395	333	1			186
09	13827	X	4215	-0-	-9612	-0-	3863	2	352	9	Y	320	377	1			129
10	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4121	2	341	9	Y	310	309	1			130
11	4710	X	4171	-0-	-539	-0-	3833	2	338	9	Y	307	208	1			229
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					229

TOTAL GAS PROD: 50,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,659

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	222	1	5432	2	Y	544	541	1	3	8	8
							10	4	598	9							
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	216	1	5002	2	Y	369	365	1	1	8	11
							1	4	406	9							
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	163	1	4687	2	Y	407	398	1	2	8	18
							9	4	448	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1			17
							497	9									
05	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	170	1	4001	2	Y	277	287	1			7
							3	4	305	9							
06	6060	X	5813	-0-	-247	-0-	140	1	5301	2	Y	337	336	1			8
							1	4	371	9							
07	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	293	1	5060	2	Y	440	442	1			6
							484	9									
08	DLQ G-10		4679	-0-	4679	10516	225	1	4066	2	Y	349	337	1	1	8	17
							4	4	384	9							
09	15336	X	4820	-0-	-10516	-0-	182	1	4224	2	Y	362	343	1			36
							16	4	398	9							
10	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	189	1	4192	2	Y	350	369	1			17
							17	4	385	9							
11	5820	X	4645	-0-	-1175	-0-	286	1	3984	2	Y	332	322	1			27
							10	4	365	9							
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 59,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	160	1	3901	2	Y	392	394	1	6
							7	4	431	9					
02	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	165	1	3824	2	Y	323	319	1	10
							1	4	355	9					
03	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	130	1	3744	2	Y	365	359	1	16
							7	4	402	9					
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	4692	2	Y	352	355	1	13
							387	9							
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	187	1	4409	2	Y	362	366	1	9
							3	4	398	9					
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	115	1	4356	2	Y	432	431	1	10
							1	4	475	9					
07	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	249	1	4293	2	Y	441	445	1	6
							485	9							
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	9700	224	1	4046	2	Y	363	351	1	18
							4	4	399	9					
09	14242	X	4542	-0-	-9700	-0-	171	1	3965	2	Y	355	338	1	35
							15	4	391	9					
10	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	186	1	4125	2	Y	422	436	1	21
							17	4	464	9					
11	4950	X	4718	-0-	-232	-0-	287	1	4002	2	Y	381	371	1	31
							10	4	419	9					
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: 52,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,188

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	112	1	6510	2	Y	445	454	1	82
							490	9							
02	5880	X	5535	-0-	-345	-0-	90	1	4936	2	Y	463	448	1	97
							509	9							
03	7068	X	5002	-0-	-2066	-0-	80	1	4531	2	Y	355	356	1	96
							391	9							
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	455	1	99
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	11	1	6819	2	Y	505	501	1	103
							556	9							
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6378	2	524	9	Y	476	498	1	81
07	DLQ G-10		6861	-0-	6861	6861	6326	2	535	9	Y	486	476	1	91
08	DLQ G-10		1715	-0-	1715	8576	1582	2	133	9	Y	121	155	1	57
09	8576	X	-0-	-0-	-8576	-0-					Y	-0-	57	1	-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	7	2	46	9	Y	42	19	1	23
11	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	6531	2	534	9	Y	485	359	1	149
12	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT			149

TOTAL GAS PROD: 54,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,836

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	180	1	10455	2	Y	823	827	1			152
							905	9									
02	10388	X	9539	-0-	-849	-0-	159	1	8663	2	Y	652	668	1			136
							717	9									
03	11656	X	5625	-0-	-6031	-0-	92	1	5179	2	Y	322	371	1			87
							354	9									
04	11280	X	10538	-0-	-742	-0-	9832	2	706	9	Y	642	590	1			139
05	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	14	1	8488	2	Y	635	645	1			129
							699	9									
06	11160	X	8002	-0-	-3158	-0-	7423	2	579	9	Y	526	566	1			89
07	DLQ G-10		8773	-0-	8773	8773	8146	2	627	9	Y	570	552	1			107
08	DLQ G-10		13917	-0-	13917	22690	13193	2	724	9	Y	658	456	1			309
09	37449	X	14759	-0-	-22690	-0-	13996	2	763	9	Y	694	500	1			503
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8166	2	477	9	Y	434	701	1			236
11	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13295	2	338	9	Y	307	449	1			94
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 114,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,263

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) 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	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	152	1	13456	2	Y	1058	1052	1			23
							43	4	1164	9							
02	10360	X	8341	-0-	-2019	-0-	75	1	7518	2	Y	664	673	1			14
							18	4	730	9							
03	11470	X	6512	-0-	-4958	-0-	60	1	5867	2	Y	486	483	1			17
							50	4	535	9							
04	14340	X	9653	-0-	-4687	-0-	88	1	8648	2	Y	773	773	1			17
							67	4	850	9							
05	14818	X	11	-0-	-14807	-0-	2	2	1	4	Y	7	21	1			3
							8	9									
06	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
08	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	3466	2	26	4	Y	183	178	1			6
							201	9									
09	11097	X	7404	-0-	-3693	-0-	6880	2	65	4	Y	417	400	1			23
							459	9									
10	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	57	1	5851	2	Y	802	799	1			26
							71	4	882	9							
11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	147	1	9768	2	Y	1264	1210	1			80
							121	4	1390	9							
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 68,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	228	1	1647	2	Y	318	315	0			10
							350	9									
02	2212	X	1420	-0-	-792	-0-	169	1	1000	2	Y	228	230	0			8
							251	9									
03	1643	X	949	-0-	-694	-0-	136	1	581	2	Y	211	210	0			9
							232	9									
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0			1
08	DLQ G-10		1910	-0-	1910	1910	1633	2	277	9	Y	252	240	0			13
09	3675	X	1765	-0-	-1910	-0-	1545	2	220	9	Y	200	202	0			11
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	1860	X	892	-0-	-968	-0-	594	2	298	9	Y	271	255	0			16
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,508

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3611	2	369	9	Y	335	343	1			143
02	4116	X	3432	-0-	-684	-0-	3111	2	321	9	Y	292	354	1			81
03	4557	X	503	-0-	-4054	-0-	462	2	41	9	Y	37					118
04	4410	X	24	-0-	-4386	-0-	24	2			Y	-0-					118
05	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-					118
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1					119
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2431	2	298	9	Y	271	317	1			73
08	DLQ G-10		3349	-0-	3349	6078	3015	2	334	9	Y	304	182	1			195
09	9523	X	3445	-0-	-6078	-0-	3096	2	349	9	Y	317	375	1			137
10	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2632	2	374	9	Y	340	374	1			103
11	3240	X	2807	-0-	-433	-0-	2553	2	254	9	Y	231	168	1			166
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 23,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,128

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

01	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3525	2	322	9	Y	293	335	1			201
02	5208 X	3878	-0-	-1330	-0-	3547	2	331	9	Y	301	356	1			146
03	5766 X	4016	-0-	-1750	-0-	3739	2	277	9	Y	252	179	1			219
04	5580 X	2060	-0-	-3520	-0-	2005	2	55	9	Y	50	141	1			128
05	9394 X	9394	-0-	-0-	-0-	9032	2	362	9	Y	329	356	1			101
06	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1			191
07	DLQ G-10	5130	-0-	5130	5130	4735	2	395	9	Y	359	390	1			160
08	DLQ G-10	3982	-0-	3982	9112	3628	2	354	9	Y	322	363	1			119
09	12832 X	3720	-0-	-9112	-0-	3359	2	361	9	Y	328	176	1			271
10	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4243	2	328	9	Y	298	377	1			192
11	6990 X	4896	-0-	-2094	-0-	4424	2	472	9	Y	429	372	1			249
12	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 52,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,405

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

01	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	255	1	943	2	Y	200	202	0			6
						220	9									
02	1456 X	759	-0-	-697	-0-	96	1	431	2	Y	211	210	0			7
						232	9									
03	1612 X	162	-0-	-1450	-0-	9	1	15	2	Y	125	127	0			5
						138	9									
04	1380 X	610	-0-	-770	-0-	33	1	325	2	Y	229	225	0			9
						252	9									
05	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	Y	405	396	0			18
						446	9									
06	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0			15
						298	9									
07	DLQ G-10	1554	-0-	1554	1554	149	1	954	2	Y	410	404	0			21
						451	9									
08	DLQ G-10	893	-0-	893	2447	78	1	565	2	Y	227	237	0			11
						250	9									
09	3000 N	697	-0-	-2303	144	66	1	462	2	Y	154	157	0			8
						169	9									
10	1068 N	924	-0-	-144	-0-	93	1	549	2	Y	256	250	0			14
						282	9									
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	147	1	701	2	Y	273	271	0			16
						300	9									
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-		780	1	2617	2	Y	571	569	0			18
								628	9									
02	6524	X	4795	-0-	-1729	-0-		789	1	3419	2	Y	534	534	0			18
								587	9									
03	7223	X	3124	-0-	-4099	-0-		495	1	2246	2	Y	348	352	0			14
								383	9									
04	5280	X	4552	-0-	-728	-0-		672	1	3352	2	Y	480	474	0			20
								528	9									
05	5301	X	4138	-0-	-1163	-0-		598	1	3098	2	Y	402	405	0			17
								442	9									
06	5130	X	4228	-0-	-902	-0-		777	1	2993	2	Y	416	410	0			23
								458	9									
07	DLQ G-10		4958	-0-	4958	4958		996	1	3521	2	Y	401	404	0			20
								441	9									
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9686		991	1	3349	2	Y	353	355	0			18
								388	9									
09	12233	X	2547	-0-	-9686	-0-		847	1	1371	2	Y	299	301	0			16
								329	9									
10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-		930	1	4038	2	Y	447	438	0			25
								492	9									
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-		798	1	3732	2	Y	540	534	0			31
								594	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 47,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,791

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-		491	1	2625	2	Y	419	416	0			13
								461	9									
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-		741	1	3872	2	Y	365	366	0			12
								402	9									
03	4650	X	4592	-0-	-58	-0-		667	1	3672	2	Y	230	233	0			9
								253	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-		727	1	4937	2	Y	133	137	0			5
								146	9									
05	5549	X	3816	-0-	-1733	-0-		1020	1	2690	2	Y	96	97	0			4
								106	9									
06	5370	X	3085	-0-	-2285	-0-		634	1	2273	2	Y	162	157	0			9
								178	9									
07	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944		608	1	2209	2	Y	115	118	0			6
								127	9									
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	4105		429	1	554	2	Y	162	160	0			8
								178	9									
09	8425	X	4320	-0-	-4105	-0-		681	1	3433	2	Y	187	185	0			10
								206	9									
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-		1019	1	3718	2	Y	224	222	0			12
								246	9									
*11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-		1184	1	3383	2	Y	319	313	0			18
								351	9									
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 44,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	218	1	1171	2	Y	903	885	0			29
							993	9									
02	4536	X	1972	-0-	-2564	-0-	97	1	505	2	Y	1245	1232	0			42
							1370	9									
03	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	460	1	2545	2	Y	1305	1294	0			53
							1436	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	297	1	2041	2	Y	776	797	0			32
							854	9									
05	2387	X	984	-0-	-1403	-0-	190	1	515	2	Y	254	275	0			11
							279	9									
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	629	1	2265	2	Y	351	343	0			19
							386	9									
07	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	450	1	1634	2	Y	488	483	0			24
							537	9									
08	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4838	688	1	895	2	Y	576	571	0			29
							634	9									
09	8237	X	3399	-0-	-4838	-0-	437	1	2225	2	Y	670	664	0			35
							737	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	765	1	2807	2	Y	793	784	0			44
							872	9									
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	615	1	1764	2	Y	933	923	0			54
							1026	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,294

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	685	1	3671	2	Y	1385	1357	0			44
							1524	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	825	841	0			28
							908	9									
03	4464	X	2424	-0-	-2040	-0-	248	1	1373	2	Y	730	728	0			30
							803	9									
04	5700	X	2116	-0-	-3584	-0-	206	1	1414	2	Y	451	462	0			19
							496	9									
05	5890	X	650	-0-	-5240	-0-	132	1	356	2	Y	147	160	0			6
							162	9									
06	5700	X	758	-0-	-4942	-0-	145	1	522	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
07	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	227	1	825	2	Y	124	122	0			6
							136	9									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2201	342	1	444	2	Y	206	202	0			10
							227	9									
09	4669	X	2468	-0-	-2201	-0-	373	1	1883	2	Y	193	193	0			10
							212	9									
10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	261	1	954	2	Y	175	175	0			10
							193	9									
*11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	260	1	744	2	Y	273	267	0			16
							300	9									
*12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 23,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,592

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	2460	2	618	9	Y	562	557	0	18
02	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	3719	2	638	9	Y	580	578	0	20
03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2239	2	635	9	Y	577	573	0	24
04	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	2378	2	644	9	Y	585	585	0	24
05	4836	X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0	24
06	4680	X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0	28
07	DLQ G-10		2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0	18
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	6213	3179	2	308	9	Y	280	284	0	14
09	9842	X	3629	-0-	-6213	-0-	3252	2	377	9	Y	343	339	0	18
10	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4379	2	548	9	Y	498	488	0	28
11	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4164	2	370	9	Y	336	345	0	19
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 39,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,183

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	272 221	1 9	1	2	Y	201	148	0	333
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	245 215	1 9	1364	2	Y	195	241	0	287
03	1457	X	807	-0-	-650	-0-	260 541	1 9	6	2	Y	492	442	0	337
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0	192
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0	189
06	1950	X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59			248
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43			291
08	DLQ G-10		56	-0-	56	118	1	2	55	9	Y	50			341
09	118	N	-0-	-0-	-118	-0-					Y	9	279	1	71
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	277 25	1 9	1	2	Y	23			94
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	204 10	1 9	5	2	Y	9			103
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			103

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	195 298	1 9	1540	2	Y	271	273	0			9
02	3024	X	1332	-0-	-1692	-0-	150 304	1 9	878	2	Y	276	276	0			9
03	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	172 333	1 9	1753	2	Y	303	300	0			12
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	175 396	1 9	2148	2	Y	360	357	0			15
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	172 447	1 9	1951	2	Y	406	403	0			18
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	219 473	1 9	2099	2	Y	430	425	0			23
07	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	201 391	1 9	1537	2	Y	355	360	0			18
08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4647	218 322	1 9	1978	2	Y	293	296	0			15
09	8196	X	3549	-0-	-4647	-0-	222 411	1 9	2916	2	Y	374	369	0			20
10	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	414 513	1 9	3051	2	Y	466	460	0			26
*11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	556 271	1 9	2283	2	Y	246	258	0			14
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 28,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,780

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	1767	2	278	9	Y	253	254	0			8
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1428	2	316	9	Y	287	285	0			10
03	2046	X	1155	-0-	-891	-0-	844	2	311	9	Y	283	281	0			12
04	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0			12
05	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0			11
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0			11
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0			10
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3835	1805	2	151	9	Y	137	140	0			7
09	5769	X	1934	-0-	-3835	-0-	1801	2	133	9	Y	121	122	0			6
10	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1024	2	96	9	Y	87	88	0			5
11	2010	X	380	-0-	-1630	-0-	288	2	92	9	Y	84	84	0			5
*12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	200	1	1743	2	Y	338	339	0			11
							372	9									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	314	1	4242	2	Y	269	271	0			9
							296	9									
03	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	214	1	2003	2	Y	290	287	0			12
							319	9									
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	279	1	4497	2	Y	305	304	0			13
							336	9									
05	5363	X	3091	-0-	-2272	-0-	261	1	2515	2	Y	286	287	0			12
							315	9									
06	5190	X	1209	-0-	-3981	-0-	197	1	687	2	Y	295	291	0			16
							325	9									
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	191	1	458	2	Y	266	269	0			13
							293	9									
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	2659	220	1	1212	2	Y	259	259	0			13
							285	9									
09	6953	X	4294	-0-	-2659	-0-	298	1	3643	2	Y	321	317	0			17
							353	9									
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	395	1	2561	2	Y	270	272	0			15
							297	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	387	1	1227	2	Y	178	183	0			10
							196	9									
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 31,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,077

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	223	1	1949	2	Y	282	282	0			9
							310	9									
02	2744	X	1822	-0-	-922	-0-	187	1	1385	2	Y	227	228	0			8
							250	9									
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	238	1	2749	2	Y	229	228	0			9
							252	9									
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	262	1	3637	2	Y	253	252	0			10
							278	9									
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	261	1	3965	2	Y	190	192	0			8
							209	9									
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4150	2	Y	262	256	0			14
							288	9									
07	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	218	1	3147	2	Y	157	163	0			8
							173	9									
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	8434	292	1	4387	2	Y	197	195	0			10
							217	9									
09	12876	X	4442	-0-	-8434	-0-	334	1	4009	2	Y	90	95	0			5
							99	9									
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	683	1	4723	2	Y	230	222	0			13
							253	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	795	1	4936	2	Y	185	187	0			11
							204	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 45,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	168	1	7969	2	Y	574	537	1			93
							631	9									
02	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	164	1	7465	2	Y	587	572	1			108
							646	9									
03	8463	X	6957	-0-	-1506	-0-	38	1	6411	2	Y	462	495	1			75
							508	9									
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8541	2	773	9	Y	703	662	1			116
05	9176	X	7423	-0-	-1753	-0-	6798	2	625	9	Y	568	570	1			114
06	8880	X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1			72
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	6796	6352	2	444	9	Y	404	389	1			87
08	DLQ G-10		6333	-0-	6333	13129	5874	2	459	9	Y	417	386	1			118
09	18942	X	5813	-0-	-13129	-0-	5352	2	461	9	Y	419	401	1			136
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5197	2	1	4	Y	408	474	1			70
							449	9									
11	6900	X	3540	-0-	-3360	-0-	3320	2	220	9	Y	200	210	1			60
12	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 75,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,253

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	90	1	4289	2	Y	370	359	1			60
							407	9									
02	6048	X	3526	-0-	-2522	-0-	70	1	3199	2	Y	234	251	1			43
							257	9									
03	6696	X	3570	-0-	-3126	-0-	19	1	3287	2	Y	240	244	1			39
							264	9									
04	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	4116	2	252	9	Y	229	230	1			38
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4954	2	362	9	Y	329	301	1			66
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4409	2	374	9	Y	340	358	1			48
07	DLQ G-10		5256	-0-	5256	5256	4808	2	448	9	Y	407	367	1			88
08	DLQ G-10		4899	-0-	4899	10155	4547	2	352	9	Y	320	318	1			90
09	14827	X	4672	-0-	-10155	-0-	4345	2	327	9	Y	297	291	1			96
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3686	2	218	9	Y	198	260	1			34
11	5100	X	4839	-0-	-261	-0-	4540	2	299	9	Y	272	224	1			82
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 49,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,236

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		902	-0-	902	902	855	2	47	9	Y	43	34	1			9
08	T. A.		5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1			91
09	11143	X	4354	-0-	-6789	-0-	4153	2	201	9	Y	183	215	1			59
10	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	3809	2	227	9	Y	206	230	1			35
11	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	4712	2	403	9	Y	366	291	1			110
12	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 20,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	145	1	6895	2	Y	552	517	1			90
							607	9									
02	6748	X	6560	-0-	-188	-0-	130	1	5923	2	Y	461	466	1			85
							507	9									
03	7471	X	6131	-0-	-1340	-0-	34	1	5702	2	Y	359	386	1			58
							395	9									
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7730	2	550	9	Y	500	476	1			82
05	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1			94
06	7410	X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1			68
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	6570	6113	2	457	9	Y	415	394	1			89
08	DLQ G-10		4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1			79
09	15955	X	5281	-0-	-10674	-0-	4767	2	514	9	Y	467	395	1			151
10	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	4857	2	517	9	Y	470	541	1			80
11	7050	X	4256	-0-	-2794	-0-	3937	2	319	9	Y	290	283	1			87
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 68,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,743

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	26	1			1
02	11032	X	3118	-0-	-7914	-0-	28	1	2811	2	Y	247	243	1			5
							7	4	272	9							
03	12214	X	3507	-0-	-8707	-0-	32	1	3108	2	Y	309	303	1			11
							27	4	340	9							
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	47	1	4619	2	Y	673	669	1			15
							36	4	740	9							
05	3441	X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1			3
							8	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	15	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	DLQ G-10		8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1			20
							672	9									
09	12338	X	3567	-0-	-8771	-0-	3152	2	30	4	Y	350	351	1			19
							385	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	36	1			1
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					Y	108	102	1			7
*12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2560	2	216	9	Y	196	198	0			6
02	2156	X	514	-0-	-1642	-0-	405	2	109	9	Y	99	102	0			3
03	3224	X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0			9
04	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0			10
05	3224	X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0			10
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0			11
07	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2223	2	273	9	Y	248	247	0			12
08	DLQ G-10		483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0			12
09	5605	X	2626	-0-	-2979	-0-	2342	2	284	9	Y	258	256	0			14
10	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3148	2	311	9	Y	283	281	0			16
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5299	2	402	9	Y	365	360	0			21
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 25,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,570

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19	18	0			1
04	T. A.		1291	-0-	1291	1291	1283	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
07	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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: 1,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	192	1	1360	2	Y	509	514	0			16
							560	9									
02	2380	X	1260	-0-	-1120	-0-	150	1	655	2	Y	414	416	0			14
							455	9									
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149	2	Y	454	449	0			19
							499	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	Y	549	545	0			23
							604	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0			20
							498	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0			24
							483	9									
07	DLQ G-10		4953	-0-	4953	4953	257	1	4114	2	Y	529	526	0			27
							582	9									
08	DLQ G-10		3932	-0-	3932	8885	239	1	3151	2	Y	493	495	0			25
							542	9									
09	12227	X	3342	-0-	-8885	-0-	169	1	2624	2	Y	499	498	0			26
							549	9									
10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	338	1	2856	2	Y	462	462	0			26
							508	9									
11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	663	1	4840	2	Y	736	720	0			42
							810	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 38,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,537

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6750 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	473 158	1 9	10340	2	Y	144	144	0			5
02	9912	X	6902	-0-	-3010	-0-	370 72	1 9	6460	2	Y	65	68	0			2
03	12090	X	6371	-0-	-5719	-0-	265 285	1 9	5821	2	Y	259	250	0			11
04	11700	X	2644	-0-	-9056	-0-	150 362	1 9	2132	2	Y	329	326	0			14
05	12090	X	3352	-0-	-8738	-0-	173 319	1 9	2860	2	Y	290	291	0			13
06	10620	X	3355	-0-	-7265	-0-	200 376	1 9	2779	2	Y	342	336	0			19
07	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	172 223	1 9	2276	2	Y	203	212	0			10
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	4502	138 230	1 9	1463	2	Y	209	209	0			10
09	5842	X	1340	-0-	-4502	-0-	118 241	1 9	981	2	Y	219	217	0			12
10	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	209 230	1 9	1183	2	Y	209	209	0			12
11	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	346 242	1 9	2661	2	Y	220	219	0			13
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 44,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,489

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	590	2	175	9	Y	159	163	0			5
02	952	X	166	-0-	-786	-0-	85	2	81	9	Y	74	76	0			3
03	1519	X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131	9	Y	119	117	0			5
04	1470	X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139	9	Y	126	126	0			5
05	1519	X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	Y	252	246	0			11
06	750	X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	Y	121	125	0			7
07	DLQ G-10		505	-0-	505	505	308	2	197	9	Y	179	177	0			9
08	DLQ G-10		324	-0-	324	829	28	2	296	9	Y	269	265	0			13
09	DLQ G-10		497	-0-	497	1326	313	2	184	9	Y	167	171	0			9
10	2091	N	765	-0-	-1326	-0-	623	2	142	9	Y	129	131	0			7
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	711	2	109	9	Y	99	100	0			6
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2138	2	319	9	Y	290	287	0			9
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	1956	2	402	9	Y	365	362	0			12
03	3131	X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451	9	Y	410	405	0			17
04	3030	X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480	9	Y	436	435	0			18
05	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	Y	338	341	0			15
06	2520	X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	Y	561	546	0			30
07	DLQ G-10		957	-0-	957	957	439	2	518	9	Y	471	477	0			24
08	DLQ G-10		849	-0-	849	1806	460	2	389	9	Y	354	360	0			18
09	DLQ G-10		851	-0-	851	2657	464	2	387	9	Y	352	351	0			19
10	3100	N	856	-0-	-2244	413	757	2	99	9	Y	90	104	0			5
11	1806	N	1393	-0-	-413	-0-	1068	2	325	9	Y	295	283	0			17
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 16,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,962

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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) 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	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	241	1	1648	2	Y	188	155	1			118
							207	9									
02	2380	X	1928	-0-	-452	-0-	194	1	1594	2	Y	127	157	1			88
							140	9									
03	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	147	1	970	2	Y	113	129	1			72
							124	9									
04	2550	X	1724	-0-	-826	-0-	173	1	1417	2	Y	122	101	1			93
							134	9									
05	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	213	1	1414	2	Y	130	157	1			66
							143	9									
06	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	223	1	1570	2	Y	134	162	1			38
							147	9									
07	DLQ	G-10	1801	-0-	1801	1801	204	1	1448	2	Y	135	84	1			89
							149	9									
08	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	3573	253	1	1369	2	Y	136	184	1			41
							150	9									
09	3000	N	1770	-0-	-1230	2343	192	1	1423	2	Y	141					182
							155	9									
10	3100	N	1724	-0-	-1376	967	223	1	1346	2	Y	141	187	1			136
							155	9									
11	2644	N	1677	-0-	-967	-0-	181	1	1314	2	Y	165	190	1			111
							182	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 19,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	555	1	737	2	Y	276	275	0			9
							304	9									
02	4732	X	1032	-0-	-3700	-0-	297	1	679	2	Y	51	58	0			2
							56	9									
03	5239	X	2005	-0-	-3234	-0-	449	1	1509	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	899	1	3467	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	819	1	3097	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	870	1	3010	2	Y	161	153	0			9
							177	9									
07	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	558	1	571	2	Y	344	336	0			17
							378	9									
08	DLQ	G-10	778	-0-	778	2285	109	1	479	2	Y	173	181	0			9
							190	9									
09	2747	X	462	-0-	-2285	-0-	111	1	301	2	Y	45	52	0			2
							50	9									
10	565	X	565	-0-	-0-	-0-	201	1	310	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
*11	4050	X	1107	-0-	-2943	-0-	279	1	744	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	X	634	-0-	-0-	-0-	199 171	1 9	264	2	Y	155	152	0			5
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	457 164	1 9	1044	2	Y	149	149	0			5
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	432 110	1 9	1452	2	Y	100	101	0			4
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	294 210	1 9	1142	2	Y	191	187	0			8
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	546 554	1 9	2092	2	Y	504	490	0			22
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	461 406	1 9	1606	2	Y	369	371	0			20
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994	370 245	1 9	379	2	Y	223	232	0			11
08	DLQ G-10		783	-0-	783	1777	115 166	1 9	502	2	Y	151	154	0			8
09	3451	X	1674	-0-	-1777	-0-	359 330	1 9	985	2	Y	300	292	0			16
10	613	X	613	-0-	-0-	-0-	219 57	1 9	337	2	Y	52	65	0			3
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,194

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

01	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	829	2	333	9	Y	303	304	0			10
02	1736	X	1100	-0-	-636	-0-	819	2	281	9	Y	255	256	0			9
03	1767	X	1009	-0-	-758	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0			12
04	1650	X	722	-0-	-928	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0			10
05	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0			11
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0			14
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	830	2	206	9	Y	187	192	0			9
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	2363	1181	2	146	9	Y	133	135	0			7
09	3000	N	1070	-0-	-1930	433	870	2	200	9	Y	182	179	0			10
10	1935	N	1502	-0-	-433	-0-	1166	2	336	9	Y	305	298	0			17
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1355	2	262	9	Y	238	241	0			14
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,641

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	354	1	3868	2	Y	265	270	0			8
							292	9									
02	6356	X	4139	-0-	-2217	-0-	395	1	3516	2	Y	207	208	0			7
							228	9									
03	7037	X	5125	-0-	-1912	-0-	345	1	4553	2	Y	206	205	0			8
							227	9									
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	411	1	5457	2	Y	394	386	0			16
							433	9									
05	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	387	1	4397	2	Y	176	184	0			8
							194	9									
06	4950	X	4107	-0-	-843	-0-	441	1	3532	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
07	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	409	1	2805	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	6436	432	1	2619	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
09	10857	X	4421	-0-	-6436	-0-	397	1	3900	2	Y	113	111	0			6
							124	9									
10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	458	1	3918	2	Y	105	105	0			6
							116	9									
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	519	1	3599	2	Y	101	101	0			6
							111	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 48,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,844

FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	199	1	2180	2	Y	457	452	0			15
							503	9									
02	4928	X	1656	-0-	-3272	-0-	145	1	1293	2	Y	198	206	0			7
							218	9									
03	5456	X	2927	-0-	-2529	-0-	185	1	2445	2	Y	270	266	0			11
							297	9									
04	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	255	1	3382	2	Y	288	287	0			12
							317	9									
05	4061	X	3253	-0-	-808	-0-	240	1	2741	2	Y	247	248	0			11
							272	9									
06	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	244	1	1963	2	Y	261	258	0			14
							287	9									
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	240	1	1644	2	Y	148	155	0			7
							163	9									
08	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4038	253	1	1538	2	Y	182	180	0			9
							200	9									
09	6825	X	2787	-0-	-4038	-0-	233	1	2292	2	Y	238	234	0			13
							262	9									
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	268	1	2301	2	Y	221	222	0			12
							243	9									
*11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	304	1	2111	2	Y	213	213	0			12
							234	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 29,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,723

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	122	1	1090	2	Y	200	204	0			6
							220	9									
02	2156	X	239	-0-	-1917	-0-	13	1	104	2	Y	111	113	0			4
							122	9									
03	2387	X	496	-0-	-1891	-0-	21	1	198	2	Y	252	246	0			10
							277	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	214	1	2339	2	Y	350	346	0			14
							385	9									
05	1705	X	809	-0-	-896	-0-	54	1	603	2	Y	138	146	0			6
							152	9									
06	1380	X	175	-0-	-1205	-0-	7	2	168	9	Y	153	151	0			8
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	47	1	450	2	Y	202	200	0			10
							222	9									
08	DLQ G-10		99	-0-	99	818	2	2	97	9	Y	88	94	0			4
09	1149	N	331	-0-	-818	-0-	11	2	320	9	Y	291	280	0			15
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	7	2	290	9	Y	264	264	0			15
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	2	2	295	9	Y	268	268	0			15
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744

01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2526	2	385	9	Y	350	347	0			11
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2407	2	318	9	Y	289	290	0			10
03	2573	X	1274	-0-	-1299	-0-	1166	2	108	9	Y	98	104	0			4
04	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	1223	2	124	9	Y	113	112	0			5
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0			12
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3194	2	504	9	Y	458	445	0			25
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	3472	3070	2	402	9	Y	365	372	0			18
08	DLQ G-10		2713	-0-	2713	6185	2560	2	153	9	Y	139	150	0			7
09	8295	X	2110	-0-	-6185	-0-	1906	2	204	9	Y	185	182	0			10
10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2210	2	271	9	Y	246	242	0			14
11	3690	X	2242	-0-	-1448	-0-	2055	2	187	9	Y	170	174	0			10
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,695

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	378 420	1 9	3372	2	Y	382	378	0			12
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	420 359	1 9	3488	2	Y	326	327	0			11
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	527 342	1 9	4930	2	Y	311	309	0			13
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	426 344	1 9	4640	2	Y	313	313	0			13
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	435 351	1 9	4817	2	Y	319	318	0			14
06	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	397 341	1 9	4133	2	Y	310	307	0			17
07	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	350 319	1 9	3360	2	Y	290	292	0			15
08	DLQ G-10		6106	-0-	6106	10135	561 449	1 9	5096	2	Y	408	403	0			20
09	15322	X	5187	-0-	-10135	-0-	462 295	1 9	4430	2	Y	268	274	0			14
10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	1213 446	1 9	7590	2	Y	405	397	0			22
*11	5910	X	5723	-0-	-187	-0-	732 246	1 9	4745	2	Y	224	233	0			13
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 60,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,556

FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	318 479	1 9	2247	2	Y	435	434	0			14
02	3696	X	1282	-0-	-2414	-0-	109 375	1 9	798	2	Y	341	343	0			12
03	4092	X	112	-0-	-3980	-0-	1	2	111	9	Y	101	109	0			4
04	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	258 130	1 9	2680	2	Y	118	117	0			5
05	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	219 175	1 9	1972	2	Y	159	157	0			7
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	298 234	1 9	2608	2	Y	213	208	0			12
07	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	385 248	1 9	2865	2	Y	225	226	0			11
08	DLQ G-10		3735	-0-	3735	7233	380 243	1 9	3112	2	Y	221	221	0			11
09	8882	X	1649	-0-	-7233	-0-	173 220	1 9	1256	2	Y	200	200	0			11
10	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	341 179	1 9	1918	2	Y	163	165	0			9
11	3600	X	1187	-0-	-2413	-0-	183 166	1 9	838	2	Y	151	151	0			9
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 25,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,327

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	289	1	2040	2	Y	553	552	0			18
							608	9									
02	4116	X	3410	-0-	-706	-0-	355	1	2591	2	Y	422	426	0			14
							464	9									
03	4557	X	3110	-0-	-1447	-0-	389	1	2315	2	Y	369	368	0			15
							406	9									
04	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	279	1	2917	2	Y	540	533	0			22
							594	9									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	348	1	3147	2	Y	583	580	0			25
							641	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	366	1	3216	2	Y	563	557	0			31
							619	9									
07	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	483	1	3597	2	Y	606	607	0			30
							667	9									
08	DLQ G-10		4508	-0-	4508	9255	423	1	3476	2	Y	554	556	0			28
							609	9									
09	12452	X	3197	-0-	-9255	-0-	323	1	2345	2	Y	481	484	0			25
							529	9									
10	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	535	1	3015	2	Y	517	513	0			29
							569	9									
11	4590	X	3515	-0-	-1075	-0-	540	1	2468	2	Y	461	464	0			26
							507	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 41,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,649

FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	647	2	134	9	Y	122	125	0			4
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1392	2	132	9	Y	120	120	0			4
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	386	2	149	9	Y	135	133	0			6
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	455	2	147	9	Y	134	134	0			6
05	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	881	2	223	9	Y	203	200	0			9
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1226	2	245	9	Y	223	220	0			12
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	1045	2	98	9	Y	89	97	0			4
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2300	927	2	230	9	Y	209	203	0			10
09	3000	N	1510	-0-	-1490	810	1370	2	140	9	Y	127	130	0			7
10	2594	N	1784	-0-	-810	-0-	1521	2	263	9	Y	239	233	0			13
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2184	2	440	9	Y	400	390	0			23
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	120	-0-	-376	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	73	-0-	-407	-0-	63	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	4	Y	151	149	0			2
							166	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	4	Y	200	199	0			3
							220	9									
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3599	2	8	4	Y	171	172	0			2
							188	9									
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	7134	3164	2	15	4	Y	145	144	0			3
							160	9									
09	10264	X	3130	-0-	-7134	-0-	2972	2	8	4	Y	136	137	0			2
							150	9									
10	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3103	2	3	4	Y	136	108	0	25	1	5
							150	9									
11	3660	X	2643	-0-	-1017	-0-	2482	2	4	4	Y	143	145	0			3
							157	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	110	1	2646	2	Y	141	141	0			1
							155	9									
02	3164	X	2958	-0-	-206	-0-	101	1	2221	2	Y	109	109	0			1
							516	4	120	9							
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	58	1	2605	2	Y	74	74	0			1
							22	4	81	9							
04	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	2268	2	35	4	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
05	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	2518	2	1	4	Y	105	102	0	2	1	1
							116	9									
06	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	2617	2	173	9	Y	157	156	0			2
07	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2220	2	1	4	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	DLQ G-10		2108	-0-	2108	4462	2048	2	4	4	Y	51	52	0			1
							56	9									
09	4553	X	91	-0-	-4462	-0-	90	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	2790	X	27	-0-	-2763	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	137	1	3286	2	Y	216	216	0			1
							238	9									
02	4788	X	3547	-0-	-1241	-0-	119	1	2613	2	Y	189	188	0			2
							607	4	208	9							
03	5301	X	3062	-0-	-2239	-0-	62	1	2805	2	Y	155	156	0			1
							24	4	171	9							
04	4950	X	2366	-0-	-2584	-0-	2179	2	33	4	Y	140	140	0			1
							154	9									
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	2874	2	1	4	Y	209	204	0	4	1	2
							230	9									
06	3810	X	2910	-0-	-900	-0-	2705	2	205	9	Y	186	186	0			2
07	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2635	2	1	4	Y	180	179	0			3
							198	9									
08	DLQ G-10		3599	-0-	3599	6433	3348	2	6	4	Y	223	220	0			6
							245	9									
09	11312	X	4879	-0-	-6433	-0-	4614	2	4	4	Y	237	238	0			5
							261	9									
10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6130	2	5	4	Y	254	253	0			6
							279	9									
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5266	2	41	4	Y	309	309	0			6
							340	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 42,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,298

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	156	1	3739	2	Y	349	349	0			2
							384	9									
02	5684	X	4449	-0-	-1235	-0-	145	1	3184	2	Y	346	345	0			3
							739	4	381	9							
03	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	82	1	3704	2	Y	341	341	0			3
							31	4	375	9							
04	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-	3150	2	48	4	Y	302	303	0			2
							332	9									
05	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3519	2	1	4	Y	311	304	0	7	1	2
							342	9									
06	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	3008	2	293	9	Y	266	265	0			3
07	DLQ G-10		2834	-0-	2834	2834	2596	2	1	4	Y	215	215	0			3
							237	9									
08	DLQ G-10		1588	-0-	1588	4422	1454	2	2	4	Y	120	120	0			3
							132	9									
09	5444	X	1022	-0-	-4422	-0-	953	2	1	4	Y	62	64	0			1
							68	9									
10	41	X	41	-0-	-0-	-0-	35	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
11	3300	X	1671	-0-	-1629	-0-	1526	2	12	4	Y	121	119	0			2
							133	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,438

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-		70	1	3347	2	Y	129	130	0			2
								142	9									
02	6048	X	692	-0-	-5356	-0-		12	1	577	2	Y	94	95	0			1
								103	9									
03	6696	X	4370	-0-	-2326	-0-		94	1	3952	2	Y	288	282	0			7
								7	4	317	9							
04	6210	X	1635	-0-	-4575	-0-		27	1	1177	2	Y	391	393	0			5
								1	4	430	9							
05	5177	X	2933	-0-	-2244	-0-		69	1	2650	2	Y	191	194	0			2
								4	4	210	9							
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-		86	1	3331	2	Y	110	108	0			2
								11	4	121	9							
10	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-		197	1	6320	2	Y	870	683	0	156	1	33
								7	4	957	9							
11	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-		177	1	4840	2	Y	385	410	0			8
								7	4	424	9							
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 29,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-		95	1	4545	2	Y	350	350	0			4
								385	9									
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-		135	1	6277	2	Y	365	365	0			4
								402	9									
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-		167	1	6985	2	Y	314	311	0			7
								13	4	345	9							
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-		139	1	6053	2	Y	300	303	0			4
								5	4	330	9							
05	7533	X	1184	-0-	-6349	-0-		28	1	1075	2	Y	72	75	0			1
								2	4	79	9							
06	7290	X	5257	-0-	-2033	-0-		124	1	4857	2	Y	242	240	0			3
								10	4	266	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1032	1023	0			12
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562		40	1	1274	2	Y	219	227	0			4
								7	4	241	9							
09	6764	X	5202	-0-	-1562	-0-		125	1	4838	2	Y	203	203	0			4
								16	4	223	9							
10	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-		66	1	2114	2	Y	104	85	0	19	1	4
								3	4	114	9							
11	5250	X	2988	-0-	-2262	-0-		99	1	2724	2	Y	146	147	0			3
								4	4	161	9							
*12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 44,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8035	2	263	4	Y	329	329	0			4
							362	9									
02	9716	X	7923	-0-	-1793	-0-	7146	2	340	4	Y	397	396	0			5
							437	9									
03	8990	X	6859	-0-	-2131	-0-	6537	2	12	4	Y	282	280	0			7
							310	9									
04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11938	2	10	4	Y	527	527	0			7
							580	9									
05	8773	X	6836	-0-	-1937	-0-	6494	2	12	4	Y	300	303	0			4
							330	9									
06	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7144	2	18	4	Y	95	98	0			1
							105	9									
07	DLQ G-10		11253	-0-	11253	11253	10925	2	24	4	Y	276	274	0			3
							304	9									
08	DLQ G-10		11377	-0-	11377	22630	10976	2	51	4	Y	318	315	0			6
							350	9									
09	30076	X	7446	-0-	-22630	-0-	7218	2	18	4	Y	191	194	0			3
							210	9									
10	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5703	2	5	4	Y	167	134	0	30	1	6
							184	9									
11	11010	X	3928	-0-	-7082	-0-	3767	2	6	4	Y	141	144	0			3
							155	9									
*12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 89,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,023

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	611	1	5457	2	Y	328	329	0			10
							361	9									
02	9912	X	5366	-0-	-4546	-0-	513	1	4519	2	Y	304	304	0			10
							334	9									
03	9641	X	6249	-0-	-3392	-0-	563	1	5345	2	Y	310	307	0			13
							341	9									
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	530	1	4882	2	Y	305	305	0			13
							336	9									
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	530	1	5863	2	Y	314	313	0			14
							345	9									
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	592	1	5597	2	Y	297	295	0			16
							327	9									
07	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	430	1	5156	2	Y	251	254	0			13
							276	9									
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	11364	521	1	4664	2	Y	288	287	0			14
							317	9									
09	16568	X	5204	-0-	-11364	-0-	466	1	4375	2	Y	330	327	0			17
							363	9									
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	290	1	3938	2	Y	302	302	0			17
							332	9									
11	6510	X	3556	-0-	-2954	-0-	147	1	3126	2	Y	257	259	0			15
							283	9									
*12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 61,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,286

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	342	1	3052	2	Y	311	311	0			10
							342	9									
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	476	1	3948	2	Y	392	389	0			13
							431	9									
03	4805	X	259	-0-	-4546	-0-	3	1	32	2	Y	204	209	0			8
							224	9									
04	4650	X	1762	-0-	-2888	-0-	127	1	1391	2	Y	222	221	0			9
							244	9									
05	5363	X	316	-0-	-5047	-0-	18	1	199	2	Y	90	95	0			4
							99	9									
06	5190	X	110	-0-	-5080	-0-	4	2	106	9	Y	96	95	0			5
07	DLQ G-10		619	-0-	619	619	51	1	489	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
08	DLQ G-10		81	-0-	81	700	1	2	80	9	Y	73	73	0			4
09	755	X	55	-0-	-700	-0-	2	2	53	9	Y	48	49	0			3
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	3	2	105	9	Y	95	93	0			5
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	268	1	1738	2	Y	229	221	0			13
							252	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,832

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	913	1	8149	2	Y	444	445	0			14
							488	9									
02	10080	X	6054	-0-	-4026	-0-	576	1	5080	2	Y	362	364	0			12
							398	9									
03	11160	X	6943	-0-	-4217	-0-	624	1	5931	2	Y	353	351	0			14
							388	9									
04	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	618	1	5697	2	Y	390	388	0			16
							429	9									
05	9548	X	7102	-0-	-2446	-0-	558	1	6174	2	Y	336	337	0			15
							370	9									
06	9240	X	5931	-0-	-3309	-0-	527	1	4988	2	Y	378	372	0			21
							416	9									
07	DLQ G-10		4349	-0-	4349	4349	312	1	3737	2	Y	273	280	0			14
							300	9									
08	DLQ G-10		5758	-0-	5758	10107	519	1	4650	2	Y	535	522	0			27
							589	9									
09	18203	X	8096	-0-	-10107	-0-	714	1	6703	2	Y	617	611	0			33
							679	9									
10	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	519	1	7050	2	Y	577	578	0			32
							635	9									
*11	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	360	1	7676	2	Y	567	566	0			33
							624	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 77,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,832

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2999	X	2999	-0-		-0-		-0-		227 745	1 9	2027	2	Y	677	674	0			22
02	2800	X	2156	-0-		-644		-0-		146 725	1 9	1285	2	Y	659	659	0			22
03	3100	X	1853	-0-		-1247		-0-		123 558	1 9	1172	2	Y	507	508	0			21
04	2910	X	446	-0-		-2464		-0-		22 216	1 9	208	2	Y	196	209	0			8
05	3007	X	312	-0-		-2695		-0-		10 184	1 9	118	2	Y	167	168	0			7
06	2910	X	1725	-0-		-1185		-0-		130 351	1 9	1244	2	Y	319	309	0			17
07	DLQ	G-10	1951	-0-		1951		1951		121 382	1 9	1448	2	Y	347	347	0			17
08	DLQ	G-10	3011	-0-		3011		4962		233 683	1 9	2095	2	Y	621	607	0			31
09	8535	X	3573	-0-		-4962		-0-		265 805	1 9	2503	2	Y	732	724	0			39
10	3105	X	3105	-0-		-0-		-0-		153 857	1 9	2095	2	Y	779	775	0			43
11	2910	X	2611	-0-		-299		-0-		80 818	1 9	1713	2	Y	744	744	0			43
12	3689	X	NO RPT	-0-		-3689		-0-						Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 23,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,748

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-		-0-		-0-		358 271	1 9	3193	2	Y	246	248	0			8
02	1372	X	1138	-0-		-234		-0-		106 97	1 9	935	2	Y	88	93	0			3
03	3503	X	1350	-0-		-2153		-0-		117 125	1 9	1108	2	Y	114	112	0			5
04	3690	X	1140	-0-		-2550		-0-		100 116	1 9	924	2	Y	105	106	0			4
05	3813	X	878	-0-		-2935		-0-		64 106	1 9	708	2	Y	96	96	0			4
06	3690	X	67	-0-		-3623		-0-		3	2	64	9	Y	58	59	0			3
07	DLQ	G-10	770	-0-		770		770		55 56	1 9	659	2	Y	51	51	0			3
08	DLQ	G-10	215	-0-		215		985		15 67	1 9	133	2	Y	61	61	0			3
09	3287	X	2302	-0-		-985		-0-		201 216	1 9	1885	2	Y	196	189	0			10
10	3998	X	3998	-0-		-0-		-0-		249 369	1 9	3380	2	Y	335	326	0			19
11	3581	X	3581	-0-		-0-		-0-		145 341	1 9	3095	2	Y	310	311	0			18
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387		-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	486	1	4337	2	Y	255	255	0			8
							281	9									
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1463	1	12894	2	Y	341	337	0			12
							375	9									
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	790	1	7508	2	Y	254	256	0			10
							279	9									
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1009	1	9294	2	Y	229	230	0			9
							252	9									
05	10943	X	2152	-0-	-8791	-0-	167	1	1849	2	Y	124	128	0			5
							136	9									
06	10590	X	1337	-0-	-9253	-0-	117	1	1107	2	Y	103	102	0			6
							113	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	72	0			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	25	0			1
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	365	1	3430	2	Y	327	311	0			17
							360	9									
10	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	422	1	5732	2	Y	389	384	0			22
							428	9									
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	235	1	5003	2	Y	329	332	0			19
							362	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 58,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,443

FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	638	1	5696	2	Y	261	268	0			8
							287	9									
02	9240	X	2414	-0-	-6826	-0-	228	1	2007	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
03	10230	X	7529	-0-	-2701	-0-	682	1	6481	2	Y	333	325	0			14
							366	9									
04	9900	X	9354	-0-	-546	-0-	873	1	8049	2	Y	393	391	0			16
							432	9									
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	917	1	10129	2	Y	401	400	0			17
							441	9									
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	1049	1	9908	2	Y	278	280	0			15
							306	9									
07	DLQ G-10		12537	-0-	12537	12537	926	1	11102	2	Y	463	455	0			23
							509	9									
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	26552	1342	1	12016	2	Y	597	590	0			30
							657	9									
09	34331	X	7779	-0-	-26552	-0-	717	1	6722	2	Y	309	323	0			16
							340	9									
10	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	455	1	6190	2	Y	481	470	0			27
							529	9									
11	13560	X	6986	-0-	-6574	-0-	291	1	6205	2	Y	445	446	0			26
							490	9									
*12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 97,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,124

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	183	1	1636	2	Y	166	164	0	5
							183	9							
02	2156	X	1863	-0-	-293	-0-	170	1	1502	2	Y	174	173	0	6
							191	9							
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	77	1	732	2	Y	114	115	0	5
							125	9							
04	1950	X	268	-0-	-1682	-0-	16	1	152	2	Y	91	92	0	4
							100	9							
05	2077	X	95	-0-	-1982	-0-	5	2	90	9	Y	82	82	0	4
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	11	14	0	1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0	1
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3	2	142	9	Y	129	124	0	6
09	1717	X	1572	-0-	-145	-0-	136	1	1281	2	Y	141	140	0	7
							155	9							
10	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	107	1	1449	2	Y	160	158	0	9
							176	9							
*11	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	2	Y	133	134	0	8
							146	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: 9,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,227

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	46	0	2
02	1512	X	273	-0-	-1239	-0-	24	1	215	2	Y	31	32	0	1
							34	9							
03	1674	X	698	-0-	-976	-0-	63	1	600	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	156	1	1437	2	Y	82	80	0	3
							90	9							
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	187	1	2065	2	Y	90	89	0	4
							99	9							
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	158	1	1490	2	Y	92	91	0	5
							101	9							
07	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	110	1	1319	2	Y	77	78	0	4
							85	9							
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1969	42	1	373	2	Y	36	38	0	2
							40	9							
09	4507	X	2538	-0-	-1969	-0-	233	1	2188	2	Y	106	102	0	6
							117	9							
10	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	Y	86	87	0	5
							95	9							
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	91	1	1931	2	Y	50	52	0	3
							55	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	13	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	41	0			2
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	2	57	9	Y	52	51	0			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	0			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	65	1	282	2	Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	524	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	731	1	5604	2	Y	596	622	1			67
							656	9									
02	7364	X	5955	-0-	-1409	-0-	563	1	4941	2	Y	410	378	1			99
							451	9									
03	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	114	1	1100	2	Y	323	346	1			76
							355	9									
04	6780	X	3185	-0-	-3595	-0-	252	1	2465	2	Y	425	424	1			77
							468	9									
05	7006	X	3791	-0-	-3215	-0-	333	1	3032	2	Y	387	380	1			84
							426	9									
06	6780	X	2038	-0-	-4742	-0-	158	1	1502	2	Y	344	369	1			59
							378	9									
07	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	251	1	2172	2	Y	404	374	1			89
							444	9									
08	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4941	154	1	1455	2	Y	423	438	1			74
							465	9									
09	5679	X	738	-0-	-4941	-0-	22	1	184	2	Y	484	378	1			180
							532	9									
10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	126	1	1544	2	Y	318	404	1			94
							7	4	350	9							
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	267	1	2551	2	Y	422	367	1			149
							12	4	464	9							
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 34,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,536

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	436	1	3341	2	Y	414	423	1	3	8	46
							455	9									
02	7168	X	6173	-0-	-995	-0-	585	1	5127	2	Y	419	363	1	1	8	101
							461	9									
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	780	1	7548	2	Y	544	515	1	2	8	128
							598	9									
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	920	1	8998	2	Y	639	651	1			116
							703	9									
05	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	929	1	8458	2	Y	611	593	1	2	8	132
							672	9									
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1057	1	10034	2	Y	634	657	1	1	8	108
							697	9									
07	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	1011	1	8753	2	Y	421	436	1	1	8	92
							463	9									
08	DLQ G-10		11199	-0-	11199	21426	1030	1	9752	2	Y	379	403	1	2	8	66
							417	9									
09	32389	X	10963	-0-	-21426	-0-	1128	1	9592	2	Y	221	204	1	1	8	82
							243	9									
10	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	708	1	8675	2	Y	150	187	1	1	8	44
							39	4	165	9							
11	11790	X	9831	-0-	-1959	-0-	890	1	8502	2	Y	362	277	1	2	8	127
							41	4	398	9							
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 103,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,794

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	104	1	794	2	Y	375	405	1			42
							413	9									
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					Y	365	319	1			88
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1			70
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1			70
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	350	344	1			76
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	341	359	1			58
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	378	1			90
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	432	1			72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	436	346	1			162
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	497	512	1			147
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	499	1			192
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	2642	-0-	-1357	-0-	582	1	1770	2	N	264	264	0			8
							290	9									
02	3612	X	2043	-0-	-1569	-0-	369	1	1412	2	N	238	238	0			8
							262	9									
03	3999	X	1379	-0-	-2620	-0-	234	1	910	2	N	214	213	0			9
							235	9									
04	2550	X	1864	-0-	-686	-0-	310	1	1324	2	N	209	209	0			9
							230	9									
05	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	158	1	1283	2	N	235	234	0			10
							259	9									
06	2550	X	1652	-0-	-898	-0-	168	1	1194	2	N	264	260	0			14
							290	9									
07	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	208	1	1386	2	N	252	253	0			13
							277	9									
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	211	1	1720	2	N	255	255	0			13
							281	9									
09	1860	X	1631	-0-	-229	-0-	188	1	1239	2	N	185	188	0			10
							204	9									
10	1860	X	1190	-0-	-670	-0-	131	1	818	2	N	219	217	0			12
							241	9									
*11	2130	X	1066	-0-	-1064	-0-	118	1	730	2	N	198	199	0			11
							218	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 19,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,533

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	396	1	1206	2	Y	473	475	0			15
							520	9									
02	2576	X	2196	-0-	-380	-0-	346	1	1326	2	Y	476	475	0			16
							524	9									
03	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	506	1	1969	2	Y	315	318	0			13
							347	9									
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	427	1	1826	2	Y	391	388	0			16
							430	9									
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	175	1	1432	2	Y	466	462	0			20
							513	9									
06	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	172	1	1230	2	Y	383	382	0			21
							421	9									
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	26	1	176	2	Y	217	227	0			11
							239	9									
08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2508	150	1	1235	2	Y	620	600	0			31
							682	9									
09	3000	N	1978	-0-	-1022	1486	189	1	1255	2	Y	485	490	0			26
							534	9									
10	3100	N	2152	-0-	-948	538	216	1	1346	2	Y	536	532	0			30
							590	9									
11	2941	N	2403	-0-	-538	-0-	242	1	1493	2	Y	607	602	0			35
							668	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 22,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,969

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	396	1	1207	2	Y	260	259	0			8
							286	9									
02	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	333	1	1275	2	Y	192	193	0			7
							211	9									
03	2728	X	1821	-0-	-907	-0-	311	1	1213	2	Y	270	266	0			11
							297	9									
04	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	319	1	1366	2	Y	306	304	0			13
							337	9									
05	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	158	1	1286	2	Y	280	281	0			12
							308	9									
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	227	227	0			12
							250	9									
07	DLQ G-10		2575	-0-	2575	2575	290	1	1934	2	Y	319	315	0			16
							351	9									
08	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4649	194	1	1583	2	Y	270	273	0			13
							297	9									
09	6406	X	1757	-0-	-4649	-0-	185	1	1223	2	Y	317	313	0			17
							349	9									
10	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	320	1	1985	2	Y	364	361	0			20
							400	9									
11	2490	X	1826	-0-	-664	-0-	212	1	1307	2	Y	279	283	0			16
							307	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,084

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	890	1	2710	2	Y	522	529	0			17
							574	9									
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	916	1	3505	2	Y	516	515	0			18
							568	9									
03	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	679	1	2644	2	Y	485	483	0			20
							534	9									
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	873	1	3727	2	Y	602	597	0			25
							662	9									
05	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	468	1	3789	2	Y	664	660	0			29
							730	9									
06	5340	X	4195	-0-	-1145	-0-	428	1	3042	2	Y	659	652	0			36
							725	9									
07	DLQ G-10		4694	-0-	4694	4694	512	1	3415	2	Y	697	698	0			35
							767	9									
08	DLQ G-10		4840	-0-	4840	9534	444	1	3626	2	Y	700	700	0			35
							770	9									
09	12960	X	3426	-0-	-9534	-0-	388	1	2557	2	Y	437	449	0			23
							481	9									
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	432	1	2682	2	Y	564	556	0			31
							620	9									
*11	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	523	1	3220	2	Y	664	657	0			38
							730	9									
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 48,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	21	2	301	9	Y	274	276	0		9
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	143	147	0		5
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0		9
04	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0		11
05	2325	X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0		11
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0		23
07	DLQ G-10		2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0		19
							424	9								
08	DLQ G-10		4200	-0-	4200	7112	673	1	3022	2	Y	459	455	0		23
							505	9								
09	10843	X	3731	-0-	-7112	-0-	477	1	2891	2	Y	330	336	0		17
							363	9								
10	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	437	1	1494	2	Y	319	318	0		18
							351	9								
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	694	1	4047	2	Y	441	434	0		25
							485	9								
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT				25

TOTAL GAS PROD: 24,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	701	X	701	-0-	-0-	-0-	113	1	344	2	Y	222	221	0		7
							244	9								
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	179	1	686	2	Y	178	179	0		6
							196	9								
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	95	1	373	2	Y	169	168	0		7
							186	9								
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	681	2	Y	161	161	0		7
							177	9								
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	85	1	692	2	Y	213	211	0		9
							234	9								
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	37	1	271	2	Y	211	209	0		11
							232	9								
07	DLQ G-10		915	-0-	915	915	90	1	599	2	Y	205	206	0		10
							226	9								
08	DLQ G-10		989	-0-	989	1904	89	1	725	2	Y	159	161	0		8
							175	9								
09	2564	N	660	-0-	-1904	-0-	68	1	449	2	Y	130	131	0		7
							143	9								
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	123	1	763	2	Y	235	229	0		13
							259	9								
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	135	1	835	2	Y	194	196	0		11
							213	9								
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT				11

TOTAL GAS PROD: 9,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	269	1	3460	2	Y	328	330	0			10
							361	9									
02	2520	X	2291	-0-	-229	-0-	373	1	1438	2	Y	436	431	0			15
							480	9									
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	270	1	2907	2	Y	419	417	0			17
							461	9									
04	3960	X	1032	-0-	-2928	-0-	147	1	532	2	Y	321	325	0			13
							353	9									
05	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	268	1	1362	2	Y	416	411	0			18
							458	9									
06	3960	X	2390	-0-	-1570	-0-	387	1	1455	2	Y	498	489	0			27
							548	9									
07	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	302	1	829	2	Y	346	356	0			17
							381	9									
08	DLQ G-10		2219	-0-	2219	3731	286	1	1547	2	Y	351	351	0			17
							386	9									
09	5737	X	2006	-0-	-3731	-0-	273	1	1395	2	Y	307	308	0			16
							338	9									
10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	516	1	1388	2	Y	355	351	0			20
							391	9									
11	2400	X	1491	-0-	-909	-0-	348	1	947	2	Y	178	188	0			10
							196	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 25,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,955

FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	252	1	6295	2	Y	352	351	0			11
							387	9									
02	9100	X	5989	-0-	-3111	-0-	206	1	5210	2	Y	521	514	0			18
							573	9									
03	10075	X	8426	-0-	-1649	-0-	277	1	7511	2	Y	580	574	0			24
							638	9									
04	8400	X	8203	-0-	-197	-0-	280	1	7273	2	Y	591	591	0			24
							650	9									
05	8680	X	6744	-0-	-1936	-0-	222	1	5799	2	Y	657	653	0			28
							723	9									
06	8160	X	7231	-0-	-929	-0-	246	1	6270	2	Y	650	643	0			35
							715	9									
07	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	270	1	6991	2	Y	730	728	0			37
							803	9									
08	DLQ G-10		7061	-0-	7061	15125	326	1	5954	2	Y	710	712	0			35
							781	9									
09	20026	X	4901	-0-	-15125	-0-	260	1	4139	2	Y	456	467	0			24
							502	9									
10	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	356	1	5790	2	Y	367	371	0			20
							404	9									
11	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	646	1	9024	2	Y	541	530	0			31
							595	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 80,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,155

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	2667	2	492	9	Y	447	446	0			14
02	3416	X	2417	-0-	-999	-0-	1975	2	442	9	Y	402	402	0			14
03	3782	X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	351	9	Y	319	320	0			13
04	3060	X	762	-0-	-2298	-0-	346	2	416	9	Y	378	375	0			16
05	3162	X	1064	-0-	-2098	-0-	653	2	411	9	Y	374	374	0			16
06	3060	X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	430	9	Y	391	386	0			21
07	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	955	2	388	9	Y	353	356	0			18
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	2903	1144	2	416	9	Y	378	377	0			19
09	5308	X	2405	-0-	-2903	-0-	1941	2	464	9	Y	422	419	0			22
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	547	1	2162	2	Y	428	426	0			24
							471	9									
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1057	1	1374	2	Y	385	387	0			22
							424	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,277

FAITH-BONITA WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	264	1	3454	2	Y	686	681	0			22
							755	9									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	349	1	4433	2	Y	483	489	0			16
							531	9									
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	5970	2	Y	490	486	0			20
							539	9									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	455	1	5693	2	Y	605	600	0			25
							666	9									
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	452	1	5481	2	Y	655	652	0			28
							721	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	506	1	6145	2	Y	582	578	0			32
							640	9									
07	DLQ G-10		7469	-0-	7469	7469	529	1	6285	2	Y	595	597	0			30
							655	9									
08	DLQ G-10		5972	-0-	5972	13441	416	1	4942	2	Y	558	560	0			28
							614	9									
09	DLQ G-10		6175	-0-	6175	19616	449	1	5198	2	Y	480	483	0			25
							528	9									
10	26887	X	7271	-0-	-19616	-0-	642	1	6026	2	Y	548	543	0			30
							603	9									
11	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	841	1	5523	2	Y	505	506	0			29
							556	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 71,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	406	1	5306	2	Y	806	812	0			26
							887	9									
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	450	1	5709	2	Y	595	601	0			20
							655	9									
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	333	1	5892	2	Y	683	675	0			28
							751	9									
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	425	1	5331	2	Y	854	847	0			35
							939	9									
05	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	364	1	4437	2	Y	804	804	0			35
							884	9									
06	7290	X	5757	-0-	-1533	-0-	387	1	4707	2	Y	603	605	0			33
							663	9									
07	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	266	1	3161	2	Y	457	467	0			23
							503	9									
08	DLQ G-10		5130	-0-	5130	9060	354	1	4200	2	Y	524	521	0			26
							576	9									
09	13638	X	4578	-0-	-9060	-0-	313	1	3632	2	Y	575	571	0			30
							633	9									
10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	349	1	3286	2	Y	701	692	0			39
							771	9									
11	5760	X	4283	-0-	-1477	-0-	492	1	3228	2	Y	512	522	0			29
							563	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 60,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,114

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	238	1	3062	2	Y	256	258	0			8
							282	9									
02	1232	X	376	-0-	-856	-0-	42	1	163	2	Y	155	158	0			5
							171	9									
03	3379	X	648	-0-	-2731	-0-	35	1	383	2	Y	209	205	0			9
							230	9									
04	3480	X	1963	-0-	-1517	-0-	326	1	1168	2	Y	426	417	0			18
							469	9									
05	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	39	1	200	2	Y	83	97	0			4
							91	9									
06	3480	X	624	-0-	-2856	-0-	99	1	372	2	Y	139	135	0			8
							153	9									
07	DLQ G-10		375	-0-	375	375	69	1	189	2	Y	106	109	0			5
							117	9									
08	DLQ G-10		512	-0-	512	887	64	1	346	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
09	1398	X	511	-0-	-887	-0-	67	1	344	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	151	1	407	2	Y	157	153	0			9
							173	9									
11	3000	N	3565	-0-	565	565	736	1	2007	2	Y	747	713	0			43
							822	9									
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	38					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 13,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,462

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	311 410	1 9	7759	2	Y	373	372	0			12
02	9660	X	8223	-0-	-1437	-0-	290 580	1 9	7353	2	Y	527	521	0			18
03	11749	X	8673	-0-	-3076	-0-	287 597	1 9	7789	2	Y	543	539	0			22
04	11370	X	9621	-0-	-1749	-0-	330 718	1 9	8573	2	Y	653	648	0			27
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	465 886	1 9	12105	2	Y	805	797	0			35
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	425 791	1 9	10831	2	Y	719	715	0			39
07	DLQ G-10		13348	-0-	13348	13348	455 1117	1 9	11776	2	Y	1015	1003	0			51
08	DLQ G-10		7449	-0-	7449	20797	347 772	1 9	6330	2	Y	702	718	0			35
09	27263	X	6466	-0-	-20797	-0-	345 625	1 9	5496	2	Y	568	573	0			30
10	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	465 526	1 9	7564	2	Y	478	481	0			27
11	12930	X	6042	-0-	-6888	-0-	373 459	1 9	5210	2	Y	417	420	0			24
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 102,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,800

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	379 311	1 9	2	2	Y	283	283	0			9
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	255 288	1 9	1444	2	Y	262	262	0			9
03	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	203 315	1 9	1299	2	Y	286	283	0			12
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	335 543	1 9	2225	2	Y	494	486	0			20
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	422 598	1 9	2282	2	Y	544	540	0			24
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	297 421	1 9	1577	2	Y	383	386	0			21
07	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	346 364	1 9	1842	2	Y	331	335	0			17
08	DLQ G-10		3411	-0-	3411	5963	526 256	1 9	2629	2	Y	233	238	0			12
09	8444	X	2481	-0-	-5963	-0-	380 317	1 9	1784	2	Y	288	285	0			15
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	389 441	1 9	1727	2	Y	401	394	0			22
11	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	454 420	1 9	2068	2	Y	382	382	0			22
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 27,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,887

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3704	2	354	9	Y	322	322	0			10
02	3444	X	3055	-0-	-389	-0-	2763	2	292	9	Y	265	266	0			9
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2975	2	295	9	Y	268	266	0			11
04	3930	X	1592	-0-	-2338	-0-	1263	2	329	9	Y	299	298	0			12
05	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3179	2	408	9	Y	371	367	0			16
06	3930	X	931	-0-	-2999	-0-	631	2	300	9	Y	273	274	0			15
07	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	289	1	1041	2	Y	234	237	0			12
							257	9									
08	DLQ G-10		930	-0-	930	2517	134	1	606	2	Y	173	176	0			9
							190	9									
09	4941	X	2424	-0-	-2517	-0-	285	1	1735	2	Y	367	357	0			19
							404	9									
10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	525	1	1793	2	Y	356	355	0			20
							392	9									
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	301	1	1756	2	Y	327	328	0			19
							360	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 26,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,255

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	551	1	3899	2	Y	539	538	0			17
							593	9									
02	4424	X	3840	-0-	-584	-0-	369	1	2976	2	Y	450	452	0			15
							495	9									
03	4898	X	3652	-0-	-1246	-0-	401	1	2819	2	Y	393	392	0			16
							432	9									
04	4890	X	3486	-0-	-1404	-0-	315	1	2929	2	Y	220	227	0			9
							242	9									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	432	1	3620	2	Y	477	465	0			21
							525	9									
06	4890	X	4134	-0-	-756	-0-	394	1	3148	2	Y	538	530	0			29
							592	9									
07	DLQ G-10		4624	-0-	4624	4624	462	1	3575	2	Y	534	536	0			27
							587	9									
08	DLQ G-10		3819	-0-	3819	8443	416	1	2961	2	Y	402	409	0			20
							442	9									
09	12952	X	4509	-0-	-8443	-0-	478	1	3440	2	Y	537	529	0			28
							591	9									
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	664	1	2566	2	Y	511	511	0			28
							562	9									
11	4470	X	1820	-0-	-2650	-0-	281	1	1016	2	Y	475	476	0			27
							523	9									
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 43,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,076

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	Y	424	424	0			14
							466	9									
02	2436	X	1692	-0-	-744	-0-	138	1	1114	2	Y	400	400	0			14
							440	9									
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	95	1	675	2	Y	411	408	0			17
							452	9									
04	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	155	1	1444	2	Y	245	252	0			10
							270	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1404	2	Y	417	409	0			18
							459	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	458	451	0			25
							504	9									
07	DLQ G-10		1980	-0-	1980	1980	162	1	1255	2	Y	512	511	0			26
							563	9									
08	DLQ G-10		1957	-0-	1957	3937	178	1	1270	2	Y	463	466	0			23
							509	9									
09	5584	X	1647	-0-	-3937	-0-	141	1	1026	2	Y	436	436	0			23
							480	9									
10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	321	1	1242	2	Y	401	402	0			22
							441	9									
*11	2400	X	1157	-0-	-1243	-0-	187	1	676	2	Y	267	274	0			15
							294	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,434

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	1210	1	6896	2	Y	579	583	0			18
							637	9									
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	860	1	4913	2	Y	434	437	0			15
							477	9									
03	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	663	1	4478	2	Y	506	500	0			21
							557	9									
04	8460	X	5778	-0-	-2682	-0-	257	1	4833	2	Y	625	620	0			26
							688	9									
05	8742	X	4754	-0-	-3988	-0-	238	1	3805	2	Y	646	644	0			28
							711	9									
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	575	1	7333	2	Y	796	781	0			43
							876	9									
07	DLQ G-10		9670	-0-	9670	9670	664	1	8232	2	Y	704	712	0			35
							774	9									
08	DLQ G-10		5498	-0-	5498	15168	403	1	4647	2	Y	407	422	0			20
							448	9									
09	27731	X	12563	-0-	-15168	-0-	650	1	11038	2	Y	795	773	0			42
							875	9									
10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1056	1	9994	2	Y	794	792	0			44
							873	9									
*11	9360	X	3975	-0-	-5385	-0-	776	1	2739	2	Y	418	438	0			24
							460	9									
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 83,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,704

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	220	1	1254	2	Y	352	351	0			11
							387	9									
02	3388	X	2320	-0-	-1068	-0-	306	1	1751	2	Y	239	242	0			8
							263	9									
03	3751	X	1707	-0-	-2044	-0-	177	1	1196	2	Y	304	300	0			12
							334	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	193	1	3626	2	Y	379	375	0			16
							417	9									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	220	1	3503	2	Y	373	373	0			16
							410	9									
06	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	112	1	1436	2	Y	324	322	0			18
							356	9									
07	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	88	1	1087	2	Y	322	324	0			16
							354	9									
08	DLQ G-10		248	-0-	248	1777	4	1	51	2	Y	175	182	0			9
							193	9									
09	2268	X	491	-0-	-1777	-0-	7	1	126	2	Y	325	317	0			17
							358	9									
10	528	X	528	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	292	293	0			16
							321	9									
*11	1890	X	1055	-0-	-835	-0-	220	1	777	2	Y	53	66	0			3
							58	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,138

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	217	217	0			7
							239	9									
02	2604	X	1377	-0-	-1227	-0-	147	1	839	2	Y	355	350	0			12
							391	9									
03	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	205	1	1389	2	Y	265	266	0			11
							292	9									
04	2790	X	1412	-0-	-1378	-0-	56	1	1058	2	Y	271	271	0			11
							298	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2446	2	Y	368	363	0			16
							405	9									
06	1830	X	865	-0-	-965	-0-	34	1	444	2	Y	352	349	0			19
							387	9									
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	12	1	145	2	Y	350	351	0			18
							385	9									
08	DLQ G-10		290	-0-	290	832	7	1	83	2	Y	182	191	0			9
							200	9									
09	1421	N	589	-0-	-832	-0-	11	1	203	2	Y	341	332	0			18
							375	9									
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	Y	328	328	0			18
							361	9									
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	Y	288	289	0			17
							317	9									
*12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8276 - 16687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	143 480	1 9	10718	2	Y	436	445	1			40
02	14504	X	11354	-0-	-3150	-0-	142 419	1 9	10793	2	Y	381	390	1			31
03	16058	X	12241	-0-	-3817	-0-	59 403	1 9	11779	2	Y	366	391	1			6
04	14760	X	7453	-0-	-7307	-0-	2 199	1 9	7252	2	Y	181	165	1			22
05	15252	X	8398	-0-	-6854	-0-	11 239	1 9	8148	2	Y	217	230	1			9
06	12180	X	12133	-0-	-47	-0-	11760	2	373	9	Y	339	311	1			37
07	DLQ G-10		12001	-0-	12001	12001	11771	2	230	9	Y	209	208	1			38
08	DLQ G-10		16750	-0-	16750	28751	16527	2	223	9	Y	203	203	1			38
09	42096	X	13345	-0-	-28751	-0-	12980	2	365	9	Y	332	317	1			53
10	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	9787	2	310	9	Y	282	267	1			68
11	16200	X	8370	-0-	-7830	-0-	8031	2	339	9	Y	308	306	1			70
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 123,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,254

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	195 349	1 9	1900	2	Y	317	317	0			10
02	11872	X	2243	-0-	-9629	-0-	163 317	1 9	1763	2	Y	288	288	0			10
03	13144	X	4727	-0-	-8417	-0-	303 310	1 9	4114	2	Y	282	280	0			12
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	269 432	1 9	2776	2	Y	393	389	0			16
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	211 355	1 9	2126	2	Y	323	325	0			14
06	4560	X	3188	-0-	-1372	-0-	263 403	1 9	2522	2	Y	366	360	0			20
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	267 380	1 9	2023	2	Y	345	348	0			17
08	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5197	236 371	1 9	1920	2	Y	337	337	0			17
09	7137	X	1940	-0-	-5197	-0-	176 299	1 9	1465	2	Y	272	275	0			14
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	155 419	1 9	1621	2	Y	381	374	0			21
11	3180	X	2743	-0-	-437	-0-	188 499	1 9	2056	2	Y	454	449	0			26
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 30,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	269 558	1 9	2618	2	Y	507	515	0			16
02	4256	X	2577	-0-	-1679	-0-	180 453	1 9	1944	2	Y	412	414	0			14
03	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	138 506	1 9	1882	2	Y	460	455	0			19
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	175 771	1 9	1815	2	Y	701	691	0			29
05	4402	X	1351	-0-	-3051	-0-	91 339	1 9	921	2	Y	308	324	0			13
06	3330	X	1184	-0-	-2146	-0-	82 308	1 9	794	2	Y	280	278	0			15
07	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	155 278	1 9	1170	2	Y	253	255	0			13
08	DLQ G-10		2339	-0-	2339	3942	188 617	1 9	1534	2	Y	561	546	0			28
09	5854	X	1912	-0-	-3942	-0-	149 510	1 9	1253	2	Y	464	467	0			25
10	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	171 554	1 9	1790	2	Y	504	501	0			28
11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	274 572	1 9	2996	2	Y	520	518	0			30
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 26,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,970

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2568	2	521	9	Y	474	476	0			15
02	3864	X	2209	-0-	-1655	-0-	1769	2	440	9	Y	400	401	0			14
03	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3369	2	452	9	Y	411	408	0			17
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5135	2	471	9	Y	428	427	0			18
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4164	2	504	9	Y	458	456	0			20
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3936	2	359	9	Y	326	328	0			18
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	2982	2	294	9	Y	267	272	0			13
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	5855	2258	2	321	9	Y	292	290	0			15
09	8322	X	2467	-0-	-5855	-0-	2182	2	285	9	Y	259	260	0			14
10	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	446 251	1 9	1758	2	Y	228	229	0			13
11	4290	X	1522	-0-	-2768	-0-	556 243	1 9	723	2	Y	221	221	0			13
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,764

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	361 582	1 9	1341	2	Y	529	530	0			17
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	421 623	1 9	1900	2	Y	566	564	0			19
03	3317	X	1509	-0-	-1808	-0-	426 439	1 9	644	2	Y	399	402	0			16
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	342 701	1 9	3354	2	Y	637	627	0			26
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	281 624	1 9	2143	2	Y	567	568	0			25
06	3150	X	2397	-0-	-753	-0-	227 525	1 9	1645	2	Y	477	476	0			26
07	DLQ G-10		940	-0-	940	940	70 425	1 9	445	2	Y	386	393	0			19
08	DLQ G-10		992	-0-	992	1932	63 469	1 9	460	2	Y	426	424	0			21
09	2938	X	1006	-0-	-1932	-0-	69 443	1 9	494	2	Y	403	403	0			21
10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	87 532	1 9	519	2	Y	484	478	0			27
11	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	138 554	1 9	659	2	Y	504	502	0			29
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 22,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,378

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	403 975	1 9	5266	2	Y	886	887	0			28
02	4648	X	4535	-0-	-113	-0-	280 701	1 9	3554	2	Y	637	643	0			22
03	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	250 751	1 9	4426	2	Y	683	677	0			28
04	6420	X	5438	-0-	-982	-0-	342 801	1 9	4295	2	Y	728	726	0			30
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	440 880	1 9	5346	2	Y	800	795	0			35
06	6420	X	6382	-0-	-38	-0-	427 763	1 9	5192	2	Y	694	691	0			38
07	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	422 734	1 9	5013	2	Y	667	672	0			33
08	DLQ G-10		5833	-0-	5833	12002	389 826	1 9	4618	2	Y	751	747	0			37
09	DLQ G-10		4973	-0-	4973	16975	348 582	1 9	4043	2	Y	529	538	0			28
10	21806	X	4831	-0-	-16975	-0-	427 400	1 9	4004	2	Y	364	372	0			20
11	6390	X	3936	-0-	-2454	-0-	445 570	1 9	2921	2	Y	518	508	0			30
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 60,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,257

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	151	1	1969	2	Y	381	377	0			12
							419	9									
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	101	1	1286	2	Y	374	373	0			13
							411	9									
03	3100	X	1843	-0-	-1257	-0-	75	1	1320	2	Y	407	403	0			17
							448	9									
04	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	103	1	1306	2	Y	530	525	0			22
							583	9									
05	3100	X	1483	-0-	-1617	-0-	84	1	1037	2	Y	329	337	0			14
							362	9									
06	2460	X	1820	-0-	-640	-0-	123	1	1493	2	Y	185	189	0			10
							204	9									
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	127	1	1512	2	Y	414	403	0			21
							455	9									
08	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4294	138	1	1644	2	Y	380	382	0			19
							418	9									
09	DLQ G-10		1386	-0-	1386	5680	85	1	994	2	Y	279	283	0			15
							307	9									
10	8736	X	3056	-0-	-5680	-0-	229	1	2160	2	Y	606	587	0			34
							667	9									
11	2130	X	1062	-0-	-1068	-0-	114	1	749	2	Y	181	205	0			10
							199	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,066

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

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		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	1217	60	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1217					Y	1	1	8			-0-
07	1217	X	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17130	X	17130	-0-	-0-	-0-	214	1	16033	2	Y	803	820	1			74
							883	9									
02	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	200	1	15156	2	Y	695	713	1			56
							765	9									
03	18352	X	13934	-0-	-4418	-0-	67	1	13248	2	Y	563	609	1			10
							619	9									
04	17760	X	4032	-0-	-13728	-0-	1	1	3882	2	Y	135	128	1			17
							149	9									
05	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	17280	X	20	-0-	-17260	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6863	-0-	6863	6863	6456	2	407	9	Y	370	303	1			67
08	DLQ G-10		21735	-0-	21735	28598	20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1			232
09	53809	X	25211	-0-	-28598	-0-	23956	2	1255	9	Y	1141	1190	1			183
10	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	12771	2	626	9	Y	569	615	1			137
11	21030	X	18316	-0-	-2714	-0-	17602	2	714	9	Y	649	638	1			148
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 136,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	2	Y	343	343	1			32
							377	9									
02	11312	X	9813	-0-	-1499	-0-	123	1	9298	2	Y	356	359	1			29
							392	9									
03	9393	X	9023	-0-	-370	-0-	44	1	8662	2	Y	288	312	1			5
							317	9									
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	5	1	19413	2	Y	599	531	1			73
							659	9									
05	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	31	1	22038	2	Y	649	694	1			28
							714	9									
06	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21024	2	740	9	Y	673	628	1			73
07	DLQ G-10		8524	-0-	8524	8524	8493	2	31	9	Y	28	96	1			5
08	DLQ G-10		7548	-0-	7548	16072	7447	2	101	9	Y	92	80	1			17
09	24067	X	7995	-0-	-16072	-0-	7810	2	185	9	Y	168	158	1			27
10	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5020	2	95	9	Y	86	92	1			21
11	21750	X	10949	-0-	-10801	-0-	10686	2	263	9	Y	239	205	1			55
12	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 133,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,521

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	156	1	11717	2	Y	455	437	1			42
							501	9									
02	13468	X	7502	-0-	-5966	-0-	94	1	7133	2	Y	250	272	1			20
							275	9									
03	14911	X	6948	-0-	-7963	-0-	34	1	6680	2	Y	213	229	1			4
							234	9									
04	13800	X	13653	-0-	-147	-0-	4	1	13262	2	Y	352	313	1			43
							387	9									
05	12369	X	8804	-0-	-3565	-0-	12	1	8557	2	Y	214	248	1			9
							235	9									
06	11970	X	6787	-0-	-5183	-0-	6590	2	197	9	Y	179	169	1			19
07	DLQ G-10		9706	-0-	9706	9706	9384	2	322	9	Y	293	259	1			53
08	DLQ G-10		5815	-0-	5815	15521	5668	2	147	9	Y	134	162	1			25
09	19063	X	3542	-0-	-15521	-0-	3508	2	34	9	Y	31	51	1			5
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	7	1			1
11	9390	X	7329	-0-	-2061	-0-	7111	2	218	9	Y	198	154	1			45
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 82,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	182	1	2336	2	Y	352	356	0			11
							387	9									
02	6972	X	1507	-0-	-5465	-0-	237	1	915	2	Y	323	323	0			11
							355	9									
03	7719	X	3849	-0-	-3870	-0-	285	1	3067	2	Y	452	445	0			18
							497	9									
04	7470	X	1580	-0-	-5890	-0-	228	1	822	2	Y	482	480	0			20
							530	9									
05	5022	X	3360	-0-	-1662	-0-	418	1	2126	2	Y	742	730	0			32
							816	9									
06	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-	256	1	967	2	Y	437	445	0			24
							481	9									
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	367	1	1010	2	Y	462	463	0			23
							508	9									
08	DLQ G-10		3220	-0-	3220	5105	420	1	2276	2	Y	476	475	0			24
							524	9									
09	8125	X	3020	-0-	-5105	-0-	410	1	2098	2	Y	465	464	0			25
							512	9									
10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	684	1	1841	2	Y	481	479	0			27
							529	9									
11	3120	X	2274	-0-	-846	-0-	543	1	1478	2	Y	230	244	0			13
							253	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 28,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,902

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	202	1	15203	2	Y	673	670	1			62
							740	9									
02	15799	X	15799	-0-	-0-	-0-	197	1	14907	2	Y	632	643	1			51
							695	9									
03	16213	X	13972	-0-	-2241	-0-	67	1	13365	2	Y	491	534	1			8
							540	9									
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	4	1	15972	2	Y	523	467	1			64
							575	9									
05	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	27	1	19587	2	Y	665	700	1			29
							732	9									
06	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	19785	2	661	9	Y	601	565	1			65
07	DLQ G-10		8589	-0-	8589	8589	8558	2	31	9	Y	28	88	1			5
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	25654	16856	2	209	9	Y	190	159	1			36
09	40475	X	14821	-0-	-25654	-0-	14469	2	352	9	Y	320	305	1			51
10	16560	X	16560	-0-	-0-	-0-	16074	2	486	9	Y	442	387	1			106
11	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	20429	2	747	9	Y	679	630	1			155
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 181,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,244

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	363	-0-	-3140	-0-	2	2	361	9	N	328	332	0			10
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	614	1	3447	2	N	287	287	0			10
							316	9									
03	3472	X	548	-0-	-2924	-0-	48	1	362	2	N	125	130	0			5
							138	9									
04	2820	X	92	-0-	-2728	-0-	3	2	89	9	N	81	83	0			3
05	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	4	2	87	9	N	79	79	0			3
06	4680	X	228	-0-	-4452	-0-	9	2	219	9	N	199	191	0			11
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	183	185	0			9
08	558	X	404	-0-	-154	-0-	7	2	397	9	N	361	352	0			18
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	10	2	293	9	N	266	270	0			14
10	292	X	292	-0-	-0-	-0-	7	2	285	9	N	259	259	0			14
11	390	X	248	-0-	-142	-0-	2	2	246	9	N	224	225	0			13
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	386	1	3452	2	N	487	475	0			16
							536	9									
02	4144	X	2392	-0-	-1752	-0-	213	1	1882	2	N	270	277	0			9
							297	9									
03	4588	X	3030	-0-	-1558	-0-	247	1	2353	2	N	391	384	0			16
							430	9									
04	4230	X	1665	-0-	-2565	-0-	133	1	1234	2	N	271	276	0			11
							298	9									
05	4371	X	2469	-0-	-1902	-0-	194	1	2145	2	N	118	124	0			5
							130	9									
06	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	283	1	2688	2	N	331	318	0			18
							364	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	251	1	3013	2	N	193	201	0			10
							212	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	589	1	5274	2	N	328	322	0			16
							361	9									
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	499	1	4683	2	N	316	315	0			17
							348	9									
10	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	216	1	2936	2	N	187	194	0			10
							206	9									
*11	6030	X	2133	-0-	-3897	-0-	88	1	1883	2	N	147	149	0			8
							162	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 37,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	101	-0-	-1201	-0-	1	2	100	9	N	91	92	0			3
02	1932	N	989	-0-	-943	-0-	88	1	776	2	N	114	113	0			4
							125	9									
03	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	116	1	1100	2	N	195	191	0			8
							215	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187	1	1723	2	N	158	159	0			7
							174	9									
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	146	1	1613	2	N	79	83	0			3
							87	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1690	2	N	50	50	0			3
							55	9									
07	2139	N	1418	-0-	-721	-0-	99	1	1185	2	N	122	119	0			6
							134	9									
08	1860	N	34	-0-	-1826	-0-	1	2	33	9	N	30	35	0			1
09	1920	X	694	-0-	-1226	-0-	57	1	535	2	N	93	89	0			5
							102	9									
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	127	1	1725	2	N	270	260	0			15
							297	9									
11	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	74	1	1573	2	N	232	234	0			13
							255	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,434

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	236 937	1 9	2305	2	Y	852	839	0			27
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	150 658	1 9	1621	2	Y	598	605	0			20
03	3379	X	1324	-0-	-2055	-0-	66 358	1 9	900	2	Y	325	332	0			13
04	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	218 616	1 9	2254	2	Y	560	550	0			23
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	249 696	1 9	2516	2	Y	633	629	0			27
06	3360	X	912	-0-	-2448	-0-	35 525	1 9	352	2	Y	477	478	0			26
07	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	359 437	1 9	2720	2	Y	397	403	0			20
08	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6393	266 443	1 9	2168	2	Y	403	403	0			20
09	9078	X	2685	-0-	-6393	-0-	246 391	1 9	2048	2	Y	355	356	0			19
10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	191 444	1 9	1997	2	Y	404	401	0			22
11	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	200 375	1 9	2189	2	Y	341	343	0			20
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 29,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,345

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	575 256	1 9	1	2	Y	233	239	0			7
02	3612	X	2844	-0-	-768	-0-	366 406	1 9	2072	2	Y	369	363	0			13
03	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	406 498	1 9	2593	2	Y	453	447	0			19
04	3870	X	1687	-0-	-2183	-0-	175 351	1 9	1161	2	Y	319	325	0			13
05	3162	X	1349	-0-	-1813	-0-	168 274	1 9	907	2	Y	249	251	0			11
06	3390	X	1896	-0-	-1494	-0-	246 345	1 9	1305	2	Y	314	308	0			17
07	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	189 383	1 9	1005	2	Y	348	348	0			17
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3521	248 449	1 9	1247	2	Y	408	405	0			20
09	4943	X	1422	-0-	-3521	-0-	179 392	1 9	851	2	Y	356	357	0			19
10	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	175 329	1 9	780	2	Y	299	301	0			17
*11	1890	X	1208	-0-	-682	-0-	156 339	1 9	713	2	Y	308	307	0			18
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,656

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-		394 417	1 9	1459	2	Y	379	381	0			12
02	4536	X	3449	-0-	-1087	-0-		523 567	1 9	2359	2	Y	515	509	0			18
03	5022	X	1691	-0-	-3331	-0-		524 376	1 9	791	2	Y	342	346	0			14
04	4860	X	4027	-0-	-833	-0-		318 592	1 9	3117	2	Y	538	530	0			22
05	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-		207 465	1 9	1578	2	Y	423	427	0			18
06	3690	X	2721	-0-	-969	-0-		265 540	1 9	1916	2	Y	491	482	0			27
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484		268 501	1 9	1715	2	Y	455	459	0			23
08	DLQ G-10		3018	-0-	3018	5502		306 508	1 9	2204	2	Y	462	462	0			23
09	8112	X	2610	-0-	-5502	-0-		261 523	1 9	1826	2	Y	475	473	0			25
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-		424 625	1 9	2480	2	Y	568	561	0			32
11	2910	X	1796	-0-	-1114	-0-		238 421	1 9	1137	2	Y	383	393	0			22
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 29,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,031

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-		32 97	1 9	43	2	Y	88	90	0			3
02	392	N	342	-0-	-50	-0-		89 116	1 9	137	2	Y	105	104	0			4
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-		134 72	1 9	320	2	Y	65	66	0			3
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-		64 86	1 9	404	2	Y	78	78	0			3
05	372	N	128	-0-	-244	-0-		1 117	1 9	10	2	Y	106	104	0			5
06	510	N	281	-0-	-229	-0-		22 89	1 9	170	2	Y	81	82	0			4
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248		35 24	1 9	189	2	Y	22	25	0			1
08	DLQ G-10		216	-0-	216	464		22 46	1 9	148	2	Y	42	41	0			2
09	632	N	168	-0-	-464	-0-		15 45	1 9	108	2	Y	41	41	0			2
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-		17 46	1 9	113	2	Y	42	42	0			2
11	210	N	162	-0-	-48	-0-		17 40	1 9	105	2	Y	36	36	0			2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	221	1	293	2	Y	239	247	0			8
							263	9									
02	1512	X	1189	-0-	-323	-0-	323	1	497	2	Y	335	332	0			11
							369	9									
03	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	356	1	853	2	Y	318	316	0			13
							350	9									
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	187	1	1179	2	Y	343	342	0			14
							377	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	310	1	2074	2	Y	466	460	0			20
							513	9									
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	Y	436	432	0			24
							480	9									
07	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	221	1	1203	2	Y	283	293	0			14
							311	9									
08	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3764	215	1	1466	2	Y	316	314	0			16
							348	9									
09	6365	X	2601	-0-	-3764	-0-	276	1	1951	2	Y	340	338	0			18
							374	9									
10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	283	1	1824	2	Y	278	281	0			15
							306	9									
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	294	1	1824	2	Y	316	313	0			18
							348	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,670

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) 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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	803	1	2977	2	Y	752	742	0			24
							827	9									
02	4900	X	4763	-0-	-137	-0-	708	1	3193	2	Y	784	781	0			27
							862	9									
03	5425	X	1940	-0-	-3485	-0-	538	1	815	2	Y	534	539	0			22
							587	9									
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	362	1	3559	2	Y	765	755	0			32
							842	9									
05	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	365	1	2778	2	Y	711	712	0			31
							782	9									
06	5100	X	3819	-0-	-1281	-0-	371	1	2679	2	Y	699	692	0			38
							769	9									
07	DLQ G-10		4937	-0-	4937	4937	578	1	3691	2	Y	607	615	0			30
							668	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10406	560	1	4027	2	Y	802	792	0			40
							882	9									
09	16508	X	6102	-0-	-10406	-0-	648	1	4522	2	Y	847	842	0			45
							932	9									
10	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	806	1	4712	2	Y	1008	997	0			56
							1109	9									
11	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	966	1	4603	2	Y	878	884	0			50
							966	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 53,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,387

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	412	1	5378	2	Y	715	707	0			23
							787	9									
02	5852	X	4635	-0-	-1217	-0-	301	1	3821	2	Y	466	473	0			16
							513	9									
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	437	1	7725	2	Y	592	584	0			24
							651	9									
04	6360	X	5706	-0-	-654	-0-	363	1	4558	2	Y	714	709	0			29
							785	9									
05	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	415	1	5053	2	Y	824	817	0			36
							906	9									
06	8520	X	4412	-0-	-4108	-0-	253	1	3101	2	Y	962	946	0			52
							1058	9									
07	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	415	1	4932	2	Y	680	698	0			34
							748	9									
08	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12298	418	1	4969	2	Y	742	739	0			37
							816	9									
09	18553	X	6255	-0-	-12298	-0-	441	1	5110	2	Y	640	643	0			34
							704	9									
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	289	1	2723	2	Y	672	669	0			37
							739	9									
11	6000	X	2631	-0-	-3369	-0-	272	1	1790	2	Y	517	524	0			30
							569	9									
*12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 61,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,524

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	5818	-0-	-5466	-0-	812	1	4651	2	N	323	327	0			10
							355	9									
02	4984	X	3631	-0-	-1353	-0-	489	1	2746	2	N	360	358	0			12
							396	9									
03	7564	X	2505	-0-	-5059	-0-	273	1	2067	2	N	150	156	0			6
							165	9									
04	7320	X	3731	-0-	-3589	-0-	880	1	2553	2	N	271	266	0			11
							298	9									
05	7564	X	4574	-0-	-2990	-0-	1113	1	2991	2	N	427	419	0			19
							470	9									
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1326	1	5613	2	N	595	582	0			32
							655	9									
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1183	1	5678	2	N	351	365	0			18
							386	9									
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1115	1	4914	2	N	111	123	0			6
							122	9									
09	7590	X	6919	-0-	-671	-0-	1091	1	5127	2	N	637	609	0			34
							701	9									
10	7843	X	7402	-0-	-441	-0-	1354	1	5600	2	N	407	418	0			23
							448	9									
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	1383	1	5890	2	N	376	377	0			22
							414	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 63,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	200	1	1947	2	Y	366	372	0			12
							403	9									
02	3724	X	2829	-0-	-895	-0-	194	1	2095	2	Y	491	486	0			17
							540	9									
03	4123	X	2295	-0-	-1828	-0-	128	1	1746	2	Y	383	384	0			16
							421	9									
04	3990	X	2839	-0-	-1151	-0-	196	1	2030	2	Y	557	550	0			23
							613	9									
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	180	1	1821	2	Y	435	439	0			19
							479	9									
06	3030	X	1925	-0-	-1105	-0-	140	1	1354	2	Y	392	390	0			21
							431	9									
07	DLQ G-10		941	-0-	941	941	93	1	707	2	Y	128	143	0			6
							141	9									
08	DLQ G-10		657	-0-	657	1598	65	1	529	2	Y	57	60	0			3
							63	9									
09	3098	X	1500	-0-	-1598	-0-	128	1	1072	2	Y	273	262	0			14
							300	9									
10	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	136	1	1425	2	Y	489	476	0			27
							538	9									
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	2	Y	341	348	0			20
							375	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 22,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,912

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

01	303	X	303	-0-	-0-	-0-	11	2	292	9	Y	265	265	0			8
02	784	X	375	-0-	-409	-0-	9	2	366	9	Y	333	330	0			11
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	2	363	9	Y	330	328	0			13
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	22	2	424	9	Y	385	382	0			16
05	403	X	242	-0-	-161	-0-	16	2	226	9	Y	205	212	0			9
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	2	96	9	Y	87	82	0			5
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	2	121	9	Y	110	109	0			6
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	2	154	9	Y	140	138	0			8
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,855

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	41 705	1 9	517	2	Y	641	637	0			20
02	8344	X	5630	-0-	-2714	-0-	342 763	1 9	4525	2	Y	694	690	0			24
03	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	503 635	1 9	6703	2	Y	577	577	0			24
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	463 646	1 9	6450	2	Y	587	587	0			24
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	545 805	1 9	7569	2	Y	732	724	0			32
06	7590	X	6694	-0-	-896	-0-	433 674	1 9	5587	2	Y	613	612	0			33
07	DLQ	G-10	6701	-0-	6701	6701	421 546	1 9	5734	2	Y	496	504	0			25
08	DLQ	G-10	8767	-0-	8767	15468	542 690	1 9	7535	2	Y	627	621	0			31
09	24015	X	8547	-0-	-15468	-0-	514 694	1 9	7339	2	Y	631	629	0			33
10	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	946 787	1 9	8163	2	Y	715	708	0			40
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	988 788	1 9	7369	2	Y	716	715	0			41
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 80,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,029

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	34 891	1 9	423	2	Y	810	820	0			26
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	299 905	1 9	3954	2	Y	823	821	0			28
03	6231	X	3649	-0-	-2582	-0-	212 612	1 9	2825	2	Y	556	561	0			23
04	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	304 684	1 9	4244	2	Y	622	619	0			26
05	6231	X	5099	-0-	-1132	-0-	290 766	1 9	4043	2	Y	696	692	0			30
06	5520	X	4528	-0-	-992	-0-	269 777	1 9	3482	2	Y	706	698	0			38
07	DLQ	G-10	4896	-0-	4896	4896	278 837	1 9	3781	2	Y	761	761	0			38
08	DLQ	G-10	5834	-0-	5834	10730	315 1122	1 9	4397	2	Y	1020	1007	0			51
09	16233	X	5503	-0-	-10730	-0-	295 985	1 9	4223	2	Y	895	899	0			47
10	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	453 1019	1 9	3929	2	Y	926	922	0			51
11	5640	X	5064	-0-	-576	-0-	481 991	1 9	3592	2	Y	901	900	0			52
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 51,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,716

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	X	332	-0-	-0-	-0-	2	2	330	9	Y	300	314	0			10
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	357	1	4727	2	Y	557	548	0			19
							613	9									
03	5208	X	3224	-0-	-1984	-0-	189	1	2528	2	Y	461	461	0			19
							507	9									
04	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	290	1	4043	2	Y	597	591	0			25
							657	9									
05	6293	X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	3665	2	Y	518	521	0			22
							570	9									
06	6090	X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	3153	2	Y	483	479	0			26
							531	9									
07	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	258	1	3512	2	Y	496	497	0			25
							546	9									
08	DLQ G-10		3848	-0-	3848	8164	222	1	3084	2	Y	493	493	0			25
							542	9									
09	11702	X	3538	-0-	-8164	-0-	198	1	2828	2	Y	465	465	0			25
							512	9									
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	108	1	945	2	Y	520	516	0			29
							572	9									
11	4170	X	1344	-0-	-2826	-0-	97	1	730	2	Y	470	472	0			27
							517	9									
*12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 37,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,360

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	1495	1	18495	2	Y	770	759	0			25
							847	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	183	1	2425	2	Y	865	861	0			29
							952	9									
03	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	166	1	2224	2	Y	809	805	0			33
							890	9									
04	9540	X	3749	-0-	-5791	-0-	188	1	2645	2	Y	833	832	0			34
							916	9									
05	9858	X	5750	-0-	-4108	-0-	325	1	4530	2	Y	814	813	0			35
							895	9									
06	9540	X	4559	-0-	-4981	-0-	275	1	3562	2	Y	656	655	0			36
							722	9									
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	3436	207	1	2819	2	Y	373	390	0			19
							410	9									
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	5657	112	1	1567	2	Y	493	487	0			25
							542	9									
09	DLQ G-10		3215	-0-	3215	8872	148	1	2136	2	Y	846	826	0			45
							931	9									
10	15256	X	6384	-0-	-8872	-0-	554	1	4797	2	Y	939	932	0			52
							1033	9									
11	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	572	1	4270	2	Y	880	881	0			51
							968	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 62,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	248	248	0			8
							273	9									
02	1036	X	948	-0-	-88	-0-	45	1	597	2	Y	278	277	0			9
							306	9									
03	1023	X	974	-0-	-49	-0-	55	1	728	2	Y	174	176	0			7
							191	9									
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	2	Y	225	223	0			9
							248	9									
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	224	223	0			10
							246	9									
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	308	301	0			17
							339	9									
07	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	89	1	1213	2	Y	267	271	0			13
							294	9									
08	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3398	106	1	1474	2	Y	202	205	0			10
							222	9									
09	3000	N	1449	-0-	-1551	1847	79	1	1133	2	Y	215	214	0			11
							237	9									
10	3100	N	1324	-0-	-1776	71	107	1	931	2	Y	260	257	0			14
							286	9									
*11	1740	N	1284	-0-	-456	-0-	117	1	874	2	Y	266	265	0			15
							293	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,667

FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	353	1	3433	2	Y	444	447	0			14
							488	9									
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	328	1	3546	2	Y	451	450	0			15
							496	9									
03	4836	X	2045	-0-	-2791	-0-	118	1	1608	2	Y	290	293	0			12
							319	9									
04	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	324	1	3341	2	Y	428	422	0			18
							471	9									
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	413	1	4150	2	Y	443	442	0			19
							487	9									
06	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	292	1	2809	2	Y	445	440	0			24
							490	9									
07	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	369	1	2791	2	Y	398	402	0			20
							438	9									
08	DLQ G-10		5840	-0-	5840	9438	579	1	4713	2	Y	498	493	0			25
							548	9									
09	14840	X	5402	-0-	-9438	-0-	529	1	4398	2	Y	432	434	0			23
							475	9									
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	417	1	4349	2	Y	500	495	0			28
							550	9									
*11	5640	X	2238	-0-	-3402	-0-	161	1	1758	2	Y	290	301	0			17
							319	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 45,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2265	-0-	2265	2265	226 351	1 9	1688	2	Y	319	301	0			18
12	0	X NO RPT	-0-	-0-		2265					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	214 542	1 9	5348	2	N	493	486	0			16
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	234 748	1 9	5921	2	N	680	673	0			23
03	5022	X	3680	-0-	-1342	-0-	111 557	1 9	3012	2	N	506	508	0			21
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	188 741	1 9	4902	2	N	674	667	0			28
05	6076	X	4211	-0-	-1865	-0-	119 947	1 9	3145	2	N	861	852	0			37
06	5880	X	4383	-0-	-1497	-0-	131 878	1 9	3374	2	N	798	792	0			43
07	6076	X	2152	-0-	-3924	-0-	58 595	1 9	1499	2	N	541	557	0			27
08	6014	X	3605	-0-	-2409	-0-	148 740	1 9	2717	2	N	673	667	0			33
09	5820	X	3595	-0-	-2225	-0-	180 539	1 9	2876	2	N	490	497	0			26
10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	321 741	1 9	5229	2	N	674	663	0			37
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	269 579	1 9	3763	2	N	526	533	0			30
12	3720	X NO RPT		-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	X	402	-0-	-0-	-0-		2	2	400	9	Y	364	356	0			12
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-						Y	206	211	0			7
03	1364	X	392	-0-	-972	-0-		10	1	132	2	Y	227	225	0			9
								250	9									
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-		27	1	293	2	Y	375	369	0			15
								413	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-		14	1	156	2	Y	244	248	0			11
								268	9									
06	390	X	238	-0-	-152	-0-		12	1	121	2	Y	95	101	0			5
								105	9									
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93		8	1	64	2	Y	19	23	0			1
								21	9									
08	DLQ G-10		87	-0-	87	180		7	1	59	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
09	254	N	74	-0-	-180	-0-		6	1	50	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-		5	1	50	2	Y	18	18	0			1
								20	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	67	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-		333	1	18036	2	Y	810	796	1			27
								891	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-		298	1	17831	2	Y	725	735	1			17
								798	9									
03	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-		345	1	18023	2	Y	630	633	1			14
								693	9									
04	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-		327	1	19739	2	Y	714	709	1			19
								785	9									
05	20956	X	19902	-0-	-1054	-0-		332	1	18760	2	Y	736	735	1			20
								810	9									
06	20280	X	19557	-0-	-723	-0-		330	1	18462	2	Y	695	698	1			17
								765	9									
07	DLQ G-10		19295	-0-	19295	19295		348	1	18078	2	Y	790	790	1			17
								869	9									
08	DLQ G-10		18817	-0-	18817	38112		329	1	17621	2	Y	788	789	1			16
								867	9									
09	55792	X	17680	-0-	-38112	-0-		331	1	16537	2	Y	738	712	1			42
								812	9									
10	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-		460	1	16643	2	Y	719	744	1			17
								791	9									
11	19560	X	17091	-0-	-2469	-0-		525	1	15783	2	Y	712	692	1			37
								783	9									
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-						Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 208,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	3	1			-0-
02	13272	X	-0-	-0-	-13272	-0-						Y	25	23	1	1	8	1
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-						Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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: 26

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-		164	1	8864	2	Y	343	335	1			11
								377	9									
02	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-		159	1	9527	2	Y	402	404	1			9
								442	9									
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-		160	1	8361	2	Y	347	348	1			8
								382	9									
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-		143	1	8609	2	Y	361	360	1			9
								397	9									
05	11222	X	9920	-0-	-1302	-0-		165	1	9307	2	Y	407	405	1			11
								448	9									
06	10860	X	8576	-0-	-2284	-0-		144	1	8059	2	Y	339	342	1			8
								373	9									
07	DLQ G-10		8031	-0-	8031	8031		144	1	7495	2	Y	356	356	1			8
								392	9									
08	DLQ G-10		9118	-0-	9118	17149		159	1	8498	2	Y	419	418	1			9
								461	9									
09	26648	X	9499	-0-	-17149	-0-		179	1	8959	2	Y	328	318	1			19
								361	9									
10	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-		253	1	9144	2	Y	365	375	1			9
								402	9									
11	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-		311	1	9361	2	Y	389	378	1			20
								428	9									
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 102,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	257 796	1 9	13888	2	Y	724	717	1			24
02	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	223 741	1 9	13355	2	Y	674	683	1			15
03	15872	X	13709	-0-	-2163	-0-	247 579	1 9	12883	2	Y	526	529	1			12
04	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	254 701	1 9	15333	2	Y	637	632	1			17
05	15872	X	15053	-0-	-819	-0-	250 701	1 9	14102	2	Y	637	637	1			17
06	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	249 612	1 9	13910	2	Y	556	559	1			14
07	DLQ G-10		13624	-0-	13624	13624	247 560	1 9	12817	2	Y	509	512	1			11
08	DLQ G-10		14649	-0-	14649	28273	257 649	1 9	13743	2	Y	590	589	1			12
09	39354	X	11081	-0-	-28273	-0-	209 415	1 9	10457	2	Y	377	368	1			21
10	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	339 638	1 9	12275	2	Y	580	587	1			14
11	14760	X	12235	-0-	-2525	-0-	374 614	1 9	11247	2	Y	558	543	1			29
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 153,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,368

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	288 524	1 9	1983	2	N	476	482	0			15
02	3584	X	1948	-0-	-1636	-0-	170 378	1 9	1400	2	N	344	347	0			12
03	3968	X	2375	-0-	-1593	-0-	205 554	1 9	1616	2	N	504	495	0			21
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1026	2	716	9	N	651	645	0			27
05	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	54 683	1 9	948	2	N	621	621	0			27
06	2700	X	1160	-0-	-1540	-0-	38 523	1 9	599	2	N	475	476	0			26
07	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	137 611	1 9	1544	2	N	555	553	0			28
08	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	117 444	1 9	1609	2	N	404	412	0			20
09	1740	X	1077	-0-	-663	-0-	53 273	1 9	751	2	N	248	255	0			13
10	2294	X	843	-0-	-1451	-0-	70 286	1 9	487	2	N	260	259	0			14
11	2220	X	337	-0-	-1883	-0-	13 227	1 9	97	2	N	206	208	0			12
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 18,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	-0-	-0-	-7161		-0-					N	70	72	0	2
02	952	X	-0-	-0-	-952		-0-					N	181	177	0	6
03	434	X	109	-0-	-325		-0-	1	2	108	9	N	98	100	0	4
04	180	X	84	-0-	-96		-0-	3	2	81	9	N	74	75	0	3
05	155	X	83	-0-	-72		-0-	4	2	79	9	N	72	72	0	3
06	1996	X	1996	-0-	-0-		-0-	1794	2	202	9	N	184	177	0	10
07	994	X	994	-0-	-0-		-0-	774	2	220	9	N	200	200	0	10
08	284	X	284	-0-	-0-		-0-	36	2	248	9	N	225	224	0	11
09	2010	X	1916	-0-	-94		-0-	1608	2	308	9	N	280	276	0	15
10	2077	X	1953	-0-	-124		-0-	1690	2	263	9	N	239	241	0	13
11	2010	X	1506	-0-	-504		-0-	1399	2	107	9	N	97	104	0	6
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984		-0-					N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 8,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12378	X	12378	-0-	-0-		-0-	10785	2	1593	9	N	1448	1443	0	46
02	12404	X	10828	-0-	-1576		-0-	9375	2	1453	9	N	1321	1322	0	45
03	13733	X	7492	-0-	-6241		-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0	37
04	13290	X	11396	-0-	-1894		-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0	46
05	13547	X	7866	-0-	-5681		-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0	40
06	11970	X	9480	-0-	-2490		-0-	8616	2	864	9	N	785	782	0	43
07	11997	X	10407	-0-	-1590		-0-	9578	2	829	9	N	754	759	0	38
08	11780	X	7947	-0-	-3833		-0-	6858	2	1089	9	N	990	979	0	49
09	11400	X	8666	-0-	-2734		-0-	7455	2	1211	9	N	1101	1092	0	58
10	11125	X	11125	-0-	-0-		-0-	9677	2	1448	9	N	1316	1301	0	73
11	10080	X	9793	-0-	-287		-0-	8594	2	1199	9	N	1090	1100	0	63
12	10416	X	NO RPT	-0-	-10416		-0-					N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: 107,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,737

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6459	X	6459	-0-	-0-		-0-	5528	2	931	9	N	846	831	0	27
02	5709	X	5709	-0-	-0-		-0-	4952	2	757	9	N	688	692	0	23
03	5287	X	5287	-0-	-0-		-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0	25
04	7257	X	7257	-0-	-0-		-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0	32
05	3910	X	3910	-0-	-0-		-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0	21
06	4423	X	4423	-0-	-0-		-0-	3988	2	435	9	N	395	395	0	21
07	5693	X	5693	-0-	-0-		-0-	5241	2	452	9	N	411	411	0	21
08	4696	X	4696	-0-	-0-		-0-	4230	2	466	9	N	424	424	0	21
09	5035	X	5035	-0-	-0-		-0-	4426	2	609	9	N	554	546	0	29
10	5414	X	5414	-0-	-0-		-0-	4713	2	701	9	N	637	631	0	35
11	5520	X	2502	-0-	-3018		-0-	2082	2	420	9	N	382	395	0	22
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704		-0-					N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: 56,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,192

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	515 903	1 9	11494	2	Y	821	817	1			78
02	12628	X	8916	-0-	-3712	-0-	345 485	1 9	8086	2	Y	441	447	1			72
03	13981	X	7420	-0-	-6561	-0-	219 460	1 9	6741	2	Y	418	444	1			46
04	13530	X	8467	-0-	-5063	-0-	235 370	1 9	7862	2	Y	336	353	1			29
05	13423	X	8	-0-	-13415	-0-	6	2	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
11	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,018

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
02	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18346	X	18346	-0-	-0-	-0-	735 1202	1 9	16409	2	Y	1093	1073	1			104
02	19124	X	17024	-0-	-2100	-0-	650 1144	1 9	15230	2	Y	1040	975	1			169
03	18972	X	15207	-0-	-3765	-0-	450 901	1 9	13856	2	Y	819	899	1			89
04	17850	X	17672	-0-	-178	-0-	488 858	1 9	16326	2	Y	780	802	1			67
05	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	739 1607	1 9	22811	2	Y	1461	1393	1			135
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	797 1301	1 9	21592	2	Y	1183	1143	1			175
07	DLQ G-10		24870	-0-	24870	24870	710 1480	1 9	22680	2	Y	1345	1420	1			100
08	DLQ G-10		24182	-0-	24182	49052	1423 1311	1 9	21448	2	Y	1192	1175	1			117
09	58259	X	9207	-0-	-49052	-0-	253 267	1 9	8687	2	Y	243	147	1			213
10	28478	X	28478	-0-	-0-	-0-	864 1384	1 9	26230	2	Y	1258	1370	1			101
11	24060	X	23105	-0-	-955	-0-	180 1092	1 9	21833	2	Y	993	875	1			219
12	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 226,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,407

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	814	1	13919	2	Y	1269	1116	0			296
							1396	9									
02	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	615	1	11179	2	Y	926	965	0			257
							1019	9									
03	13361	X	11630	-0-	-1731	-0-	307	1	10408	2	Y	832	799	0			290
							915	9									
04	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	213	1	14063	2	Y	1139	1342	0			87
							1253	9									
05	15097	X	13663	-0-	-1434	-0-	317	1	12185	2	Y	1055	971	0	79	1	92
							1161	9									
06	14610	X	12426	-0-	-2184	-0-	239	1	11057	2	Y	1027	953	0			166
							1130	9									
07	DLQ G-10		11941	-0-	11941	11941	248	1	10497	2	Y	1087	841	0			412
							1196	9									
08	DLQ G-10		11378	-0-	11378	23319	221	1	10007	2	Y	1045	1217	0			240
							1150	9									
09	43656	X	20337	-0-	-23319	-0-	237	1	18849	2	Y	1137	1146	0			231
							1251	9									
10	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	184	1	10010	2	Y	874	876	0			229
							961	9									
11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	239	1	12909	2	Y	1008	993	0			244
							1109	9									
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					244

TOTAL GAS PROD: 151,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,399

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	137	1	2349	2	Y	300	329	0			70
							330	9									
02	6832	X	5471	-0-	-1361	-0-	246	1	4481	2	Y	676	558	0			188
							744	9									
03	6758	X	5286	-0-	-1472	-0-	130	1	4429	2	Y	661	618	0			231
							727	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	87	1	5734	2	Y	914	1075	0			70
							1005	9									
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	144	1	5536	2	Y	860	791	0	64	1	75
							946	9									
06	5850	X	4740	-0-	-1110	-0-	87	1	4023	2	Y	573	555	0			93
							630	9									
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	50	1	2126	2	Y	236	239	0			90
							260	9									
08	DLQ G-10		2650	-0-	2650	5086	53	1	2397	2	Y	182	230	0			42
							200	9									
09	7358	X	2272	-0-	-5086	-0-	27	1	2115	2	Y	118	136	0			24
							130	9									
10	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	39	1	2102	2	Y	88	89	0			23
							97	9									
11	4740	X	2320	-0-	-2420	-0-	40	1	2142	2	Y	125	118	0			30
							138	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 43,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,733

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	155	1	2651	2	Y	522	473	0			122
							574	9									
02	4424	X	3897	-0-	-527	-0-	177	1	3228	2	Y	447	445	0			124
							492	9									
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	97	1	3286	2	Y	409	390	0			143
							450	9									
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	71	1	4676	2	Y	589	687	0			45
							648	9									
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114	1	4396	2	Y	525	485	0	39	1	46
							578	9									
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	119	1	5516	2	Y	489	456	0			79
							538	9									
07	DLQ G-10		7821	-0-	7821	7821	169	1	7129	2	Y	475	374	0			180
							523	9									
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	15658	159	1	7170	2	Y	462	536	0			106
							508	9									
09	21941	X	6283	-0-	-15658	-0-	73	1	5783	2	Y	388	415	0			79
							427	9									
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	72	1	3910	2	Y	359	344	0			94
							395	9									
11	7590	X	4115	-0-	-3475	-0-	67	1	3599	2	Y	408	403	0			99
							449	9									
*12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 58,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,073

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

01	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	6797	2	994	9	Y	904	891	0			29
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	6688	2	958	9	Y	871	870	0			30
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681	0			28
04	7530	X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0			34
05	8463	X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0			30
06	8190	X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0			37
07	DLQ G-10		7362	-0-	7362	7362	6663	2	699	9	Y	635	640	0			32
08	DLQ G-10		5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0			31
09	20698	X	7790	-0-	-12908	-0-	6935	2	855	9	Y	777	767	0			41
10	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	294	1	7264	2	Y	927	917	0			51
							1020	9									
11	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	507	1	7835	2	Y	902	901	0			52
							992	9									
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 81,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,513

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	698	1	6548	2	N	623	615	0			20
							685	9									
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	726	1	7399	2	N	652	650	0			22
							717	9									
03	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	402	1	2075	2	N	323	332	0			13
							355	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5655	2	623	9	N	566	556	0			23
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0			37
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0			29
07	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0			28
08	5084	X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0			16
09	4920	X	3680	-0-	-1240	-0-	3163	2	517	9	N	470	461	0			25
10	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	3920	2	673	9	N	612	603	0			34
11	6150	X	4439	-0-	-1711	-0-	3804	2	635	9	N	577	578	0			33
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 59,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,090

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	5886	2	1400	9	Y	1273	1261	0			41
02	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	3720	2	1210	9	Y	1100	1104	0			37
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4471	2	415	9	Y	377	399	0			15
04	7050	X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0			25
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0			35
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0			31
07	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	3361	2	389	9	Y	354	367	0			18
08	DLQ G-10		5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0			32
09	14361	X	5132	-0-	-9229	-0-	4427	2	705	9	Y	641	639	0			34
10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	219	1	5412	2	Y	701	696	0			39
							771	9									
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	363	1	5615	2	Y	895	883	0			51
							985	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 64,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,951

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	2632	-0-	-3940	-0-	188	1	1767	2	N	615	611	0			20
							677	9									
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	468	472	0			16
03	1054	X	300	-0-	-754	-0-	3	2	297	9	N	270	275	0			11
04	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0			14
05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0			28
06	2550	X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0			38
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0			41
08	2573	X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0			27
09	2490	X	1183	-0-	-1307	-0-	667	2	516	9	N	469	471	0			25
10	2573	X	374	-0-	-2199	-0-	9	2	365	9	N	332	339	0			18
11	1260	X	754	-0-	-506	-0-	250	2	504	9	N	458	450	0			26
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 10,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,660

FAITH-YANA W UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 283775 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7356 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5377	-0-	-2745	-0-	485	1	4497	2	N	359	362	0			11
							395	9									
02	7336	X	3799	-0-	-3537	-0-	640	1	2788	2	N	337	337	0			11
							371	9									
03	7285	X	2760	-0-	-4525	-0-	245	1	2137	2	N	344	341	0			14
							378	9									
04	6450	X	3235	-0-	-3215	-0-	422	1	2411	2	N	365	364	0			15
							402	9									
05	6665	X	473	-0-	-6192	-0-	33	1	266	2	N	158	166	0			7
							174	9									
06	5190	X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0			13
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	171	175	0			9
08	3348	X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0			12
09	3240	X	279	-0-	-2961	-0-	9	2	270	9	N	245	244	0			13
10	465	X	211	-0-	-254	-0-	5	2	206	9	N	187	190	0			10
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	2	275	9	N	250	246	0			14
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA X UNIT WELL #: L 8H RRCID -> 283777 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7431 - 20082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4937	-0-	-2069	-0-	407	1	3776	2	N	685	692	0			22
							754	9									
02	10556	X	5008	-0-	-5548	-0-	771	1	3356	2	N	801	796	0			27
							881	9									
03	11687	X	4541	-0-	-7146	-0-	379	1	3315	2	N	770	766	0			31
							847	9									
04	11310	X	4821	-0-	-6489	-0-	540	1	3112	2	N	1063	1050	0			44
							1169	9									
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1048	1	8123	2	N	1368	1353	0			59
							1505	9									
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0			59
							1199	9									
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	659	1	4883	2	N	875	890	0			44
							963	9									
08	10664	X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0			50
							1101	9									
09	10320	X	8630	-0-	-1690	-0-	709	1	6752	2	N	1063	1057	0			56
							1169	9									
10	10664	X	9076	-0-	-1588	-0-	1033	1	6592	2	N	1319	1302	0			73
							1451	9									
11	7800	X	6360	-0-	-1440	-0-	796	1	4538	2	N	933	952	0			54
							1026	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 76,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,968

FAITH-YANA WELL #: M 2H RRCID -> 284153 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7111 - 15290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	567	1	3910	2	N	1169	1171	0			37
							1286	9									
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	629	1	5168	2	N	1270	1264	0			43
							1397	9									
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	548	1	4318	2	N	1273	1264	0			52
							1400	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	3219	2	1279	9	N	1163	1167	0			48
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	323	1	5542	2	N	1053	1055	0			46
							1158	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	352	1	5409	2	N	1418	1387	0			77
							1560	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	382	1	4299	2	N	1563	1562	0			78
							1719	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	280	1	3859	2	N	776	815	0			39
							854	9									
09	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	282	1	3980	2	N	877	870	0			46
							965	9									
10	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	647	1	4465	2	N	938	932	0			52
							1032	9									
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	817	1	5798	2	N	753	762	0			43
							828	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 68,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60114	X	60114	-0-	-0-	-0-	57166	2	130	4	Y	2562	2592	1	10	8	106
							2818	9									
02	56504	X	52398	-0-	-4106	-0-	12	1	49796	2	Y	2343	2340	1	11	8	98
							13	4	2577	9							
03	62031	X	6727	-0-	-55304	-0-	2	1	6370	2	Y	321	402	1	3	8	14
							2	4	353	9							
04	58800	X	15002	-0-	-43798	-0-	14137	2	865	9	Y	786	769	1			31
05	60388	X	59642	-0-	-746	-0-	55997	2	64	4	Y	3255	3179	1	7	8	100
							3581	9									
06	58170	X	56393	-0-	-1777	-0-	53292	2	3	4	Y	2816	2829	1	7	8	80
							3098	9									
07	DLQ G-10		66394	-0-	66394	66394	61685	2	1597	4	Y	2829	2801	1	5	8	103
							3112	9									
08	DLQ G-10		54613	-0-	54613	121007	5	1	51546	2	Y	2689	2738	1	7	8	47
							104	4	2958	9							
09	172895	X	51888	-0-	-121007	-0-	48921	2	142	4	Y	2568	2469	1	7	8	139
							2825	9									
10	52412	X	52412	-0-	-0-	-0-	3	1	49400	2	Y	2617	2633	1	4	8	119
							130	4	2879	9							
11	64260	X	51193	-0-	-13067	-0-	48090	2	120	4	Y	2712	2656	1	8	8	167
							2983	9									
*12	54064	X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 526,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,498

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58158	X	58158	-0-	-0-	-0-	55982	2	127	4	Y	1863	1889	1			77
							2049	9									
02	55188	X	51493	-0-	-3695	-0-	12	1	49808	2	Y	1509	1523	1			63
							13	4	1660	9							
03	60667	X	50757	-0-	-9910	-0-	18	1	49530	2	Y	1088	1102	1			49
							12	4	1197	9							
04	75197	X	75197	-0-	-0-	-0-	73432	2	2	4	Y	1603	1589	1			63
							1763	9									
05	59644	X	56712	-0-	-2932	-0-	54864	2	63	4	Y	1623	1636	1			50
							1785	9									
06	56280	X	53490	-0-	-2790	-0-	51907	2	3	4	Y	1436	1445	1			41
							1580	9									
07	DLQ G-10		26335	-0-	26335	26335	25125	2	650	4	Y	509	531	1			19
							560	9									
08	DLQ G-10		57246	-0-	57246	83581	5	1	55507	2	Y	1475	1468	1			26
							111	4	1623	9							
09	134740	X	51159	-0-	-83581	-0-	49411	2	143	4	Y	1459	1406	1			79
							1605	9									
10	51480	X	51480	-0-	-0-	-0-	3	1	49674	2	Y	1520	1530	1			69
							131	4	1672	9							
11	55410	X	49840	-0-	-5570	-0-	47971	2	120	4	Y	1590	1561	1			98
							1749	9									
*12	53010	X	NO RPT	-0-	-53010	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 581,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,675

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34412	X	34412	-0-	-0-	-0-	31988	2	73	4	Y	2137	2150	1			89
							2351	9									
02	30492	X	29855	-0-	-637	-0-	7	1	27910	2	Y	1755	1770	1			74
							7	4	1931	9							
03	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	15	1	41328	2	Y	1384	1396	1			62
							10	4	1522	9							
04	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	42283	2	1	4	Y	2062	2043	1			81
							2268	9									
05	34410	X	33971	-0-	-439	-0-	31774	2	37	4	Y	1964	1985	1			60
							2160	9									
06	41490	X	31775	-0-	-9715	-0-	29757	2	2	4	Y	1833	1841	1			52
							2016	9									
07	DLQ G-10		32460	-0-	32460	32460	30341	2	785	4	Y	1213	1221	1			44
							1334	9									
08	DLQ G-10		32692	-0-	32692	65152	3	1	30649	2	Y	1798	1810	1			32
							62	4	1978	9							
09	91572	X	26420	-0-	-65152	-0-	24756	2	72	4	Y	1447	1401	1			78
							1592	9									
10	27530	X	27530	-0-	-0-	-0-	1	1	25694	2	Y	1606	1611	1			73
							68	4	1767	9							
11	31770	X	27205	-0-	-4565	-0-	25261	2	63	4	Y	1710	1677	1			106
							1881	9									
*12	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 363,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,909

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3344	2	380	9	Y	345	345	0			4
02	3668	X	3214	-0-	-454	-0-	2880	2	334	9	Y	304	304	0			4
03	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0			7
							350	9									
04	3930	X	3106	-0-	-824	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	0			5
							406	9									
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	3136	2	5	4	Y	353	354	0			4
							388	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	2897	2	7	4	Y	303	303	0			4
							333	9									
07	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	2947	2	8	4	Y	306	306	0			4
							337	9									
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	6195	2604	2	15	4	Y	258	257	0			5
							284	9									
09	9566	X	3371	-0-	-6195	-0-	3052	2	10	4	Y	281	281	0			5
							309	9									
10	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3203	2	4	4	Y	262	209	0	48	1	10
							288	9									
11	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3021	2	4	4	Y	256	261	0			5
							282	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,355

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22809	X	22809	-0-	-0-	-0-	353	1	21239	2	Y	1106	1111	0			14
							1217	9									
02	22708	X	19949	-0-	-2759	-0-	317	1	17992	2	Y	1491	1487	0			18
							1640	9									
03	25141	X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0			29
							37	4	1364	9							
04	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1621	1629	0			21
							20	4	1783	9							
05	24025	X	21730	-0-	-2295	-0-	361	1	20170	2	Y	1059	1067	0			13
							34	4	1165	9							
06	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	353	1	20893	2	Y	1402	1397	0			18
							50	4	1542	9							
07	DLQ G-10		23083	-0-	23083	23083	395	1	21222	2	Y	1279	1282	0			15
							59	4	1407	9							
08	DLQ G-10		22357	-0-	22357	45440	396	1	20663	2	Y	1071	1066	0			20
							120	4	1178	9							
09	65917	X	20477	-0-	-45440	-0-	392	1	18968	2	Y	958	961	0			17
							63	4	1054	9							
10	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	410	1	19912	2	Y	931	744	0	169	1	35
							23	4	1024	9							
11	22830	X	20464	-0-	-2366	-0-	397	1	19032	2	Y	916	932	0			19
							27	4	1008	9							
12	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 241,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,074

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		70	-0-	70	70	70	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
08	128	X	-0-	-0-	-128	-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: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	665	1	10884	2	N	874	876	0			28
							961	9									
02	11228	X	10811	-0-	-417	-0-	599	1	9414	2	N	725	728	0			25
							798	9									
03	12524	X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0			25
							661	9									
04	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	664	1	10995	2	N	825	816	0			34
							908	9									
05	12524	X	12005	-0-	-519	-0-	630	1	10404	2	N	883	879	0			38
							971	9									
06	12120	X	11417	-0-	-703	-0-	654	1	9838	2	N	841	833	0			46
							925	9									
07	12989	X	11451	-0-	-1538	-0-	659	1	9983	2	N	735	744	0			37
							809	9									
08	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	644	1	10022	2	N	887	880	0			44
							976	9									
09	12570	X	10118	-0-	-2452	-0-	559	1	8691	2	N	789	791	0			42
							868	9									
10	11997	X	9739	-0-	-2258	-0-	987	1	7828	2	N	840	835	0			47
							924	9									
11	11430	X	11161	-0-	-269	-0-	1117	1	9189	2	N	777	779	0			45
							855	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 123,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,777

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	19159	2	1597	9	Y	1452	1450	0			18
02	19768	X	18617	-0-	-1151	-0-	17285	2	1332	9	Y	1211	1215	0			14
03	21483	X	18670	-0-	-2813	-0-	17431	2	34	4	Y	1095	1084	0			25
							1205	9									
04	20790	X	20558	-0-	-232	-0-	19131	2	18	4	Y	1281	1290	0			16
							1409	9									
05	21483	X	20641	-0-	-842	-0-	19208	2	33	4	Y	1273	1273	0			16
							1400	9									
06	20100	X	19728	-0-	-372	-0-	18458	2	45	4	Y	1114	1116	0			14
							1225	9									
07	DLQ G-10		20689	-0-	20689	20689	19418	2	55	4	Y	1105	1106	0			13
							1216	9									
08	DLQ G-10		21941	-0-	21941	42630	20706	2	121	4	Y	1013	1007	0			19
							1114	9									
09	58311	X	15681	-0-	-42630	-0-	15006	2	49	4	Y	569	578	0			10
							626	9									
10	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	21126	2	24	4	Y	969	767	0	175	1	37
							1066	9									
11	21240	X	19700	-0-	-1540	-0-	18517	2	26	4	Y	1052	1067	0			22
							1157	9									
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 219,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41867	X	41867	-0-	-0-	-0-	39924	2	91	4	Y	1684	1709	1			70
							1852	9									
02	41244	X	37940	-0-	-3304	-0-	9	1	36329	2	Y	1448	1457	1			61
							9	4	1593	9							
03	44919	X	37003	-0-	-7916	-0-	13	1	35873	2	Y	1007	1023	1			45
							9	4	1108	9							
04	48551	X	48551	-0-	-0-	-0-	46966	2	1	4	Y	1440	1428	1			57
							1584	9									
05	43152	X	42076	-0-	-1076	-0-	40501	2	47	4	Y	1389	1403	1			43
							1528	9									
06	40650	X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1			37
							1419	9									
07	DLQ G-10		31074	-0-	31074	31074	29507	2	764	4	Y	730	740	1			27
							803	9									
08	DLQ G-10		42032	-0-	42032	73106	4	1	40560	2	Y	1261	1266	1			22
							81	4	1387	9							
09	110831	X	37725	-0-	-73106	-0-	36275	2	105	4	Y	1223	1179	1			66
							1345	9									
10	37385	X	37385	-0-	-0-	-0-	2	1	35887	2	Y	1274	1282	1			58
							95	4	1401	9							
11	40680	X	36400	-0-	-4280	-0-	34826	2	87	4	Y	1352	1327	1			83
							1487	9									
*12	38874	X	NO RPT	-0-	-38874	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 432,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,098

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

01	11532	X	8865	-0-	-2667	-0-	8381	2	484	9	N	440	440	0			14
02	9436	X	4634	-0-	-4802	-0-	4426	2	208	9	N	189	197	0			6
03	9982	X	7954	-0-	-2028	-0-	7656	2	298	9	N	271	266	0			11
04	9660	X	8969	-0-	-691	-0-	8663	2	306	9	N	278	278	0			11
05	9889	X	9110	-0-	-779	-0-	8690	2	420	9	N	382	376	0			17
06	8580	X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0			15
07	9269	X	7551	-0-	-1718	-0-	7262	2	289	9	N	263	265	0			13
08	9269	X	7873	-0-	-1396	-0-	7525	2	348	9	N	316	313	0			16
09	8970	X	5802	-0-	-3168	-0-	5554	2	248	9	N	225	229	0			12
10	9114	X	7244	-0-	-1870	-0-	286	1	6567	2	N	355	347	0			20
							391	9									
11	7620	X	6838	-0-	-782	-0-	445	1	6110	2	N	257	262	0			15
							283	9									
12	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 81,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,243

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	10414	-0-	-6016	-0-	9956	2	458	9	N	416	418	0			13
02	14840	X	11354	-0-	-3486	-0-	10908	2	446	9	N	405	404	0			14
03	16430	X	10945	-0-	-5485	-0-	10505	2	440	9	N	400	398	0			16
04	13530	X	7325	-0-	-6205	-0-	7169	2	156	9	N	142	152	0			6
05	13981	X	9956	-0-	-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0			14
06	12180	X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0			27
07	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0			13
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0			12
09	11730	X	11324	-0-	-406	-0-	11065	2	259	9	N	235	235	0			12
10	13888	X	13324	-0-	-564	-0-	545	1	12507	2	N	247	245	0			14
							272	9									
11	13440	X	11320	-0-	-2120	-0-	759	1	10417	2	N	131	137	0			8
							144	9									
12	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 124,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,304

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	7859	-0-	-4541	-0-	7433	2	426	9	N	387	381	0			12
02	11200	X	6793	-0-	-4407	-0-	6191	2	602	9	N	547	540	0			19
03	12400	X	4497	-0-	-7903	-0-	4203	2	294	9	N	267	275	0			11
04	7620	X	5629	-0-	-1991	-0-	5355	2	274	9	N	249	250	0			10
05	7874	X	4183	-0-	-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0			9
06	7620	X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0			12
07	7533	X	7116	-0-	-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0			16
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0			20
09	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	9660	2	440	9	N	400	399	0			21
10	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	208	1	8411	2	N	403	402	0			22
							443	9									
11	9720	X	4839	-0-	-4881	-0-	238	1	4407	2	N	176	188	0			10
							194	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 75,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,596

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	15180	2	1191	9	N	1083	1074	0			35
02	13608	X	13466	-0-	-142	-0-	12789	2	677	9	N	615	629	0			21
03	15066	X	8106	-0-	-6960	-0-	7568	2	538	9	N	489	490	0			20
04	14580	X	10942	-0-	-3638	-0-	10472	2	470	9	N	427	429	0			18
05	15066	X	11283	-0-	-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20
06	14580	X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21
07	14911	X	9324	-0-	-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0			21
08	11315	X	7079	-0-	-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0			18
09	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11239	2	454	9	N	413	409	0			22
10	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	277	1	11218	2	N	624	611	0			35
							686	9									
11	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	568	1	10506	2	N	651	649	0			37
							716	9									
12	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 121,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,931

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	1135	-0-	-7235	-0-	1001	2	134	9	N	122	130	0			4
02	4452	X	2780	-0-	-1672	-0-	2545	2	235	9	N	214	211	0			7
03	5704	X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273	0			11
04	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286	0			12
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15
07	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0			16
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0			18
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5232	2	452	9	N	411	407	0			22
10	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	113	1	4572	2	N	396	396	0			22
							436	9									
11	6300	X	4132	-0-	-2168	-0-	194	1	3586	2	N	320	324	0			18
							352	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 48,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	349	-0-	-5510	-0-	2	2	347	9	N	315	314	0			10
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	237	239	0			8
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0			14
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0			14
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14
06	3150	X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16
07	4340	X	2476	-0-	-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0			16
08	4340	X	271	-0-	-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0			12
09	4200	X	353	-0-	-3847	-0-	12	2	341	9	N	310	306	0			16
10	3751	X	348	-0-	-3403	-0-	8	2	340	9	N	309	308	0			17
11	2400	X	2003	-0-	-397	-0-	87	1	1608	2	N	280	281	0			16
							308	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 18,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51209	X	51209	-0-	-0-	-0-	48240	2	110	4	Y	2599	2635	1			108
							2859	9									
02	47880	X	45657	-0-	-2223	-0-	11	1	43200	2	Y	2214	2229	1			93
							11	4	2435	9							
03	52886	X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1			56
							7	4	1374	9							
04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1			89
							2492	9									
05	51863	X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67
							2385	9									
06	49560	X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57
							2218	9									
07	DLQ G-10		37198	-0-	37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1			45
							1373	9									
08	DLQ G-10		48477	-0-	48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1			36
							93	4	2240	9							
09	130045	X	44370	-0-	-85675	-0-	42113	2	122	4	Y	1941	1872	1			105
							2135	9									
10	44837	X	44837	-0-	-0-	-0-	2	1	42502	2	Y	2019	2032	1			92
							112	4	2221	9							
11	47610	X	43625	-0-	-3985	-0-	41471	2	104	4	Y	1864	1841	1			115
							2050	9									
*12	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 493,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,619

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23742	X	23742	-0-	-0-	-0-	362	1	21782	2	Y	1453	1451	0			18
							1598	9									
02	21420	X	19716	-0-	-1704	-0-	319	1	18059	2	Y	1216	1220	0			14
							1338	9									
03	23715	X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0			27
							36	4	1286	9							
04	22980	X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338	0			17
							18	4	1461	9							
05	23746	X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354	0			17
							36	4	1489	9							
06	22980	X	21652	-0-	-1328	-0-	336	1	19896	2	Y	1248	1249	0			16
							47	4	1373	9							
07	DLQ G-10		20453	-0-	20453	20453	350	1	18822	2	Y	1117	1120	0			13
							52	4	1229	9							
08	DLQ G-10		20152	-0-	20152	40605	353	1	18401	2	Y	1174	1165	0			22
							107	4	1291	9							
09	59462	X	18857	-0-	-40605	-0-	357	1	17267	2	Y	1069	1072	0			19
							57	4	1176	9							
10	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	359	1	17448	2	Y	960	767	0	175	1	37
							20	4	1056	9							
11	21660	X	18443	-0-	-3217	-0-	353	1	16927	2	Y	1035	1050	0			22
							24	4	1139	9							
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 228,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,123

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22434	X	22434	-0-	-0-	-0-	20535	2	1899	9	Y	1726	1726	0			21
02	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	19404	2	1757	9	Y	1597	1599	0			19
03	22537	X	20881	-0-	-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0			33
							1590	9									
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714	0			22
							1873	9									
05	23436	X	21906	-0-	-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724	0			22
							1896	9									
06	22680	X	20860	-0-	-1820	-0-	19066	2	47	4	Y	1588	1590	0			20
							1747	9									
07	DLQ G-10		20061	-0-	20061	20061	18421	2	52	4	Y	1444	1447	0			17
							1588	9									
08	DLQ G-10		20282	-0-	20282	40343	18640	2	109	4	Y	1394	1385	0			26
							1533	9									
09	58414	X	18071	-0-	-40343	-0-	16857	2	55	4	Y	1054	1061	0			19
							1159	9									
10	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	17182	2	20	4	Y	965	771	0	176	1	37
							1062	9									
11	20850	X	19495	-0-	-1355	-0-	18256	2	26	4	Y	1103	1117	0			23
							1213	9									
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 225,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,743

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 6H RRCID -> 287454 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7719 - 21411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	80	1	8535	2	Y	1094	1094	0			5
							1203	9									
02	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	89	1	8971	2	Y	1145	1144	0			6
							1260	9									
03	11408	X	10114	-0-	-1294	-0-	12	1	8959	2	Y	1033	1031	0			8
							7	4	1136	9							
04	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	10252	2	1	4	Y	1209	1211	0			6
							1330	9									
05	11439	X	10557	-0-	-882	-0-	9430	2	1	4	Y	1024	1020	0			10
							1126	9									
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	11083	2	2	4	Y	1296	1289	0			17
							1426	9									
07	DLQ G-10		11031	-0-	11031	11031	9537	2	6	4	Y	1353	1354	0			16
							1488	9									
08	DLQ G-10		9794	-0-	9794	20825	8304	2	38	4	Y	1320	1329	0			7
							1452	9									
09	29445	X	8620	-0-	-20825	-0-	7263	2	17	4	Y	1218	1039	0	183	1	3
							1340	9									
10	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	6599	2	19	4	Y	961	713	0	248	1	3
							1057	9									
11	11910	X	7825	-0-	-4085	-0-	6555	2	15	4	Y	1141	910	0	230	1	4
							1255	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 109,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,794

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32988	X	32988	-0-	-0-	-0-	1736	1	28362	2	Y	2367	2368	0			11
							286	4	2604	9							
02	32984	X	29649	-0-	-3335	-0-	1565	1	25669	2	Y	2165	2164	0			12
							33	4	2382	9							
03	35960	X	31201	-0-	-4759	-0-	1838	1	27333	2	Y	1830	1828	0			14
							17	4	2013	9							
04	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	1697	1	29031	2	Y	2297	2300	0			11
							2	4	2527	9							
05	34193	X	30206	-0-	-3987	-0-	1354	1	26286	2	Y	2331	2318	0			24
							2	4	2564	9							
06	31920	X	28201	-0-	-3719	-0-	1115	1	24672	2	Y	2192	2188	0			28
							3	4	2411	9							
07	DLQ G-10		29183	-0-	29183	29183	1210	1	25244	2	Y	2469	2468	0			29
							13	4	2716	9							
08	DLQ G-10		36596	-0-	36596	65779	1603	1	32785	2	Y	1921	1939	0			11
							95	4	2113	9							
09	93112	X	27333	-0-	-65779	-0-	1194	1	25336	2	Y	704	606	0	107	1	2
							29	4	774	9							
10	41423	X	41423	-0-	-0-	-0-	1710	1	38045	2	Y	1465	1085	0	378	1	4
							56	4	1612	9							
11	38599	X	38599	-0-	-0-	-0-	1538	1	34963	2	Y	1868	1489	0	377	1	6
							43	4	2055	9							
12	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 358,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 6H RRCID -> 287459 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7813 - 22880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17863	X	17863	-0-	-0-	-0-	923	1	15074	2	Y	1558	1558	0			7
							152	4	1714	9							
02	17360	X	16070	-0-	-1290	-0-	832	1	13652	2	Y	1425	1424	0			8
							18	4	1568	9							
03	19220	X	15227	-0-	-3993	-0-	874	1	13001	2	Y	1222	1221	0			9
							8	4	1344	9							
04	19484	X	19484	-0-	-0-	-0-	969	1	16568	2	Y	1769	1770	0			8
							1	4	1946	9							
05	18073	X	17311	-0-	-762	-0-	763	1	14822	2	Y	1568	1560	0			16
							1	4	1725	9							
06	17280	X	16044	-0-	-1236	-0-	623	1	13779	2	Y	1491	1488	0			19
							2	4	1640	9							
07	DLQ G-10		15799	-0-	15799	15799	650	1	13550	2	Y	1447	1449	0			17
							7	4	1592	9							
08	DLQ G-10		17315	-0-	17315	33114	749	1	15322	2	Y	1091	1102	0			6
							44	4	1200	9							
09	55738	X	22624	-0-	-33114	-0-	969	1	20561	2	Y	974	831	0	146	1	3
							23	4	1071	9							
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	11	2	15	9	Y	14	13	0	4	1	-0-
11	16770	X	1957	-0-	-14813	-0-	79	1	1792	2	Y	76	61	0	15	1	-0-
							2	4	84	9							
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,635

PGE BROWNE WELL #: R 3H RRCID -> 287469 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7819 - 21504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29157	X	29157	-0-	-0-	-0-	245	1	26027	2	Y	2623	2621	0			12
							2885	9									
02	28504	X	26090	-0-	-2414	-0-	228	1	22976	2	Y	2624	2622	0			14
							2886	9									
03	30256	X	25315	-0-	-4941	-0-	29	1	22922	2	Y	2133	2131	0			16
							18	4	2346	9							
04	29190	X	28409	-0-	-781	-0-	25279	2	3	4	Y	2843	2846	0			13
							3127	9									
05	29171	X	28849	-0-	-322	-0-	25746	2	3	4	Y	2818	2802	0			29
							3100	9									
06	28230	X	27298	-0-	-932	-0-	24426	2	4	4	Y	2607	2603	0			33
							2868	9									
07	DLQ G-10		27510	-0-	27510	27510	24631	2	15	4	Y	2604	2606	0			31
							2864	9									
08	DLQ G-10		26393	-0-	26393	53903	23931	2	108	4	Y	2140	2159	0			12
							2354	9									
09	76239	X	22336	-0-	-53903	-0-	20195	2	47	4	Y	1904	1625	0	286	1	5
							2094	9									
10	21969	X	21969	-0-	-0-	-0-	20272	2	57	4	Y	1491	1106	0	385	1	5
							1640	9									
11	27300	X	21611	-0-	-5689	-0-	19544	2	44	4	Y	1839	1467	0	371	1	6
							2023	9									
12	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 284,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,626

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 5H RRCID -> 287470 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7752 - 22099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	101	1	10660	2	Y	1383	1383	0			7
							1521	9									
02	11592	X	11510	-0-	-82	-0-	99	1	9923	2	Y	1353	1353	0			7
							1488	9									
03	12834	X	11423	-0-	-1411	-0-	13	1	10229	2	Y	1066	1065	0			8
							8	4	1173	9							
04	12420	X	12257	-0-	-163	-0-	10657	2	1	4	Y	1454	1455	0			7
							1599	9									
05	12834	X	12454	-0-	-380	-0-	10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14
							1513	9									
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	10990	2	2	4	Y	1389	1385	0			18
							1528	9									
07	DLQ G-10		11400	-0-	11400	11400	9995	2	6	4	Y	1272	1275	0			15
							1399	9									
08	DLQ G-10		9974	-0-	9974	21374	8783	2	40	4	Y	1046	1055	0			6
							1151	9									
09	29261	X	7887	-0-	-21374	-0-	7021	2	16	4	Y	773	661	0	116	1	2
							850	9									
10	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	9024	2	26	4	Y	1104	818	0	285	1	3
							1214	9									
11	12510	X	8673	-0-	-3837	-0-	7630	2	17	4	Y	933	745	0	188	1	3
							1026	9									
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 120,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,148

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34335	X	34335	-0-	-0-	-0-	1836	1	29995	2	Y	2001	2002	0			9
							303	4	2201	9							
02	31864	X	31365	-0-	-499	-0-	1685	1	27629	2	Y	1832	1831	0			10
							36	4	2015	9							
03	35278	X	32705	-0-	-2573	-0-	1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0			12
							19	4	1667	9							
04	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0			9
							3	4	2141	9							
05	34720	X	30630	-0-	-4090	-0-	1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19
							2	4	2015	9							
06	33600	X	30083	-0-	-3517	-0-	1209	1	26736	2	Y	1941	1935	0			25
							3	4	2135	9							
07	DLQ G-10		24675	-0-	24675	24675	1050	1	21907	2	Y	1552	1559	0			18
							11	4	1707	9							
08	DLQ G-10		23369	-0-	23369	48044	1053	1	21522	2	Y	665	679	0			4
							62	4	732	9							
09	97386	X	49342	-0-	-48044	-0-	2161	1	45835	2	Y	1176	1001	0	176	1	3
							52	4	1294	9							
10	41801	X	41801	-0-	-0-	-0-	1744	1	38793	2	Y	1097	814	0	283	1	3
							57	4	1207	9							
11	40015	X	40015	-0-	-0-	-0-	1613	1	36677	2	Y	1527	1217	0	308	1	5
							45	4	1680	9							
12	50995	X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 372,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,084

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 2H RRCID -> 287474 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7919 - 22077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26620	X	26620	-0-	-0-	-0-	225	1	23910	2	Y	2259	2258	0			11
							2485	9									
02	24444	X	23892	-0-	-552	-0-	212	1	21327	2	Y	2139	2138	0			12
							2353	9									
03	27063	X	23457	-0-	-3606	-0-	28	1	21644	2	Y	1607	1607	0			12
							17	4	1768	9							
04	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	24239	2	3	4	Y	2016	2018	0			10
							2218	9									
05	26629	X	25774	-0-	-855	-0-	23667	2	2	4	Y	1914	1904	0			20
							2105	9									
06	25770	X	23478	-0-	-2292	-0-	21517	2	3	4	Y	1780	1777	0			23
							1958	9									
07	DLQ G-10		24801	-0-	24801	24801	22685	2	14	4	Y	1911	1911	0			23
							2102	9									
08	DLQ G-10		21403	-0-	21403	46204	19661	2	89	4	Y	1503	1518	0			8
							1653	9									
09	65894	X	19690	-0-	-46204	-0-	18133	2	42	4	Y	1377	1174	0	207	1	4
							1515	9									
10	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	17104	2	48	4	Y	982	729	0	254	1	3
							1080	9									
11	24000	X	21156	-0-	-2844	-0-	19579	2	44	4	Y	1394	1111	0	281	1	5
							1533	9									
12	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 254,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,882

PGE BROWNE WELL #: O 1H RRCID -> 287482 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8425 - 19275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	2205	1	36023	2	Y	2277	2277	0			11
							363	4	2505	9							
02	37884	X	36850	-0-	-1034	-0-	1985	1	32555	2	Y	2062	2062	0			11
							42	4	2268	9							
03	41943	X	33679	-0-	-8264	-0-	2032	1	30214	2	Y	1285	1286	0			10
							19	4	1414	9							
04	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0			10
							3	4	2437	9							
05	41106	X	36561	-0-	-4545	-0-	1680	1	32615	2	Y	2057	2046	0			21
							3	4	2263	9							
06	39780	X	34870	-0-	-4910	-0-	1414	1	31265	2	Y	1988	1984	0			25
							4	4	2187	9							
07	DLQ G-10		35763	-0-	35763	35763	1534	1	32003	2	Y	2008	2009	0			24
							17	4	2209	9							
08	DLQ G-10		46596	-0-	46596	82359	2080	1	42530	2	Y	1694	1709	0			9
							123	4	1863	9							
09	136251	X	53892	-0-	-82359	-0-	2350	1	49837	2	Y	1499	1279	0	225	1	4
							56	4	1649	9							
10	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	2140	1	47612	2	Y	1477	1095	0	382	1	4
							70	4	1625	9							
11	45090	X	44829	-0-	-261	-0-	1815	1	41271	2	Y	1538	1227	0	310	1	5
							51	4	1692	9							
12	55676	X	NO RPT	-0-	-55676	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 455,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 1H RRCID -> 287491 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7975 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	244	1	25854	2	Y	1931	1931	0			9
							2124	9									
02	28644	X	26698	-0-	-1946	-0-	244	1	24533	2	Y	1746	1745	0			10
							1921	9									
03	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	30	1	23654	2	Y	1481	1480	0			11
							19	4	1629	9							
04	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	29367	2	3	4	Y	2031	2032	0			10
							2234	9									
05	31589	X	26711	-0-	-4878	-0-	24622	2	3	4	Y	1896	1887	0			19
							2086	9									
06	28620	X	27900	-0-	-720	-0-	25938	2	4	4	Y	1780	1776	0			23
							1958	9									
07	DLQ G-10		29334	-0-	29334	29334	27275	2	17	4	Y	1856	1857	0			22
							2042	9									
08	DLQ G-10		26389	-0-	26389	55723	24736	2	112	4	Y	1401	1415	0			8
							1541	9									
09	DLQ G-10		22865	-0-	22865	78588	21499	2	50	4	Y	1196	1021	0	180	1	3
							1316	9									
10	102630	X	24042	-0-	-78588	-0-	22818	2	65	4	Y	1054	782	0	272	1	3
							1159	9									
11	28380	X	23443	-0-	-4937	-0-	21947	2	49	4	Y	1315	1048	0	265	1	5
							1447	9									
12	29326	X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 292,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,687

PGE BROWNE WELL #: O 4H RRCID -> 287510 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8041 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23674	X	23674	-0-	-0-	-0-	1241	1	20279	2	Y	1772	1772	0			8
							205	4	1949	9							
02	22568	X	21174	-0-	-1394	-0-	1113	1	18247	2	Y	1627	1626	0			9
							24	4	1790	9							
03	24893	X	2949	-0-	-21944	-0-	171	1	2538	2	Y	216	223	0			2
							2	4	238	9							
04	23280	X	16442	-0-	-6838	-0-	858	1	14677	2	Y	824	822	0			4
							1	4	906	9							
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	1158	1	22482	2	Y	1953	1937	0			20
							2	4	2148	9							
06	22920	X	20162	-0-	-2758	-0-	804	1	17772	2	Y	1440	1442	0			18
							2	4	1584	9							
07	DLQ G-10		20326	-0-	20326	20326	853	1	17801	2	Y	1512	1512	0			18
							9	4	1663	9							
08	DLQ G-10		21623	-0-	21623	41949	951	1	19454	2	Y	1056	1068	0			6
							56	4	1162	9							
09	61472	X	19523	-0-	-41949	-0-	849	1	18006	2	Y	589	504	0	89	1	2
							20	4	648	9							
10	35796	X	35796	-0-	-0-	-0-	1480	1	32934	2	Y	1212	897	0	313	1	4
							49	4	1333	9							
11	30248	X	30248	-0-	-0-	-0-	1208	1	27467	2	Y	1399	1116	0	282	1	5
							34	4	1539	9							
12	21638	X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 237,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	158	1	16728	2	Y	2030	2029	0			10
							2233	9									
02	19460	X	18962	-0-	-498	-0-	168	1	16893	2	Y	1728	1729	0			9
							1901	9									
03	22444	X	18009	-0-	-4435	-0-	21	1	16491	2	Y	1349	1348	0			10
							13	4	1484	9							
04	21720	X	19207	-0-	-2513	-0-	17809	2	2	4	Y	1269	1273	0			6
							1396	9									
05	22444	X	20036	-0-	-2408	-0-	17517	2	2	4	Y	2288	2271	0			23
							2517	9									
06	20310	X	20231	-0-	-79	-0-	17700	2	3	4	Y	2298	2292	0			29
							2528	9									
07	DLQ G-10		19094	-0-	19094	19094	17254	2	11	4	Y	1663	1672	0			20
							1829	9									
08	DLQ G-10		9604	-0-	9604	28698	8671	2	39	4	Y	813	828	0			5
							894	9									
09	42769	X	14071	-0-	-28698	-0-	12577	2	29	4	Y	1332	1133	0	200	1	4
							1465	9									
10	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	11865	2	34	4	Y	1129	838	0	292	1	3
							1242	9									
11	20220	X	13292	-0-	-6928	-0-	11678	2	26	4	Y	1444	1151	0	291	1	5
							1588	9									
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 184,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,343

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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 RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: O 5H RRCID -> 288395 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8001 - 19924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	628	1	10256	2	Y	1270	1271	0			6
							103	4	1397	9							
02	11592	X	11346	-0-	-246	-0-	578	1	9476	2	Y	1164	1164	0			6
							12	4	1280	9							
03	12865	X	4000	-0-	-8865	-0-	225	1	3353	2	Y	382	385	0			3
							2	4	420	9							
04	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	657	1	11235	2	Y	1399	1395	0			7
							1	4	1539	9							
05	12865	X	11247	-0-	-1618	-0-	500	1	9716	2	Y	936	933	0			10
							1	4	1030	9							
06	12150	X	11364	-0-	-786	-0-	434	1	9599	2	Y	1209	1204	0			15
							1	4	1330	9							
07	DLQ G-10		11364	-0-	11364	11364	455	1	9482	2	Y	1293	1293	0			15
							5	4	1422	9							
08	DLQ G-10		10296	-0-	10296	21660	439	1	8978	2	Y	775	786	0			4
							26	4	853	9							
09	34958	X	13298	-0-	-21660	-0-	558	1	11832	2	Y	814	694	0	122	1	2
							13	4	895	9							
10	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	536	1	11917	2	Y	857	635	0	221	1	3
							18	4	943	9							
11	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	515	1	11710	2	Y	829	662	0	167	1	3
							14	4	912	9							
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 125,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,928

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12453	-0-	-1125	-0-	10834	2	1619	9	N	1472	1458	0			47
02	12012	X	9965	-0-	-2047	-0-	9005	2	960	9	N	873	890	0			30
03	13299	X	10296	-0-	-3003	-0-	9885	2	411	9	N	374	389	0			15
04	12660	X	12657	-0-	-3	-0-	12061	2	596	9	N	542	535	0			22
05	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	262	1	11912	2	N	895	878	0			39
							985	9									
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	232	1	10994	2	N	975	961	0			53
							1073	9									
07	13082	X	12205	-0-	-877	-0-	236	1	10799	2	N	1064	1064	0			53
							1170	9									
08	13144	X	11296	-0-	-1848	-0-	190	1	10119	2	N	897	905	0			45
							987	9									
09	12720	X	9133	-0-	-3587	-0-	177	1	8249	2	N	643	654	0			34
							707	9									
10	13144	X	11717	-0-	-1427	-0-	271	1	10526	2	N	836	824	0			46
							920	9									
*11	12300	X	9619	-0-	-2681	-0-	247	1	8506	2	N	787	788	0			45
							866	9									
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 124,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,358

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14704	-0-	-734	-0-	12841	2	1863	9	N	1694	1678	0			54
02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	13164	2	1053	9	N	957	978	0			33
03	15686	X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0			28
04	15180	X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0			21
05	15748	X	13812	-0-	-1936	-0-	288	1	13071	2	N	412	415	0			18
							453	9									
06	15240	X	14030	-0-	-1210	-0-	271	1	12828	2	N	846	818	0			46
							931	9									
07	15748	X	13476	-0-	-2272	-0-	271	1	12428	2	N	706	717	0			35
							777	9									
08	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	231	1	12295	2	N	727	726	0			36
							800	9									
09	14040	X	12790	-0-	-1250	-0-	254	1	11830	2	N	642	644	0			34
							706	9									
10	14508	X	14416	-0-	-92	-0-	340	1	13205	2	N	792	782	0			44
							871	9									
*11	14040	X	13627	-0-	-413	-0-	362	1	12445	2	N	745	746	0			43
							820	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 151,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,703

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	17265	-0-	-1707	-0-	14402	2	2863	9	N	2603	2600	0			83
02	17136	X	15963	-0-	-1173	-0-	13506	2	2457	9	N	2234	2241	0			76
03	18972	X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0			48
04	18210	X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0			78
05	18817	X	16835	-0-	-1982	-0-	322	1	14701	2	N	1647	1654	0			71
							1812	9									
06	17100	X	15423	-0-	-1677	-0-	296	1	14001	2	N	1024	1039	0			56
							1126	9									
07	17670	X	16566	-0-	-1104	-0-	296	1	13588	2	N	2438	2372	0			122
							2682	9									
08	16833	X	14740	-0-	-2093	-0-	237	1	12644	2	N	1690	1728	0			84
							1859	9									
09	16290	X	15869	-0-	-421	-0-	295	1	13751	2	N	1657	1653	0			88
							1823	9									
10	16833	X	15427	-0-	-1406	-0-	356	1	13816	2	N	1141	1166	0			63
							1255	9									
11	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	435	1	14949	2	N	1256	1247	0			72
							1382	9									
12	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 175,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,765

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	12866	-0-	-1549	-0-	12100	2	766	9	N	696	701	0			22
02	13020	X	11169	-0-	-1851	-0-	10224	2	945	9	N	859	852	0			29
03	14415	X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0			34
04	13080	X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0			41
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	12038	2	1167	9	N	1061	1056	0			46
06	12450	X	11712	-0-	-738	-0-	10807	2	905	9	N	823	824	0			45
07	13082	X	12319	-0-	-763	-0-	11044	2	1275	9	N	1159	1146	0			58
08	13206	X	12504	-0-	-702	-0-	10551	2	1953	9	N	1775	1745	0			88
09	12780	X	11009	-0-	-1771	-0-	8708	2	2301	9	N	2092	2069	0			111
10	13206	X	11683	-0-	-1523	-0-	10456	2	1227	9	N	1115	1164	0			62
11	12090	X	10610	-0-	-1480	-0-	9375	2	1235	9	N	1123	1121	0			64
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 131,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,529

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	11018	-0-	-6404	-0-	9954	2	1064	9	N	967	976	0			31
02	15736	X	12637	-0-	-3099	-0-	11649	2	988	9	N	898	898	0			31
03	17422	X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0			29
04	13770	X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0			42
05	14043	X	12255	-0-	-1788	-0-	11237	2	1018	9	N	925	927	0			40
06	13530	X	11905	-0-	-1625	-0-	10848	2	1057	9	N	961	949	0			52
07	13981	X	10787	-0-	-3194	-0-	9458	2	1329	9	N	1208	1199	0			61
08	13547	X	13290	-0-	-257	-0-	11733	2	1557	9	N	1415	1406	0			70
09	13110	X	12996	-0-	-114	-0-	11162	2	1834	9	N	1667	1649	0			88
10	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	11907	2	1089	9	N	990	1023	0			55
11	12870	X	12281	-0-	-589	-0-	11201	2	1080	9	N	982	981	0			56
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 134,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,736

FAITH-SAN PEDRO G UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289142 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6711 - 14745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	17926	-0-	-5913	-0-	231 1383	1 9	16312	2	N	1257	1263	0			40
02	19992	X	15980	-0-	-4012	-0-	219 1221	1 9	14540	2	N	1110	1112	0			38
03	22134	X	18816	-0-	-3318	-0-	239 1410	1 9	17167	2	N	1282	1268	0			52
04	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	270 1602	1 9	18098	2	N	1456	1448	0			60
05	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	251 1207	1 9	18534	2	N	1097	1109	0			48
06	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	279 1695	1 9	21051	2	N	1541	1505	0			84
07	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	336 1679	1 9	21877	2	N	1526	1533	0			77
08	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	304 1537	1 9	20555	2	N	1397	1404	0			70
09	23040	X	21265	-0-	-1775	-0-	307 1519	1 9	19439	2	N	1381	1378	0			73
10	23901	X	20453	-0-	-3448	-0-	267 1649	1 9	18537	2	N	1499	1489	0			83
11	23130	X	19950	-0-	-3180	-0-	247 1527	1 9	18176	2	N	1388	1391	0			80
*12	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 223,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,934

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	14661	-0-	-3629	-0-	189	1	13358	2	N	1013	1020	0	32
							1114	9							
02	16520	X	12562	-0-	-3958	-0-	172	1	11380	2	N	918	919	0	31
							1010	9							
03	18290	X	12235	-0-	-6055	-0-	153	1	11025	2	N	961	953	0	39
							1057	9							
04	15750	X	13893	-0-	-1857	-0-	188	1	12610	2	N	995	993	0	41
							1095	9							
05	16275	X	10994	-0-	-5281	-0-	131	1	9701	2	N	1056	1051	0	46
							1162	9							
06	14190	X	10961	-0-	-3229	-0-	131	1	9869	2	N	874	873	0	47
							961	9							
07	14353	X	9853	-0-	-4500	-0-	134	1	8709	2	N	918	919	0	46
							1010	9							
08	14353	X	9542	-0-	-4811	-0-	122	1	8273	2	N	1043	1037	0	52
							1147	9							
09	13890	X	12085	-0-	-1805	-0-	165	1	10497	2	N	1294	1278	0	68
							1423	9							
10	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	171	1	11917	2	N	1399	1389	0	78
							1539	9							
11	10950	X	10709	-0-	-241	-0-	127	1	9362	2	N	1109	1123	0	64
							1220	9							
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					N	NO RPT			64

TOTAL GAS PROD: 131,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,580

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	12579	2	3610	9	N	3282	3280	0	105
02	14224	X	13671	-0-	-553	-0-	11281	2	2390	9	N	2173	2204	0	74
03	16151	X	11987	-0-	-4164	-0-	11244	2	743	9	N	675	721	0	28
04	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	12709	2	1009	9	N	917	907	0	38
05	16182	X	14017	-0-	-2165	-0-	276	1	12565	2	N	1069	1061	0	46
							1176	9							
06	15660	X	11882	-0-	-3778	-0-	228	1	10775	2	N	799	802	0	43
							879	9							
07	15128	X	13436	-0-	-1692	-0-	262	1	12007	2	N	1061	1051	0	53
							1167	9							
08	14167	X	13081	-0-	-1086	-0-	214	1	11425	2	N	1311	1299	0	65
							1442	9							
09	13710	X	12607	-0-	-1103	-0-	238	1	11103	2	N	1151	1155	0	61
							1266	9							
10	14012	X	12717	-0-	-1295	-0-	291	1	11290	2	N	1033	1037	0	57
							1136	9							
11	12990	X	11945	-0-	-1045	-0-	314	1	10775	2	N	778	790	0	45
							856	9							
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 145,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,249

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SANDY WELL #: M 5H RRCID -> 289289 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7614 - 18404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13144	X	12036	-0-	-1108	-0-	10753	2	1283	9	N	1166	1166	0			37
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	9529	2	1013	9	N	921	927	0			31
03	14601	X	10334	-0-	-4267	-0-	9535	2	799	9	N	726	727	0			30
04	14130	X	10775	-0-	-3355	-0-	9947	2	828	9	N	753	752	0			31
05	14601	X	11268	-0-	-3333	-0-	10287	2	981	9	N	892	884	0			39
06	11640	X	10537	-0-	-1103	-0-	9426	2	1111	9	N	1010	994	0			55
07	11687	X	10806	-0-	-881	-0-	9296	2	1510	9	N	1373	1359	0			69
08	11253	X	10416	-0-	-837	-0-	9620	2	796	9	N	724	757	0			36
09	10890	X	10700	-0-	-190	-0-	9886	2	814	9	N	740	737	0			39
10	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	10743	2	850	9	N	773	769	0			43
11	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	10276	2	972	9	N	884	876	0			51
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 120,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,962

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

01	22703	X	22703	-0-	-0-	-0-	139	1	21549	2	Y	923	975	1	2	8	33
							1015	9									
02	20860	X	18890	-0-	-1970	-0-	134	1	17920	2	Y	760	761	1	2	8	30
							836	9									
03	23095	X	19076	-0-	-4019	-0-	96	1	18276	2	Y	640	614	1			56
							704	9									
04	22350	X	19033	-0-	-3317	-0-	18	1	18146	2	Y	790	783	1	3	8	60
							869	9									
05	23033	X	20033	-0-	-3000	-0-	19175	2	858	9	Y	780	785	1	3	8	52
06	21960	X	19755	-0-	-2205	-0-	130	1	18819	2	Y	733	748	1	1	8	36
							806	9									
07	DLQ G-10		19270	-0-	19270	19270	14	1	18491	2	Y	695	709	1	2	8	20
							765	9									
08	DLQ G-10		18921	-0-	18921	38191	18165	2	756	9	Y	687	646	1	2	8	59
09	54261	X	16070	-0-	-38191	-0-	15466	2	604	9	Y	549	507	1	1	8	100
10	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	16039	2	679	9	Y	617	640	1	1	8	76
11	19770	X	17928	-0-	-1842	-0-	17112	2	816	9	Y	742	666	1	2	8	150
12	19282	X	NO RPT	-0-	-19282	-0-					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 208,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,916

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27449	X	27449	-0-	-0-	-0-	169	1	26167	2	Y	1012	1046	1	36
							1113	9							
02	25536	X	22422	-0-	-3114	-0-	159	1	21289	2	Y	885	886	1	35
							974	9							
03	27962	X	22489	-0-	-5473	-0-	113	1	21540	2	Y	760	729	1	66
							836	9							
04	26730	X	23018	-0-	-3712	-0-	22	1	21942	2	Y	958	951	1	73
							1054	9							
05	27435	X	24137	-0-	-3298	-0-	23090	2	1047	9	Y	952	962	1	63
06	26550	X	23530	-0-	-3020	-0-	155	1	22430	2	Y	859	880	1	42
							945	9							
07	DLQ G-10		23244	-0-	23244	23244	16	1	22272	2	Y	869	886	1	25
							956	9							
08	DLQ G-10		22812	-0-	22812	46056	21824	2	988	9	Y	898	846	1	77
09	66424	X	20368	-0-	-46056	-0-	19583	2	785	9	Y	714	661	1	130
10	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	18921	2	691	9	Y	628	681	1	77
11	23520	X	18486	-0-	-5034	-0-	17921	2	565	9	Y	514	487	1	104
12	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT			104

TOTAL GAS PROD: 247,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,049

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15510	X	15510	-0-	-0-	-0-	95	1	14621	2	Y	722	764	1	26
							794	9							
02	14420	X	10102	-0-	-4318	-0-	71	1	9561	2	Y	427	436	1	17
							470	9							
03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	81	1	15383	2	Y	603	567	1	53
							663	9							
04	15300	X	13319	-0-	-1981	-0-	12	1	12546	2	Y	692	692	1	53
							761	9							
05	15717	X	13948	-0-	-1769	-0-	13198	2	750	9	Y	682	690	1	45
06	15600	X	13949	-0-	-1651	-0-	91	1	13173	2	Y	623	638	1	30
							685	9							
07	DLQ G-10		13217	-0-	13217	13217	9	1	12536	2	Y	611	623	1	18
							672	9							
08	DLQ G-10		13553	-0-	13553	26770	12839	2	714	9	Y	649	611	1	56
09	38695	X	11925	-0-	-26770	-0-	11350	2	575	9	Y	523	484	1	95
10	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	11793	2	571	9	Y	519	550	1	64
11	13950	X	11610	-0-	-2340	-0-	11014	2	596	9	Y	542	496	1	110
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT			110

TOTAL GAS PROD: 145,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	44222	-0-	-2278	-0-	403 2157	1 9	41662	2	N	1961	1966	1			280
02	42000	X	39329	-0-	-2671	-0-	364 1929	1 9	37036	2	N	1754	1795	1			239
03	45942	X	34794	-0-	-11148	-0-	303 1342	1 9	33149	2	N	1220	1330	1			129
04	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	390 1958	1 9	42119	2	N	1780	1798	1			111
05	44950	X	42053	-0-	-2897	-0-	40109	2	1944	9	N	1767	1643	1			235
06	42810	X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	263	1			130
07	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					130
08	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					130
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			113
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	T. A.		10626	-0-	10626	10626	10344 257	2 9	25	4	N	234	343	1			4
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10626					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 215,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,874

PGE DOS WELL #: Z 2H RRCID -> 291494 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7968 - 17349

01	21491	X	21491	-0-	-0-	-0-	19489	2	2002	9	Y	1820	1819	0			9
02	22288	X	19218	-0-	-3070	-0-	17447	2	1771	9	Y	1610	1610	0			9
03	24676	X	18939	-0-	-5737	-0-	17473 1452	2 9	14	4	Y	1320	1319	0			10
04	23160	X	22096	-0-	-1064	-0-	20270 1824	2 9	2	4	Y	1658	1660	0			8
05	22909	X	20041	-0-	-2868	-0-	18553 1486	2 9	2	4	Y	1351	1345	0			14
06	20790	X	20236	-0-	-554	-0-	18636 1597	2 9	3	4	Y	1452	1447	0			19
07	DLQ G-10		19392	-0-	19392	19392	17805 1577	2 9	10	4	Y	1434	1436	0			17
08	DLQ G-10		20538	-0-	20538	39930	18743 1716	2 9	79	4	Y	1560	1568	0			9
09	58627	X	18697	-0-	-39930	-0-	17133 1527	2 9	37	4	Y	1388	1184	0	209	1	4
10	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	16818 1145	2 9	45	4	Y	1041	773	0	269	1	3
11	20250	X	17558	-0-	-2692	-0-	16100 1425	2 9	33	4	Y	1295	1033	0	261	1	4
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 216,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 3H RRCID -> 291624 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7988 - 23672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25788	X	25788	-0-	-0-	-0-	22958	2	2830	9	Y	2573	2572	0			12
02	24696	X	24146	-0-	-550	-0-	21308	2	2838	9	Y	2580	2578	0			14
03	27342	X	23529	-0-	-3813	-0-	21213	2	17	4	Y	2090	2088	0			16
							2299	9									
04	26460	X	25382	-0-	-1078	-0-	22989	2	2	4	Y	2174	2180	0			10
							2391	9									
05	26753	X	26137	-0-	-616	-0-	23815	2	2	4	Y	2109	2097	0			22
							2320	9									
06	25860	X	25238	-0-	-622	-0-	22594	2	3	4	Y	2401	2392	0			31
							2641	9									
07	DLQ G-10		26660	-0-	26660	26660	24143	2	14	4	Y	2275	2279	0			27
							2503	9									
08	DLQ G-10		24859	-0-	24859	51519	21768	2	92	4	Y	2726	2738	0			15
							2999	9									
09	74819	X	23300	-0-	-51519	-0-	20792	2	45	4	Y	2239	1911	0	337	1	6
							2463	9									
10	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	16754	2	45	4	Y	1295	962	0	335	1	4
							1425	9									
11	25800	X	20948	-0-	-4852	-0-	19201	2	39	4	Y	1553	1239	0	313	1	5
							1708	9									
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 264,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,015

PGE DOS WELL #: Z 4H RRCID -> 291642 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8172 - 23699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51209	X	51209	-0-	-0-	-0-	46558	2	4651	9	Y	4228	4228	0			20
02	46172	X	46172	-0-	-0-	-0-	42124	2	4048	9	Y	3680	3680	0			20
03	46575	X	46575	-0-	-0-	-0-	43147	2	34	4	Y	3085	3081	0			24
							3394	9									
04	52427	X	52427	-0-	-0-	-0-	47367	2	5	4	Y	4595	4597	0			22
							5055	9									
05	51413	X	51413	-0-	-0-	-0-	46951	2	5	4	Y	4052	4033	0			41
							4457	9									
06	49118	X	49118	-0-	-0-	-0-	44142	2	6	4	Y	4518	4501	0			58
							4970	9									
07	48224	X	48224	-0-	-0-	-0-	43593	2	25	4	Y	4187	4196	0			49
							4606	9									
08	47674	X	47674	-0-	-0-	-0-	43584	2	185	4	Y	3550	3579	0			20
							3905	9									
09	43724	X	43724	-0-	-0-	-0-	40066	2	87	4	Y	3246	2769	0	488	1	9
							3571	9									
10	41850	X	40909	-0-	-941	-0-	38597	2	104	4	Y	2007	1491	0	519	1	6
							2208	9									
11	49110	X	44323	-0-	-4787	-0-	40176	2	82	4	Y	3695	2944	0	744	1	13
							4065	9									
12	48236	X	NO RPT	-0-	-48236	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 521,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: N 2H RRCID -> 291676 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8447 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84622	X	84622	-0-	-0-	-0-	82322	2	2300	9	Y	2091	2134	1			88
02	86408	X	75919	-0-	-10489	-0-	73876	2	2043	9	Y	1857	1912	1			33
03	93434	X	65958	-0-	-27476	-0-	64261	2	22	4	Y	1523	1490	1			66
							1675	9									
04	87630	X	80995	-0-	-6635	-0-	79086	2	8	4	Y	1728	1749	1			45
							1901	9									
05	85498	X	72825	-0-	-12673	-0-	71011	2	42	4	Y	1611	1615	1			41
							1772	9									
06	81900	X	76442	-0-	-5458	-0-	74637	2	43	4	Y	1602	1612	1			31
							1762	9									
07	DLQ G-10		72874	-0-	72874	72874	71296	2	20	4	Y	1416	1395	1			52
							1558	9									
08	DLQ G-10		69515	-0-	69515	142389	67919	2	20	4	Y	1433	1395	1			90
							1576	9									
09	212214	X	69825	-0-	-142389	-0-	67976	2	39	4	Y	1645	1582	1			153
							1810	9									
10	68988	X	68988	-0-	-0-	-0-	67209	2	21	4	Y	1598	1717	1			34
							1758	9									
11	76440	X	66423	-0-	-10017	-0-	64597	2	14	4	Y	1647	1554	1			127
							1812	9									
*12	72199	X	NO RPT	-0-	-72199	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 804,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,151

PGE DOS WELL #: Z 5H RRCID -> 291826 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7779 - 19232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20040	X	20040	-0-	-0-	-0-	17575	2	2465	9	Y	2241	2240	0			11
02	19908	X	18198	-0-	-1710	-0-	15965	2	2233	9	Y	2030	2030	0			11
03	22041	X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0			14
							2036	9									
04	21330	X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0			9
							2206	9									
05	20987	X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0			21
							2218	9									
06	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0			25
							2180	9									
07	DLQ G-10		17400	-0-	17400	17400	15358	2	9	4	Y	1848	1851	0			22
							2033	9									
08	DLQ G-10		15442	-0-	15442	32842	13987	2	59	4	Y	1269	1284	0			7
							1396	9									
09	46156	X	13314	-0-	-32842	-0-	11866	2	26	4	Y	1293	1102	0	194	1	4
							1422	9									
10	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	16266	2	44	4	Y	1141	847	0	295	1	3
							1255	9									
11	19866	X	19866	-0-	-0-	-0-	18065	2	37	4	Y	1604	1278	0	323	1	6
							1764	9									
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 202,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,280

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 6H RRCID -> 291877 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7885 - 23458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	10094	2	1148	9	Y	1044	1043	0			5
02	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	9259	2	913	9	Y	830	830	0			5
03	11439	X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0			7
							1042	9									
04	11070	X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0			6
							1392	9									
05	11439	X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0			8
							908	9									
06	10890	X	8967	-0-	-1923	-0-	8321	2	1	4	Y	586	587	0			7
							645	9									
07	DLQ G-10		8497	-0-	8497	8497	7796	2	5	4	Y	633	633	0			7
							696	9									
08	DLQ G-10		8611	-0-	8611	17108	7996	2	34	4	Y	528	532	0			3
							581	9									
09	24603	X	7495	-0-	-17108	-0-	6973	2	15	4	Y	461	394	0	69	1	1
							507	9									
10	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	7156	2	19	4	Y	527	390	0	136	1	2
							580	9									
11	8970	X	8226	-0-	-744	-0-	7353	2	15	4	Y	780	622	0	157	1	3
							858	9									
12	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 98,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,426

PGE DOS WELL #: Z 1H RRCID -> 291927 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7911 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26052	X	26052	-0-	-0-	-0-	23335	2	2717	9	Y	2470	2470	0			12
02	25732	X	23662	-0-	-2070	-0-	21211	2	2451	9	Y	2228	2228	0			12
03	28489	X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0			11
							1639	9									
04	26760	X	23735	-0-	-3025	-0-	21647	2	2	4	Y	1896	1898	0			9
							2086	9									
05	27652	X	24522	-0-	-3130	-0-	22149	2	2	4	Y	2155	2142	0			22
							2371	9									
06	25350	X	21516	-0-	-3834	-0-	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0			19
							1672	9									
07	DLQ G-10		23721	-0-	23721	23721	21418	2	12	4	Y	2083	2077	0			25
							2291	9									
08	DLQ G-10		21996	-0-	21996	45717	19995	2	85	4	Y	1742	1757	0			10
							1916	9									
09	67039	X	21322	-0-	-45717	-0-	19271	2	42	4	Y	1826	1557	0	274	1	5
							2009	9									
10	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	6831	2	18	4	Y	594	443	0	154	1	2
							653	9									
11	22950	X	22406	-0-	-544	-0-	20627	2	42	4	Y	1579	1258	0	318	1	5
							1737	9									
12	23715	X	NO RPT	-0-	-23715	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 236,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 2H RRCID -> 293740 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8534 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110608	X	95098	-0-	-15510	-0-	92945	2	2153	9	N	1957	1989	1			82
02	99904	X	85681	-0-	-14223	-0-	83734	2	1947	9	N	1770	1820	1			32
03	107136	X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1			68
							1729	9									
04	95370	X	93421	-0-	-1949	-0-	91259	2	9	4	N	1957	1974	1			51
							2153	9									
05	97216	X	71087	-0-	-26129	-0-	69866	2	42	4	N	1072	1096	1			27
							1179	9									
06	92040	X	88921	-0-	-3119	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1			31
							1786	9									
07	96534	X	86327	-0-	-10207	-0-	84484	2	24	4	N	1654	1624	1			61
							1819	9									
08	96534	X	82474	-0-	-14060	-0-	80671	2	25	4	N	1616	1576	1			101
							1778	9									
09	93420	X	78634	-0-	-14786	-0-	76787	2	45	4	N	1638	1587	1			152
							1802	9									
10	91884	X	76772	-0-	-15112	-0-	75173	2	24	4	N	1432	1554	1			30
							1575	9									
*11	88920	X	76274	-0-	-12646	-0-	74631	2	16	4	Y	1479	1395	1			114
							1627	9									
12	86335	X	NO RPT	-0-	-86335	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 911,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,771

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 1H RRCID -> 293816 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8508 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70246	X	56409	-0-	-13837	-0-	54982	2	1427	9	N	1297	1329	1			55
02	60228	X	49252	-0-	-10976	-0-	47958	2	1294	9	N	1176	1210	1			21
03	64635	X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1			41
							1032	9									
04	61140	X	59559	-0-	-1581	-0-	58204	2	6	4	N	1226	1235	1			32
							1349	9									
05	62155	X	52947	-0-	-9208	-0-	51766	2	31	4	N	1045	1050	1			27
							1150	9									
06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1			23
							1335	9									
07	61535	X	53446	-0-	-8089	-0-	52105	2	15	4	N	1205	1184	1			44
							1326	9									
08	61535	X	51968	-0-	-9567	-0-	50845	2	16	4	N	1006	987	1			63
							1107	9									
09	59550	X	48826	-0-	-10724	-0-	47586	2	28	4	N	1102	1063	1			102
							1212	9									
10	56916	X	48977	-0-	-7939	-0-	47717	2	15	4	N	1132	1210	1			24
							1245	9									
*11	55080	X	46638	-0-	-8442	-0-	45351	2	10	4	Y	1161	1096	1			89
							1277	9									
*12	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 566,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,502

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 2H RRCID -> 294021 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8173 - 25432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107215	X	107215	-0-	-0-	-0-	104628	2	2587	9	Y	2352	2353	0			11
02	109256	X	96202	-0-	-13054	-0-	93617	2	2585	9	Y	2350	2348	0			13
03	120962	X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0			16
							2243	9									
04	106950	X	103617	-0-	-3333	-0-	100894	2	10	4	Y	2466	2470	0			12
							2713	9									
05	108252	X	99889	-0-	-8363	-0-	97239	2	10	4	Y	2400	2387	0			25
							2640	9									
06	103770	X	91736	-0-	-12034	-0-	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0			25
							2176	9									
07	DLQ G-10		93333	-0-	93333	93333	91098	2	54	4	Y	1983	1985	0			23
							2181	9									
08	DLQ G-10		84740	-0-	84740	178073	82806	2	361	4	Y	1430	1445	0			8
							1573	9									
09	268051	X	89978	-0-	-178073	-0-	87746	2	194	4	Y	1853	1578	0	278	1	5
							2038	9									
10	91773	X	91773	-0-	-0-	-0-	90089	2	246	4	Y	1307	970	0	338	1	4
							1438	9									
11	91740	X	85374	-0-	-6366	-0-	83142	2	173	4	Y	1872	1492	0	377	1	6
							2059	9					1	8			
12	93341	X	NO RPT	-0-	-93341	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,031,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,030

PGE DOS WELL #: N 2H RRCID -> 294140 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8062 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63779	X	63779	-0-	-0-	-0-	61567	2	2212	9	Y	2011	2011	0			10
02	63028	X	58297	-0-	-4731	-0-	56291	2	2006	9	Y	1824	1824	0			10
03	67952	X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0			11
							1603	9									
04	63120	X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0			9
							2058	9									
05	64759	X	56756	-0-	-8003	-0-	54760	2	6	4	Y	1809	1800	0			18
							1990	9									
06	62460	X	52359	-0-	-10101	-0-	50618	2	7	4	Y	1576	1574	0			20
							1734	9									
07	DLQ G-10		53137	-0-	53137	53137	51278	2	30	4	Y	1663	1663	0			20
							1829	9									
08	DLQ G-10		50691	-0-	50691	103828	48973	2	212	4	Y	1369	1381	0			8
							1506	9									
09	152636	X	48808	-0-	-103828	-0-	47156	2	104	4	Y	1407	1200	0	211	1	4
							1548	9									
10	52259	X	52259	-0-	-0-	-0-	50726	2	137	4	Y	1269	941	0	328	1	4
							1396	9									
11	52350	X	25759	-0-	-26591	-0-	25023	2	52	4	Y	622	498	0	126	1	2
							684	9									
12	53134	X	NO RPT	-0-	-53134	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 571,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 1H RRCID -> 294177 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8118 - 23709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113043	X	113043	-0-	-0-	-0-	110679	2	2364	9	Y	2149	2150	0			10
02	113064	X	99272	-0-	-13792	-0-	97170	2	2102	9	Y	1911	1911	0			10
03	125178	X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0			13
							1838	9									
04	112740	X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0			9
							2067	9									
05	116033	X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0			20
							2118	9									
06	109410	X	93623	-0-	-15787	-0-	91660	2	13	4	Y	1773	1770	0			23
							1950	9									
07	DLQ G-10		94321	-0-	94321	94321	92247	2	55	4	Y	1835	1836	0			22
							2019	9									
08	DLQ G-10		88022	-0-	88022	182343	86324	2	376	4	Y	1202	1217	0			7
							1322	9									
09	270447	X	88104	-0-	-182343	-0-	86718	2	192	4	Y	1085	926	0	163	1	3
							1194	9									
10	87473	X	87473	-0-	-0-	-0-	85950	2	235	4	Y	1171	868	0	302	1	4
							1288	9									
11	93630	X	85654	-0-	-7976	-0-	83751	2	174	4	Y	1572	1254	0	317	1	5
							1729	9									
12	94333	X	NO RPT	-0-	-94333	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,054,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,173

PGE DOS WELL #: K 3H RRCID -> 294181 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8238 - 26802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138429	X	138429	-0-	-0-	-0-	134008	2	4421	9	Y	4019	4020	0			19
02	138152	X	123834	-0-	-14318	-0-	119830	2	4004	9	Y	3640	3639	0			20
03	152954	X	113235	-0-	-39719	-0-	109749	2	84	4	Y	3093	3089	0			24
							3402	9									
04	140280	X	136811	-0-	-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0			19
							4434	9									
05	144956	X	135200	-0-	-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0			41
							4448	9									
06	133950	X	118853	-0-	-15097	-0-	114931	2	17	4	Y	3550	3546	0			45
							3905	9									
07	DLQ G-10		126339	-0-	126339	126339	122030	2	72	4	Y	3852	3852	0			45
							4237	9									
08	DLQ G-10		118042	-0-	118042	244381	114186	2	498	4	Y	3053	3081	0			17
							3358	9									
09	359425	X	115044	-0-	-244381	-0-	111504	2	247	4	Y	2994	2553	0	450	1	8
							3293	9									
10	94108	X	94108	-0-	-0-	-0-	91654	2	251	4	Y	2003	1487	0	518	1	6
							2203	9									
11	122250	X	114565	-0-	-7685	-0-	110992	2	231	4	Y	3038	2421	0	612	1	11
							3342	9									
12	126325	X	NO RPT	-0-	-126325	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,334,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,317

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: N 1H RRCID -> 294193 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8076 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58713	X	58713	-0-	-0-	-0-	56517	2	2196	9	Y	1996	1996	0			9
02	57428	X	53736	-0-	-3692	-0-	51758	2	1978	9	Y	1798	1797	0			10
03	62837	X	48691	-0-	-14146	-0-	47074	2	37	4	Y	1436	1435	0			11
							1580	9									
04	57780	X	57059	-0-	-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0			9
							2055	9									
05	59582	X	54587	-0-	-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0			18
							1926	9									
06	57570	X	49846	-0-	-7724	-0-	48102	2	7	4	Y	1579	1577	0			20
							1737	9									
07	DLQ G-10		50437	-0-	50437	50437	48617	2	29	4	Y	1628	1629	0			19
							1791	9									
08	DLQ G-10		45999	-0-	45999	96436	44345	2	192	4	Y	1329	1341	0			7
							1462	9									
09	141482	X	45046	-0-	-96436	-0-	43509	2	96	4	Y	1310	1116	0	197	1	4
							1441	9									
10	45951	X	45951	-0-	-0-	-0-	44481	2	120	4	Y	1227	910	0	317	1	4
							1350	9									
11	49860	X	47210	-0-	-2650	-0-	45825	2	95	4	Y	1173	936	0	237	1	4
							1290	9									
12	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 557,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,095

PGE DOS WELL #: N 3H RRCID -> 294205 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8106 - 21989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70714	X	70714	-0-	-0-	-0-	68408	2	2306	9	Y	2096	2096	0			10
02	73948	X	64994	-0-	-8954	-0-	62971	2	2023	9	Y	1839	1839	0			10
03	77934	X	63860	-0-	-14074	-0-	61986	2	48	4	Y	1660	1657	0			13
							1826	9									
04	72150	X	68123	-0-	-4027	-0-	65960	2	7	4	Y	1960	1964	0			9
							2156	9									
05	71951	X	66035	-0-	-5916	-0-	63927	2	6	4	Y	1911	1900	0			20
							2102	9									
06	69630	X	60651	-0-	-8979	-0-	59255	2	9	4	Y	1261	1265	0			16
							1387	9									
07	DLQ G-10		62631	-0-	62631	62631	61056	2	36	4	Y	1399	1399	0			16
							1539	9									
08	DLQ G-10		60544	-0-	60544	123175	58540	2	253	4	Y	1592	1599	0			9
							1751	9									
09	169617	X	46442	-0-	-123175	-0-	45114	2	99	4	Y	1117	955	0	168	1	3
							1229	9									
10	55661	X	55661	-0-	-0-	-0-	54469	2	147	4	Y	950	705	0	245	1	3
							1045	9									
11	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	62037	2	128	4	Y	1530	1220	0	308	1	5
							1683	9									
12	62620	X	NO RPT	-0-	-62620	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 683,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,315

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 3H RRCID -> 295172 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7929 - 22886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46596	X	46596	-0-	-0-	-0-	41767	2	4829	9	Y	4390	4389	0			21
02	46816	X	40183	-0-	-6633	-0-	35736	2	4447	9	Y	4043	4042	0			22
03	50654	X	33396	-0-	-17258	-0-	30878	2	24	4	Y	2267	2272	0			17
							2494	9									
04	48420	X	29679	-0-	-18741	-0-	27013	2	3	4	Y	2421	2427	0			11
							2663	9									
05	48298	X	-0-	-0-	-48298	-0-					Y	121	131	0			1
06	45090	X	-0-	-0-	-45090	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
10	T. A.		1145	-0-	1145	1145	658	2	2	4	Y	441	326	0	114	1	1
							485	9									
11	T. A.		1306	-0-	1306	2451	1088	2	2	4	Y	196	156	0	39	1	1
							216	9					1	8			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2451					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 152,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,882

PGE BROWNE WELL #: S 8H RRCID -> 295343 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7743 - 22227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29456	X	29456	-0-	-0-	-0-	26256	2	3200	9	Y	2909	2910	0			14
02	33684	X	25316	-0-	-8368	-0-	22378	2	2938	9	Y	2671	2670	0			15
03	34317	X	26577	-0-	-7740	-0-	24233	2	19	4	Y	2114	2113	0			16
							2325	9									
04	32220	X	27001	-0-	-5219	-0-	23818	2	2	4	Y	2892	2894	0			14
							3181	9									
05	31651	X	94	-0-	-31557	-0-	61	2	33	9	Y	30	44	0			-0-
06	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1064	1058	0			6
09	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	834	2	2	4	Y	262	227	0	40	1	1
							288	9									
10	5497	X	4373	-0-	-1124	-0-	3751	2	11	4	Y	555	411	0	143	1	2
							611	9									
11	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	6564	2	14	4	Y	850	678	0	171	1	3
							935	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 121,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 9H RRCID -> 295346 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7702 - 21619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	8596	2	1647	9	Y	1497	1498	0			7
02	12376	X	9381	-0-	-2995	-0-	7878	2	1503	9	Y	1366	1366	0			7
03	13702	X	9779	-0-	-3923	-0-	8415	2	7	4	Y	1234	1232	0			9
							1357	9									
04	11910	X	11439	-0-	-471	-0-	9567	2	1	4	Y	1701	1702	0			8
							1871	9									
05	11842	X	54	-0-	-11788	-0-	28	2	26	9	Y	24	32	0			-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2797	2	1	4	Y	148	146	0			2
							163	9									
08	DLQ G-10		20488	-0-	20488	23449	17823	2	79	4	Y	2351	2340	0			13
							2586	9									
09	32815	X	9366	-0-	-23449	-0-	7820	2	18	4	Y	1389	1189	0	209	1	4
							1528	9									
10	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	8120	2	23	4	Y	1201	891	0	310	1	4
							1321	9									
11	19830	X	9383	-0-	-10447	-0-	8018	2	17	4	Y	1225	978	0	247	1	4
							1348	9									
*12	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 92,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,136

PGE BROWNE WELL #: S 4H RRCID -> 295412 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7857 - 22621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33356	X	26918	-0-	-6438	-0-	23713	2	3205	9	Y	2914	2914	0			14
02	27860	X	23475	-0-	-4385	-0-	20820	2	2655	9	Y	2414	2415	0			13
03	30070	X	23397	-0-	-6673	-0-	21234	2	17	4	Y	1951	1949	0			15
							2146	9									
04	28200	X	25323	-0-	-2877	-0-	22339	2	2	4	Y	2711	2713	0			13
							2982	9									
05	28210	X	117	-0-	-28093	-0-	70	2	47	9	Y	43	56	0			-0-
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	166	120	2	1	4	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
09	216	X	50	-0-	-166	-0-	42	2	8	9	Y	7	6	0	1	1	-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	2	2	8	9	Y	7	5	0	2	1	-0-
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	9	7	0	2	1	-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,087

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B 1286 W WELL #: 1H RRCID -> 295423 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8410 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	66250	-0-	-13699	-0-	2414	1	58949	2	N	4342	4369	1			61
							111	4	4776	9							
02	72212	X	58839	-0-	-13373	-0-	2246	1	52120	2	N	4057	3997	1			121
							10	4	4463	9							
03	74834	X	52922	-0-	-21912	-0-	1666	1	48033	2	N	2844	2841	1			124
							95	4	3128	9							
04	69210	X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826	1			147
							4234	9									
05	68355	X	61735	-0-	-6620	-0-	2340	1	55100	2	N	3867	3918	1			96
							41	4	4254	9							
06	64110	X	58460	-0-	-5650	-0-	1410	1	53215	2	N	3477	3495	1			78
							10	4	3825	9							
07	67952	X	60372	-0-	-7580	-0-	3095	1	53395	2	N	3529	3561	1			46
							3882	9									
08	67952	X	58010	-0-	-9942	-0-	2843	1	51350	2	N	3423	3298	1			171
							52	4	3765	9							
09	56490	X	53429	-0-	-3061	-0-	2048	1	47594	2	N	3274	3122	1			323
							186	4	3601	9							
10	58373	X	54287	-0-	-4086	-0-	2166	1	48083	2	N	3494	3644	1			173
							195	4	3843	9							
11	56490	X	52922	-0-	-3568	-0-	3276	1	45710	2	N	3477	3370	1			280
							111	4	3825	9							
*12	55211	X	NO RPT	-0-	-55211	-0-					N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 642,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,633

PGE BROWNE WELL #: S 5H RRCID -> 295502 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 7974 - 21835

01	61008	X	49103	-0-	-11905	-0-	44435	2	4668	9	Y	4244	4243	0			20
02	49868	X	42409	-0-	-7459	-0-	38325	2	4084	9	Y	3713	3713	0			20
03	54002	X	41184	-0-	-12818	-0-	37912	2	30	4	Y	2947	2944	0			23
							3242	9									
04	51000	X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841	0			18
							4220	9									
05	50313	X	224	-0-	-50089	-0-	126	2	98	9	Y	89	106	0			1
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3495	2	2	4	Y	203	201	0			2
							223	9									
08	DLQ G-10		67261	-0-	67261	70981	59750	2	266	4	Y	6586	6551	0			37
							7245	9									
09	113486	X	42505	-0-	-70981	-0-	35778	2	81	4	Y	6042	5154	0	908	1	17
							6646	9									
10	38202	X	38202	-0-	-0-	-0-	33424	2	94	4	Y	4258	3161	0	1101	1	13
							4684	9									
11	65100	X	36006	-0-	-29094	-0-	32757	2	70	4	Y	2890	2309	0	584	1	10
							3179	9									
*12	54715	X	NO RPT	-0-	-54715	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 361,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,808

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 6H RRCID -> 295519 COMPL. DATE 07/22/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 7919 - 22015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55428	X	46463	-0-	-8965	-0-	42170	2	4293	9	Y	3903	3904	0			18
02	46396	X	39769	-0-	-6627	-0-	36674	2	3095	9	Y	2814	2817	0			15
03	50468	X	34312	-0-	-16156	-0-	32116	2	25	4	Y	1974	1974	0			15
							2171	9									
04	48180	X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862	0			14
							3147	9									
05	48236	X	141	-0-	-48095	-0-	98	2	43	9	Y	39	53	0			-0-
06	44970	X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8265	-0-	8265	8265	7906	2	4	4	Y	323	319	0			4
							355	9									
08	DLQ G-10		73031	-0-	73031	81296	66791	2	298	4	Y	5402	5376	0			30
							5942	9									
09	113900	X	32604	-0-	-81296	-0-	31534	2	71	4	Y	908	795	0	140	1	3
							999	9									
10	34352	X	34352	-0-	-0-	-0-	31886	2	90	4	Y	2160	1599	0	557	1	7
							2376	9									
11	70680	X	35923	-0-	-34757	-0-	32947	2	70	4	Y	2642	2107	0	533	1	9
							2906	9									
*12	50933	X	NO RPT	-0-	-50933	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 341,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,026

PGE DOS WELL #: E 3H RRCID -> 300191 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8600 - 18943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181257	X	145660	-0-	-35597	-0-	132760	2	12900	9	N	11727	11694	0	39	8	66
02	163716	X	121108	-0-	-42608	-0-	110297	2	10811	9	N	9828	9771	0	42	8	81
03	181257	X	103313	-0-	-77944	-0-	93786	2	496	4	N	8210	8206	0	16	8	69
							9031	9									
04	175410	X	123347	-0-	-52063	-0-	111659	2	1030	4	N	9689	9647	0	38	8	73
							10658	9									
05	181257	X	127769	-0-	-53488	-0-	119620	2	27	4	N	7384	7213	0	156	1	68
							8122	9					20	8			
06	175410	X	112007	-0-	-63403	-0-	103837	2	8170	9	N	7427	7384	0	16	8	95
07	181257	X	112228	-0-	-69029	-0-	103746	2	28	4	N	7685	7650	0	14	8	116
							8454	9									
08	181257	X	100782	-0-	-80475	-0-	93915	2	105	4	N	6147	5907	0	177	8	179
							6762	9									
09	175410	X	93994	-0-	-81416	-0-	88050	2	53	4	N	5355	5310	0	103	8	121
							5891	9									
10	181257	X	89212	-0-	-92045	-0-	83387	2	62	4	N	5239	5226	0			134
							5763	9									
11	175410	X	84572	-0-	-90838	-0-	78832	2	439	4	N	4819	4860	0			93
							5301	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 1,213,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,510

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: E 4H RRCID -> 300193 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8665 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167214	X	126645	-0-	-40569	-0-	114483	2	12162	9	N	11056	11024	0	37	8	68
02	151032	X	110884	-0-	-40148	-0-	100389	2	10495	9	N	9541	9486	0	41	8	82
03	167214	X	98708	-0-	-68506	-0-	88401	2	467	4	N	8945	8941	0	17	8	69
							9840	9									
04	161820	X	106070	-0-	-55750	-0-	95372	2	879	4	N	8926	8887	0	35	8	73
							9819	9									
05	167214	X	110913	-0-	-56301	-0-	100616	2	23	4	N	9340	9124	0	198	1	66
							10274	9					25	8			
06	161820	X	71529	-0-	-90291	-0-	64711	2	6818	9	N	6198	6162	0	13	8	89
07	167214	X	108651	-0-	-58563	-0-	99107	2	27	4	N	8652	8613	0	16	8	112
							9517	9									
08	167214	X	96910	-0-	-70304	-0-	88932	2	100	4	N	7162	6883	0	206	8	185
							7878	9									
09	161820	X	87913	-0-	-73907	-0-	81592	2	50	4	N	5701	5653	0	110	8	123
							6271	9									
10	167214	X	82965	-0-	-84249	-0-	77726	2	58	4	N	4710	4713	0			120
							5181	9									
11	161820	X	77670	-0-	-84150	-0-	72019	2	400	4	N	4774	4802	0			92
							5251	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 1,078,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,005

PGE DOS WELL #: E 6H RRCID -> 300194 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8545 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70062	X	70062	-0-	-0-	-0-	60021	2	10041	9	N	9128	9102	0	31	8	60
02	58007	X	58007	-0-	-0-	-0-	50130	2	7877	9	N	7161	7119	0	31	8	71
03	64077	X	56379	-0-	-7698	-0-	49607	2	262	4	N	5918	5915	0	11	8	63
							6510	9									
04	62010	X	53250	-0-	-8760	-0-	45894	2	423	4	N	6303	6275	0	25	8	66
							6933	9									
05	64077	X	48568	-0-	-15509	-0-	42488	2	10	4	N	5518	5390	0	117	1	62
							6070	9					15	8			
06	62010	X	51321	-0-	-10689	-0-	45099	2	6222	9	N	5656	5624	0	12	8	82
07	64077	X	41982	-0-	-22095	-0-	36021	2	10	4	N	5410	5386	0	10	8	96
							5951	9									
08	64077	X	37901	-0-	-26176	-0-	33321	2	37	4	N	4130	3969	0	119	8	138
							4543	9									
09	62010	X	33265	-0-	-28745	-0-	29517	2	18	4	N	3391	3363	0	65	8	101
							3730	9									
10	64077	X	31779	-0-	-32298	-0-	28734	2	21	4	N	2749	2779	0			71
							3024	9									
11	62010	X	29293	-0-	-32717	-0-	26212	2	145	4	N	2669	2688	0			52
							2936	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 511,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,033

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: E 2H RRCID -> 300226 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 20377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174770	X	174770	-0-	-0-	-0-	160620	2	14150	9	N	12864	12827	0	43	8	61
02	157388	X	147765	-0-	-9623	-0-	138177	2	9588	9	N	8716	8665	0	38	8	74
03	174251	X	125983	-0-	-48268	-0-	116792	2	618	4	N	7794	7790	0	15	8	63
							8573	9									
04	168630	X	149402	-0-	-19228	-0-	136139	2	1255	4	N	10916	10869	0	43	8	67
							12008	9									
05	174251	X	145196	-0-	-29055	-0-	134097	2	31	4	N	10062	9829	0	213	1	60
							11068	9					27	8			
06	168630	X	124431	-0-	-44199	-0-	115676	2	8755	9	N	7959	7913	0	17	8	89
07	174251	X	120497	-0-	-53754	-0-	112403	2	30	4	N	7331	7298	0	13	8	109
							8064	9									
08	174251	X	113227	-0-	-61024	-0-	105796	2	119	4	N	6647	6388	0	191	8	177
							7312	9									
09	168630	X	104569	-0-	-64061	-0-	97755	2	59	4	N	6141	6089	0	118	8	111
							6755	9									
10	174251	X	100758	-0-	-73493	-0-	94916	2	71	4	N	5246	5224	0			133
							5771	9									
11	168630	X	94074	-0-	-74556	-0-	87934	2	490	4	N	5136	5170	0			99
							5650	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 1,400,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,812

PGE DOS WELL #: E 1H RRCID -> 300274 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8735 - 20740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177575	X	177575	-0-	-0-	-0-	159595	2	17980	9	N	16345	16298	0	55	8	62
02	154760	X	154760	-0-	-0-	-0-	137916	2	16844	9	N	15313	15224	0	66	8	85
03	169012	X	127541	-0-	-41471	-0-	115221	2	609	4	N	10646	10640	0	21	8	70
							11711	9									
04	163560	X	145695	-0-	-17865	-0-	131506	2	1213	4	N	11796	11745	0	46	8	75
							12976	9									
05	169012	X	153245	-0-	-15767	-0-	140398	2	32	4	N	11650	11380	0	246	1	67
							12815	9					32	8			
06	163560	X	135579	-0-	-27981	-0-	123691	2	11888	9	N	10807	10745	0	23	8	106
07	169012	X	133583	-0-	-35429	-0-	121351	2	33	4	N	11090	11040	0	20	8	136
							12199	9									
08	169012	X	127680	-0-	-41332	-0-	116097	2	130	4	N	10412	10006	0	299	8	243
							11453	9									
09	163560	X	115356	-0-	-48204	-0-	105819	2	64	4	N	8612	8540	0	166	8	149
							9473	9									
10	169012	X	107293	-0-	-61719	-0-	100226	2	75	4	N	6356	5912	0	443	8	150
							6992	9									
11	163560	X	106875	-0-	-56685	-0-	98061	2	544	4	N	7518	6752	0	786	8	130
							8270	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 1,485,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,545

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: E 7H RRCID -> 300275 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8565 - 20388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128123	X	110615	-0-	-17508	-0-	96575	2	14040	9	N	12764	12727	0	43	8	87
02	115724	X	92873	-0-	-22851	-0-	81468	2	11405	9	N	10368	10309	0	45	8	101
03	128123	X	89478	-0-	-38645	-0-	79490	2	420	4	N	8698	8693	0	17	8	89
							9568	9									
04	123990	X	82160	-0-	-41830	-0-	71327	2	658	4	N	9250	9209	0	36	8	94
							10175	9									
05	128123	X	77421	-0-	-50702	-0-	68390	2	16	4	N	8195	8006	0	173	1	88
							9015	9					22	8			
06	123990	X	68024	-0-	-55966	-0-	60361	2	7663	9	N	6966	6926	0	15	8	113
07	128123	X	64031	-0-	-64092	-0-	56591	2	15	4	N	6750	6719	0	12	8	132
							7425	9									
08	128123	X	59174	-0-	-68949	-0-	52465	2	59	4	N	6045	5809	0	174	8	194
							6650	9									
09	123990	X	52393	-0-	-71597	-0-	46672	2	28	4	N	5175	5131	0	100	8	138
							5693	9									
10	128123	X	50196	-0-	-77927	-0-	45464	2	34	4	N	4271	4299	0			110
							4698	9									
11	123990	X	46824	-0-	-77166	-0-	41793	2	231	4	N	4364	4390	0			84
							4800	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 793,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,846

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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-

BRISCOE G WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13123

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

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

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

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

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	487	1	9674	2	Y	-0-					-0-
02	12628 X	5568	-0-	-7060	-0-	287	1	5281	2	Y	-0-					-0-
03	13981 X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-					-0-
04	13530 X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-					-0-
05	11284 X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-					-0-
06	9840 X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-					-0-
08	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-					-0-
09	9420 X	9285	-0-	-135	-0-	431	1	8854	2	Y	-0-					-0-
10	10323 X	9614	-0-	-709	-0-	417	1	9197	2	Y	-0-					-0-
11	9990 X	8441	-0-	-1549	-0-	209	1	8232	2	Y	-0-					-0-
12	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

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 #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	399	1	7997	2	Y	-0-					-0-
02	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	439	1	8069	2	Y	-0-					-0-
03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-					-0-
06	11130	X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-					-0-
*09	7470	X	6035	-0-	-1435	-0-	279	1	5756	2	Y	-0-					-0-
10	10757	X	6091	-0-	-4666	-0-	264	1	5827	2	Y	-0-					-0-
11	10410	X	6575	-0-	-3835	-0-	162	1	6413	2	Y	-0-					-0-
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

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-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2151	-0-	2151	2151	101	1	1954	2	Y	87	83	0			4
							96	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-	4	0			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-
10	2151	X	-0-	-0-	-2151	-0-					Y	-0-					-0-
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	264	1	5300	2	Y	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	320	1	5870	2	Y	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-					-0-
*09	6000	X	5963	-0-	-37	-0-	276	1	5687	2	Y	-0-					-0-
10	6200	X	5962	-0-	-238	-0-	256	1	5706	2	Y	-0-					-0-
11	6000	X	5556	-0-	-444	-0-	137	1	5419	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

01	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	540	1	10759	2	Y	-0-					107
02	10836	X	10452	-0-	-384	-0-	539	1	9913	2	Y	-0-					107
03	11997	X	10829	-0-	-1168	-0-	528	1	10301	2	Y	-0-					107
04	10920	X	9349	-0-	-1571	-0-	444	1	8905	2	Y	-0-					107
05	11718	X	4213	-0-	-7505	-0-	207	1	4006	2	Y	-0-					107
06	11340	X	5225	-0-	-6115	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-					107
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	538	1	10444	2	Y	-0-					107
*08	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	521	1	10473	2	Y	-0-					107
*09	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	525	1	10845	2	Y	-0-					107
10	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	483	1	10670	2	Y	-0-					107
11	10650	X	10190	-0-	-460	-0-	250	1	9940	2	Y	-0-					107
12	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 106,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4045	-0-	4045	4045	193	1	3747	2	Y	95	90	0			5
							105	9									
08	T. A.		2959	-0-	2959	7004	139	1	2719	2	Y	92	92	0			5
							101	9									
*09	T. A.		2101	-0-	2101	9105	94	1	1926	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
10	T. A.		1725	-0-	1725	10830	70	1	1577	2	Y	71	72	0			3
							78	9									
11	12449	X	1619	-0-	-10830	-0-	38	1	1504	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

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		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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	210 99	1 9	4202	2	Y	90	89	0			4
02	4508	X	4015	-0-	-493	-0-	203 72	1 9	3740	2	Y	65	66	0			3
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	213 96	1 9	4147	2	Y	87	84	0	1	1	5
04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	201 79	1 9	4058	2	Y	72	73	0			4
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220 113	1 9	4196	2	Y	103	99	0			8
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-	208 33	1 9	3983	2	Y	30	37	0			1
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	215 1	1 9	4168	2	Y	1	2	0			-0-
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	3934	-0-	-446	-0-	183 2	1 9	3749	2	Y	2	2	0			-0-
10	4526	X	4409	-0-	-117	-0-	192 2	1 9	4215	2	Y	2	2	0			-0-
11	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	99 2	1 9	3887	2	Y	2	2	0			-0-
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	265 31	1 9	5361	2	Y	28	29	0			1
02	5460	X	4889	-0-	-571	-0-	252 19	1 9	4618	2	Y	17	17	0			1
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	299 42	1 9	5848	2	Y	38	37	0			2
04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	266 46	1 9	5370	2	Y	42	42	0			2
05	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	285 46	1 9	5468	2	Y	42	41	0			3
06	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	274 41	1 9	5271	2	Y	37	38	0			2
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	287 36	1 9	5527	2	Y	33	33	0			2
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	150 18	1 9	3003	2	Y	16	17	0			1
*09	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	265 53	1 9	5471	2	Y	48	47	0			2
10	5859	X	3363	-0-	-2496	-0-	142 55	1 9	3166	2	Y	50	50	0			2
11	5670	X	5608	-0-	-62	-0-	138 15	1 9	5455	2	Y	14	15	0			1
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

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

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	10805	-0-	-2773	-0-	513 58	1 9	10234	2	Y	53	53	0			2
02	11004	X	9543	-0-	-1461	-0-	490 48	1 9	9005	2	Y	44	44	0			2
03	12183	X	10130	-0-	-2053	-0-	493 44	1 9	9593	2	Y	40	40	0			2
04	10680	X	5145	-0-	-5535	-0-	240 23	1 9	4882	2	Y	21	22	0			1
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	346 43	1 9	6936	2	Y	39	37	0			2
*09	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	701 50	1 9	14408	2	Y	45	45	0			2
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	545 42	1 9	12002	2	Y	38	38	0			2
11	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	254 34	1 9	10044	2	Y	31	32	0			1
12	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 81,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
02	1960	X	1102	-0-	-858	-0-	55	1	996	2	Y	46	44	0	2
							51	9							
03	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0	3
							59	9							
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	2	Y	58	58	0	3
							64	9							
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	40	40	0	3
							44	9							
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	82	1	1608	2	Y	41	42	0	2
							45	9							
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	78	76	0	4
							86	9							
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	Y	68	68	0	4
							75	9							
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	75	75	0	4
							83	9							
10	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	2	Y	81	82	0	3
							89	9							
11	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	55	1	2071	2	Y	72	72	0	3
							79	9							
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 17,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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.		11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0	5
							81	9							
04	T. A.		8930	-0-	8930	20092	421	1	8466	2	Y	39	42	0	2
							43	9							
05	T. A.		6003	-0-	6003	26095	288	1	5549	2	Y	151	142	0	11
							166	9							
06	T. A.		5708	-0-	5708	31803	276	1	5300	2	Y	120	126	0	5
							132	9							
07	35992	X	4189	-0-	-31803	-0-	200	1	3892	2	Y	88	88	0	5
							97	9							
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	236	1	4762	2	Y	73	74	0	4
							80	9							
*09	8940	X	3234	-0-	-5706	-0-	145	1	2998	2	Y	83	83	0	4
							91	9							
10	6014	X	3859	-0-	-2155	-0-	162	1	3583	2	Y	104	104	0	4
							114	9							
11	5700	X	2768	-0-	-2932	-0-	65	1	2625	2	Y	71	72	0	3
							78	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 50,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2	EXT	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4582	-0-	4582	4593	221 135	1 9	4226	2	Y	123	118	0			5
07	21864	X	17271	-0-	-4593	-0-	824 464	1 9	15983	2	Y	422	403	0			24
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	399 172	1 9	8024	2	Y	156	171	0			9
*09	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	285 127	1 9	5841	2	Y	115	118	0			6
10	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	307 158	1 9	6777	2	Y	144	144	0			6
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	145 144	1 9	5710	2	Y	131	131	0			6
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 49,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

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-

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

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

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

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

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

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	429	1	8545	2	Y	15	14	0			1
						17	9									
02	9940 X	8037	-0-	-1903	-0-	411	1	7564	2	Y	56	54	0			3
						62	9									
03	11005 X	8611	-0-	-2394	-0-	415	1	8157	2	Y	35	35	0	1	1	2
						39	9									
04	10650 X	8064	-0-	-2586	-0-	382	1	7645	2	Y	34	34	0			2
						37	9									
05	9486 X	7325	-0-	-2161	-0-	360	1	6935	2	Y	27	27	0			2
						30	9									
06	8700 X	7247	-0-	-1453	-0-	356	1	6865	2	Y	24	25	0			1
						26	9									
07	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	372	1	7240	2	Y	32	31	0			2
						35	9									
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	369	1	7387	2	Y	198	189	0			11
						218	9									
09	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	435	1	8946	2	Y	7	18	0			-0-
						8	9									
10	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	389	1	8589	2	Y	-0-					-0-
11	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	204	1	8074	2	Y	-0-					-0-
12	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	223 61	1 9	4412	2	Y	55	56	0			2
02	4788	X	4631	-0-	-157	-0-	235 55	1 9	4341	2	Y	50	50	0			2
03	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	237 50	1 9	4629	2	Y	45	43	0	1	1	3
04	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	213 43	1 9	4279	2	Y	39	40	0			2
05	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	250 11	1 9	4805	2	Y	10	11	0			1
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	230	1	4408	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239 8	1 9	4626	2	Y	7	7	0			-0-
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	223 39	1 9	4540	2	Y	35	33	0			2
09	4890	X	4704	-0-	-186	-0-	217	1	4487	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	5053	X	4560	-0-	-493	-0-	195 4	1 9	4361	2	Y	4	4	0			-0-
11	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	111 53	1 9	4324	2	Y	48	46	0			2
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 51,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

01	125	X	26	-0-	-99	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	8	-0-	-364	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	51	1	994	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1104	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	70	1	1469	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	1550	X	630	-0-	-920	-0-	28	1	599	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	1500	X	19	-0-	-1481	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	380	1	7564	2	Y	-0-					1
02	8792	X	7808	-0-	-984	-0-	404	1	7404	2	Y	-0-					1
03	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-					1
04	9420	X	8831	-0-	-589	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-					1
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399	0			32
							473	9									
06	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	428	1	8199	2	Y	26	57	0			1
							29	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	411	1	7917	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
*09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	425	1	8695	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
10	9393	X	3926	-0-	-5467	-0-	170	1	3742	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	294	1	11548	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 91,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	262	1	5178	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
02	6944	X	1416	-0-	-5528	-0-	73	1	1340	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
03	7688	X	98	-0-	-7590	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	2602	-0-	-4838	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	164	1	3098	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	5280	X	2623	-0-	-2657	-0-	129	1	2486	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	3180	X	2494	-0-	-686	-0-	117	1	2371	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	3286	X	1100	-0-	-2186	-0-	47	1	1052	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	76	1	2898	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA2) WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	106 127	1 9	2120	2	Y	115	117	0	1	1	5
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		658	-0-	658	658	33	1	625	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		118	-0-	118	776	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	776					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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-

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

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		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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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

SAN AMBROSIA D (SA9) WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	133 X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	3350	-0-	3350	3350	154	1	3121	2	Y	68	64	0			4
						75	9									
*09	T. A.	3348	-0-	3348	6698	150	1	3085	2	Y	103	102	0			5
						113	9									
10	T. A.	2939	-0-	2939	9637	122	1	2665	2	Y	138	137	0			6
						152	9									
11	T. A.	2281	-0-	2281	11918	55	1	2095	2	Y	119	120	0			5
						131	9									
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11918					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

BRISCOE R (SA25) WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

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

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

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

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8175 - 12845

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

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 #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3057	X	3057	-0-		-0-		-0-		143	1	2813	2	Y	92	91	0			4
										101	9									
02	3332	X	2829	-0-		-503		-0-		144	1	2618	2	Y	61	62	0			3
										67	9									
03	3689	X	1234	-0-		-2455		-0-		58	1	1150	2	Y	24	25	0	1	1	1
										26	9									
04	4055	X	4055	-0-		-0-		-0-		187	1	3773	2	Y	86	82	0			5
										95	9									
05	3496	X	3496	-0-		-0-		-0-		170	1	3267	2	Y	54	55	0			4
										59	9									
06	3297	X	3297	-0-		-0-		-0-		164	1	3104	2	Y	26	29	0			1
										29	9									
07	3148	X	3148	-0-		-0-		-0-		150	1	2940	2	Y	53	51	0			3
										58	9									
08	3097	X	3097	-0-		-0-		-0-		144	1	2897	2	Y	51	51	0			3
										56	9									
09	4050	X	3149	-0-		-901		-0-		145	1	2951	2	Y	48	49	0			2
										53	9									
10	3503	X	3311	-0-		-192		-0-		142	1	3111	2	Y	53	53	0			2
										58	9									
11	3300	X	3145	-0-		-155		-0-		78	1	3011	2	Y	51	51	0			2
										56	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-		-3255		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-		-0-		-0-		208	1	4122	2	Y	163	163	0			7
										179	9									
02	3948	X	3034	-0-		-914		-0-		153	1	2816	2	Y	59	63	0			3
										65	9									
03	4371	X	1075	-0-		-3296		-0-		53	1	1002	2	Y	18	19	0	1	1	1
										20	9									
04	4350	X	3757	-0-		-593		-0-		174	1	3509	2	Y	67	64	0			4
										74	9									
05	4495	X	3365	-0-		-1130		-0-		165	1	3133	2	Y	61	60	0			5
										67	9									
06	4350	X	2608	-0-		-1742		-0-		127	1	2427	2	Y	49	52	0			2
										54	9									
07	2301	X	2301	-0-		-0-		-0-		111	1	2126	2	Y	58	57	0			3
										64	9									
08	2421	X	2421	-0-		-0-		-0-		113	1	2250	2	Y	53	53	0			3
										58	9									
*09	3750	X	2697	-0-		-1053		-0-		118	1	2444	2	Y	123	120	0			6
										135	9									
10	3379	X	2238	-0-		-1141		-0-		97	1	2088	2	Y	48	52	0			2
										53	9									
11	2758	X	2758	-0-		-0-		-0-		65	1	2628	2	Y	59	58	0			3
										65	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-		-2790		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	71	17	2			Y	-0-					-0-
*07		71	-0-	-0-	-71	-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	108	1	2205	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
02	3108	X	2078	-0-	-1030	-0-	105	1	1927	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
03	3441	X	930	-0-	-2511	-0-	43	1	870	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
09	2730	X	2300	-0-	-430	-0-	104	1	2161	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	2480	X	2358	-0-	-122	-0-	99	1	2219	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
11	2400	X	2179	-0-	-221	-0-	55	1	2089	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA3) WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15406	-0-	15406	15406	706 523	1 9	14177	2	Y	475	449	0			26
*09	14B2 EXT	6095	-0-	6095	21501	275 149	1 9	5671	2	Y	135	153	0	1	1	7
10	14B2 EXT	4725	-0-	4725	26226	197 135	1 9	4393	2	Y	123	125	0			5
11	14B2 EXT	3360	-0-	3360	29586	79 109	1 9	3172	2	Y	99	100	0			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29586					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 29,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 832

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9761 - 14483

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.	6068	-0-	6068	6068	297 20	1 9	5751	2	Y	18	17	0			1
08	T. A.	6778	-0-	6778	12846	320 31	1 9	6427	2	Y	28	27	0			2
09	T. A.	5901	-0-	5901	18747	272 19	1 9	5610	2	Y	17	18	0			1
10	T. A.	6107	-0-	6107	24854	264 25	1 9	5818	2	Y	23	23	0			1
11	31285 X	6431	-0-	-24854	-0-	156 135	1 9	6140	2	Y	123	119	0			5
12	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 31,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10021	-0-	10021	10021	517	1	9447	2	Y	52	49	0			3
							57	9									
03	T. A.		10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y	53	52	0	1	1	3
							58	9									
04	T. A.		9222	-0-	9222	29580	436	1	8724	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
05	T. A.		7160	-0-	7160	36740	353	1	6757	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	T. A.		26	-0-	26	36766	26	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	49248	X	12482	-0-	-36766	-0-	607	1	11740	2	Y	123	116	0			7
							135	9									
08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	745	1	14958	2	Y	24	30	0			1
							26	9									
*09	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	663	1	13599	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
10	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	628	1	13808	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
11	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	326	1	12848	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 106,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	217	1	4180	2	Y	55	52	0			3
							61	9									
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	212	1	4232	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*09	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	241	1	4894	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
10	4464	X	1421	-0-	-3043	-0-	60	1	1344	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	56	N	-0-	-0-	-56	-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.		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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	387	1	7726	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
02	9492	X	7099	-0-	-2393	-0-	364	1	6703	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
03	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	401	1	7821	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	9150	X	7340	-0-	-1810	-0-	349	1	6972	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	8711	X	8707	-0-	-4	-0-	427	1	8251	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
06	7980	X	7614	-0-	-366	-0-	376	1	7202	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	391	1	7566	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	321	1	6471	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
*09	8430	X	7732	-0-	-698	-0-	358	1	7342	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
10	8711	X	7875	-0-	-836	-0-	340	1	7487	2	Y	44	43	0			2
							48	9									
11	7740	X	5801	-0-	-1939	-0-	141	1	5587	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 83,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	84	1	1676	2	Y	94	95	0			4
							103	9									
02	1764	X	1555	-0-	-209	-0-	77	1	1434	2	Y	40	42	0			2
							44	9									
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	Y	133	127	0			8
							146	9									
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	85	1	1712	2	Y	74	78	0			4
							81	9									
05	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	87	1	1696	2	Y	80	78	0			6
							88	9									
06	2070	X	1803	-0-	-267	-0-	86	1	1654	2	Y	57	61	0			2
							63	9									
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	94	1	1851	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
*09	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	80	1	1659	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
10	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1832	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
11	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	46	1	1854	2	Y	75	74	0			3
							83	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

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-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

01	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	821	1	16359	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	17164	X	14996	-0-	-2168	-0-	773	1	14220	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	811	1	15894	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	17550	X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y	-0-					-0-
05	17515	X	16089	-0-	-1426	-0-	796	1	15292	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-					-0-
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y	-0-					-0-
08	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	633	1	12741	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	753	1	15467	2	Y	-0-					-0-
10	16089	X	16042	-0-	-47	-0-	698	1	15344	2	Y	-0-					-0-
11	15360	X	14906	-0-	-454	-0-	370	1	14535	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	640	1	12785	2	Y	-0-					-0-
02	13132	X	12261	-0-	-871	-0-	634	1	11627	2	Y	-0-					-0-
03	14539	X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-					-0-
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-					-0-
09	12630	X	12265	-0-	-365	-0-	569	1	11696	2	Y	-0-					-0-
10	12989	X	12749	-0-	-240	-0-	553	1	12196	2	Y	-0-					-0-
11	12570	X	12210	-0-	-360	-0-	301	1	11909	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	154	1	3043	2	Y	185	177	0			8
							204	9									
02	3024	X	2052	-0-	-972	-0-	100	1	1840	2	Y	102	105	0			5
							112	9									
03	3348	X	249	-0-	-3099	-0-	11	1	225	2	Y	12	15	0	1	1	1
							13	9									
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	54	-0-	-3246	-0-	54	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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	3552	-0-	552	552	83	1	3334	2	Y	123	118	0			5
							135	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	552					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

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

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

01	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	73	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	1396	-0-	-1880	-0-	70	1	1326	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	117	1	2369	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
10	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	115	1	2555	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	3150	X	2898	-0-	-252	-0-	73	1	2813	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	167	1	3345	2	Y	110	107	0			5
							121	9									
02	4116	X	3052	-0-	-1064	-0-	152	1	2810	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
03	4557	X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	1	1	6
							102	9									
04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0			3
							90	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	140	1	2720	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3191	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
*09	3270	X	3090	-0-	-180	-0-	144	1	2896	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
10	3379	X	3182	-0-	-197	-0-	136	1	2993	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
11	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	75	1	2888	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 35,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7804 - 13241

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	167 153	1 9	3375	2	Y	139	139	0			6
02	4760	X	3212	-0-	-1548	-0-	160 117	1 9	2935	2	Y	106	107	0			5
03	5270	X	3301	-0-	-1969	-0-	155 100	1 9	3046	2	Y	91	89	0	1	1	6
04	4080	X	3133	-0-	-947	-0-	142 136	1 9	2855	2	Y	124	123	0			7
05	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	147 124	1 9	2847	2	Y	113	112	0			8
06	3570	X	2947	-0-	-623	-0-	141 121	1 9	2685	2	Y	110	113	0			5
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	141 119	1 9	2755	2	Y	108	107	0			6
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	139 124	1 9	2732	2	Y	113	113	0			6
*09	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	127 109	1 9	2607	2	Y	99	100	0			5
10	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	119 96	1 9	2621	2	Y	87	88	0			4
11	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	62 103	1 9	2439	2	Y	94	94	0			4
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 33,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	187 69	1 9	3723	2	Y	63	62	0			3
02	3724	X	3541	-0-	-183	-0-	179 53	1 9	3309	2	Y	48	49	0			2
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	184 50	1 9	3600	2	Y	45	43	0	1	1	3
04	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	173 44	1 9	3471	2	Y	40	41	0			2
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	186 40	1 9	3610	2	Y	36	35	0			3
06	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	182 33	1 9	3449	2	Y	30	32	0			1
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	189 43	1 9	3634	2	Y	39	38	0			2
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	178 47	1 9	3616	2	Y	43	43	0			2
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	172 45	1 9	3518	2	Y	41	41	0			2
10	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	165 31	1 9	3629	2	Y	28	29	0			1
11	3750	X	3439	-0-	-311	-0-	83 51	1 9	3305	2	Y	46	45	0			2
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 41,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

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

SAN AMBROSIA D (SA1) WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7211 - 12207

MO		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	0	1	1	-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	116 409	1 9	2263	2	Y	372	349	0			23
04	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	87 427	1 9	1717	2	Y	388	389	0	1	1	21
05	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	84 339	1 9	1665	2	Y	308	306	0			23
06	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	98 273	1 9	1861	2	Y	248	261	0			10
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	76 262	1 9	1450	2	Y	238	234	0	1	1	13
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55 237	1 9	1056	2	Y	215	216	0			12
09	2220	X	1372	-0-	-848	-0-	53 266	1 9	1053	2	Y	242	242	0			12
10	2294	X	1730	-0-	-564	-0-	63 282	1 9	1385	2	Y	256	256	0	1	1	11
11	2220	X	812	-0-	-1408	-0-	18 100	1 9	694	2	Y	91	97	0	1	1	4
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 16,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,358

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

MO		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	X	-0-	-0-	-426	-0-					Y	-0-					117
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					117
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7166 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	3813	X	1521	-0-	-2292	-0-	65	1	1265	2	Y	174	163	0			11
							191	9									
04	3690	X	1206	-0-	-2484	-0-	49	1	978	2	Y	163	165	0			9
							179	9									
05	1581	X	1425	-0-	-156	-0-	56	1	1079	2	Y	264	253	0			20
							290	9									
06	1470	X	1319	-0-	-151	-0-	53	1	1024	2	Y	220	231	0			9
							242	9									
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	154	153	0	1	1	9
							169	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	132	134	0			7
							145	9									
*09	1380	X	877	-0-	-503	-0-	35	1	714	2	Y	116	117	0			6
							128	9									
10	1426	X	901	-0-	-525	-0-	35	1	739	2	Y	115	116	0			5
							127	9									
11	1320	X	541	-0-	-779	-0-	11	1	472	2	Y	53	56	0			2
							58	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21206	X	21206	-0-	-0-	-0-	1012	1 4 9	20190	2	Y	4	4	0			-0-
02	19702	X	19702	-0-	-0-	-0-	1016	1 4 9	18682	2	Y	4	4	0			-0-
03	21607	X	20981	-0-	-626	-0-	1021	1 3 9	19957	2	Y	3	3	0			-0-
04	20910	X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1 3 9	18873	2	Y	3	3	0			-0-
05	21824	X	15913	-0-	-5911	-0-	784	1 2 9	15127	2	Y	2	2	0			-0-
06	21120	X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1 2 9	16176	2	Y	2	2	0			-0-
07	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	1172	1 2 9	22672	2	Y	2	2	0			-0-
08	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	1038	1 2 9	20868	2	Y	2	2	0			-0-
09	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	965	1 2 9	19815	2	Y	2	2	0			-0-
10	21700	X	21130	-0-	-570	-0-	918	1 1 9	20211	2	Y	1	1	0			-0-
11	21000	X	19846	-0-	-1154	-0-	493	1 2 9	19351	2	Y	2	2	0			-0-
12	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	154	1 117 9	3043	2	Y	106	106	0			5
02	3164	X	3147	-0-	-17	-0-	159	1 101 9	2887	2	Y	92	92	0			5
03	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	164	1 97 9	3213	2	Y	88	87	0	1	1	5
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	157	1 98 9	3092	2	Y	89	89	0			5
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	150	1 85 9	2911	2	Y	77	76	0			6
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	158	1 89 9	3051	2	Y	81	84	0			3
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	157	1 90 9	3031	2	Y	82	80	0			5
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1 89 9	3080	2	Y	81	81	0			5
*09	3360	X	2769	-0-	-591	-0-	125	1 80 9	2564	2	Y	73	74	0			4
10	3410	X	3241	-0-	-169	-0-	136	1 99 9	3006	2	Y	90	90	0			4
11	3300	X	2288	-0-	-1012	-0-	55	1 77 9	2156	2	Y	70	71	0			3
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

BRISCOE G (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8775 - 14284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

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 WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-		-0-	-0-		264 116	1 9	5304	2	Y	105	105	0			5
02	6244	X	5295	-0-		-949	-0-		267 146	1 9	4882	2	Y	133	131	0			7
03	6913	X	4665	-0-		-2248	-0-		221 123	1 9	4321	2	Y	112	111	0	1	1	7
04	5730	X	4013	-0-		-1717	-0-		186 89	1 9	3738	2	Y	81	84	0			4
05	6020	X	6020	-0-		-0-	-0-		291 128	1 9	5601	2	Y	116	111	0			9
06	5670	X	3400	-0-		-2270	-0-		166 108	1 9	3126	2	Y	98	103	0			4
07	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-		211 121	1 9	4120	2	Y	110	108	0			6
08	4657	X	4657	-0-		-0-	-0-		215 122	1 9	4320	2	Y	111	111	0			6
*09	5820	X	3300	-0-		-2520	-0-		149 72	1 9	3079	2	Y	65	68	0			3
10	6167	X	6167	-0-		-0-	-0-		259 178	1 9	5730	2	Y	162	158	0			7
11	4500	X	4270	-0-		-230	-0-		101 157	1 9	4012	2	Y	143	144	0			6
12	4650	X	NO RPT	-0-		-4650	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 51,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5471	X	5471	-0-		-0-	-0-		258 84	1 9	5129	2	Y	76	76	0			3
02	5404	X	4893	-0-		-511	-0-		249 76	1 9	4568	2	Y	69	69	0			3
03	5983	X	5347	-0-		-636	-0-		256 75	1 9	5016	2	Y	68	66	0	1	1	4
04	5340	X	5165	-0-		-175	-0-		239 75	1 9	4851	2	Y	68	68	0			4
05	5518	X	5341	-0-		-177	-0-		259 72	1 9	5010	2	Y	65	64	0			5
06	5280	X	5075	-0-		-205	-0-		247 69	1 9	4759	2	Y	63	65	0			3
07	5194	X	5194	-0-		-0-	-0-		250 65	1 9	4879	2	Y	59	59	0			3
08	5390	X	5390	-0-		-0-	-0-		252 54	1 9	5084	2	Y	49	49	0			3
09	5160	X	5094	-0-		-66	-0-		233 68	1 9	4793	2	Y	62	62	0			3
10	5332	X	5220	-0-		-112	-0-		224 80	1 9	4916	2	Y	73	73	0			3
11	5220	X	5047	-0-		-173	-0-		122 75	1 9	4850	2	Y	68	68	0			3
12	5394	X	NO RPT	-0-		-5394	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 57,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	164 436	1 9	3239	2	Y	396	391	0	1	1	17
02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	153 382	1 9	2819	2	Y	347	346	0	1	1	17
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	116 388	1 9	2262	2	Y	353	345	0	3	1	22
04	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	117 68	1 9	2388	2	Y	62	80	0	1	1	3
05	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	128 62	1 9	2457	2	Y	56	55	0			4
06	3720	X	2004	-0-	-1716	-0-	96 54	1 9	1854	2	Y	49	51	0			2
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	140 31	1 9	2691	2	Y	28	28	0			2
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	83 31	1 9	1692	2	Y	28	28	0			2
*09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	164 64	1 9	3341	2	Y	58	57	0			3
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	134 31	1 9	2962	2	Y	28	30	0			1
11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	73 26	1 9	2815	2	Y	24	24	0			1
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	84 77	1 9	1661	2	Y	70	70	0			3
02	2268	X	1041	-0-	-1227	-0-	53 21	1 9	967	2	Y	19	21	0			1
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	136 62	1 9	2669	2	Y	56	54	0			3
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	115 70	1 9	2266	2	Y	64	64	0			3
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	111 43	1 9	2147	2	Y	39	39	0			3
06	2760	X	1160	-0-	-1600	-0-	54 51	1 9	1055	2	Y	46	47	0			2
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	78 73	1 9	1530	2	Y	66	64	0			4
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105 90	1 9	2129	2	Y	82	81	0			5
*09	2460	X	2455	-0-	-5	-0-	110 88	1 9	2257	2	Y	80	81	0			4
10	2294	X	2281	-0-	-13	-0-	97 83	1 9	2101	2	Y	75	76	0			3
11	2250	X	1877	-0-	-373	-0-	45 74	1 9	1758	2	Y	67	67	0			3
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 664

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9889	-0-	9889	11755	477 229	1 9	9183	2	Y	208	192	0			16
06	14B2	EXT	3436	-0-	3436	15191	167 102	1 9	3167	2	Y	93	105	0			4
07	15269	X	78	-0-	-15191	-0-	78	2			Y	-0-	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-					-0-
10	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					Y	-0-					-0-
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	94 157	1 9	1871	2	Y	143	140	0			6
02	1960	X	1795	-0-	-165	-0-	89 66	1 9	1640	2	Y	60	63	0			3
03	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	95 61	1 9	1823	2	Y	55	54	0	1	1	3
04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	89 59	1 9	1774	2	Y	54	54	0			3
05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	97 58	1 9	1816	2	Y	53	52	0			4
06	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	89 54	1 9	1751	2	Y	49	51	0			2
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	94 55	1 9	1810	2	Y	50	49	0			3
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90 51	1 9	1750	2	Y	46	46	0			3
09	1920	X	1693	-0-	-227	-0-	80	1	1613	2	Y	-0-	3	0			-0-
10	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	78	1	1720	2	Y	-0-					-0-
11	1890	X	1444	-0-	-446	-0-	36 17	1 9	1391	2	Y	15	14	0			1
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	93	1	1839	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	1820	X	1574	-0-	-246	-0-	79	1	1470	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	2015	X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
04	1950	X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
06	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	1800	N	1677	-0-	-123	-0-	78	1	1582	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	36	1	1411	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	633	1	12606	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	12264	X	10562	-0-	-1702	-0-	546	1	10008	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	13237	X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	12810	X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	13237	X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-					-0-
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-					-0-
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	12990	X	11417	-0-	-1573	-0-	527	1	10881	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	13423	X	12509	-0-	-914	-0-	543	1	11959	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	12990	X	10783	-0-	-2207	-0-	266	1	10511	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	X	-0-	-0-	-956	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	3165	-0-	65	65	152	1	2984	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
04	3000	N	5596	-0-	2596	2661	264	1	5321	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	3100	N	5189	-0-	2089	4750	254	1	4935	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8968	X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	Y	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3300	-0-	-2310	-0-	154	1	3146	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3315	-0-	-1862	-0-	142	1	3173	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	3051	-0-	-1179	-0-	77	1	2973	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		339	-0-	339	339		15 24	1 9	300	2	Y	22	21	0			1
04	14B2 EXT		516	-0-	516	855		17 147	1 9	352	2	Y	134	128	0			7
05	14B2 EXT		2878	-0-	2878	3733		113 602	1 9	2163	2	Y	547	513	0			41
06	14B2 EXT		2223	-0-	2223	5956		89 449	1 9	1685	2	Y	408	432	0			17
07	7618	X	1662	-0-	-5956	-0-		63 409	1 9	1190	2	Y	372	367	0	1	1	21
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-		51 426	1 9	1031	2	Y	387	386	0			22
*09	2790	X	1414	-0-	-1376	-0-		46 417	1 9	951	2	Y	379	381	0	1	1	19
10	2883	X	1842	-0-	-1041	-0-		65 351	1 9	1426	2	Y	319	323	0	1	1	14
11	2220	X	1674	-0-	-546	-0-		34 337	1 9	1303	2	Y	306	306	0	1	1	13
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,874

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		704	-0-	704	704		24 198	1 9	482	2	Y	180	169	0			11
04	T. A.		384	-0-	384	1088		14 122	1 9	248	2	Y	111	116	0			6
05	T. A.		1610	-0-	1610	2698		67 250	1 9	1293	2	Y	227	216	0			17
06	T. A.		1878	-0-	1878	4576		82 200	1 9	1596	2	Y	182	191	0			8
07	5076	X	500	-0-	-4576	-0-		20 86	1 9	394	2	Y	78	81	0	1	1	4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	0			-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-						Y	-0-					-0-
10	1953	X	1000	-0-	-953	-0-		38 173	1 9	789	2	Y	157	150	0			7
11	1890	X	505	-0-	-1385	-0-		9 97	1 9	399	2	Y	88	91	0			4
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 6,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	351	1	7026	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
02	7924	X	6726	-0-	-1198	-0-	347	1	6358	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
03	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	361	1	7043	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	334	1	6697	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	363	1	6969	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	349	1	6713	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	307	1	6117	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*09	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	443	1	9054	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	360	1	7958	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
11	7080	X	7063	-0-	-17	-0-	173	1	6876	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	350	1	6986	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6650	-0-	-294	-0-	345	1	6305	2	Y	-0-					-0-
03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-	319	1	6230	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	373	1	7475	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6982	-0-	-768	-0-	344	1	6638	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	339	1	6461	2	Y	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	405	1	8111	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	418	1	8530	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
10	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	392	1	8638	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	8250	X	7680	-0-	-570	-0-	191	1	7488	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	450	1	8981	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
02	9828	X	5039	-0-	-4789	-0-	257	1	4770	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	656	1	12862	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
04	10440	X	10400	-0-	-40	-0-	490	1	9881	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
05	10788	X	10329	-0-	-459	-0-	508	1	9793	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	13110	X	9871	-0-	-3239	-0-	480	1	9257	2	Y	122	119	0			5
							134	9									
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	485	1	9338	2	Y	108	107	0			6
							119	9									
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	478	1	9642	2	Y	21	26	0			1
							23	9									
*09	10410	X	9661	-0-	-749	-0-	446	1	9191	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	10323	X	9944	-0-	-379	-0-	432	1	9487	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	9870	X	9344	-0-	-526	-0-	231	1	9088	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 107,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	282	1	5624	2	Y	24	26	0			1
							26	9									
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	252	1	4609	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	262	1	5097	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5730	X	4516	-0-	-1214	-0-	213	1	4288	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	277	1	5346	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	245	1	4700	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	233	1	4531	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	244	1	4973	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
10	5642	X	5072	-0-	-570	-0-	220	1	4838	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4950	X	4687	-0-	-263	-0-	115	1	4559	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 56,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

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-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

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

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	265 10	1 9	5338	2	Y	9	9	0			-0-
02	5348	X	4984	-0-	-364	-0-	254 2	1 9	4728	2	Y	2	2	0			-0-
03	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	263 2	1 9	5117	2	Y	2	2	0			-0-
04	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	247 3	1 9	4923	2	Y	3	3	0			-0-
05	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	266 1	1 9	5104	2	Y	1	1	0			-0-
06	5430	X	5160	-0-	-270	-0-	254 4	1 9	4902	2	Y	4	4	0			-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	5090	2	Y	3	3	0			-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	5052	2	Y	2	2	0			-0-
09	5190	X	5130	-0-	-60	-0-	239 1	1 9	4890	2	Y	1	1	0			-0-
10	5363	X	5336	-0-	-27	-0-	230 3	1 9	5103	2	Y	3	3	0			-0-
11	5190	X	5089	-0-	-101	-0-	127 3	1 9	4959	2	Y	3	3	0			-0-
12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	0			-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-					-0-
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

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

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2	Y	136	128	0			8
							150	9									
08	14B2 EXT		9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0			2
							46	9									
*09	T. A.		7467	-0-	7467	29297	342	1	7051	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
10	35774	X	6477	-0-	-29297	-0-	280	1	6154	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
11	11730	X	5651	-0-	-6079	-0-	138	1	5477	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
12	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	14B2 EXT		9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0			8
							152	9									
*09	14B2 EXT		7563	-0-	7563	28367	343	1	7071	2	Y	135	136	0			7
							149	9									
10	14B2 EXT		7224	-0-	7224	35591	307	1	6765	2	Y	138	139	0			6
							152	9									
11	41205	X	5614	-0-	-35591	-0-	138	1	5476	2	Y	-0-	6	0			-0-
12	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA6) WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		12977	-0-	12977	12977	607 507	1 9	11863	2	Y	461	434	0			28
04	14B2 EXT		8375	-0-	8375	21352	385 237	1 9	7753	2	Y	215	230	0	1	1	12
05	14B2 EXT		6348	-0-	6348	27700	305 166	1 9	5877	2	Y	151	152	0			11
06	14B2 EXT		5190	-0-	5190	32890	251 128	1 9	4811	2	Y	116	122	0			5
07	37584	X	4694	-0-	-32890	-0-	226 121	1 9	4347	2	Y	110	109	0			6
08	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	173 80	1 9	3485	2	Y	73	75	0			4
*09	8370	X	3325	-0-	-5045	-0-	150 92	1 9	3083	2	Y	84	84	0			4
10	6355	X	3997	-0-	-2358	-0-	168 111	1 9	3718	2	Y	101	101	0			4
11	5190	X	3405	-0-	-1785	-0-	83 84	1 9	3238	2	Y	76	77	0			3
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 52,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	93 35	1 9	1857	2	Y	32	33	0			1
02	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	93 30	1 9	1702	2	Y	27	27	0			1
03	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	89 31	1 9	1764	2	Y	28	27	0			2
04	2550	X	1678	-0-	-872	-0-	77 34	1 9	1567	2	Y	31	31	0			2
05	2635	X	1945	-0-	-690	-0-	97 32	1 9	1816	2	Y	29	29	0			2
06	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	91 32	1 9	1770	2	Y	29	30	0			1
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	77 26	1 9	1484	2	Y	24	24	0			1
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	99 29	1 9	1996	2	Y	26	26	0			1
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	89 23	1 9	1813	2	Y	21	21	0			1
10	1953	X	1951	-0-	-2	-0-	84 35	1 9	1832	2	Y	32	32	0			1
11	2070	X	1971	-0-	-99	-0-	49 12	1 9	1910	2	Y	11	12	0			-0-
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4978	-0-	4978	4978	231	1	4657	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
02	T. A.		3998	-0-	3998	8976	202	1	3732	2	Y	58	59	0			3
							64	9									
03	T. A.		3802	-0-	3802	12778	184	1	3578	2	Y	36	36	0	1	1	2
							40	9									
04	T. A.		3871	-0-	3871	16649	182	1	3635	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
05	20829	X	4180	-0-	-16649	-0-	204	1	3923	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	187	1	3580	2	Y	37	39	0			2
							41	9									
07	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	199	1	3861	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
08	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	192	1	3827	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
*09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	188	1	3855	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
10	4185	X	1380	-0-	-2805	-0-	59	1	1306	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	119	1	4677	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 43,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15729	X	1677	-0-	-14052	-0-	74	1	1513	2	Y	82	79	0			4
							90	9									
02	6972	X	239	-0-	-6733	-0-	13	1	211	2	Y	14	17	0			1
							15	9									
03	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	1620	X	102	-0-	-1518	-0-	92	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1674	X	34	-0-	-1640	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	597	-0-		-4757		-0-		24 1 50 9	523	2	Y	45	46	0			2
02	1428	X	454	-0-		-974		-0-		22 1 30 9	402	2	Y	27	28	0			1
03	1581	X	-0-	-0-		-1581		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840	X	627	-0-		-213		-0-		29 1 39 9	559	2	Y	35	33	0			2
05	899	X	899	-0-		-0-		-0-		44 1 44 9	811	2	Y	40	39	0			3
06	1169	X	1169	-0-		-0-		-0-		54 1 61 9	1054	2	Y	55	56	0			2
07	981	X	981	-0-		-0-		-0-		47 1 54 9	880	2	Y	49	48	0			3
08	851	X	851	-0-		-0-		-0-		39 1 31 9	781	2	Y	28	29	0			2
*09	1170	X	744	-0-		-426		-0-		33 1 42 9	669	2	Y	38	38	0			2
10	1209	X	943	-0-		-266		-0-		38 1 62 9	843	2	Y	56	56	0			2
11	1170	X	952	-0-		-218		-0-		23 1 43 9	886	2	Y	39	39	0			2
12	992	X	NO RPT	-0-		-992		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1643	-0-		-0-		-0-		74 1 67 9	1502	2	Y	61	60	0			3
02	1568	X	1542	-0-		-26		-0-		76 1 48 9	1418	2	Y	44	45	0			2
03	1736	X	1641	-0-		-95		-0-		79 1 43 9	1519	2	Y	39	39	0			2
04	1680	X	1590	-0-		-90		-0-		73 1 47 9	1470	2	Y	43	43	0			2
05	1736	X	1668	-0-		-68		-0-		80 1 20 9	1568	2	Y	18	19	0			1
06	1670	X	1670	-0-		-0-		-0-		81 1 21 9	1568	2	Y	19	19	0			1
07	1756	X	1756	-0-		-0-		-0-		85 1 26 9	1645	2	Y	24	24	0			1
08	1701	X	1701	-0-		-0-		-0-		80 1 22 9	1599	2	Y	20	20	0			1
*09	1680	X	1640	-0-		-40		-0-		76 1 25 9	1539	2	Y	23	23	0			1
10	1767	X	1699	-0-		-68		-0-		72 1 26 9	1601	2	Y	24	24	0			1
11	1710	X	1591	-0-		-119		-0-		39 1 26 9	1526	2	Y	24	24	0			1
12	1767	X	NO RPT	-0-		-1767		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	218	1	4306	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	6244	X	4364	-0-	-1880	-0-	225	1	4102	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
03	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	342	1	6821	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	332	1	6408	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
06	5700	X	5603	-0-	-97	-0-	276	1	5293	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	305	1	5925	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*09	7200	X	5448	-0-	-1752	-0-	251	1	5163	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
10	6758	X	3934	-0-	-2824	-0-	170	1	3742	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
11	6060	X	5497	-0-	-563	-0-	131	1	5113	2	Y	230	221	0			10
							253	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 61,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	414	1	8269	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
02	8932	X	8188	-0-	-744	-0-	421	1	7739	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
03	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	432	1	8431	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
04	9360	X	8705	-0-	-655	-0-	412	1	8272	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	9672	X	8915	-0-	-757	-0-	441	1	8460	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	8760	X	8561	-0-	-199	-0-	425	1	8126	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	426	1	8270	2	Y	3535	3336	0			199
							3889	9									
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	Y	11	205	0	4	1	1
							12	9									
09	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	405	1	8329	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	9920	X	2863	-0-	-7057	-0-	124	1	2735	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	-0-					-0-
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,689

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	48	1	953	2	Y	40	44	0			2
							44	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*09	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	59	1	1192	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1216	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
11	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1304	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	160	1	3156	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3043	-0-	-233	-0-	158	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	155	1	3039	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	147	1	2987	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	188	1	3595	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	191	1	3724	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	184	1	3709	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	175	1	3624	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	168	1	3719	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	84	1	3392	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 08/20/2019 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	141	1	2798	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	2716	X	2651	-0-	-65	-0-	135	1	2510	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	141	1	2761	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2880	X	2796	-0-	-84	-0-	133	1	2659	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	2945	X	2919	-0-	-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
06	2850	X	2770	-0-	-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	131	1	2666	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2778	-0-	-42	-0-	130	1	2648	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2573	-0-	-434	-0-	112	1	2461	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2736	-0-	-174	-0-	66	1	2670	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	375	1	7506	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	575	1	10566	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
03	11501	X	9155	-0-	-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
04	10350	X	4659	-0-	-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
05	12369	X	3389	-0-	-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	11970	X	1971	-0-	-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	259	1	5191	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
*09	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	561	1	11522	2	Y	97	93	0			5
							107	9									
10	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	471	1	10382	2	Y	79	81	0			3
							87	9									
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	237	1	9335	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 79,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	110	1	1995	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
03	2542	X	664	-0-	-1878	-0-	31	1	631	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	2460	X	29	-0-	-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	19	-0-	-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1780	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	56	1	2195	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	326	1	6527	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
02	7336	X	6207	-0-	-1129	-0-	315	1	5802	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
03	7099	X	6673	-0-	-426	-0-	319	1	6267	2	Y	79	77	0	1	1	5
							87	9									
04	6870	X	3360	-0-	-3510	-0-	159	1	3155	2	Y	42	45	0			2
							46	9									
05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	427	1	8257	2	Y	72	69	0			5
							79	9									
06	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0			3
							79	9									
07	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	324	1	6273	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	332	1	6665	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
*09	8490	X	6359	-0-	-2131	-0-	293	1	5992	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
10	8773	X	6642	-0-	-2131	-0-	288	1	6275	2	Y	72	72	0			3
							79	9									
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	173	1	6831	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 72,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	147	1	2958	2	Y	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	150	1	2783	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	156	1	3057	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	125	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*09	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	139	1	2840	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
10	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	141	1	3079	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	72	1	2763	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 33,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

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		983	-0-	983	983	49	1	922	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	14B2 EXT		1736	-0-	1736	2719	84	1	1623	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
08	T. A.		1847	-0-	1847	4566	88	1	1739	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*09	T. A.		1721	-0-	1721	6287	79	1	1601	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
10	8152	X	1865	-0-	-6287	-0-	80	1	1742	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	45	1	1751	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	246	1	4917	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
02	6916	X	5873	-0-	-1043	-0-	303	1	5545	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
03	7657	X	5535	-0-	-2122	-0-	267	1	5228	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
04	7410	X	5281	-0-	-2129	-0-	248	1	4954	2	Y	72	70	0			4
							79	9									
05	6510	X	2753	-0-	-3757	-0-	134	1	2613	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
06	6300	X	3107	-0-	-3193	-0-	152	1	2935	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	289	1	5621	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	253	1	5197	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	5921	X	4853	-0-	-1068	-0-	209	1	4634	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	6210	X	4182	-0-	-2028	-0-	104	1	4060	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 54,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	314	1	6295	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
02	7000	X	5313	-0-	-1687	-0-	272	1	5002	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
03	7750	X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	7500	X	5620	-0-	-1880	-0-	264	1	5334	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	6696	X	3326	-0-	-3370	-0-	165	1	3150	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	432	1	8591	2	Y	70	67	0			3
							77	9									
02	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	452	1	8303	2	Y	-0-	3	0			-0-
03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	421	1	8283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8820	X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	4888	-0-	-4815	-0-	243	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	548	1	10574	2	Y	-0-					-0-
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	404	1	8076	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*09	8100	X	7561	-0-	-539	-0-	351	1	7173	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
10	11129	X	8091	-0-	-3038	-0-	351	1	7712	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
11	10770	X	7658	-0-	-3112	-0-	189	1	7444	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 87,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	659	1	13176	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	13720	X	12599	-0-	-1121	-0-	647	1	11916	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
03	15190	X	13698	-0-	-1492	-0-	664	1	13010	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	14700	X	13027	-0-	-1673	-0-	619	1	12393	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	14477	X	13551	-0-	-926	-0-	669	1	12881	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	13500	X	10912	-0-	-2588	-0-	539	1	10351	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	665	1	12905	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	627	1	12562	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	13110	X	12618	-0-	-492	-0-	586	1	12029	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	13578	X	12597	-0-	-981	-0-	548	1	12047	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	13140	X	11530	-0-	-1610	-0-	284	1	11240	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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 #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		10419	-0-	10419	10419	534	1	9790	2	Y	86	82	0			4
							95	9									
03	T. A.		16474	-0-	16474	26893	802	1	15657	2	Y	14	16	0	1	1	1
							15	9									
04	T. A.		8871	-0-	8871	35764	411	1	8244	2	Y	196	186	0			11
							216	9									
05	T. A.		16533	-0-	16533	52297	811	1	15594	2	Y	116	118	0			9
							128	9									
06	T. A.		15236	-0-	15236	67533	744	1	14309	2	Y	166	168	0			7
							183	9									
07	80699	X	13166	-0-	-67533	-0-	643	1	12465	2	Y	53	56	0	1	1	3
							58	9									
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	521	1	10488	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
*09	15990	X	9908	-0-	-6082	-0-	456	1	9327	2	Y	114	111	0			6
							125	9									
10	16523	X	12267	-0-	-4256	-0-	526	1	11574	2	Y	152	152	0			6
							167	9									
11	15240	X	11268	-0-	-3972	-0-	266	1	10467	2	Y	486	471	0			21
							535	9									
12	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 125,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,430

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
02	252	X	75	-0-	-177	-0-	50	2	25	9	Y	23	23	0			1
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	270	X	145	-0-	-125	-0-	3	1	122	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	58	55	0			4
							64	9									
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	Y	43	45	0			2
							47	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	57	56	0			3
							63	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	240	N	86	-0-	-154	-0-	39	2	47	9	Y	43	41	0			2
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	15	1	386	2	Y	108	105	0			5
							119	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	313	2	Y	134	133	0			6
							147	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	63	1	1245	2	Y	257	259	0	1	1	11
							283	9									
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	100	1	1844	2	Y	426	415	0	1	1	21
							469	9									
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	83	1	1635	2	Y	361	356	0	4	1	22
							397	9									
04	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	73	1	1485	2	Y	369	370	0	1	1	20
							406	9									
05	2666	X	1196	-0-	-1470	-0-	48	1	952	2	Y	178	185	0			13
							196	9									
06	2580	X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
10	1209	X	149	-0-	-1060	-0-	2	1	133	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	Y	169	163	0			7
							186	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	309	1	6202	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	355	1	6540	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	8680	X	5588	-0-	-3092	-0-	271	1	5314	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	8400	X	4132	-0-	-4268	-0-	197	1	3900	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
05	8680	X	8233	-0-	-447	-0-	402	1	7777	2	Y	49	47	0			4
							54	9									
06	7410	X	5259	-0-	-2151	-0-	257	1	4967	2	Y	32	35	0			1
							35	9									
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	406	1	7814	2	Y	95	91	0			5
							105	9									
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	298	1	5948	2	Y	82	82	0			5
							90	9									
*09	7980	X	4552	-0-	-3428	-0-	209	1	4301	2	Y	38	41	0			2
							42	9									
10	8339	X	6375	-0-	-1964	-0-	269	1	5948	2	Y	144	140	0			6
							158	9									
11	8070	X	7630	-0-	-440	-0-	186	1	7313	2	Y	119	120	0			5
							131	9									
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 69,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	350	1	6994	2	Y	67	65	0			3
							74	9									
02	7000	X	6911	-0-	-89	-0-	355	1	6517	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
03	8804	X	5385	-0-	-3419	-0-	262	1	5104	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
04	8520	X	3961	-0-	-4559	-0-	186	1	3714	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
05	8804	X	8537	-0-	-267	-0-	420	1	8085	2	Y	29	30	0			2
							32	9									
06	7410	X	6509	-0-	-901	-0-	320	1	6148	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	221	1	4241	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	8250	X	4824	-0-	-3426	-0-	225	1	4599	2	Y	-0-					-0-
10	8525	X	8122	-0-	-403	-0-	353	1	7769	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	6069	-0-	-441	-0-	150	1	5919	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	250	1	5040	2	Y	79	79	0			3
							87	9									
02	5432	X	4254	-0-	-1178	-0-	216	1	3980	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
03	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	285	1	5555	2	Y	74	71	0	1	1	5
							81	9									
04	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	239	1	4821	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
05	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	258	1	4995	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
06	5730	X	5111	-0-	-619	-0-	251	1	4799	2	Y	55	57	0			2
							61	9									
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	252	1	4920	2	Y	55	54	0			3
							61	9									
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	249	1	5009	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*09	5160	X	5084	-0-	-76	-0-	233	1	4795	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
10	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	224	1	4895	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
11	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	116	1	4602	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 56,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

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

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

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-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

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

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	269	-0-	269	269	14 1 15 9	240 2	Y	14	13 0		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-	1 0		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	269			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	269			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	239	1	4728	2	Y	89	89	0			4
							98	9									
02	4816	X	4528	-0-	-288	-0-	230	1	4209	2	Y	81	81	0			4
							89	9									
03	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	238	1	4666	2	Y	79	77	0	1	1	5
							87	9									
04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	224	1	4465	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	237	1	4570	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
06	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	224	1	4311	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	231	1	4460	2	Y	63	62	0			4
							69	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	222	1	4467	2	Y	59	60	0			3
							65	9									
*09	4800	X	4559	-0-	-241	-0-	209	1	4281	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
10	4898	X	4590	-0-	-308	-0-	194	1	4326	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
11	4620	X	4266	-0-	-354	-0-	105	1	4088	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	411	1	8196	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
02	8148	X	7761	-0-	-387	-0-	401	1	7324	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	403	1	7859	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	8430	X	8166	-0-	-264	-0-	385	1	7748	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	416	1	7960	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	396	1	7594	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	313	1	6031	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	193	1	3866	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*09	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	425	1	8730	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
10	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	399	1	8788	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
11	8010	X	3965	-0-	-4045	-0-	99	1	3856	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	315	1	6309	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
02	6552	X	6019	-0-	-533	-0-	309	1	5669	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	314	1	6131	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	294	1	5922	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
05	6758	X	6415	-0-	-343	-0-	316	1	6064	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	6450	X	6438	-0-	-12	-0-	319	1	6090	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	314	1	6035	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	276	1	5535	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*09	6450	X	5914	-0-	-536	-0-	272	1	5614	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
10	6665	X	6255	-0-	-410	-0-	270	1	5955	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	6450	X	5222	-0-	-1228	-0-	128	1	5061	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 67,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	X	71	-0-	-2151	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3000	N	9310	-0-	6310	6310	441	1	8837	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
05	3100	N	8134	-0-	5034	11344	400	1	7719	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	3000	N	7250	-0-	4250	15594	359	1	6881	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	22772	X	7178	-0-	-15594	-0-	351	1	6819	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	337	1	6748	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	9300	X	6881	-0-	-2419	-0-	321	1	6547	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
10	8122	X	7195	-0-	-927	-0-	310	1	6875	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	7260	X	6915	-0-	-345	-0-	171	1	6733	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					2
07	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

01	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	528	1	10498	2	Y	2	4	0	-0-			
							2	9										
02	11928	X	11713	-0-	-215	-0-	602	1	11063	2	Y	44	42	0	2			
							48	9										
03	13082	X	11801	-0-	-1281	-0-	572	1	11196	2	Y	30	30	0	2			
							33	9										
04	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	596	1	11961	2	Y	40	40	0	2			
							44	9										
05	12958	X	12308	-0-	-650	-0-	607	1	11660	2	Y	37	36	0	3			
							41	9										
06	12540	X	11586	-0-	-954	-0-	571	1	10982	2	Y	30	32	0	1			
							33	9										
07	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	599	1	11602	2	Y	34	33	0	2			
							37	9										
08	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	579	1	11640	2	Y	29	29	0	2			
							32	9										
09	12600	X	11629	-0-	-971	-0-	539	1	11058	2	Y	29	30	0	1			
							32	9										
10	12307	X	12031	-0-	-276	-0-	521	1	11476	2	Y	31	31	0	1			
							34	9										
11	11850	X	9643	-0-	-2207	-0-	237	1	9374	2	Y	29	29	0	1			
							32	9										
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT			1			

TOTAL GAS PROD: 128,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	X	2455	-0-		-0-		-0-		117	1	2308	2	Y	27	27	0			1
										30	9									
02	2240	X	2198	-0-		-42		-0-		112	1	2065	2	Y	19	19	0			1
										21	9									
03	2480	X	2327	-0-		-153		-0-		111	1	2199	2	Y	15	15	0			1
										17	9									
04	2370	X	2220	-0-		-150		-0-		104	1	2102	2	Y	13	13	0			1
										14	9									
05	2449	X	2281	-0-		-168		-0-		113	1	2162	2	Y	5	6	0			-0-
										6	9									
06	2370	X	2323	-0-		-47		-0-		114	1	2199	2	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
07	2398	X	2398	-0-		-0-		-0-		118	1	2266	2	Y	13	12	0			1
										14	9									
08	1984	X	1984	-0-		-0-		-0-		95	1	1883	2	Y	5	6	0			-0-
										6	9									
09	2310	X	2298	-0-		-12		-0-		107	1	2182	2	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
10	2435	X	2435	-0-		-0-		-0-		106	1	2315	2	Y	13	12	0			1
										14	9									
11	2310	X	2229	-0-		-81		-0-		55	1	2159	2	Y	14	14	0			1
										15	9									
12	2387	X	NO RPT	-0-		-2387		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13100	X	13100	-0-		-0-		-0-		621	1	12410	2	Y	63	63	0			3
										69	9									
02	12068	X	11331	-0-		-737		-0-		583	1	10686	2	Y	56	56	0			3
										62	9									
03	13361	X	11394	-0-		-1967		-0-		552	1	10778	2	Y	58	56	0	1	1	4
										64	9									
04	13171	X	13171	-0-		-0-		-0-		623	1	12500	2	Y	44	46	0			2
										48	9									
05	13113	X	12986	-0-		-127		-0-		639	1	12301	2	Y	42	41	0			3
										46	9									
06	12690	X	10810	-0-		-1880		-0-		532	1	10244	2	Y	31	33	0			1
										34	9									
07	12211	X	12211	-0-		-0-		-0-		599	1	11577	2	Y	32	31	0			2
										35	9									
08	12717	X	12717	-0-		-0-		-0-		600	1	12085	2	Y	29	29	0			2
										32	9									
09	13170	X	11800	-0-		-1370		-0-		549	1	11217	2	Y	31	31	0			2
										34	9									
10	12989	X	12395	-0-		-594		-0-		538	1	11821	2	Y	33	34	0			1
										36	9									
11	12300	X	11727	-0-		-573		-0-		289	1	11402	2	Y	33	33	0			1
										36	9									
12	12710	X	NO RPT	-0-		-12710		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 133,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13278	X	13278	-0-	-0-		-0-	632	1	12594	2	Y	47	46	0			2
								52	9									
02	10119	X	10119	-0-	-0-		-0-	520	1	9564	2	Y	32	32	0			2
								35	9									
03	10980	X	10980	-0-	-0-		-0-	532	1	10416	2	Y	29	29	0			2
								32	9									
04	12840	X	10337	-0-	-2503		-0-	489	1	9815	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
05	13268	X	10789	-0-	-2479		-0-	532	1	10228	2	Y	26	26	0			2
								29	9									
06	12840	X	11134	-0-	-1706		-0-	550	1	10553	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
07	11604	X	11604	-0-	-0-		-0-	567	1	11003	2	Y	31	30	0			2
								34	9									
08	11035	X	11035	-0-	-0-		-0-	524	1	10508	2	Y	3	5	0			-0-
								3	9									
*09	11130	X	9906	-0-	-1224		-0-	458	1	9424	2	Y	22	21	0			1
								24	9									
10	11594	X	10519	-0-	-1075		-0-	456	1	10032	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
11	11220	X	9705	-0-	-1515		-0-	238	1	9438	2	Y	26	26	0			1
								29	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 119,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15306	X	15306	-0-	-0-		-0-	730	1	14554	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
02	14252	X	13559	-0-	-693		-0-	698	1	12842	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
03	15779	X	14687	-0-	-1092		-0-	715	1	13954	2	Y	16	16	0			1
								18	9									
04	14970	X	14100	-0-	-870		-0-	669	1	13410	2	Y	19	19	0			1
								21	9									
05	15314	X	14409	-0-	-905		-0-	712	1	13682	2	Y	14	14	0			1
								15	9									
06	14820	X	13914	-0-	-906		-0-	689	1	13208	2	Y	15	15	0			1
								17	9									
07	14127	X	14127	-0-	-0-		-0-	694	1	13422	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
08	14035	X	14035	-0-	-0-		-0-	664	1	13361	2	Y	9	9	0			1
								10	9									
*09	14100	X	13699	-0-	-401		-0-	636	1	13051	2	Y	11	11	0			1
								12	9									
10	14415	X	14102	-0-	-313		-0-	611	1	13477	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
11	13920	X	13353	-0-	-567		-0-	331	1	13008	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
12	14167	X	NO RPT	-0-	-14167		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 155,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	198	1	3926	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-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: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	535	1	10672	2	Y	31	34	0			1
							34	9									
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	500	1	9176	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	494	1	9674	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
04	10890	X	8430	-0-	-2460	-0-	400	1	8016	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
05	11253	X	10169	-0-	-1084	-0-	501	1	9655	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10890	X	9498	-0-	-1392	-0-	468	1	9021	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	479	1	9275	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	464	1	9323	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	9840	X	8904	-0-	-936	-0-	415	1	8479	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	10168	X	9099	-0-	-1069	-0-	397	1	8691	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	9510	X	9091	-0-	-419	-0-	225	1	8851	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 105,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	706	1	14057	2	Y	-0-					-0-
02	18312	X	11747	-0-	-6565	-0-	605	1	11142	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16320	X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	16864	X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14280	X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-					-0-
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-					-0-
09	13530	X	5155	-0-	-8375	-0-	241	1	4914	2	Y	-0-					-0-
10	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	735	1	16235	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	13530	X	12942	-0-	-588	-0-	320	1	12614	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	63	1	1271	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	939	-0-	-7069	-0-	49	1	889	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	8866	X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4560	X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1350	X	1034	-0-	-316	-0-	49	1	984	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1550	X	1302	-0-	-248	-0-	57	1	1244	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	1500	X	175	-0-	-1325	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	148	1	2964	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	144	1	2632	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	139	1	2762	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
*09	3000	X	2831	-0-	-169	-0-	132	1	2692	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
10	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	127	1	2799	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	69	1	2744	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

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

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	275	1	5451	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	296	1	5429	2	Y	38	39	0			2
							42	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	74	71	0			4
							81	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	312	1	5997	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78	0			3
							81	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	294	1	5729	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	280	1	5644	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
09	6210	X	5933	-0-	-277	-0-	271	1	5589	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
10	6417	X	2433	-0-	-3984	-0-	104	1	2295	2	Y	31	33	0			1
							34	9									
11	5910	X	4915	-0-	-995	-0-	120	1	4726	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 61,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

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

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	540	1	10754	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
02	17500	X	8805	-0-	-8695	-0-	452	1	8321	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
03	19375	X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
04	18750	X	14220	-0-	-4530	-0-	671	1	13447	2	Y	93	91	0			5
							102	9									
05	15128	X	13956	-0-	-1172	-0-	686	1	13220	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
06	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	635	1	12211	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	570	1	11058	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0			-0-
*09	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					Y	-0-					-0-
10	13950	X	5708	-0-	-8242	-0-	246	1	5432	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
11	20005	X	20005	-0-	-0-	-0-	494	1	19444	2	Y	61	59	0			3
							67	9									
12	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 112,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

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

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

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

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	914	-0-	914	914	41 1 25 9		848	2	Y	23	22	0			1
04	T. A.	1859	-0-	1859	2773	88 1 15 9		1756	2	Y	14	14	0			1
05	T. A.	1942	-0-	1942	4715	99 1 24 9		1819	2	Y	22	21	0			2
06	T. A.	3383	-0-	3383	8098	168 1 37 9		3178	2	Y	34	35	0			1
07	11454 X	3356	-0-	-8098	-0-	164 1 36 9		3156	2	Y	33	32	0			2
08	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	126 1 32 9		2577	2	Y	29	29	0			2
09	3390 X	3035	-0-	-355	-0-	139 1 32 9		2864	2	Y	29	30	0			1
10	3503 X	3034	-0-	-469	-0-	131 1 36 9		2867	2	Y	33	33	0			1
11	3390 X	2849	-0-	-541	-0-	68 1 43 9		2738	2	Y	39	38	0			2
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

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

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	617 75	1 9	12320	2	Y	68	68	0			3
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	589 44	1 9	10841	2	Y	40	41	0			2
03	14446	X	12255	-0-	-2191	-0-	595 25	1 9	11635	2	Y	23	24	0			1
04	13980	X	11694	-0-	-2286	-0-	554 46	1 9	11094	2	Y	42	41	0			2
05	14446	X	12015	-0-	-2431	-0-	591 47	1 9	11377	2	Y	43	42	0			3
06	12600	X	11393	-0-	-1207	-0-	565 43	1 9	10785	2	Y	39	40	0			2
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	577 41	1 9	11175	2	Y	37	37	0			2
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	550 34	1 9	11057	2	Y	31	31	0			2
*09	11700	X	9895	-0-	-1805	-0-	458 36	1 9	9401	2	Y	33	33	0			2
10	12028	X	11448	-0-	-580	-0-	496 44	1 9	10908	2	Y	40	40	0			2
11	11400	X	10731	-0-	-669	-0-	265 43	1 9	10423	2	Y	39	39	0			2
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 127,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	691	1	13771	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	14728	X	10528	-0-	-4200	-0-	542	1	9985	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	16306	X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	604	1	12079	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	14477	X	14113	-0-	-364	-0-	698	1	13412	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14520	X	13508	-0-	-1012	-0-	670	1	12836	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	679	1	13078	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	579	1	11633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	13650	X	12694	-0-	-956	-0-	587	1	12086	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
10	14105	X	13716	-0-	-389	-0-	596	1	13119	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
11	13500	X	12761	-0-	-739	-0-	314	1	12445	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	651	1	12958	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	14672	X	10124	-0-	-4548	-0-	522	1	9595	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	631	1	12356	2	Y	-0-					-0-
04	13170	X	11173	-0-	-1997	-0-	530	1	10642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	658	1	12643	2	Y	-0-					-0-
06	13170	X	11672	-0-	-1498	-0-	579	1	11093	2	Y	-0-					-0-
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	641	1	12397	2	Y	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	519	1	10431	2	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11846	-0-	-1024	-0-	550	1	11295	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	13299	X	12054	-0-	-1245	-0-	524	1	11529	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	12630	X	11851	-0-	-779	-0-	294	1	11556	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	13051	X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	660	1	13230	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
02	14168	X	11694	-0-	-2474	-0-	603	1	11087	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
03	15686	X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13500	X	12459	-0-	-1041	-0-	593	1	11864	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	13950	X	12309	-0-	-1641	-0-	608	1	11699	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	12243	-0-	-1257	-0-	606	1	11636	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	912	1	17674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	538	1	10847	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	602	1	12346	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	17887	X	12772	-0-	-5115	-0-	554	1	12216	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	17310	X	12077	-0-	-5233	-0-	299	1	11776	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	340	1	6761	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
02	6356	X	6240	-0-	-116	-0-	319	1	5846	2	Y	68	67	0			3
							75	9									
03	7936	X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y	61	59	0	1	1	4
							67	9									
04	7680	X	6642	-0-	-1038	-0-	310	1	6227	2	Y	95	94	0			5
							105	9									
05	7936	X	6999	-0-	-937	-0-	343	1	6578	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	346	1	6661	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	334	1	6462	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	338	1	6800	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
09	7080	X	6806	-0-	-274	-0-	314	1	6457	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
10	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	303	1	6641	2	Y	72	71	0			3
							79	9									
11	7080	X	6641	-0-	-439	-0-	163	1	6422	2	Y	51	52	0			2
							56	9									
12	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 75,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	190	1	3806	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	3335	-0-	-1313	-0-	172	1	3163	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	2	Y	-0-					-0-
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	210	1	4336	2	Y	-0-					-0-
10	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	208	1	4618	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	114	1	4537	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	299	-0-	-2137	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3153	2	Y	51	47	0			4
							56	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	48	46	0			3
							53	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4055	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
*09	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	183	1	3752	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	170	1	3744	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
11	4170	X	3654	-0-	-516	-0-	88	1	3532	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	120	1	2387	2	Y	228	225	0			10
							251	9									
02	3752	X	1685	-0-	-2067	-0-	77	1	1441	2	Y	152	153	0	1	1	8
							167	9									
03	3999	X	1851	-0-	-2148	-0-	83	1	1604	2	Y	149	147	0	1	1	9
							164	9									
04	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	88	1	1743	2	Y	166	166	0			9
							183	9									
05	2759	X	1125	-0-	-1634	-0-	51	1	987	2	Y	79	82	0			6
							87	9									
06	2670	X	27	-0-	-2643	-0-	27	2			Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
10	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 774

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 12615

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-

GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	X	494	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	Y	86	90	0	1	1	4
							95	9									
02	1400	X	908	-0-	-492	-0-	40	1	727	2	Y	128	126	0			6
							141	9									
03	1550	X	798	-0-	-752	-0-	34	1	654	2	Y	100	99	0	1	1	6
							110	9									
04	1500	X	427	-0-	-1073	-0-	15	1	320	2	Y	84	85	0			5
							92	9									
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1497	2	Y	197	187	0			15
							217	9									
06	960	X	139	-0-	-821	-0-	4	1	133	2	Y	2	17	0			-0-
							2	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1740	X	101	-0-	-1639	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	1798	X	73	-0-	-1725	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	309	X	309	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	129	123	0			6
							142	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	296	1	5867	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
02	5600	X	5279	-0-	-321	-0-	272	1	4976	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	287	1	5607	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	6000	X	5364	-0-	-636	-0-	253	1	5078	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
05	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	281	1	5435	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
06	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	271	1	5206	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	218	1	4193	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	-0-					-0-
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					-0-
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
07	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-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	3000	N	9339	-0-	6339	6339	232	1	9105	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6339					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		735	-0-	735	735	28 153	1 9	554	2	Y	139	133	0			6
02	T. A.		5333	-0-	5333	6068	239 672	1 9	4422	2	Y	611	587	0			30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6068					Y	403	403	0	5	1	25
04	T. A.		6868	-0-	6868	12936	301 581	1 9	5986	2	Y	528	523	0	1	1	29
05	16404	X	3468	-0-	-12936	-0-	144 560	1 9	2764	2	Y	509	500	0			38
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	178 560	1 9	3423	2	Y	509	526	0			21
07	7099	X	3228	-0-	-3871	-0-	138 482	1 9	2608	2	Y	438	432	0	2	1	25
08	7099	X	4294	-0-	-2805	-0-	177 530	1 9	3587	2	Y	482	479	0	1	1	27
*09	6870	X	4015	-0-	-2855	-0-	164 496	1 9	3355	2	Y	451	455	0	1	1	22
10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	171 553	1 9	3783	2	Y	503	503	0	1	1	21
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	95 463	1 9	3724	2	Y	421	422	0	2	1	18
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,994

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 09/21/2019 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

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

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

01	12362	X	6051	-0-	-6311	-0-	282	1	5638	2	Y	119	119	0					5
							131	9											
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	252	1	4610	2	Y	93	93	0					5
							102	9											
03	9424	X	5860	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126	0	1	1			8
							143	9											
04	9120	X	6060	-0-	-3060	-0-	283	1	5676	2	Y	92	95	0					5
							101	9											
05	9424	X	5932	-0-	-3492	-0-	286	1	5493	2	Y	139	134	0					10
							153	9											
06	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	279	1	5346	2	Y	90	96	0					4
							99	9											
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4802	2	Y	72	72	0					4
							79	9											
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	262	1	5228	2	Y	154	149	0					9
							169	9											
*09	6060	X	5068	-0-	-992	-0-	232	1	4767	2	Y	63	69	0					3
							69	9											
10	5921	X	5700	-0-	-221	-0-	244	1	5381	2	Y	68	68	0					3
							75	9											
11	5730	X	5391	-0-	-339	-0-	132	1	5168	2	Y	83	82	0					4
							91	9											
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT							4

TOTAL GAS PROD: 61,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							1

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 WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	913	X	913	-0-	-0-	-0-	34	1	644	2	Y	214	212	0	1	1	9
							235	9									
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1263	2	Y	174	173	0	1	1	9
							191	9									
03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	28	1	555	2	Y	113	114	0	1	1	7
							124	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	212	207	0			12
							233	9									
05	1674	X	1137	-0-	-537	-0-	47	1	916	2	Y	158	158	0			12
							174	9									
06	1620	X	1156	-0-	-464	-0-	51	1	996	2	Y	99	107	0			4
							109	9									
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	104	102	0			6
							114	9									
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	94	2	89	9	Y	81	82	0			5
*09	1290	X	222	-0-	-1068	-0-	92	2	130	9	Y	118	117	0			6
10	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	91	1	1804	2	Y	294	294	0	1	1	13
							323	9									
02	4984	X	1959	-0-	-3025	-0-	90	1	1671	2	Y	180	183	0	1	1	9
							198	9									
03	5518	X	1925	-0-	-3593	-0-	83	1	1653	2	Y	172	168	0	2	1	11
							189	9									
04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-	58	1	1175	2	Y	171	173	0			9
							188	9									
05	3193	X	704	-0-	-2489	-0-	28	1	543	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
06	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	33	1	617	2	Y	103	108	0			4
							113	9									
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	103	101	0			6
							113	9									
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	203	198	0			11
							223	9									
*09	1410	X	1235	-0-	-175	-0-	46	1	940	2	Y	226	226	0			11
							249	9									
10	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	83	1	1812	2	Y	326	322	0	1	1	14
							359	9									
11	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	46	1	1839	2	Y	324	323	0	1	1	14
							356	9									
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	97	1	1935	2	Y	557	551	0	1	1	25
							613	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	97	1	1784	2	Y	275	285	0	1	1	14
							303	9									
03	2976	X	1293	-0-	-1683	-0-	58	1	1129	2	Y	96	102	0	2	1	6
							106	9									
04	2880	X	1699	-0-	-1181	-0-	69	1	1375	2	Y	232	225	0			13
							255	9									
05	2976	X	2088	-0-	-888	-0-	93	1	1769	2	Y	205	203	0			15
							226	9									
06	2550	X	1544	-0-	-1006	-0-	71	1	1305	2	Y	153	162	0			6
							168	9									
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	33	36	0			2
							36	9									
*09	2010	X	371	-0-	-1639	-0-	13	1	262	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

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	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	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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	265	1	5313	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	284	1	5203	2	Y	-0-					-0-
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5430	X	5200	-0-	-230	-0-	248	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	285	1	5484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6090	X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	2	Y	-0-					-0-
09	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	278	1	5707	2	Y	-0-					-0-
10	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	267	1	5892	2	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5716	-0-	-194	-0-	140	1	5576	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		1925	-0-	1925	1925		77	1	1501	2	Y	315	296	0			19
								347	9									
04	T. A.		2854	-0-	2854	4779		109	1	2181	2	Y	513	504	0			28
								564	9									
05	T. A.		1983	-0-	1983	6762		79	1	1529	2	Y	341	343	0			26
								375	9									
06	T. A.		1993	-0-	1993	8755		84	1	1636	2	Y	248	264	0			10
								273	9									
07	10457	X	1702	-0-	-8755	-0-		69	1	1334	2	Y	272	266	0	1	1	15
								299	9									
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-		54	1	1045	2	Y	257	258	0			14
								283	9									
*09	2850	X	1475	-0-	-1375	-0-		56	1	1112	2	Y	279	279	0			14
								307	9									
10	2046	X	1694	-0-	-352	-0-		58	1	1288	2	Y	316	316	0	1	1	13
								348	9									
11	1980	X	874	-0-	-1106	-0-		18	1	721	2	Y	123	130	0	1	1	5
								135	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
03	T. A.		2166	-0-	2166	2166		98	1	1911	2	Y	143	142	0	2	1	9
								157	9									
04	T. A.		6820	-0-	6820	8986		312	1	6271	2	Y	215	212	0			12
								237	9									
05	T. A.		7474	-0-	7474	16460		359	1	6922	2	Y	175	174	0			13
								193	9									
06	T. A.		1618	-0-	1618	18078		72	1	1393	2	Y	139	146	0			6
								153	9									
07	19459	X	1381	-0-	-18078	-0-		63	1	1197	2	Y	110	110	0			6
								121	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-		49	1	983	2	Y	116	116	0			6
								128	9									
*09	7230	X	898	-0-	-6332	-0-		36	1	742	2	Y	109	110	0			5
								120	9									
10	7471	X	1437	-0-	-6034	-0-		54	1	1209	2	Y	158	156	0			7
								174	9									
11	1620	X	724	-0-	-896	-0-		16	1	646	2	Y	56	61	0			2
								62	9									
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	105	1	2090	2	Y	679	674	0	1	1	30
							747	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	93	1	1707	2	Y	445	451	0	2	1	22
							490	9									
03	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	4	1	23
							406	9									
04	2850	X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	1	1	17
							353	9									
05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0			23
							343	9									
06	2850	X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0			9
							232	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	179	177	0	1	1	10
							197	9									
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0			7
							145	9									
*09	1860	X	975	-0-	-885	-0-	37	1	758	2	Y	164	163	0			8
							180	9									
10	1922	X	1449	-0-	-473	-0-	52	1	1180	2	Y	197	197	0			8
							217	9									
11	1800	X	743	-0-	-1057	-0-	15	1	634	2	Y	85	88	0	1	1	4
							94	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	84	1	1673	2	Y	453	459	0	2	1	20
							498	9									
02	4368	X	2321	-0-	-2047	-0-	95	1	1751	2	Y	432	429	0	1	1	22
							475	9									
03	4836	X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	4	1	28
							494	9									
04	4080	X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	1	1	16
							325	9									
05	3193	X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0			15
							226	9									
06	2490	X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0			8
							224	9									
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	190	186	0	1	1	11
							209	9									
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	184	185	0			10
							202	9									
*09	810	X	710	-0-	-100	-0-	22	1	460	2	Y	207	207	0			10
							228	9									
10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	38	1	868	2	Y	278	276	0			12
							306	9									
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	42	1	1666	2	Y	317	314	0	1	1	14
							349	9									
12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

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

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	598	1	2527	2	Y	215	215	0				3
							237	9										
02	7196	X	2144	-0-	-5052	-0-	271	1	1694	2	Y	163	164	0				2
							179	9										
03	7502	X	2148	-0-	-5354	-0-	469	1	1494	2	Y	168	165	0				5
							185	9										
04	4020	X	2390	-0-	-1630	-0-	404	1	1760	2	Y	205	205	0				5
							226	9										
05	3348	X	2181	-0-	-1167	-0-	526	1	1482	2	Y	157	154	0				8
							173	9										
06	3240	X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0				3
							234	9										
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	Y	205	201	0				7
							226	9										
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	971	1	1373	2	Y	71	75	0				3
							78	9										
*09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	1153	1	992	2	Y	37	39	0				1
							41	9										
10	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	453	1	1380	2	Y	117	115	0				3
							129	9										
11	2490	X	2005	-0-	-485	-0-	207	1	1567	2	Y	210	122	0				91
							231	9										
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT						91

TOTAL GAS PROD: 25,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	88	1	1728	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4098	-0-	-46	-0-	214	1	3884	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	211	1	4079	2	Y	130	126	0			4
							143	9									
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	200	1	3982	2	Y	280	277	0			7
							308	9									
05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	166	1	3205	2	Y	258	253	0			12
							284	9									
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	203	1	3923	2	Y	160	170	0			2
							176	9									
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	218	1	4160	2	Y	175	171	0			6
							193	9									
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173	1	3440	2	Y	160	159	0			7
							176	9									
*09	4500	X	3924	-0-	-576	-0-	174	1	3573	2	Y	161	162	0			6
							177	9									
10	4557	X	1417	-0-	-3140	-0-	58	1	1234	2	Y	114	117	0			3
							125	9									
11	4410	X	1745	-0-	-2665	-0-	40	1	1588	2	Y	106	63	0			46
							117	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 38,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	604	1	2552	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	439	1	2750	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	704	1	2243	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	459	1	1994	2	Y	89	87	0			2
							98	9									
05	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	591	1	1667	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
06	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	424	1	1828	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	640	1	1727	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	756	1	1069	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*09	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	1304	1	1124	2	Y	102	98	0			4
							112	9									
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	554	1	1687	2	Y	210	209	0			5
							231	9									
11	2340	X	1950	-0-	-390	-0-	204	1	1547	2	Y	181	108	0			78
							199	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 27,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

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 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1093	1	4615	2	Y	-0-					-0-
02	8120	X	6719	-0-	-1401	-0-	874	1	5484	2	Y	328	324	0			4
							361	9									
03	8990	X	7449	-0-	-1541	-0-	1585	1	5044	2	Y	745	725	0			24
							820	9									
04	8700	X	6032	-0-	-2668	-0-	1016	1	4416	2	Y	545	555	0			14
							600	9									
05	7440	X	4099	-0-	-3341	-0-	1005	1	2826	2	Y	244	246	0			12
							268	9									
06	7200	X	4581	-0-	-2619	-0-	772	1	3314	2	Y	450	457	0			5
							495	9									
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1031	1	2773	2	Y	470	460	0			15
							517	9									
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1652	1	2338	2	Y	200	206	0			9
							220	9									
*09	6030	X	4471	-0-	-1559	-0-	2291	1	1970	2	Y	191	193	0			7
							210	9									
10	4743	X	4367	-0-	-376	-0-	985	1	2999	2	Y	348	347	0			8
							383	9									
11	4590	X	4049	-0-	-541	-0-	410	1	3094	2	Y	495	289	0			214
							545	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: 56,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,016

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	596	1	2521	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	552	1	3468	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	384	-0-	-3925	-0-	91	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	814	1	3539	2	Y	379	369	0			10
							417	9									
05	4464	X	2367	-0-	-2097	-0-	546	1	1539	2	Y	256	254	0			12
							282	9									
06	4320	X	2912	-0-	-1408	-0-	499	1	2141	2	Y	247	256	0			3
							272	9									
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	606	1	1634	2	Y	151	149	0			5
							166	9									
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	895	1	1266	2	Y	150	148	0			7
							165	9									
*09	4770	X	2413	-0-	-2357	-0-	1193	1	1027	2	Y	175	175	0			7
							193	9									
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	589	1	1793	2	Y	167	170	0			4
							184	9									
11	2910	X	2486	-0-	-424	-0-	257	1	1933	2	Y	269	157	0			116
							296	9									
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 29,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,794

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 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	99	1	1952	2	Y	189	191	0			3
							208	9									
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	145	1	2699	2	Y	283	283	0			3
							311	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	315	308	0			10
							347	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	390	390	0			10
							429	9									
05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	133	1	2579	2	Y	323	317	0			16
							355	9									
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	151	1	2844	2	Y	349	361	0			4
							384	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	2	Y	273	268	0			9
							300	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	2	Y	234	233	0			10
							257	9									
*09	3480	X	1828	-0-	-1652	-0-	78	1	1555	2	Y	177	180	0			7
							195	9									
10	3503	X	2072	-0-	-1431	-0-	78	1	1739	2	Y	232	234	0			5
							255	9									
11	3390	X	3311	-0-	-79	-0-	72	1	2681	2	Y	507	293	0			219
							558	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 31,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,272

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	8	0			1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

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

BRISCOE G GU10 STATE WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/11/2018 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	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	2368	-0-	2368	2368	105 259	1 9	2004	2	Y	235	222	0			13
08	14B2	EXT	2296	-0-	2296	4664	96 274	1 9	1926	2	Y	249	248	0			14
*09	14B2	EXT	517	-0-	517	5181	14 187	1 9	316	2	Y	170	176	0			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5181					Y	-0-	8	0			-0-
11	5181	X	-0-	-0-	-5181	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	333 2	1 9	6678	2	Y	2	2	0			-0-
02	6692	X	6245	-0-	-447	-0-	324	1	5921	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-					-0-
09	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	300	1	6169	2	Y	-0-					-0-
10	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	287 13	1 9	6257	2	Y	12	11	0			1
11	6690	X	6478	-0-	-212	-0-	161 26	1 9	6291	2	Y	24	24	0			1
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 71,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28393	X	28393	-0-	-0-	-0-	1352	1	26957	2	Y	76	77	0			3
							84	9									
02	32564	X	30954	-0-	-1610	-0-	1594	1	29272	2	Y	80	79	0			4
							88	9									
03	36053	X	34694	-0-	-1359	-0-	1683	1	32952	2	Y	54	54	0	1	1	3
							59	9									
04	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	1546	1	31027	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
05	34286	X	33287	-0-	-999	-0-	1640	1	31592	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
06	33570	X	30522	-0-	-3048	-0-	1512	1	28963	2	Y	43	45	0			2
							47	9									
07	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1575	1	30499	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
08	31922	X	31922	-0-	-0-	-0-	1511	1	30367	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*09	32640	X	24382	-0-	-8258	-0-	1130	1	23210	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
10	33294	X	30758	-0-	-2536	-0-	1333	1	29368	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
11	31080	X	29710	-0-	-1370	-0-	733	1	28920	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 339,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14662	X	14662	-0-	-0-	-0-	696	1	13899	2	Y	61	62	0			3
							67	9									
02	15456	X	13215	-0-	-2241	-0-	680	1	12485	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
03	16058	X	14216	-0-	-1842	-0-	690	1	13485	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
04	14430	X	13730	-0-	-700	-0-	648	1	13045	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	14911	X	14050	-0-	-861	-0-	693	1	13327	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	14190	X	8223	-0-	-5967	-0-	404	1	7804	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	972	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	969	1	19506	2	Y	239	226	0			13
							263	9									
*09	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	693	1	14220	2	Y	189	193	0			9
							208	9									
10	14043	X	4247	-0-	-9796	-0-	182	1	4048	2	Y	15	23	0			1
							17	9									
11	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	403	1	15878	2	Y	100	97	0			4
							110	9									
12	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 135,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 761

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	402	1	8010	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
02	6244	X	6039	-0-	-205	-0-	310	1	5708	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	6634	X	5149	-0-	-1485	-0-	250	1	4885	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	8190	X	595	-0-	-7595	-0-	29	1	566	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8463	X	127	-0-	-8336	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	440	1	8482	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	492	1	9497	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	424	1	8527	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*09	8940	X	8255	-0-	-685	-0-	383	1	7850	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	10013	X	8301	-0-	-1712	-0-	358	1	7919	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
11	9690	X	4706	-0-	-4984	-0-	115	1	4577	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 69,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	145	1	2928	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
02	4452	X	2037	-0-	-2415	-0-	105	1	1920	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	256	1	5031	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	244	1	4674	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
06	5160	X	1945	-0-	-3215	-0-	96	1	1840	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	312	1	6257	2	Y	74	70	0			4
							81	9									
*09	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	239	1	4849	2	Y	62	63	0			3
							68	9									
10	4960	X	4620	-0-	-340	-0-	196	1	4366	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
11	6450	X	4363	-0-	-2087	-0-	107	1	4201	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

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

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	658	1	13148	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
02	13860	X	12547	-0-	-1313	-0-	645	1	11860	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
03	15345	X	13506	-0-	-1839	-0-	655	1	12803	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
04	13500	X	12754	-0-	-746	-0-	605	1	12118	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
05	13888	X	12055	-0-	-1833	-0-	593	1	11438	2	Y	22	22	0			2
							24	9									
06	13440	X	12201	-0-	-1239	-0-	604	1	11575	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
07	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	658	1	12764	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*09	13308	X	13308	-0-	-0-	-0-	615	1	12663	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	13454	X	12944	-0-	-510	-0-	561	1	12351	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	13020	X	4819	-0-	-8201	-0-	120	1	4682	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 128,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	333	1	6635	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
02	6524	X	6299	-0-	-225	-0-	322	1	5887	2	Y	82	82	0			4
							90	9									
03	7223	X	6560	-0-	-663	-0-	314	1	6154	2	Y	84	82	0	1	1	5
							92	9									
04	6840	X	3272	-0-	-3568	-0-	155	1	3084	2	Y	30	33	0			2
							33	9									
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	352	1	6756	2	Y	111	105	0			8
							122	9									
06	6840	X	2211	-0-	-4629	-0-	111	1	2092	2	Y	7	15	0			-0-
							8	9									
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	303	1	5865	2	Y	81	76	0			5
							89	9									
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	253	1	5118	2	Y	51	53	0			3
							56	9									
*09	6990	X	6000	-0-	-990	-0-	275	1	5641	2	Y	76	75	0			4
							84	9									
10	7223	X	5443	-0-	-1780	-0-	233	1	5119	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
11	6060	X	1826	-0-	-4234	-0-	45	1	1781	2	Y	-0-	4	0			-0-
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13130	X	31	-0-	-13099	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	968	-0-	-2252	-0-	134	1	833	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	701	1	3044	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	780	1	2191	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2000	2	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	716	1	1929	2	Y	245	237	0			8
							270	9									
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1125	1	1592	2	Y	60	65	0			3
							66	9									
*09	3810	X	2717	-0-	-1093	-0-	1439	1	1239	2	Y	35	37	0			1
							39	9									
10	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	522	1	1592	2	Y	97	96	0			2
							107	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	311	1	2348	2	Y	329	189	0			142
							362	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 23,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	524	1	10424	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
02	11620	X	9049	-0-	-2571	-0-	464	1	8538	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
03	12214	X	7209	-0-	-5005	-0-	349	1	6821	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
04	11700	X	5513	-0-	-6187	-0-	261	1	5227	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
05	12090	X	3827	-0-	-8263	-0-	186	1	3628	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10650	X	10596	-0-	-54	-0-	523	1	10014	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
07	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	700	1	13606	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
08	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	509	1	10192	2	Y	30	31	0			2
							33	9									
09	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	570	1	11738	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
10	14353	X	12178	-0-	-2175	-0-	527	1	11604	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	13890	X	7194	-0-	-6696	-0-	177	1	6991	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 104,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	63	-0-	-387	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-		728	1	14484	2	Y	39	37	0			2
								43	9									
02	14588	X	13670	-0-	-918	-0-		701	1	12917	2	Y	47	47	0			2
								52	9									
03	16151	X	7342	-0-	-8809	-0-		357	1	6963	2	Y	20	21	0			1
								22	9									
04	15630	X	10982	-0-	-4648	-0-		522	1	10441	2	Y	17	17	0			1
								19	9									
05	15748	X	1373	-0-	-14375	-0-		69	1	1304	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-						Y	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-		530	1	10236	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-		920	1	18506	2	Y	38	36	0			2
								42	9									
*09	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-		749	1	15321	2	Y	41	41	0			2
								45	9									
10	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-		691	1	15272	2	Y	39	39	0			2
								43	9									
11	17820	X	12217	-0-	-5603	-0-		300	1	11885	2	Y	29	30	0			1
								32	9									
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 123,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

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		3537	-0-	3537	3537		173	1	3361	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08	14B2 EXT		13306	-0-	13306	16843		629	1	12657	2	Y	18	17	0			1
								20	9									
09	T. A.		9982	-0-	9982	26825		464	1	9517	2	Y	1	2	0			-0-
								1	9									
10	T. A.		10204	-0-	10204	37029		442	1	9749	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
11	45123	X	8094	-0-	-37029	-0-		200	1	7890	2	Y	4	5	0			-0-
								4	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-		318	1	6364	2	Y	49	49	0			2
								54	9									
02	6272	X	6044	-0-	-228	-0-		310	1	5693	2	Y	37	37	0			2
								41	9									
03	6882	X	6543	-0-	-339	-0-		319	1	6190	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
04	6630	X	6134	-0-	-496	-0-		289	1	5822	2	Y	21	22	0			1
								23	9									
05	6727	X	6702	-0-	-25	-0-		325	1	6260	2	Y	106	99	0			8
								117	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-		319	1	6092	2	Y	118	121	0			5
								130	9									
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-		332	1	6427	2	Y	38	41	0			2
								42	9									
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-		236	1	4760	2	Y	28	28	0			2
								31	9									
09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-		329	1	6770	2	Y	28	29	0			1
								31	9									
10	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-		309	1	6833	2	Y	48	47	0			2
								53	9									
11	6570	X	5810	-0-	-760	-0-		141	1	5608	2	Y	55	55	0			2
								61	9									
12	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 70,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-		402	1	8015	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
02	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-		802	1	14714	2	Y	39	37	0			2
								43	9									
03	16895	X	15723	-0-	-1172	-0-		765	1	14923	2	Y	32	32	0			2
								35	9									
04	16350	X	14683	-0-	-1667	-0-		694	1	13956	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
05	17236	X	14998	-0-	-2238	-0-		741	1	14228	2	Y	26	26	0			2
								29	9									
06	16680	X	14327	-0-	-2353	-0-		708	1	13596	2	Y	21	22	0			1
								23	9									
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-		726	1	14030	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-		692	1	13931	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
*09	14670	X	14131	-0-	-539	-0-		655	1	13450	2	Y	24	24	0			1
								26	9									
10	15004	X	14573	-0-	-431	-0-		633	1	13909	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
11	14340	X	13831	-0-	-509	-0-		343	1	13458	2	Y	27	27	0			1
								30	9									
12	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 155,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	511	1	10182	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
02	9828	X	9504	-0-	-324	-0-	490	1	8978	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
03	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	497	1	9726	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	10380	X	9584	-0-	-796	-0-	451	1	9100	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	10726	X	10049	-0-	-677	-0-	496	1	9528	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
06	10380	X	8198	-0-	-2182	-0-	399	1	7675	2	Y	113	110	0			5
							124	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	537	1	10370	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	499	1	10056	2	Y	90	89	0			5
							99	9									
*09	9720	X	7832	-0-	-1888	-0-	362	1	7425	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
10	11005	X	2389	-0-	-8616	-0-	102	1	2287	2	Y	-0-	2	0			-0-
11	10650	X	5049	-0-	-5601	-0-	125	1	4924	2	Y	-0-					-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	396	1	7916	2	Y	-0-					-0-
02	8708	X	7371	-0-	-1337	-0-	381	1	6990	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	405	1	7902	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	7961	-0-	-799	-0-	373	1	7457	2	Y	119	113	0			6
							131	9									
05	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	305	1	5883	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
06	8040	X	7128	-0-	-912	-0-	347	1	6682	2	Y	90	94	0			4
							99	9									
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	325	1	6287	2	Y	104	102	0			6
							114	9									
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	313	1	6315	2	Y	61	64	0			3
							67	9									
*09	7950	X	7745	-0-	-205	-0-	357	1	7283	2	Y	95	93	0			5
							105	9									
10	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	342	1	7557	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
11	7140	X	7055	-0-	-85	-0-	172	1	6765	2	Y	107	107	0			5
							118	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 81,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4972	X	4972	-0-	-0-		-0-		231	1	4623	2	Y	107	107	0			5
									118	9									
02	4900	X	4526	-0-	-374		-0-		229	1	4202	2	Y	86	87	0			4
									95	9									
03	5425	X	4924	-0-	-501		-0-		235	1	4600	2	Y	81	79	0	1	1	5
									89	9									
04	4920	X	4721	-0-	-199		-0-		221	1	4406	2	Y	85	85	0			5
									94	9									
05	5053	X	4369	-0-	-684		-0-		211	1	4082	2	Y	69	69	0			5
									76	9									
06	4860	X	4582	-0-	-278		-0-		224	1	4282	2	Y	69	71	0			3
									76	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0-		-0-		239	1	4622	2	Y	76	75	0			4
									84	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-		-0-		222	1	4427	2	Y	70	70	0			4
									77	9									
*09	4710	X	2612	-0-	-2098		-0-		118	1	2455	2	Y	35	37	0			2
									39	9									
10	4960	X	4593	-0-	-367		-0-		194	1	4322	2	Y	70	69	0			3
									77	9									
11	4800	X	4545	-0-	-255		-0-		111	1	4351	2	Y	75	75	0			3
									83	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960		-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 49,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6340	X	6340	-0-	-0-		-0-		299	1	5963	2	Y	71	74	0			3
									78	9									
02	6328	X	5719	-0-	-609		-0-		291	1	5333	2	Y	86	85	0			4
									95	9									
03	6634	X	5689	-0-	-945		-0-		271	1	5315	2	Y	94	91	0	1	1	6
									103	9									
04	6420	X	5877	-0-	-543		-0-		276	1	5523	2	Y	71	73	0			4
									78	9									
05	6448	X	5998	-0-	-450		-0-		294	1	5625	2	Y	72	71	0			5
									79	9									
06	6150	X	5638	-0-	-512		-0-		276	1	5294	2	Y	62	64	0			3
									68	9									
07	5722	X	5722	-0-	-0-		-0-		277	1	5377	2	Y	62	61	0			4
									68	9									
08	5259	X	5259	-0-	-0-		-0-		249	1	4976	2	Y	31	33	0			2
									34	9									
*09	5896	X	5896	-0-	-0-		-0-		269	1	5548	2	Y	72	70	0			4
									79	9									
10	6479	X	6479	-0-	-0-		-0-		277	1	6095	2	Y	97	97	0			4
									107	9									
11	5640	X	4462	-0-	-1178		-0-		111	1	4329	2	Y	20	23	0			1
									22	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 63,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 738

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	585	1	11639	2	Y	162	161	0			7
							178	9									
02	12320	X	11171	-0-	-1149	-0-	568	1	10452	2	Y	137	137	0			7
							151	9									
03	12927	X	12070	-0-	-857	-0-	582	1	11358	2	Y	118	117	0	1	1	7
							130	9									
04	12330	X	11639	-0-	-691	-0-	545	1	10955	2	Y	126	126	0			7
							139	9									
05	12524	X	11655	-0-	-869	-0-	569	1	10958	2	Y	116	114	0			9
							128	9									
06	12000	X	11399	-0-	-601	-0-	560	1	10729	2	Y	100	105	0			4
							110	9									
07	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	579	1	11219	2	Y	105	103	0			6
							116	9									
08	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	560	1	11280	2	Y	99	99	0			6
							109	9									
*09	11640	X	11530	-0-	-110	-0-	529	1	10889	2	Y	102	103	0			5
							112	9									
10	11904	X	11478	-0-	-426	-0-	494	1	10851	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
11	11550	X	11044	-0-	-506	-0-	271	1	10643	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 128,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,304

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	387	1	7720	2	Y	62	61	0			3
							68	9									
02	7672	X	7413	-0-	-259	-0-	381	1	6989	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
03	8525	X	8190	-0-	-335	-0-	397	1	7760	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
04	8250	X	6765	-0-	-1485	-0-	319	1	6431	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
05	8525	X	8232	-0-	-293	-0-	404	1	7808	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	7950	X	6743	-0-	-1207	-0-	334	1	6401	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	178	1	3492	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	341	1	6848	2	Y	87	82	0			5
							96	9									
*09	7980	X	6374	-0-	-1606	-0-	293	1	6002	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
10	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	425	1	9358	2	Y	195	191	0			8
							215	9									
11	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	216	1	8483	2	Y	171	171	0	1	1	7
							188	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 81,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	444 118	1 9	8851	2	Y	107	107	0			5
02	11032	X	9162	-0-	-1870	-0-	470 81	1 9	8611	2	Y	74	75	0			4
03	12214	X	10763	-0-	-1451	-0-	522 51	1 9	10190	2	Y	46	46	0	1	1	3
04	11820	X	10443	-0-	-1377	-0-	490 64	1 9	9889	2	Y	58	58	0			3
05	11315	X	8044	-0-	-3271	-0-	395 64	1 9	7585	2	Y	58	57	0			4
06	10410	X	7003	-0-	-3407	-0-	343 65	1 9	6595	2	Y	59	61	0			2
07	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	643 197	1 9	12436	2	Y	179	171	0			10
08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	546 153	1 9	10970	2	Y	139	141	0			8
*09	10440	X	10032	-0-	-408	-0-	458 184	1 9	9390	2	Y	167	167	0			8
10	13206	X	11686	-0-	-1520	-0-	501 109	1 9	11076	2	Y	99	103	0			4
11	12780	X	9684	-0-	-3096	-0-	237 83	1 9	9364	2	Y	75	76	0			3
12	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 111,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,061

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					10
07	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	Y	-0-					10
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					10
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					10
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3854	X	3854	-0-		-0-		-0-	178 157	1 9	3519	2	Y	143	143	0			6
02	4760	X	3470	-0-		-1290		-0-	172 138	1 9	3160	2	Y	125	125	0			6
03	5270	X	3866	-0-		-1404		-0-	182 135	1 9	3549	2	Y	123	120	0	1	1	8
04	3930	X	3544	-0-		-386		-0-	163 85	1 9	3296	2	Y	77	81	0			4
05	3937	X	3315	-0-		-622		-0-	159 89	1 9	3067	2	Y	81	79	0			6
06	3750	X	3261	-0-		-489		-0-	157 65	1 9	3039	2	Y	59	63	0			2
07	3206	X	3206	-0-		-0-		-0-	154 66	1 9	2986	2	Y	60	59	0			3
08	3342	X	3342	-0-		-0-		-0-	154 72	1 9	3116	2	Y	65	64	0			4
*09	3540	X	3179	-0-		-361		-0-	145 72	1 9	2962	2	Y	65	66	0			3
10	3379	X	2898	-0-		-481		-0-	123 67	1 9	2708	2	Y	61	61	0			3
11	3312	X	3312	-0-		-0-		-0-	78 91	1 9	3143	2	Y	83	82	0			4
12	3348	X	NO RPT	-0-		-3348		-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4221	X	4221	-0-		-0-		-0-	196 127	1 9	3898	2	Y	115	115	0			5
02	5320	X	3759	-0-		-1561		-0-	187 105	1 9	3467	2	Y	95	95	0			5
03	5890	X	3719	-0-		-2171		-0-	177 69	1 9	3473	2	Y	63	63	0	1	1	4
04	4080	X	3954	-0-		-126		-0-	186 81	1 9	3687	2	Y	74	74	0			4
05	4216	X	3473	-0-		-743		-0-	169 91	1 9	3213	2	Y	83	81	0			6
06	4080	X	3639	-0-		-441		-0-	176 77	1 9	3386	2	Y	70	73	0			3
07	3677	X	3677	-0-		-0-		-0-	177 77	1 9	3423	2	Y	70	69	0			4
08	4061	X	4061	-0-		-0-		-0-	187 134	1 9	3740	2	Y	122	119	0			7
*09	4335	X	4335	-0-		-0-		-0-	194 165	1 9	3976	2	Y	150	150	0			7
10	4253	X	4253	-0-		-0-		-0-	180 164	1 9	3909	2	Y	149	150	0			6
11	4125	X	4125	-0-		-0-		-0-	99 169	1 9	3857	2	Y	154	153	0			7
12	4495	X	NO RPT	-0-		-4495		-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 43,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	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	-0-	-0-	-0-	-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	26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492

01	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	333	1	6651	2	Y	197	202	0	1	1	9
							217	9									
02	9744	X	7195	-0-	-2549	-0-	363	1	6667	2	Y	150	151	0			8
							165	9									
03	10788	X	9821	-0-	-967	-0-	471	1	9196	2	Y	140	138	0	1	1	9
							154	9									
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	373	1	7465	2	Y	50	56	0			3
							55	9									
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	453	1	8698	2	Y	278	260	0			21
							306	9									
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	520	1	9979	2	Y	22	42	0			1
							24	9									
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	518	1	10035	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7162	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
*09	10530	X	7360	-0-	-3170	-0-	338	1	6926	2	Y	87	85	0			4
							96	9									
10	10881	X	7523	-0-	-3358	-0-	321	1	7052	2	Y	136	134	0			6
							150	9									
11	10530	X	6427	-0-	-4103	-0-	156	1	6146	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 91,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	241 130	1 9	4798	2	Y	118	119	0			5
02	5124	X	4417	-0-	-707	-0-	224 96	1 9	4097	2	Y	87	88	0			4
03	5673	X	3156	-0-	-2517	-0-	152 44	1 9	2960	2	Y	40	41	0	1	1	2
04	5430	X	5272	-0-	-158	-0-	238 248	1 9	4786	2	Y	225	215	0			12
05	5611	X	175	-0-	-5436	-0-	6 10	1 9	159	2	Y	9	20	0			1
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	208 46	1 9	4150	2	Y	42	40	0			2
*09	5280	X	3676	-0-	-1604	-0-	166 121	1 9	3389	2	Y	110	107	0			5
10	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	227 142	1 9	4949	2	Y	129	129	0			5
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	114 111	1 9	4465	2	Y	101	102	0			4
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 36,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	465 134	1 9	9254	2	Y	122	117	0			5
02	12012	X	8592	-0-	-3420	-0-	439 119	1 9	8034	2	Y	108	108	0			5
03	13299	X	4097	-0-	-9202	-0-	198 57	1 9	3842	2	Y	52	53	0	1	1	3
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	1	4	0			-0-
05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	676 42	1 9	13004	2	Y	38	35	0			3
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	529 112	1 9	10189	2	Y	102	101	0			4
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	510 136	1 9	9852	2	Y	124	121	0			7
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	444 131	1 9	8923	2	Y	119	119	0			7
*09	13290	X	9563	-0-	-3727	-0-	439 114	1 9	9010	2	Y	104	106	0			5
10	13733	X	9674	-0-	-4059	-0-	415 151	1 9	9108	2	Y	137	136	0			6
11	10830	X	5169	-0-	-5661	-0-	127 70	1 9	4972	2	Y	64	67	0			3
12	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 91,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	42	27	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 16H RRCID -> 273234 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8050 - 12914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	714	1	14252	2	Y	138	141	0	1	1	6
							152	9									
02	24225	X	24225	-0-	-0-	-0-	1232	1	22642	2	Y	319	309	0			16
							351	9									
03	24335	X	20198	-0-	-4137	-0-	968	1	18897	2	Y	303	297	0	3	1	19
							333	9									
04	22560	X	17413	-0-	-5147	-0-	812	1	16282	2	Y	290	293	0			16
							319	9									
05	26815	X	18489	-0-	-8326	-0-	897	1	17276	2	Y	287	281	0			22
							316	9									
06	25950	X	16358	-0-	-9592	-0-	798	1	15311	2	Y	226	239	0			9
							249	9									
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	745	1	14433	2	Y	221	217	0	1	1	12
							243	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	615	1	12349	2	Y	193	194	0			11
							212	9									
*09	17880	X	11125	-0-	-6755	-0-	509	1	10408	2	Y	189	191	0			9
							208	9									
10	18476	X	14623	-0-	-3853	-0-	624	1	13749	2	Y	227	226	0			10
							250	9									
11	16350	X	13196	-0-	-3154	-0-	322	1	12647	2	Y	206	206	0	1	1	9
							227	9									
12	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 179,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0			23
							404	9									
04	T. A.		13100	-0-	13100	29312	607	1	12149	2	Y	313	318	0	1	1	17
							344	9									
05	T. A.		7162	-0-	7162	36474	345	1	6657	2	Y	145	151	0			11
							160	9									
06	T. A.		21178	-0-	21178	57652	1027	1	19745	2	Y	369	365	0			15
							406	9									
07	74679	X	17027	-0-	-57652	-0-	824	1	15964	2	Y	217	219	0	1	1	12
							239	9									
08	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	1031	1	20713	2	Y	338	331	0			19
							372	9									
*09	21180	X	19924	-0-	-1256	-0-	905	1	18557	2	Y	420	417	0	1	1	21
							462	9									
10	21886	X	21206	-0-	-680	-0-	899	1	19833	2	Y	431	433	0	1	1	18
							474	9									
11	21390	X	19481	-0-	-1909	-0-	471	1	18583	2	Y	388	388	0	1	1	17
							427	9									
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 157,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

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 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	232	1	4662	2	Y	69	70	0			3
							76	9									
02	6832	X	4554	-0-	-2278	-0-	232	1	4257	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
03	7502	X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	1	1	3
							56	9									
04	6030	X	3386	-0-	-2644	-0-	160	1	3182	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
05	6231	X	5861	-0-	-370	-0-	286	1	5506	2	Y	63	60	0			5
							69	9									
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	267	1	5205	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	184	1	3708	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
*09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	290	1	5954	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
10	6262	X	1556	-0-	-4706	-0-	67	1	1472	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
11	6060	X	1802	-0-	-4258	-0-	45	1	1748	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	333	1	6658	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6325	-0-	-731	-0-	327	1	5969	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
03	7812	X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
04	6930	X	31	-0-	-6899	-0-	19	2	12	9	Y	11	12	0			1
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0			6
							113	9									
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	464	1	9329	2	Y	104	104	0			6
							114	9									
*09	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	352	1	7186	2	Y	101	102	0			5
							111	9									
10	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	229	1	5093	2	Y	56	59	0			2
							62	9									
11	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	168	1	6635	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 51,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	343	1	6861	2	Y	85	85	0			4
							94	9									
02	9408	X	6084	-0-	-3324	-0-	310	1	5713	2	Y	55	56	0			3
							61	9									
03	10416	X	3928	-0-	-6488	-0-	185	1	3647	2	Y	87	84	0	1	1	5
							96	9									
04	7740	X	14	-0-	-7726	-0-	14	2			Y	-0-	5	0			-0-
05	7657	X	15	-0-	-7642	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0			7
							135	9									
08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	646	1	12957	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
*09	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	512	1	10488	2	Y	220	209	0			11
							242	9									
10	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	9506	2	Y	252	252	0			11
							277	9									
11	13170	X	9235	-0-	-3935	-0-	223	1	8764	2	Y	225	225	0	1	1	10
							248	9									
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 70,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	369	1	7356	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
02	7700	X	7052	-0-	-648	-0-	354	1	6503	2	Y	177	170	0			9
							195	9									
03	8525	X	6399	-0-	-2126	-0-	306	1	5981	2	Y	102	103	0	2	1	6
							112	9									
04	7740	X	4949	-0-	-2791	-0-	232	1	4627	2	Y	82	84	0			4
							90	9									
05	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	306	1	5898	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	7560	X	5187	-0-	-2373	-0-	254	1	4852	2	Y	74	78	0			3
							81	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	240	1	4646	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	26	29	0			1
							29	9									
09	6090	X	1135	-0-	-4955	-0-	53	1	1056	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	6293	X	1194	-0-	-5099	-0-	50	1	1112	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
11	5190	X	1257	-0-	-3933	-0-	31	1	1194	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

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

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

01	7672	X	839	-0-	-6833	-0-	38	1	758	2	Y	39	38	0				2
							43	9										
02	1260	X	608	-0-	-652	-0-	31	1	557	2	Y	18	19	0				1
							20	9										
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	72	68	0				4
							79	9										
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	26	28	0				2
							29	9										
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	32	33	0				1
							35	9										
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	Y	18	18	0				1
							20	9										
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	25	25	0				1
							28	9										
*09	2250	X	1266	-0-	-984	-0-	57	1	1168	2	Y	37	36	0				2
							41	9										
10	1364	X	1177	-0-	-187	-0-	50	1	1096	2	Y	28	29	0				1
							31	9										
11	1140	X	839	-0-	-301	-0-	20	1	794	2	Y	23	23	0				1
							25	9										
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		12268	-0-	12268	13940	559	1	11511	2	Y	180	171	0			9
							198	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-	9	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13940					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	13940					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81563	X	12625	-0-	-68938	-0-	580	1	11599	2	Y	405	400	0	1	1	18
							446	9									
02	21000	X	10208	-0-	-10792	-0-	517	1	9439	2	Y	229	235	0	1	1	11
							252	9									
03	18383	X	11479	-0-	-6904	-0-	545	1	10689	2	Y	223	218	0	2	1	14
							245	9									
04	14460	X	10482	-0-	-3978	-0-	488	1	9765	2	Y	208	211	0			11
							229	9									
05	13547	X	10325	-0-	-3222	-0-	500	1	9619	2	Y	187	184	0			14
							206	9									
06	12210	X	9608	-0-	-2602	-0-	468	1	8968	2	Y	156	164	0			6
							172	9									
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	458	1	8893	2	Y	159	155	0	1	1	9
							175	9									
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	414	1	8305	2	Y	138	139	0			8
							152	9									
*09	10470	X	7947	-0-	-2523	-0-	357	1	7327	2	Y	239	235	0			12
							263	9									
10	10323	X	9442	-0-	-881	-0-	401	1	8852	2	Y	172	176	0	1	1	7
							189	9									
11	9600	X	6715	-0-	-2885	-0-	162	1	6398	2	Y	141	141	0	1	1	6
							155	9									
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 107,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,257

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 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62342	X	8159	-0-	-54183	-0-	380 180	1 9	7599	2	Y	164	165	0	1	1	7
02	16884	X	6814	-0-	-10070	-0-	347 138	1 9	6329	2	Y	125	126	0			6
03	18693	X	6657	-0-	-12036	-0-	319 122	1 9	6216	2	Y	111	109	0	1	1	7
04	12690	X	6106	-0-	-6584	-0-	284 113	1 9	5709	2	Y	103	104	0			6
05	10230	X	6014	-0-	-4216	-0-	293 106	1 9	5615	2	Y	96	95	0			7
06	7890	X	5500	-0-	-2390	-0-	269 77	1 9	5154	2	Y	70	74	0			3
07	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	287 94	1 9	5557	2	Y	85	83	0			5
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	261 85	1 9	5219	2	Y	77	78	0			4
*09	6120	X	5204	-0-	-916	-0-	239 92	1 9	4873	2	Y	84	84	0			4
10	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	251 108	1 9	5507	2	Y	98	98	0			4
11	5760	X	4931	-0-	-829	-0-	120 96	1 9	4715	2	Y	87	87	0			4
12	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 66,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	385 89	1 9	7685	2	Y	81	84	0	1	1	4
02	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	471 169	1 9	8641	2	Y	154	150	0			8
03	10230	X	9123	-0-	-1107	-0-	436 179	1 9	8508	2	Y	163	160	0	1	1	10
04	8940	X	8469	-0-	-471	-0-	397 128	1 9	7944	2	Y	116	120	0			6
05	10261	X	4353	-0-	-5908	-0-	214 26	1 9	4113	2	Y	24	28	0			2
06	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	574 146	1 9	11052	2	Y	133	129	0			6
07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	462 164	1 9	8959	2	Y	149	147	0			8
08	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	412 143	1 9	8266	2	Y	130	131	0			7
*09	11760	X	8486	-0-	-3274	-0-	387 149	1 9	7950	2	Y	135	135	0			7
10	12152	X	8161	-0-	-3991	-0-	349 132	1 9	7680	2	Y	120	122	0			5
11	11760	X	6068	-0-	-5692	-0-	147 103	1 9	5818	2	Y	94	95	0			4
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 92,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	240 99	1 9	4755	2	Y	90	90	0			4
02	5264	X	4085	-0-	-1179	-0-	207 69	1 9	3809	2	Y	63	64	0			3
03	5828	X	5649	-0-	-179	-0-	267 94	1 9	5288	2	Y	85	82	0	1	1	5
04	5640	X	5019	-0-	-621	-0-	235 84	1 9	4700	2	Y	76	77	0			4
05	5735	X	4894	-0-	-841	-0-	239 64	1 9	4591	2	Y	58	58	0			4
06	5460	X	1328	-0-	-4132	-0-	67 8	1 9	1253	2	Y	7	11	0			-0-
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	178 41	1 9	3496	2	Y	37	35	0			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	309 14	1 9	6367	2	Y	13	12	0			1
10	4898	X	3727	-0-	-1171	-0-	159 92	1 9	3476	2	Y	84	81	0			4
11	3600	X	2888	-0-	-712	-0-	72 55	1 9	2761	2	Y	50	52	0			2
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 43,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

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-

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8212 - 13818

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	619	1	12376	2	Y	-0-					-0-
02	12124	X	11588	-0-	-536	-0-	601	1	10987	2	Y	-0-					-0-
03	13423	X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-					-0-
05	13051	X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	11832	2	Y	-0-					-0-
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	11035	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	10680	-0-	-1440	-0-	496	1	10183	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	553	1	12207	2	Y	-0-					-0-
11	12030	X	11662	-0-	-368	-0-	288	1	11373	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	744	1	14819	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	14756	X	13060	-0-	-1696	-0-	674	1	12380	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	16337	X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	15060	X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	15562	X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15060	X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	13411	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	13010	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	13950	X	13349	-0-	-601	-0-	621	1	12725	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14415	X	13469	-0-	-946	-0-	586	1	12880	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	13950	X	12319	-0-	-1631	-0-	304	1	12012	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18341	X	18341	-0-		-0-		-0-		876	1	17451	2	Y	13	12	0			1
										14	9									
02	16884	X	16051	-0-		-833		-0-		830	1	15212	2	Y	8	9	0			-0-
										9	9									
03	18693	X	17121	-0-		-1572		-0-		832	1	16280	2	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
04	17940	X	16398	-0-		-1542		-0-		780	1	15610	2	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
05	18352	X	17385	-0-		-967		-0-		858	1	16520	2	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
06	17760	X	16576	-0-		-1184		-0-		819	1	15753	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
07	17350	X	17350	-0-		-0-		-0-		854	1	16492	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
08	16819	X	16819	-0-		-0-		-0-		797	1	16016	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
09	16830	X	16649	-0-		-181		-0-		773	1	15870	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
10	17391	X	17104	-0-		-287		-0-		742	1	16355	2	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
11	16800	X	16264	-0-		-536		-0-		402	1	15855	2	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
12	17360	X	NO RPT	-0-		-17360		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18027	X	18027	-0-		-0-		-0-		857	1	17167	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
02	16660	X	15895	-0-		-765		-0-		820	1	15069	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
03	18445	X	16927	-0-		-1518		-0-		823	1	16100	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
04	17640	X	16178	-0-		-1462		-0-		768	1	15410	2	Y	-0-					-0-
05	18042	X	16947	-0-		-1095		-0-		838	1	16109	2	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16314	-0-		-1146		-0-		809	1	15505	2	Y	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-		-0-		-0-		830	1	16097	2	Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-		-0-		-0-		156	1	3132	2	Y	-0-					-0-
09	19803	X	19803	-0-		-0-		-0-		921	1	18882	2	Y	-0-					-0-
10	18386	X	18386	-0-		-0-		-0-		800	1	17585	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
11	16668	X	16668	-0-		-0-		-0-		412	1	16255	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
12	17763	X	NO RPT	-0-		-17763		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15677	X	15677	-0-	-0-	-0-	751	1	14925	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	14336	X	13930	-0-	-406	-0-	717	1	13213	2	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14938	-0-	-934	-0-	728	1	14210	2	Y	-0-					-0-
04	15300	X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-					-0-
05	15686	X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-					-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	681	1	13641	2	Y	-0-					-0-
09	14280	X	13749	-0-	-531	-0-	638	1	13111	2	Y	-0-					-0-
10	14694	X	14442	-0-	-252	-0-	629	1	13812	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	14040	X	13753	-0-	-287	-0-	342	1	13411	2	Y	-0-					-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	278	1	5507	2	Y	168	166	0			7
							185	9									
02	6048	X	5739	-0-	-309	-0-	290	1	5308	2	Y	128	129	0			6
							141	9									
03	6696	X	6124	-0-	-572	-0-	291	1	5682	2	Y	137	134	0	1	1	8
							151	9									
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	273	1	5457	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
05	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	285	1	5471	2	Y	162	158	0			12
							178	9									
06	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	279	1	5362	2	Y	147	153	0			6
							162	9									
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	289	1	5609	2	Y	153	150	0			9
							168	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	274	1	5485	2	Y	124	126	0			7
							136	9									
*09	5910	X	5499	-0-	-411	-0-	248	1	5101	2	Y	136	136	0			7
							150	9									
10	6076	X	5852	-0-	-224	-0-	250	1	5497	2	Y	95	98	0			4
							105	9									
11	5880	X	4866	-0-	-1014	-0-	120	1	4725	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 63,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	211 145	1 9	4243	2	Y	132	132	0			6
02	5012	X	4478	-0-	-534	-0-	225 146	1 9	4107	2	Y	133	132	0			7
03	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	221 119	1 9	4314	2	Y	108	107	0	1	1	7
04	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	197 114	1 9	3908	2	Y	104	105	0			6
05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	223 128	1 9	4319	2	Y	116	113	0			9
06	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	208 106	1 9	4000	2	Y	96	101	0			4
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	223 114	1 9	4319	2	Y	104	102	0			6
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	211 105	1 9	4201	2	Y	95	96	0			5
*09	4530	X	4353	-0-	-177	-0-	198 107	1 9	4048	2	Y	97	97	0			5
10	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	192 106	1 9	4200	2	Y	96	97	0			4
11	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	99 109	1 9	3911	2	Y	99	99	0			4
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 49,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	262 83	1 9	5239	2	Y	75	75	0			3
02	6020	X	5190	-0-	-830	-0-	263 67	1 9	4860	2	Y	61	61	0			3
03	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	277 67	1 9	5386	2	Y	61	59	0	1	1	4
04	6030	X	5681	-0-	-349	-0-	265 59	1 9	5357	2	Y	54	55	0			3
05	6231	X	5680	-0-	-551	-0-	277 58	1 9	5345	2	Y	53	52	0			4
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	274 53	1 9	5270	2	Y	48	50	0			2
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	290 54	1 9	5625	2	Y	49	48	0			3
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269 47	1 9	5441	2	Y	43	44	0			2
09	5670	X	5532	-0-	-138	-0-	255 50	1 9	5227	2	Y	45	45	0			2
10	5983	X	5703	-0-	-280	-0-	244 50	1 9	5409	2	Y	45	45	0			2
11	5790	X	4940	-0-	-850	-0-	120 54	1 9	4766	2	Y	49	49	0			2
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 61,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	593	1	11815	2	Y	-0-					-0-
02	13944	X	10560	-0-	-3384	-0-	546	1	10014	2	Y	-0-					-0-
03	14477	X	13225	-0-	-1252	-0-	644	1	12581	2	Y	-0-					-0-
04	12660	X	12437	-0-	-223	-0-	593	1	11844	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	5123	-0-	-7277	-0-	253	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	724	1	13929	2	Y	-0-					-0-
07	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	636	1	12362	2	Y	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	366	1	7336	2	Y	-0-					-0-
09	14640	X	11081	-0-	-3559	-0-	514	1	10567	2	Y	-0-					-0-
10	15128	X	11561	-0-	-3567	-0-	500	1	11061	2	Y	-0-					-0-
11	14640	X	10261	-0-	-4379	-0-	252	1	10009	2	Y	-0-					-0-
12	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	813	1	16218	2	Y	-0-					-0-
02	21560	X	15306	-0-	-6254	-0-	790	1	14509	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	23870	X	16079	-0-	-7791	-0-	782	1	15297	2	Y	-0-					-0-
04	23100	X	15094	-0-	-8006	-0-	717	1	14377	2	Y	-0-					-0-
05	19313	X	16350	-0-	-2963	-0-	808	1	15542	2	Y	-0-					-0-
06	16470	X	14791	-0-	-1679	-0-	735	1	14056	2	Y	-0-					-0-
07	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	774	1	15017	2	Y	-0-					-0-
08	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	648	1	13009	2	Y	-0-					-0-
09	15810	X	12823	-0-	-2987	-0-	598	1	12225	2	Y	-0-					-0-
10	16337	X	14715	-0-	-1622	-0-	640	1	14075	2	Y	-0-					-0-
11	15270	X	12649	-0-	-2621	-0-	313	1	12335	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	15779	X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	791	1	15786	2	Y	-0-					-0-
02	15204	X	14710	-0-	-494	-0-	759	1	13951	2	Y	-0-					-0-
03	16833	X	15805	-0-	-1028	-0-	769	1	15036	2	Y	-0-					-0-
04	16140	X	15362	-0-	-778	-0-	727	1	14635	2	Y	-0-					-0-
05	16585	X	10072	-0-	-6513	-0-	499	1	9573	2	Y	-0-					-0-
06	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	817	1	15651	2	Y	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	711	1	13758	2	Y	-0-					-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	579	1	11651	2	Y	-0-					-0-
09	16470	X	14772	-0-	-1698	-0-	686	1	14086	2	Y	-0-					-0-
10	17019	X	15145	-0-	-1874	-0-	659	1	14486	2	Y	-0-					-0-
11	16470	X	14995	-0-	-1475	-0-	370	1	14625	2	Y	-0-					-0-
12	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	104 634	1 9	2079	2	Y	576	579	0	2	1	25
02	2968	X	2551	-0-	-417	-0-	99 619	1 9	1833	2	Y	563	556	0	1	1	31
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	79 593	1 9	1518	2	Y	539	528	0	6	1	36
04	3090	X	1183	-0-	-1907	-0-	41 306	1 9	836	2	Y	278	297	0	1	1	16
05	2852	X	1527	-0-	-1325	-0-	55 408	1 9	1064	2	Y	371	358	0			29
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104 769	1 9	2000	2	Y	699	696	0			32
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	119 512	1 9	2269	2	Y	465	467	0	2	1	28
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	91 383	1 9	1808	2	Y	348	354	0	1	1	21
*09	2880	X	1905	-0-	-975	-0-	73 342	1 9	1490	2	Y	311	314	0	1	1	17
10	2976	X	2553	-0-	-423	-0-	96 382	1 9	2075	2	Y	347	347	0	1	1	16
11	2880	X	2000	-0-	-880	-0-	42 310	1 9	1648	2	Y	282	284	0	1	1	13
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 24,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,779

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	131 678	1 9	2648	2	Y	616	617	0	2	1	27
02	4452	X	3086	-0-	-1366	-0-	127 605	1 9	2354	2	Y	550	545	0	1	1	31
03	4309	X	2646	-0-	-1663	-0-	102 572	1 9	1972	2	Y	520	512	0	5	1	34
04	3750	X	1682	-0-	-2068	-0-	68 297	1 9	1317	2	Y	270	287	0	1	1	16
05	3720	X	149	-0-	-3571	-0-	95	2	54	9	Y	49	61	0			4
06	3360	X	500	-0-	-2860	-0-	17 129	1 9	354	2	Y	117	116	0			5
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	83	2	145	9	Y	132	129	0			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	237	0			15
*09	1680	X	197	-0-	-1483	-0-	22	2	175	9	Y	159	165	0			9
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	237	235	0			11
11	510	X	150	-0-	-360	-0-	33	2	117	9	Y	106	111	0	1	1	5
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,000

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	69 340	1 9	1366	2	Y	309	315	0	1	1	14
02	2408	X	2044	-0-	-364	-0-	90 297	1 9	1657	2	Y	270	268	0	1	1	15
03	2325	X	1893	-0-	-432	-0-	76 338	1 9	1479	2	Y	307	299	0	3	1	20
04	2100	X	1016	-0-	-1084	-0-	40 182	1 9	794	2	Y	165	174	0	1	1	10
05	2263	X	811	-0-	-1452	-0-	23 322	1 9	466	2	Y	293	280	0			23
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	100 693	1 9	1904	2	Y	630	625	0			28
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	96 399	1 9	1862	2	Y	363	367	0	2	1	22
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	82 321	1 9	1619	2	Y	292	296	0			18
*09	2700	X	1757	-0-	-943	-0-	69 266	1 9	1422	2	Y	242	246	0	1	1	13
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	91 308	1 9	1989	2	Y	280	279	0	1	1	13
11	2700	X	2410	-0-	-290	-0-	53 322	1 9	2035	2	Y	293	291	0	1	1	14
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,444

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	7 56	1 9	138	2	Y	51	48	0			3
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	68 356	1 9	1359	2	Y	324	309	0			18
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	268 886	1 9	5120	2	Y	805	763	0			60
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	213 323	1 9	4096	2	Y	294	341	0	1	1	12
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	233 316	1 9	4517	2	Y	287	282	0	1	1	16
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	247 316	1 9	4949	2	Y	287	287	0			16
*09	6060	X	4425	-0-	-1635	-0-	189 332	1 9	3904	2	Y	302	303	0			15
10	6262	X	4733	-0-	-1529	-0-	193 304	1 9	4236	2	Y	276	278	0	1	1	12
11	5340	X	4454	-0-	-886	-0-	96 613	1 9	3745	2	Y	557	544	0	1	1	24
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 37,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6442	X	6442	-0-		-0-		-0-		278 657	1 9	5507	2	Y	597	587	0	1	1	26
02	7588	X	2255	-0-		-5333		-0-		109 183	1 9	1963	2	Y	166	183	0	1	1	8
03	8401	X	5783	-0-		-2618		-0-		267 266	1 9	5250	2	Y	242	234	0	1	1	15
04	8130	X	6171	-0-		-1959		-0-		276 355	1 9	5540	2	Y	323	320	0			18
05	6448	X	1633	-0-		-4815		-0-		74 131	1 9	1428	2	Y	119	128	0			9
06	6240	X	1095	-0-		-5145		-0-		51 55	1 9	989	2	Y	50	57	0			2
07	2355	X	2355	-0-		-0-		-0-		109 139	1 9	2107	2	Y	126	121	0			7
08	1149	X	1149	-0-		-0-		-0-		51 83	1 9	1015	2	Y	75	78	0			4
09	6180	X	1522	-0-		-4658		-0-		64 114	1 9	1344	2	Y	104	103	0			5
10	2356	X	2271	-0-		-85		-0-		91 188	1 9	1992	2	Y	171	169	0			7
11	2280	X	2079	-0-		-201		-0-		46 147	1 9	1886	2	Y	134	134	0	1	1	6
12	2356	X	NO RPT	-0-		-2356		-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 32,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,107

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9619	X	9619	-0-		-0-		-0-		306 3165	1 9	6148	2	Y	2877	2778	0	2	1	127
02	8288	X	3167	-0-		-5121		-0-		113 966	1 9	2088	2	Y	878	954	0	7	1	44
03	9176	X	3139	-0-		-6037		-0-		151 68	1 9	2920	2	Y	62	94	0	8	1	4
04	9300	X	8918	-0-		-382		-0-		418 161	1 9	8339	2	Y	146	142	0			8
05	10460	X	10460	-0-		-0-		-0-		508 175	1 9	9777	2	Y	159	155	0			12
06	10683	X	10683	-0-		-0-		-0-		523 149	1 9	10011	2	Y	135	141	0			6
07	8769	X	8769	-0-		-0-		-0-		425 134	1 9	8210	2	Y	122	121	0			7
08	2748	X	2748	-0-		-0-		-0-		125 117	1 9	2506	2	Y	106	107	0			6
*09	10680	X	2735	-0-		-7945		-0-		118 155	1 9	2462	2	Y	141	140	0			7
10	11036	X	3318	-0-		-7718		-0-		135 193	1 9	2990	2	Y	175	175	0			7
11	10680	X	2606	-0-		-8074		-0-		60 138	1 9	2408	2	Y	125	126	0	1	1	5
12	8773	X	NO RPT	-0-		-8773		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 66,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,926

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1142	-0-	1142	1909	44 195	1 9	903	2	Y	177	167	0			10
05	T. A.		1540	-0-	1540	3449	63 260	1 9	1217	2	Y	236	228	0			18
06	T. A.		1768	-0-	1768	5217	72 309	1 9	1387	2	Y	281	287	0			12
07	9422	X	4205	-0-	-5217	-0-	191 289	1 9	3725	2	Y	263	259	0	1	1	15
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	621	2	Y	69	80	0			4
*09	1770	X	1675	-0-	-95	-0-	64 289	1 9	1322	2	Y	263	254	0			13
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	184 568	1 9	4061	2	Y	516	506	0	1	1	22
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	89 477	1 9	3549	2	Y	434	435	0	2	1	19
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-	11	0	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2807	-0-	2807	4447	117 318	1 9	2372	2	Y	289	273	0			16
05	T. A.		1877	-0-	1877	6324	79 263	1 9	1535	2	Y	239	237	0			18
06	T. A.		1470	-0-	1470	7794	67 138	1 9	1265	2	Y	125	138	0			5
07	9223	X	1429	-0-	-7794	-0-	65 134	1 9	1230	2	Y	122	120	0			7
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	58 121	1 9	1218	2	Y	110	111	0			6
*09	2820	X	1119	-0-	-1701	-0-	48 109	1 9	962	2	Y	99	100	0			5
10	1891	X	679	-0-	-1212	-0-	27 78	1 9	574	2	Y	71	73	0			3
11	1470	X	933	-0-	-537	-0-	22 85	1 9	826	2	Y	77	77	0			3
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	134	1	2678	2	Y	-0-					-0-
02	12796	X	8302	-0-	-4494	-0-	427	1	7875	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-					-0-
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	1146	1	22099	2	Y	-0-					-0-
06	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	896	1	17199	2	Y	-0-					-0-
07	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	817	1	15798	2	Y	-0-					-0-
08	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	699	1	14068	2	Y	-0-					-0-
*09	22500	X	13511	-0-	-8989	-0-	628	1	12883	2	Y	-0-					-0-
10	23250	X	3370	-0-	-19880	-0-	145	1	3225	2	Y	-0-					-0-
11	18090	X	2371	-0-	-15719	-0-	58	1	2313	2	Y	-0-					-0-
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	733	1	14610	2	Y	-0-					-0-
02	14280	X	13683	-0-	-597	-0-	707	1	12976	2	Y	-0-					-0-
03	15717	X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	15150	X	13806	-0-	-1344	-0-	655	1	13151	2	Y	-0-					-0-
05	15345	X	14023	-0-	-1322	-0-	693	1	13329	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14850	X	13434	-0-	-1416	-0-	663	1	12769	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	694	1	13433	2	Y	-0-					-0-
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	671	1	13476	2	Y	-0-					-0-
09	13800	X	13603	-0-	-197	-0-	631	1	12972	2	Y	-0-					-0-
10	14136	X	13997	-0-	-139	-0-	608	1	13387	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	13680	X	13269	-0-	-411	-0-	330	1	12939	2	Y	-0-					-0-
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	442	1	8810	2	Y	522	513	0	1	1	23
							574	9									
02	12404	X	3525	-0-	-8879	-0-	172	1	3181	2	Y	156	170	0	1	1	8
							172	9									
03	12431	X	1199	-0-	-11232	-0-	57	1	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2
							32	9									
04	10290	X	7585	-0-	-2705	-0-	351	1	7044	2	Y	173	166	0			9
							190	9									
05	9827	X	1019	-0-	-8808	-0-	47	1	898	2	Y	67	71	0			5
							74	9									
06	9510	X	3163	-0-	-6347	-0-	151	1	2867	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	3006	2	Y	140	137	0			8
							154	9									
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	101	1	2059	2	Y	115	117	0			6
							127	9									
*09	7590	X	1968	-0-	-5622	-0-	83	1	1728	2	Y	143	142	0			7
							157	9									
10	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	119	1	2612	2	Y	164	164	0			7
							180	9									
11	3210	X	1761	-0-	-1449	-0-	40	1	1612	2	Y	99	102	0			4
							109	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	62	1	1222	2	Y	247	248	0	1	1	11
							272	9									
02	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	86	1	1612	2	Y	131	134	0	1	1	7
							144	9									
03	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	62	1	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9
							168	9									
04	1770	X	1184	-0-	-586	-0-	51	1	1055	2	Y	71	76	0			4
							78	9									
05	2046	X	1072	-0-	-974	-0-	51	1	979	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
06	1980	X	1645	-0-	-335	-0-	71	1	1318	2	Y	233	226	0			10
							256	9									
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	53	1	1071	2	Y	167	167	0	1	1	9
							184	9									
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	950	2	Y	121	123	0			7
							133	9									
*09	1650	X	1148	-0-	-502	-0-	48	1	966	2	Y	122	123	0			6
							134	9									
10	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	58	1	1274	2	Y	191	189	0			8
							210	9									
11	1650	X	1158	-0-	-492	-0-	27	1	997	2	Y	122	124	0	1	1	5
							134	9									
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,596

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		6852	-0-	6852	6852	325	1	6494	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
05	T. A.		14505	-0-	14505	21357	714	1	13754	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
06	14B2 EXT		10761	-0-	10761	32118	529	1	10199	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
07	42415	X	10297	-0-	-32118	-0-	505	1	9764	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	456	1	9152	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
09	14040	X	9609	-0-	-4431	-0-	445	1	9163	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	14508	X	10337	-0-	-4171	-0-	450	1	9887	2	Y	-0-					-0-
11	10770	X	9805	-0-	-965	-0-	244	1	9560	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	8919	-0-	5819	5819	430	1	8272	2	Y	197	182	0			15
							217	9									
06	3000	N	3404	-0-	404	6223	170	1	3231	2	Y	3	18	0			-0-
							3	9									
07	12614	X	6391	-0-	-6223	-0-	316	1	6075	2	Y	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	226	1	4591	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	860	-0-	-7780	-0-	39	1	821	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	469 134	1 9	9313	2	Y	122	122	0			5
02	9940	X	8627	-0-	-1313	-0-	441 94	1 9	8092	2	Y	85	86	0			4
03	11160	X	7641	-0-	-3519	-0-	367 98	1 9	7176	2	Y	89	87	0	1	1	5
04	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	530 117	1 9	10660	2	Y	106	105	0			6
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	427 87	1 9	8246	2	Y	79	79	0			6
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	493 83	1 9	9461	2	Y	75	78	0			3
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	491 90	1 9	9492	2	Y	82	80	0			5
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	446 65	1 9	9006	2	Y	59	61	0			3
*09	11310	X	8121	-0-	-3189	-0-	373 74	1 9	7674	2	Y	67	67	0			3
10	10385	X	10057	-0-	-328	-0-	432 99	1 9	9526	2	Y	90	89	0			4
11	10050	X	7158	-0-	-2892	-0-	175 69	1 9	6914	2	Y	63	64	0			3
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 101,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 917

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	421 171	1 9	8372	2	Y	155	155	0			7
02	8540	X	8453	-0-	-87	-0-	429 143	1 9	7881	2	Y	130	130	0			7
03	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	431 129	1 9	8420	2	Y	117	116	0	1	1	7
04	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	400 101	1 9	7982	2	Y	92	94	0			5
05	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	419 112	1 9	8055	2	Y	102	99	0			8
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	493 119	1 9	9407	2	Y	108	112	0			4
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	425 100	1 9	8235	2	Y	91	90	0			5
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	478 119	1 9	9649	2	Y	108	107	0			6
*09	10020	X	8077	-0-	-1943	-0-	369 97	1 9	7611	2	Y	88	90	0			4
10	10354	X	9661	-0-	-693	-0-	415 124	1 9	9122	2	Y	113	112	0			5
11	10020	X	8518	-0-	-1502	-0-	207 122	1 9	8189	2	Y	111	111	0			5
12	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 98,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,215

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 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3269	-0-	3269	3269	126 628	1 9	2515	2	Y	571	546	0			25
02	T. A.		4322	-0-	4322	7591	179 810	1 9	3333	2	Y	736	723	0	1	1	37
03	T. A.		3715	-0-	3715	11306	157 479	1 9	3079	2	Y	435	438	0	7	1	27
04	T. A.		3449	-0-	3449	14755	142 480	1 9	2827	2	Y	436	438	0	1	1	24
05	18840	X	4085	-0-	-14755	-0-	176 538	1 9	3371	2	Y	489	476	0			37
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	115	2	Y	5	42	0			-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
10	4092	X	250	-0-	-3842	-0-	11 31	1 9	208	2	Y	28	27	0			1
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,700

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19490	X	19490	-0-	-0-	-0-	930 7	1 9	18553	2	Y	6	6	0			-0-
02	17976	X	17431	-0-	-545	-0-	899 6	1 9	16526	2	Y	5	5	0			-0-
03	19902	X	18725	-0-	-1177	-0-	912 4	1 9	17809	2	Y	4	4	0			-0-
04	19170	X	17874	-0-	-1296	-0-	848 4	1 9	17022	2	Y	4	4	0			-0-
05	19499	X	18403	-0-	-1096	-0-	908 3	1 9	17492	2	Y	3	3	0			-0-
06	18870	X	17602	-0-	-1268	-0-	871 3	1 9	16728	2	Y	3	3	0			-0-
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	898 3	1 9	17391	2	Y	3	3	0			-0-
08	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	17277	2	Y	2	2	0			-0-
*09	17880	X	17418	-0-	-462	-0-	809 3	1 9	16606	2	Y	3	3	0			-0-
10	18414	X	18063	-0-	-351	-0-	786 4	1 9	17273	2	Y	4	4	0			-0-
11	17700	X	17181	-0-	-519	-0-	426 4	1 9	16751	2	Y	4	4	0			-0-
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	1029	1	20511	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	20636	X	19317	-0-	-1319	-0-	995	1	18297	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	22847	X	20928	-0-	-1919	-0-	1016	1	19892	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	21600	X	19776	-0-	-1824	-0-	938	1	18818	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	21855	X	20788	-0-	-1067	-0-	1026	1	19744	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	20880	X	20440	-0-	-440	-0-	1012	1	19417	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	453	1	8790	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	252	1	5103	2	Y	-0-					-0-
09	20430	X	2233	-0-	-18197	-0-	102	1	2131	2	Y	-0-					-0-
10	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	1029	1	22658	2	Y	71	68	0			3
							78	9									
11	25941	X	25941	-0-	-0-	-0-	640	1	25237	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 189,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	210	1	4200	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	13720	X	7367	-0-	-6353	-0-	378	1	6937	2	Y	47	46	0			2
							52	9									
03	15190	X	14717	-0-	-473	-0-	712	1	13913	2	Y	84	81	0			5
							92	9									
04	14280	X	12117	-0-	-2163	-0-	572	1	11459	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
05	14756	X	6942	-0-	-7814	-0-	342	1	6558	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	712	1	13635	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	569	1	11017	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	556	1	11165	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
*09	14430	X	10947	-0-	-3483	-0-	507	1	10382	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
10	14911	X	12818	-0-	-2093	-0-	553	1	12187	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
11	14430	X	13506	-0-	-924	-0-	331	1	13085	2	Y	82	81	0			4
							90	9									
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 120,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16909	X	16909	-0-		-0-	-0-	800	1	15960	2	Y	135	129	0			6
								149	9									
02	14084	X	13720	-0-		-364	-0-	700	1	12901	2	Y	108	109	0			5
								119	9									
03	15593	X	11074	-0-		-4519	-0-	535	1	10465	2	Y	67	67	0	1	1	4
								74	9									
04	16350	X	13422	-0-		-2928	-0-	632	1	12692	2	Y	89	88	0			5
								98	9									
05	16895	X	621	-0-		-16274	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	16350	X	14722	-0-		-1628	-0-	724	1	13917	2	Y	74	71	0			3
								81	9									
07	15294	X	15294	-0-		-0-	-0-	747	1	14455	2	Y	84	82	0			5
								92	9									
08	12523	X	12523	-0-		-0-	-0-	590	1	11852	2	Y	74	75	0			4
								81	9									
09	14730	X	12637	-0-		-2093	-0-	585	1	11976	2	Y	69	70	0			3
								76	9									
10	15283	X	13969	-0-		-1314	-0-	603	1	13268	2	Y	89	88	0			4
								98	9									
11	14790	X	3407	-0-		-11383	-0-	83	1	3301	2	Y	21	24	0			1
								23	9									
12	15283	X	NO RPT	-0-		-15283	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 128,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 810

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22468	X	22468	-0-		-0-	-0-	1064	1	21208	2	Y	178	177	0			8
								196	9									
02	21728	X	20249	-0-		-1479	-0-	1039	1	19049	2	Y	146	147	0			7
								161	9									
03	24056	X	21884	-0-		-2172	-0-	1060	1	20680	2	Y	131	129	0	1	1	8
								144	9									
04	22110	X	20870	-0-		-1240	-0-	983	1	19734	2	Y	139	139	0			8
								153	9									
05	22661	X	21837	-0-		-824	-0-	1073	1	20621	2	Y	130	128	0			10
								143	9									
06	21750	X	20919	-0-		-831	-0-	1029	1	19761	2	Y	117	122	0			5
								129	9									
07	21967	X	21967	-0-		-0-	-0-	1072	1	20765	2	Y	118	116	0			7
								130	9									
08	21781	X	21781	-0-		-0-	-0-	1026	1	20639	2	Y	105	106	0			6
								116	9									
*09	21120	X	20609	-0-		-511	-0-	951	1	19535	2	Y	112	112	0			6
								123	9									
10	21979	X	21525	-0-		-454	-0-	928	1	20456	2	Y	128	129	0			5
								141	9									
11	21270	X	19853	-0-		-1417	-0-	486	1	19231	2	Y	124	124	0			5
								136	9									
12	21979	X	NO RPT	-0-		-21979	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 233,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-		848	1	16920	2	Y	176	175	0			8
								194	9									
02	16828	X	15441	-0-	-1387	-0-		788	1	14500	2	Y	139	140	0			7
								153	9									
03	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-		982	1	19206	2	Y	124	122	0	1	1	8
								136	9									
04	19813	X	19813	-0-	-0-	-0-		933	1	18740	2	Y	127	128	0			7
								140	9									
05	20212	X	18244	-0-	-1968	-0-		894	1	17220	2	Y	118	116	0			9
								130	9									
06	19680	X	17366	-0-	-2314	-0-		853	1	16401	2	Y	102	107	0			4
								112	9									
07	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-		788	1	15243	2	Y	105	103	0			6
								116	9									
08	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-		750	1	15067	2	Y	95	96	0			5
								105	9									
*09	19800	X	14678	-0-	-5122	-0-		679	1	13894	2	Y	95	95	0			5
								105	9									
10	18259	X	15827	-0-	-2432	-0-		681	1	15019	2	Y	115	115	0			5
								127	9									
11	17370	X	16503	-0-	-867	-0-		406	1	15966	2	Y	119	119	0			5
								131	9									
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 188,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,315

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-		713	1	14243	2	Y	6	8	0			-0-
								7	9									
02	15960	X	13459	-0-	-2501	-0-		689	1	12697	2	Y	66	63	0			3
								73	9									
03	17670	X	13862	-0-	-3808	-0-		669	1	13072	2	Y	110	105	0	1	1	7
								121	9									
04	14490	X	13643	-0-	-847	-0-		640	1	12796	2	Y	188	185	0			10
								207	9									
05	14973	X	9133	-0-	-5840	-0-		446	1	8586	2	Y	92	95	0			7
								101	9									
06	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-		819	1	15730	2	Y	129	131	0			5
								142	9									
07	15325	X	15325	-0-	-0-	-0-		743	1	14410	2	Y	156	152	0			9
								172	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-		619	1	12453	2	Y	120	122	0			7
								132	9									
*09	16680	X	12348	-0-	-4332	-0-		566	1	11653	2	Y	117	118	0			6
								129	9									
10	17236	X	13870	-0-	-3366	-0-		596	1	13119	2	Y	141	141	0			6
								155	9									
11	16680	X	12639	-0-	-4041	-0-		308	1	12167	2	Y	149	149	0			6
								164	9									
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 149,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40317	X	40317	-0-	-0-	-0-	1805 2481	1 9	36031	2	Y	2255	2319	0	10	1	99
02	66220	X	34459	-0-	-31761	-0-	1693 1664	1 9	31102	2	Y	1513	1532	0	5	1	75
03	73315	X	25830	-0-	-47485	-0-	1183 1536	1 9	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1	86
04	65010	X	9192	-0-	-55818	-0-	405 652	1 9	8135	2	Y	593	645	0	2	1	32
05	66216	X	27	-0-	-66189	-0-	27	2			Y	-0-	32	0			-0-
06	39030	X	-0-	-0-	-39030	-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	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					Y	-0-					-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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: 109,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,757

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	226 58	1 9	4347	2	Y	53	50	0			3
04	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	900 145	1 9	17992	2	Y	132	128	0			7
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	668 52	1 9	12872	2	Y	47	50	0			4
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	529 48	1 9	10200	2	Y	44	46	0			2
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	499	1	9674	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	416	1	8373	2	Y	-0-					-0-
09	19050	X	8110	-0-	-10940	-0-	375 8	1 9	7727	2	Y	7	7	0			-0-
10	13578	X	8574	-0-	-5004	-0-	364 200	1 9	8010	2	Y	182	174	0			8
11	10770	X	7797	-0-	-2973	-0-	191 109	1 9	7497	2	Y	99	102	0	1	1	4
12	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 91,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	X	694	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	1372	X	1370	-0-	-2	-0-	70	1	1269	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	254	1	4907	2	Y	92	86	0			7
							101	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	230	1	4432	2	Y	71	75	0			3
							78	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	223	1	4323	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	217	1	4349	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
*09	5100	X	4534	-0-	-566	-0-	206	1	4254	2	Y	67	68	0			3
							74	9									
10	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	159	1	3460	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	144	1	5693	2	Y	93	92	0			4
							102	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 38,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3100	N	7512	-0-	4412	4412	369	1	7108	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
06	3000	N	7513	-0-	4513	8925	370	1	7093	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
07	16196	X	7271	-0-	-8925	-0-	354	1	6853	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	301	1	6051	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*09	7500	X	6264	-0-	-1236	-0-	290	1	5930	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
10	7750	X	6197	-0-	-1553	-0-	267	1	5883	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
11	7500	X	6095	-0-	-1405	-0-	150	1	5898	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 47,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	335 859	1 9	6721	2	Y	781	783	0	2	1	34
02	7756	X	4786	-0-	-2970	-0-	216 583	1 9	3987	2	Y	530	536	0	2	1	26
03	8835	X	5123	-0-	-3712	-0-	214 683	1 9	4226	2	Y	621	604	0	5	1	38
04	8550	X	5279	-0-	-3271	-0-	213 794	1 9	4272	2	Y	722	720	0	1	1	39
05	8835	X	3648	-0-	-5187	-0-	156 464	1 9	3028	2	Y	422	428	0	1	1	32
06	7650	X	52	-0-	-7598	-0-	49	2	3	9	Y	3	35	0			-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	27 76	1 9	513	2	Y	69	65	0			4
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	125 245	1 9	2522	2	Y	223	215	0			12
*09	5280	X	3444	-0-	-1836	-0-	149 224	1 9	3071	2	Y	204	206	0			10
10	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	238 337	1 9	5240	2	Y	306	303	0			13
11	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	138 344	1 9	5426	2	Y	313	312	0	1	1	13
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 45,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,194

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		19486	-0-	19486	19486	936 264	1 9	18286	2	Y	240	225	0			15
04	T. A.		17493	-0-	17493	36979	825 153	1 9	16515	2	Y	139	146	0			8
05	T. A.		15721	-0-	15721	52700	770 132	1 9	14819	2	Y	120	119	0			9
06	T. A.		13624	-0-	13624	66324	670 112	1 9	12842	2	Y	102	107	0			4
07	79540	X	13216	-0-	-66324	-0-	643 117	1 9	12456	2	Y	106	104	0			6
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	629 110	1 9	12644	2	Y	100	100	0			6
*09	17490	X	12748	-0-	-4742	-0-	587 108	1 9	12053	2	Y	98	99	0			5
10	15717	X	13032	-0-	-2685	-0-	561 118	1 9	12353	2	Y	107	107	0			5
11	13620	X	12203	-0-	-1417	-0-	300 119	1 9	11784	2	Y	108	108	0			5
12	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 130,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24828	X	24828	-0-	-0-	-0-	1184	1	23637	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	24444	X	22241	-0-	-2203	-0-	1148	1	21084	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	27063	X	23701	-0-	-3362	-0-	1154	1	22535	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
04	24870	X	22780	-0-	-2090	-0-	1077	1	21634	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
05	24986	X	23313	-0-	-1673	-0-	1152	1	22155	2	Y	5	8	0			-0-
							6	9									
06	24030	X	22505	-0-	-1525	-0-	1114	1	21391	2	Y	-0-					-0-
07	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	1175	1	22696	2	Y	-0-					-0-
08	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1127	1	22675	2	Y	-0-					-0-
09	22770	X	22342	-0-	-428	-0-	1037	1	21305	2	Y	-0-					-0-
10	23870	X	23166	-0-	-704	-0-	1006	1	22160	2	Y	-0-					-0-
11	23100	X	22486	-0-	-614	-0-	555	1	21927	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	1188	1	23651	2	Y	-0-					-0-
02	25172	X	22568	-0-	-2604	-0-	1164	1	21404	2	Y	-0-					-0-
03	27869	X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-					-0-
04	25110	X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-					-0-
05	25141	X	24413	-0-	-728	-0-	1207	1	23205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	24180	X	23482	-0-	-698	-0-	1163	1	22318	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	1194	1	23138	2	Y	-0-					-0-
08	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	1128	1	22713	2	Y	-0-					-0-
09	23850	X	22580	-0-	-1270	-0-	1048	1	21531	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	24428	X	23270	-0-	-1158	-0-	1011	1	22253	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	23550	X	22634	-0-	-916	-0-	559	1	22068	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	24335	X	NO RPT	-0-	-24335	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 260,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					3
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					3
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	46	45	0	1	1	3
							51	9									
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
05	620	N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	3	1	126	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	150	142	0			8
							165	9									
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	82	1	1638	2	Y	278	271	0			15
							306	9									
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	13	27	0			1
							14	9									
10	744	X	235	-0-	-509	-0-	12	1	220	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	207	1	4094	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
02	5628	X	4825	-0-	-803	-0-	243	1	4499	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
03	6231	X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1	1	1
							23	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	85	81	0			5
							94	9									
05	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	255	1	4954	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	187	1	3577	2	Y	68	70	0			3
							75	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5670	X	142	-0-	-5528	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	1	-0-	-5300	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	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	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	0	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5809	-0-	5809	5809	261 331	1 9	5217	2	Y	301	285	0			16
05	T. A.		7189	-0-	7189	12998	334 384	1 9	6471	2	Y	349	339	0			26
06	T. A.		4954	-0-	4954	17952	231 285	1 9	4438	2	Y	259	274	0			11
07	22411	X	4459	-0-	-17952	-0-	207 254	1 9	3998	2	Y	231	228	0	1	1	13
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	194 228	1 9	3934	2	Y	207	208	0			12
*09	6960	X	4508	-0-	-2452	-0-	199 237	1 9	4072	2	Y	215	216	0			11
10	7192	X	4469	-0-	-2723	-0-	182 255	1 9	4032	2	Y	232	233	0			10
11	4950	X	3967	-0-	-983	-0-	94 221	1 9	3652	2	Y	201	201	0	1	1	9
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	230 231	1 9	4591	2	Y	210	207	0			9
02	7728	X	6430	-0-	-1298	-0-	328 54	1 9	6048	2	Y	49	55	0	1	1	2
03	8556	X	4968	-0-	-3588	-0-	240 17	1 9	4711	2	Y	15	16	0			1
04	8280	X	6256	-0-	-2024	-0-	293 95	1 9	5868	2	Y	86	82	0			5
05	7130	X	5982	-0-	-1148	-0-	291 107	1 9	5584	2	Y	97	95	0			7
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	395 129	1 9	7557	2	Y	117	119	0			5
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	508 151	1 9	9822	2	Y	137	134	0			8
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	470 145	1 9	9395	2	Y	132	133	0			7
09	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	451 157	1 9	9210	2	Y	143	143	0			7
10	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	452 163	1 9	9954	2	Y	148	149	0			6
11	10140	X	10073	-0-	-67	-0-	246 153	1 9	9674	2	Y	139	139	0			6
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 87,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

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

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	156 26	1 9	3081	2	Y	24	25	0			1
02	4200	X	3104	-0-	-1096	-0-	159 34	1 9	2911	2	Y	31	30	0			2
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	199 53	1 9	3910	2	Y	48	47	0			3
04	3180	X	695	-0-	-2485	-0-	32 11	1 9	652	2	Y	10	12	0			1
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	329 186	1 9	6325	2	Y	169	157	0			13
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	284 61	1 9	5482	2	Y	55	66	0			2
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	292 43	1 9	5664	2	Y	39	39	0			2
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	269 26	1 9	5450	2	Y	24	25	0			1
09	6630	X	5779	-0-	-851	-0-	267	1	5512	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	6851	X	5901	-0-	-950	-0-	255 3	1 9	5643	2	Y	3	3	0			-0-
11	5820	X	5494	-0-	-326	-0-	136 33	1 9	5325	2	Y	30	29	0			1
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	538 11	1 9	10715	2	Y	10	10	0			-0-
02	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	525 165	1 9	9624	2	Y	150	143	0			7
03	10881	X	7340	-0-	-3541	-0-	359 1	1 9	6980	2	Y	1	7	0	1	1	-0-
04	10890	X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-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: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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.		385	-0-	385	385	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	385					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	385					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	450	1	8976	2	Y	-0-					-0-
02	9576	X	6191	-0-	-3385	-0-	320	1	5871	2	Y	-0-					-0-
03	10602	X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	301	1	6065	2	Y	-0-					-0-
*09	7770	X	2855	-0-	-4915	-0-	132	1	2723	2	Y	-0-					-0-
10	8060	X	3993	-0-	-4067	-0-	173	1	3820	2	Y	-0-					-0-
11	7800	X	4997	-0-	-2803	-0-	122	1	4875	2	Y	-0-					-0-
12	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		567	-0-	567	567	24 90	1 9	453	2	Y	82	84	0			4
03	T. A.		1115	-0-	1115	1682	41 212	1 9	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
04	T. A.		764	-0-	764	2446	30 144	1 9	590	2	Y	131	136	0			7
05	T. A.		2207	-0-	2207	4653	99 251	1 9	1857	2	Y	228	218	0			17
06	T. A.		3199	-0-	3199	7852	143 338	1 9	2718	2	Y	307	311	0			13
07	12248	X	4396	-0-	-7852	-0-	199 363	1 9	3834	2	Y	330	323	0	1	1	19
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	65 112	1 9	1341	2	Y	102	115	0			6
*09	3210	X	2152	-0-	-1058	-0-	94 160	1 9	1898	2	Y	145	144	0			7
10	4402	X	1677	-0-	-2725	-0-	67 144	1 9	1466	2	Y	131	132	0			6
11	4260	X	1866	-0-	-2394	-0-	42 167	1 9	1657	2	Y	152	151	0			7
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	1	1	-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	227 655	1 9	4146	2	Y	595	565	0			30
03	5425	X	4841	-0-	-584	-0-	195 842	1 9	3804	2	Y	765	743	0	5	1	47
04	5250	X	5016	-0-	-234	-0-	201 748	1 9	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
05	5549	X	5287	-0-	-262	-0-	222 757	1 9	4308	2	Y	688	673	0			52
06	5370	X	4889	-0-	-481	-0-	213 591	1 9	4085	2	Y	537	567	0			22
07	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	189 512	1 9	3657	2	Y	465	459	0	2	1	26
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	142 479	1 9	2861	2	Y	435	436	0	1	1	24
09	5130	X	3387	-0-	-1743	-0-	130 606	1 9	2651	2	Y	551	547	0	1	1	27
10	5301	X	4377	-0-	-924	-0-	161 647	1 9	3569	2	Y	588	589	0	1	1	25
11	4890	X	4029	-0-	-861	-0-	87 425	1 9	3517	2	Y	386	392	0	2	1	17
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 44,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,690

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	583	1	11624	2	Y	151	151	0			7
							166	9									
02	11508	X	9894	-0-	-1614	-0-	504	1	9272	2	Y	107	109	0			5
							118	9									
03	14601	X	10500	-0-	-4101	-0-	505	1	9895	2	Y	91	89	0	1	1	6
							100	9									
04	14130	X	10274	-0-	-3856	-0-	484	1	9705	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
05	14601	X	5496	-0-	-9105	-0-	270	1	5176	2	Y	45	46	0			3
							50	9									
06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	676	1	12989	2	Y	98	97	0			4
							108	9									
07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	537	1	10346	2	Y	76	76	0			4
							84	9									
08	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	472	1	9455	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
*09	13770	X	8943	-0-	-4827	-0-	414	1	8448	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
10	14229	X	11453	-0-	-2776	-0-	494	1	10848	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
11	13770	X	5072	-0-	-8698	-0-	123	1	4898	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
12	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 108,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	166	1	3305	2	Y	47	47	0			2
							52	9									
02	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	179	1	3315	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	201	1	3964	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3771	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3872	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3795	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	221	1	4265	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	188	1	3754	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
*09	4020	X	3891	-0-	-129	-0-	179	1	3682	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	4526	X	3987	-0-	-539	-0-	171	1	3782	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	86	1	3465	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	606	1	12106	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	11788	X	11255	-0-	-533	-0-	581	1	10671	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	574	1	11275	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12420	X	11795	-0-	-625	-0-	560	1	11235	2	Y	-0-					-0-
05	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	504	1	9707	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12300	X	5254	-0-	-7046	-0-	259	1	4992	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	472	1	9131	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	628	1	12625	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
09	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	558	1	11448	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	540	1	11888	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
11	12870	X	11551	-0-	-1319	-0-	284	1	11232	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 122,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	674	1	13393	2	Y	225	222	0	1	1	10
							248	9									
02	13552	X	13040	-0-	-512	-0-	660	1	12179	2	Y	183	183	0	1	1	9
							201	9									
03	15004	X	14163	-0-	-841	-0-	679	1	13290	2	Y	176	172	0	2	1	11
							194	9									
04	13980	X	13189	-0-	-791	-0-	617	1	12385	2	Y	170	172	0			9
							187	9									
05	14446	X	14059	-0-	-387	-0-	685	1	13191	2	Y	166	163	0			12
							183	9									
06	13980	X	13447	-0-	-533	-0-	656	1	12624	2	Y	152	158	0			6
							167	9									
07	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	678	1	13062	2	Y	130	129	0			7
							143	9									
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	579	1	11657	2	Y	120	120	0			7
							132	9									
09	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	628	1	12888	2	Y	142	142	0			7
							156	9									
10	14074	X	13744	-0-	-330	-0-	590	1	12975	2	Y	163	163	0			7
							179	9									
11	13440	X	12911	-0-	-529	-0-	314	1	12429	2	Y	153	153	0			7
							168	9									
12	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 148,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	469 92	1 9	9317	2	Y	84	84	0			4
02	9996	X	8891	-0-	-1105	-0-	454 109	1 9	8328	2	Y	99	98	0			5
03	11067	X	9619	-0-	-1448	-0-	464 92	1 9	9063	2	Y	84	83	0	1	1	5
04	9810	X	9338	-0-	-472	-0-	438 130	1 9	8770	2	Y	118	117	0			6
05	9951	X	9547	-0-	-404	-0-	464 105	1 9	8978	2	Y	95	94	0			7
06	9570	X	9280	-0-	-290	-0-	455 89	1 9	8736	2	Y	81	85	0			3
07	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	466 100	1 9	9023	2	Y	91	89	0			5
08	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	445 112	1 9	8980	2	Y	102	101	0			6
*09	9330	X	6458	-0-	-2872	-0-	298 81	1 9	6079	2	Y	74	76	0			4
10	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	465 108	1 9	10255	2	Y	98	98	0			4
11	9270	X	9126	-0-	-144	-0-	224 89	1 9	8813	2	Y	81	82	0			3
12	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 102,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,007

GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	857 4	1 9	17069	2	Y	4	4	0			-0-
02	16268	X	16037	-0-	-231	-0-	829 3	1 9	15205	2	Y	3	3	0			-0-
03	18011	X	17168	-0-	-843	-0-	836 2	1 9	16330	2	Y	2	2	0			-0-
04	17340	X	16741	-0-	-599	-0-	794 2	1 9	15945	2	Y	2	2	0			-0-
05	17918	X	16602	-0-	-1316	-0-	819 1	1 9	15782	2	Y	1	1	0			-0-
06	17340	X	16310	-0-	-1030	-0-	809 11	1 9	15490	2	Y	10	10	0			-0-
07	16728	X	16728	-0-	-0-	-0-	822	1	15906	2	Y	-0-					-0-
08	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	757 1	1 9	15192	2	Y	1	1	0			-0-
*09	16740	X	15654	-0-	-1086	-0-	727 2	1 9	14925	2	Y	2	2	0			-0-
10	16864	X	16335	-0-	-529	-0-	709 2	1 9	15624	2	Y	2	2	0			-0-
11	16320	X	15776	-0-	-544	-0-	387 2	1 9	15387	2	Y	2	2	0			-0-
12	16740	X	NO RPT	-0-	-16740	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	99 231	1 9	1954	2	Y	210	218	0	1	1	9
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	213 307	1 9	3938	2	Y	279	273	0	1	1	14
03	4526	X	2818	-0-	-1708	-0-	125 228	1 9	2465	2	Y	207	206	0	2	1	13
04	4380	X	3944	-0-	-436	-0-	167 382	1 9	3395	2	Y	347	341	0			19
05	4929	X	3145	-0-	-1784	-0-	143 268	1 9	2734	2	Y	244	245	0			18
06	4770	X	2367	-0-	-2403	-0-	109 200	1 9	2058	2	Y	182	192	0			8
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	84 89	1 9	1615	2	Y	81	83	0	1	1	5
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	127 32	1 9	2612	2	Y	29	32	0			2
*09	3930	X	2976	-0-	-954	-0-	128 239	1 9	2609	2	Y	217	208	0			11
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	131 293	1 9	2865	2	Y	266	266	0			11
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	70 281	1 9	2754	2	Y	255	254	0	1	1	11
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 32,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,317

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	314	1	6286	2	Y	-0-					-0-
02	9744	X	7905	-0-	-1839	-0-	406 45	1 9	7454	2	Y	41	39	0			2
03	10788	X	7291	-0-	-3497	-0-	351 45	1 9	6895	2	Y	41	40	0			3
04	8100	X	7995	-0-	-105	-0-	378 1	1 9	7616	2	Y	1	4	0			-0-
05	8742	X	6825	-0-	-1917	-0-	334 19	1 9	6472	2	Y	17	16	0			1
06	8460	X	8356	-0-	-104	-0-	412 56	1 9	7888	2	Y	51	50	0			2
07	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	490 19	1 9	9488	2	Y	17	18	0			1
08	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	348 14	1 9	6975	2	Y	13	13	0			1
09	8370	X	6347	-0-	-2023	-0-	296	1	6051	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	9982	X	6607	-0-	-3375	-0-	287 63	1 9	6257	2	Y	57	55	0			2
11	9660	X	5403	-0-	-4257	-0-	134 52	1 9	5217	2	Y	47	47	0			2
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 80,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21067	X	21067	-0-		-0-		-0-		1002	1	19957	2	Y	98	100	0			4
										108	9									
02	26236	X	17193	-0-		-9043		-0-		880	1	16162	2	Y	137	134	0			7
										151	9									
03	29047	X	26795	-0-		-2252		-0-		1301	1	25403	2	Y	83	84	0	1	1	5
										91	9									
04	27090	X	25113	-0-		-1977		-0-		1190	1	23859	2	Y	58	60	0			3
										64	9									
05	26008	X	26008	-0-		-0-		-0-		1279	1	24624	2	Y	95	91	0			7
										105	9									
06	26174	X	26174	-0-		-0-		-0-		1291	1	24772	2	Y	101	104	0			4
										111	9									
07	27540	X	27540	-0-		-0-		-0-		1348	1	26074	2	Y	107	105	0			6
										118	9									
08	27453	X	27453	-0-		-0-		-0-		1296	1	26033	2	Y	113	113	0			6
										124	9									
*09	26481	X	26481	-0-		-0-		-0-		1225	1	25139	2	Y	106	107	0			5
										117	9									
10	27783	X	27783	-0-		-0-		-0-		1200	1	26458	2	Y	114	114	0			5
										125	9									
11	26640	X	26059	-0-		-581		-0-		644	1	25280	2	Y	123	123	0			5
										135	9									
12	27528	X	NO RPT	-0-		-27528		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 277,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15998	X	15998	-0-		-0-		-0-		751	1	14966	2	Y	255	254	0	1	1	11
										281	9									
02	17276	X	15387	-0-		-1889		-0-		784	1	14369	2	Y	213	212	0	1	1	11
										234	9									
03	19127	X	17857	-0-		-1270		-0-		859	1	16803	2	Y	177	175	0	2	1	11
										195	9									
04	17760	X	17124	-0-		-636		-0-		805	1	16156	2	Y	148	151	0			8
										163	9									
05	17639	X	17438	-0-		-201		-0-		856	1	16437	2	Y	132	130	0			10
										145	9									
06	17280	X	16868	-0-		-412		-0-		833	1	15967	2	Y	62	69	0			3
										68	9									
07	17616	X	17616	-0-		-0-		-0-		862	1	16686	2	Y	62	61	0			4
										68	9									
08	17248	X	17248	-0-		-0-		-0-		812	1	16353	2	Y	75	75	0			4
										83	9									
*09	17130	X	16507	-0-		-623		-0-		762	1	15626	2	Y	108	107	0			5
										119	9									
10	17608	X	16715	-0-		-893		-0-		721	1	15864	2	Y	118	118	0			5
										130	9									
11	17040	X	16028	-0-		-1012		-0-		394	1	15513	2	Y	110	110	0			5
										121	9									
12	17608	X	NO RPT	-0-		-17608		-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 184,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

01	27949	X	27949	-0-	-0-	-0-	1335	1	26614	2	Y	-0-					-0-
02	27804	X	26639	-0-	-1165	-0-	1374	1	25265	2	Y	-0-					-0-
03	30783	X	28845	-0-	-1938	-0-	1402	1	27443	2	Y	-0-					-0-
04	28620	X	27462	-0-	-1158	-0-	1303	1	26159	2	Y	-0-					-0-
05	29481	X	28224	-0-	-1257	-0-	1395	1	26829	2	Y	-0-					-0-
06	28530	X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-					-0-
07	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	1359	1	26283	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	1296	1	26016	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	27450	X	26352	-0-	-1098	-0-	1223	1	25123	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	28210	X	26657	-0-	-1553	-0-	1158	1	25493	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	26820	X	25805	-0-	-1015	-0-	637	1	25161	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	785	1	15665	2	Y	-0-					-0-
02	15988	X	14368	-0-	-1620	-0-	738	1	13594	2	Y	33	31	0			2
							36	9									
03	17701	X	14727	-0-	-2974	-0-	716	1	13996	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
04	16290	X	14709	-0-	-1581	-0-	699	1	14002	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	16833	X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-					-0-
06	15930	X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-					-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	711	1	14282	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	843	1	17333	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	831	1	18290	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	18610	X	18610	-0-	-0-	-0-	461	1	18140	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34051	X	34051	-0-	-0-	-0-	1624	1	32394	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	33040	X	30751	-0-	-2289	-0-	1587	1	29136	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
03	36580	X	33228	-0-	-3352	-0-	1615	1	31590	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	35400	X	31887	-0-	-3513	-0-	1513	1	30352	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	35371	X	33009	-0-	-2362	-0-	1628	1	31361	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	32940	X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	1266	1	24530	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	1199	1	24074	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	31950	X	17752	-0-	-14198	-0-	825	1	16909	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	33015	X	14425	-0-	-18590	-0-	626	1	13782	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
11	31320	X	14571	-0-	-16749	-0-	360	1	14194	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 292,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	680 232	1 9	13627	2	Y	211	209	0	1	1	9
02	14588	X	7836	-0-	-6752	-0-	398 146	1 9	7292	2	Y	133	134	0	1	1	7
03	16151	X	4828	-0-	-11323	-0-	229 97	1 9	4502	2	Y	88	89	0	1	1	5
04	15630	X	3096	-0-	-12534	-0-	145 56	1 9	2895	2	Y	51	53	0			3
05	14539	X	5658	-0-	-8881	-0-	278 9	1 9	5371	2	Y	8	10	0			1
06	14070	X	6272	-0-	-7798	-0-	308 44	1 9	5920	2	Y	40	39	0			2
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	466 69	1 9	9025	2	Y	63	61	0			4
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	455 53	1 9	9108	2	Y	48	49	0			3
09	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	406 51	1 9	8350	2	Y	46	47	0			2
10	8308	X	8226	-0-	-82	-0-	355 44	1 9	7827	2	Y	40	40	0			2
11	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	200 41	1 9	7867	2	Y	37	37	0			2
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 86,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

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	778	-0-	778	778	20	1	758	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	778						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	877	1	17511	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	27188	X	17369	-0-	-9819	-0-	895	1	16456	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
03	30101	X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	22590	X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	23343	X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	18600	X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	607	1	11745	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	654	1	13126	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
09	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	563	1	11540	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	12369	X	12155	-0-	-214	-0-	527	1	11617	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	13350	X	10605	-0-	-2745	-0-	262	1	10332	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4898	-0-	-1710	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
06	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
07	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-
09	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
10	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
11	18123	X	18123	-0-	-0-	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	NO RPT	-0-	-17608	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7090 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	95 494	1 9	1825	2	Y	449	421	0			28
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	152 795	1 9	3033	2	Y	723	711	0	1	1	39
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	169 517	1 9	3211	2	Y	470	473	0	1	1	35
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	149 425	1 9	2848	2	Y	386	405	0			16
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	45 52	1 9	851	2	Y	47	59	0	1	1	3
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	67	2	86	9	Y	78	77	0			4
*09	3990	X	325	-0-	-3665	-0-	10 125	1 9	190	2	Y	114	112	0			6
10	3906	X	1297	-0-	-2609	-0-	47 249	1 9	1001	2	Y	226	222	0			10
11	3420	X	2052	-0-	-1368	-0-	45 235	1 9	1772	2	Y	214	214	0	1	1	9
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

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-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14732	-0-	14732	14732	728 14	1 9	13990	2	Y	13	12	0			1
06	14B2 EXT		12351	-0-	12351	27083	613 10	1 9	11728	2	Y	9	10	0			-0-
07	37076	X	9993	-0-	-27083	-0-	491 11	1 9	9491	2	Y	10	9	0			1
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	369 6	1 9	7417	2	Y	5	6	0			-0-
*09	14250	X	9086	-0-	-5164	-0-	422 7	1 9	8657	2	Y	6	6	0			-0-
10	14725	X	8396	-0-	-6329	-0-	364 8	1 9	8024	2	Y	7	7	0			-0-
11	12360	X	7674	-0-	-4686	-0-	190 10	1 9	7474	2	Y	9	9	0			-0-
12	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	948 10	1 9	18942	2	Y	9	10	0			-0-
02	18704	X	18099	-0-	-605	-0-	931 10	1 9	17158	2	Y	9	9	0			-0-
03	20708	X	19733	-0-	-975	-0-	959 21	1 9	18753	2	Y	19	18	0			1
04	19530	X	18832	-0-	-698	-0-	891 26	1 9	17915	2	Y	24	24	0			1
05	20026	X	17809	-0-	-2217	-0-	880 26	1 9	16903	2	Y	24	23	0			2
06	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	775 1845	1 9	14848	2	Y	1677	1610	0			69
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	774 18	1 9	15008	2	Y	16	79	0	5	1	1
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	735 21	1 9	14810	2	Y	19	19	0			1
*09	18840	X	15632	-0-	-3208	-0-	724 7	1 9	14901	2	Y	6	7	0			-0-
10	18042	X	15837	-0-	-2205	-0-	688 10	1 9	15139	2	Y	9	9	0			-0-
11	17460	X	14993	-0-	-2467	-0-	370 7	1 9	14616	2	Y	6	6	0			-0-
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

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 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	380 141	1 9	7589	2	Y	128	128	0			6
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	449 123	1 9	8230	2	Y	112	112	0			6
03	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	332 90	1 9	6494	2	Y	82	82	0	1	1	5
04	8640	X	6566	-0-	-2074	-0-	308 83	1 9	6175	2	Y	75	76	0			4
05	9734	X	7042	-0-	-2692	-0-	344 70	1 9	6628	2	Y	64	63	0			5
06	9420	X	6639	-0-	-2781	-0-	323 79	1 9	6237	2	Y	72	74	0			3
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	334 84	1 9	6491	2	Y	76	75	0			4
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	259 59	1 9	5203	2	Y	54	55	0			3
*09	6810	X	6112	-0-	-698	-0-	280 65	1 9	5767	2	Y	59	59	0			3
10	7037	X	4780	-0-	-2257	-0-	207 48	1 9	4525	2	Y	44	45	0			2
11	6690	X	264	-0-	-6426	-0-	4	1	260	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	X	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-	17	0	1	1	-0-
02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
03	7440	X	5821	-0-	-1619	-0-	265 363	1 9	5193	2	Y	330	310	0			20
04	7200	X	5054	-0-	-2146	-0-	208 671	1 9	4175	2	Y	610	596	0	1	1	33
05	5022	X	2803	-0-	-2219	-0-	112 515	1 9	2176	2	Y	468	466	0			35
06	5640	X	2182	-0-	-3458	-0-	89 408	1 9	1685	2	Y	371	391	0			15
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	98 328	1 9	1898	2	Y	298	295	0	1	1	17
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	139 375	1 9	2719	2	Y	341	339	0			19
*09	5040	X	3752	-0-	-1288	-0-	158 373	1 9	3221	2	Y	339	340	0	1	1	17
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	157 461	1 9	3416	2	Y	419	417	0	1	1	18
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	83 321	1 9	3198	2	Y	292	296	0	1	1	13
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 32,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,468

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12691					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12691					Y	NO RPT					-0-

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

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

01	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	841	1	16762	2	Y	20	19	0				1
						22	9										
02	13692 X	12220	-0-	-1472	-0-	629	1	11565	2	Y	24	24	0				1
						26	9										
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	742	1	14455	2	Y	99	94	0				6
						109	9										
04	17070 X	13819	-0-	-3251	-0-	655	1	13162	2	Y	2	8	0				-0-
						2	9										
05	17639 X	12122	-0-	-5517	-0-	598	1	11512	2	Y	11	10	0				1
						12	9										
06	17070 X	13177	-0-	-3893	-0-	650	1	12515	2	Y	11	12	0				-0-
						12	9										
07	11770 X	11770	-0-	-0-	-0-	577	1	11179	2	Y	13	12	0				1
						14	9										
08	9250 X	9250	-0-	-0-	-0-	438	1	8808	2	Y	4	5	0				-0-
						4	9										
09	13830 X	11612	-0-	-2218	-0-	539	1	11061	2	Y	11	10	0				1
						12	9										
10	13609 X	10829	-0-	-2780	-0-	469	1	10350	2	Y	9	10	0				-0-
						10	9										
11	13170 X	10782	-0-	-2388	-0-	266	1	10506	2	Y	9	9	0				-0-
						10	9										
12	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 138,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-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.		1152	-0-	1152	1152	41 202	1 9	909	2	Y	184	176	0			8
11	T. A.		2181	-0-	2181	3333	55	1	2126	2	Y	-0-	7	0	1	1	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3333					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23668	X	23668	-0-	-0-	-0-	1128	1	22540	2	Y	-0-					-0-
02	21603	X	21603	-0-	-0-	-0-	1115	1	20488	2	Y	-0-					-0-
03	24335	X	23615	-0-	-720	-0-	1149 10	1 9	22456	2	Y	9	8	0			1
04	23550	X	22566	-0-	-984	-0-	1070 8	1 9	21488	2	Y	7	8	0			-0-
05	24335	X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-					-0-
06	23160	X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-					-0-
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	842 1	1 9	16289	2	Y	1	1	0			-0-
08	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	973 7	1 9	19571	2	Y	6	6	0			-0-
*09	22560	X	19753	-0-	-2807	-0-	917 1	1 9	18835	2	Y	1	1	0			-0-
10	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	755	1	16632	2	Y	-0-					-0-
11	19890	X	16458	-0-	-3432	-0-	409	1	16049	2	Y	-0-					-0-
12	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0	1	1	-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	52	-0-	-3924	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	X	-0-	-0-	-13	-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: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

01	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	513	1	10200	2	Y	40	40	0				2
							44	9										
02	11172	X	10216	-0-	-956	-0-	525	1	9660	2	Y	28	29	0				1
							31	9										
03	12369	X	10869	-0-	-1500	-0-	528	1	10313	2	Y	25	24	0				2
							28	9										
04	10800	X	10178	-0-	-622	-0-	483	1	9672	2	Y	21	22	0				1
							23	9										
05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	521	1	10037	2	Y	19	19	0				1
							21	9										
06	10950	X	10423	-0-	-527	-0-	516	1	9888	2	Y	17	17	0				1
							19	9										
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	460	1	8916	2	Y	10	10	0				1
							11	9										
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	475	1	9548	2	Y	-0-	1	0				-0-
09	10410	X	10374	-0-	-36	-0-	482	1	9880	2	Y	11	10	0				1
							12	9										
10	10757	X	8236	-0-	-2521	-0-	356	1	7866	2	Y	13	13	0				1
							14	9										
11	10410	X	6678	-0-	-3732	-0-	165	1	6496	2	Y	15	15	0				1
							17	9										
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 107,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4479	X	1595	-0-		-2884		-0-	72	1	1437	2	Y	78	76	0			3
									86	9									
02	1120	X	1024	-0-		-96		-0-	51	1	925	2	Y	44	45	0			2
									48	9									
03	1674	X	889	-0-		-785		-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0			1
									12	9									
04	1620	X	443	-0-		-1177		-0-	20	1	389	2	Y	31	30	0			2
									34	9									
05	1674	X	740	-0-		-934		-0-	36	1	664	2	Y	36	35	0			3
									40	9									
06	1530	X	612	-0-		-918		-0-	27	1	537	2	Y	44	45	0			2
									48	9									
07	410	X	410	-0-		-0-		-0-	19	1	390	2	Y	1	3	0			-0-
									1	9									
08	361	X	361	-0-		-0-		-0-	17	1	325	2	Y	17	16	0			1
									19	9									
*09	720	X	451	-0-		-269		-0-	19	1	414	2	Y	16	16	0			1
									18	9									
10	3478	X	3478	-0-		-0-		-0-	144	1	3207	2	Y	115	111	0			5
									127	9									
11	1094	X	1094	-0-		-0-		-0-	27	1	1048	2	Y	17	21	0			1
									19	9									
12	465	X	NO RPT	-0-		-465		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12644	X	12644	-0-		-0-		-0-	601	1	11991	2	Y	47	47	0			2
									52	9									
02	12712	X	12159	-0-		-553		-0-	624	1	11495	2	Y	36	36	0			2
									40	9									
03	13609	X	12448	-0-		-1161		-0-	603	1	11812	2	Y	30	30	0			2
									33	9									
04	12240	X	11212	-0-		-1028		-0-	530	1	10653	2	Y	26	27	0			1
									29	9									
05	13454	X	12117	-0-		-1337		-0-	595	1	11479	2	Y	39	37	0			3
									43	9									
06	13606	X	13606	-0-		-0-		-0-	672	1	12911	2	Y	21	23	0			1
									23	9									
07	13525	X	13525	-0-		-0-		-0-	662	1	12838	2	Y	23	23	0			1
									25	9									
08	2782	X	2782	-0-		-0-		-0-	128	1	2651	2	Y	3	4	0			-0-
									3	9									
09	13620	X	119	-0-		-13501		-0-	1	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	14074	X	202	-0-		-13872		-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
11	13620	X	439	-0-		-13181		-0-	11	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	13516	X	NO RPT	-0-		-13516		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-					-0-
06	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	18690	X	6112	-0-	-12578	-0-	283	1	5826	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	19313	X	7032	-0-	-12281	-0-	305	1	6716	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
11	15420	X	12501	-0-	-2919	-0-	310	1	12177	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 67,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	380	1	7577	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	694	1	12755	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									
04	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	640	1	12838	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	14942	X	8632	-0-	-6310	-0-	425	1	8200	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	14460	X	13491	-0-	-969	-0-	667	1	12813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	675	1	12992	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	603	1	12125	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	728	1	14952	2	Y	50	48	0			2
							55	9									
10	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	659	1	14505	2	Y	179	173	0			8
							197	9									
11	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	360	1	14204	2	Y	123	125	0	1	1	5
							135	9									
12	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 143,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19500	X	19500	-0-	-0-	-0-	931	1	18569	2	Y	-0-					-0-
02	18312	X	17689	-0-	-623	-0-	915	1	16774	2	Y	-0-					-0-
03	20274	X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-					-0-
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-					-0-
05	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-					-0-
06	18960	X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-					-0-
07	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-					-0-
08	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y	-0-					-0-
09	20190	X	17104	-0-	-3086	-0-	795	1	16309	2	Y	-0-					-0-
10	19840	X	17641	-0-	-2199	-0-	768	1	16873	2	Y	-0-					-0-
11	18480	X	16280	-0-	-2200	-0-	403	1	15877	2	Y	-0-					-0-
12	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25508	X	25508	-0-	-0-	-0-	1219	1	24289	2	Y	-0-					-0-
02	23660	X	22832	-0-	-828	-0-	1177	1	21655	2	Y	-0-					-0-
03	26195	X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-
04	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-					-0-
05	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-					-0-
06	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-					-0-
07	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-					-0-
08	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y	-0-					-0-
09	30090	X	26330	-0-	-3760	-0-	1223	1	25107	2	Y	-0-					-0-
10	29543	X	27236	-0-	-2307	-0-	1184	1	26052	2	Y	-0-					-0-
11	27720	X	26107	-0-	-1613	-0-	645	1	25462	2	Y	-0-					-0-
12	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19915	X	19915	-0-	-0-	-0-	952	1	18963	2	Y	-0-					-0-
02	19852	X	16508	-0-	-3344	-0-	853	1	15655	2	Y	-0-					-0-
03	21979	X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-
04	21000	X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-					-0-
05	20863	X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-					-0-
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-					-0-
08	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	903	1	18176	2	Y	-0-					-0-
09	19890	X	17804	-0-	-2086	-0-	826	1	16978	2	Y	-0-					-0-
10	19964	X	18338	-0-	-1626	-0-	795	1	17543	2	Y	-0-					-0-
11	18900	X	17552	-0-	-1348	-0-	435	1	17117	2	Y	-0-					-0-
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	980	1	19516	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
02	19040	X	18573	-0-	-467	-0-	959	1	17608	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	21080	X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-
04	19890	X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-					-0-
05	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-					-0-
06	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
07	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	1058	1	20461	2	Y	-0-					-0-
08	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	996	1	20021	2	Y	-0-					-0-
09	21330	X	19647	-0-	-1683	-0-	912	1	18735	2	Y	-0-					-0-
10	22041	X	20275	-0-	-1766	-0-	881	1	19394	2	Y	-0-					-0-
11	20910	X	19290	-0-	-1620	-0-	477	1	18813	2	Y	-0-					-0-
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		4212	-0-	4212	4212	833 842	1 9	2537	2	Y	765	747	0			18
11	14B2 EXT		1568	-0-	1568	5780	154 252	1 9	1162	2	Y	229	148	0			99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5780					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 5,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		65	-0-	65	65	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		12458	-0-	12458	12523	1702 91	1 9	10665	2	Y	83	82	0			1
03	T. A.		4005	-0-	4005	16528	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16528					Y	-0-					-0-
05	23301	X	6773	-0-	-16528	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1033 130	1 9	4443	2	Y	118	117	0			1
07	13795	X	6589	-0-	-7206	-0-	1568 806	1 9	4215	2	Y	733	710	0			24
08	6789	X	2402	-0-	-4387	-0-	871 299	1 9	1232	2	Y	272	284	0			12
*09	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
10	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	1593 1177	1 9	4848	2	Y	1070	1045	0			25
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	579 1442	1 9	4374	2	Y	1311	769	0			567
12	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					567

TOTAL GAS PROD: 51,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,587

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		4301	-0-	4301	4301	894 685	1 9	2722	2	Y	623	609	0			14
11	T. A.		4915	-0-	4915	9216	449 1077	1 9	3389	2	Y	979	570	0			423
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9216					Y	NO RPT					423

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	440 248	1 9	1856	2	Y	225	227	0			3
02	4116	X	2351	-0-	-1765	-0-	292 229	1 9	1830	2	Y	208	209	0			2
03	4557	X	2386	-0-	-2171	-0-	527 178	1 9	1681	2	Y	162	159	0			5
04	4410	X	1752	-0-	-2658	-0-	289 207	1 9	1256	2	Y	188	188	0			5
05	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	499 342	1 9	1402	2	Y	311	301	0			15
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	345 290	1 9	1484	2	Y	264	276	0			3
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	463 114	1 9	1245	2	Y	104	104	0			3
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	316 92	1 9	447	2	Y	84	83	0			4
*09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
10	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,546

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		130	-0-	130	130	24	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		29	-0-	29	29	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		145	-0-	145	174	21	1	91	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
07	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-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: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-	2	0			-0-
02	1652	X	45	-0-	-1607	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	291 277	1 9	5798	2	Y	252	251	0	1	1	11
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	303 238	1 9	5549	2	Y	216	215	0	1	1	11
03	6727	X	5649	-0-	-1078	-0-	264 186	1 9	5199	2	Y	169	168	0	2	1	10
04	6510	X	5649	-0-	-861	-0-	258 211	1 9	5180	2	Y	192	192	0			10
05	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	310 175	1 9	5959	2	Y	159	157	0			12
06	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	335 264	1 9	6413	2	Y	240	242	0			10
07	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	331 222	1 9	6395	2	Y	202	200	0	1	1	11
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	289 210	1 9	5823	2	Y	191	191	0			11
*09	7020	X	5948	-0-	-1072	-0-	268 154	1 9	5526	2	Y	140	144	0			7
10	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	321 194	1 9	7040	2	Y	176	176	0			7
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	171 204	1 9	6738	2	Y	185	183	0	1	1	8
12	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 71,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS 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		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2726	X	2726	-0-		-0-	-0-	124 142	1 9	2460	2	Y	129	130	0			6
02	3080	X	2097	-0-		-983	-0-	104 106	1 9	1887	2	Y	96	97	0			5
03	3410	X	2707	-0-		-703	-0-	125 123	1 9	2459	2	Y	112	109	0	1	1	7
04	2880	X	2182	-0-		-698	-0-	97 100	1 9	1985	2	Y	91	93	0			5
05	2976	X	2400	-0-		-576	-0-	114 92	1 9	2194	2	Y	84	83	0			6
06	2640	X	510	-0-		-2130	-0-	24 8	1 9	478	2	Y	7	13	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2310	X	-0-	-0-		-2310	-0-					Y	-0-					-0-
10	2387	X	-0-	-0-		-2387	-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: 12,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9392	X	9392	-0-		-0-	-0-	449 7	1 9	8936	2	Y	6	7	0			-0-
02	11983	X	11983	-0-		-0-	-0-	618 18	1 9	11347	2	Y	16	15	0			1
03	12368	X	12368	-0-		-0-	-0-	600 25	1 9	11743	2	Y	23	23	0			1
04	11203	X	11203	-0-		-0-	-0-	530 18	1 9	10655	2	Y	16	16	0			1
05	13268	X	11130	-0-		-2138	-0-	552 9	1 9	10569	2	Y	8	8	0			1
06	12840	X	10986	-0-		-1854	-0-	544 7	1 9	10435	2	Y	6	7	0			-0-
07	11820	X	11820	-0-		-0-	-0-	578 39	1 9	11203	2	Y	35	33	0			2
08	13452	X	13452	-0-		-0-	-0-	636 8	1 9	12808	2	Y	7	9	0			-0-
*09	15848	X	15848	-0-		-0-	-0-	726 204	1 9	14918	2	Y	185	176	0			9
10	13840	X	13840	-0-		-0-	-0-	592 212	1 9	13036	2	Y	193	194	0			8
11	13020	X	6768	-0-		-6252	-0-	165 76	1 9	6527	2	Y	69	73	0	1	1	3
12	16368	X	NO RPT	-0-		-16368	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 128,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	913	1	18189	2	Y	-0-					-0-
02	20076	X	18205	-0-	-1871	-0-	940	1	17265	2	Y	-0-					-0-
03	22227	X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1	19173	2	Y	-0-					-0-
04	21510	X	20074	-0-	-1436	-0-	954	1	19120	2	Y	-0-					-0-
05	21142	X	20871	-0-	-271	-0-	1031	1	19838	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	997	1	19104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1031	1	19963	2	Y	-0-					-0-
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	991	1	19896	2	Y	-0-					-0-
*09	20190	X	20179	-0-	-11	-0-	935	1	19177	2	Y	61	58	0			3
							67	9									
10	20987	X	19028	-0-	-1959	-0-	826	1	18201	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
11	20310	X	19642	-0-	-668	-0-	483	1	19150	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 219,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	332	1	6619	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
02	7588	X	4210	-0-	-3378	-0-	216	1	3979	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	413	1	8070	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	343	1	6859	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
05	7223	X	7203	-0-	-20	-0-	355	1	6828	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	8250	X	6771	-0-	-1479	-0-	335	1	6418	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	344	1	6637	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	325	1	6543	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*09	7230	X	6624	-0-	-606	-0-	305	1	6302	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	291	1	6432	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	6780	X	6558	-0-	-222	-0-	162	1	6376	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 74,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	736	1	14715	2	Y	230	230	0	1	1	10
							253	9									
02	17892	X	14397	-0-	-3495	-0-	731	1	13488	2	Y	162	163	0	1	1	8
							178	9									
03	19809	X	16722	-0-	-3087	-0-	806	1	15736	2	Y	164	161	0	1	1	10
							180	9									
04	16020	X	15787	-0-	-233	-0-	741	1	14868	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
05	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	814	1	15679	2	Y	150	148	0			11
							165	9									
06	16170	X	16042	-0-	-128	-0-	787	1	15123	2	Y	120	126	0			5
							132	9									
07	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	754	1	14621	2	Y	118	116	0			7
							130	9									
08	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	722	1	14470	2	Y	99	100	0			6
							109	9									
09	16110	X	14497	-0-	-1613	-0-	669	1	13728	2	Y	91	92	0			5
							100	9									
10	16647	X	14187	-0-	-2460	-0-	612	1	13499	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
11	16050	X	13693	-0-	-2357	-0-	337	1	13326	2	Y	27	29	0			1
							30	9									
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 168,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	1462	1	29196	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
02	31780	X	27383	-0-	-4397	-0-	1411	1	25943	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
03	35185	X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	1456	1	29193	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	31434	X	31434	-0-	-0-	-0-	1553	1	29862	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	32010	X	29895	-0-	-2115	-0-	1478	1	28399	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	1562	1	30260	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	1522	1	30579	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
*09	31277	X	31277	-0-	-0-	-0-	1451	1	29808	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	32358	X	32358	-0-	-0-	-0-	1405	1	30935	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
11	31080	X	30762	-0-	-318	-0-	760	1	29985	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	32333	X	NO RPT	-0-	-32333	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 341,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	548	1	10964	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	14644	X	6920	-0-	-7724	-0-	357	1	6557	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	15252	X	4210	-0-	-11042	-0-	205	1	4003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	11880	X	2796	-0-	-9084	-0-	134	1	2661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	11532	X	6556	-0-	-4976	-0-	322	1	6224	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	11160	X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	6330	X	5045	-0-	-1285	-0-	235	1	4806	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	383	1	8471	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	205	1	8153	2	Y	-0-					-0-
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22263	X	22263	-0-	-0-	-0-	1064	1	21198	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	21756	X	21362	-0-	-394	-0-	1102	1	20260	2	Y	-0-					-0-
03	25203	X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-					-0-
04	24390	X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25203	X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-					-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-					-0-
07	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-					-0-
08	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-					-0-
09	24240	X	23591	-0-	-649	-0-	1093	1	22498	2	Y	-0-					-0-
10	25048	X	23293	-0-	-1755	-0-	1014	1	22279	2	Y	-0-					-0-
11	24240	X	22224	-0-	-2016	-0-	551	1	21673	2	Y	-0-					-0-
12	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	395	1	7869	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	378	1	6912	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	8130	X	6725	-0-	-1405	-0-	317	1	6389	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	430	1	8279	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	8610	X	5564	-0-	-3046	-0-	275	1	5277	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	300	1	5779	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	370	1	7436	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	8430	X	6067	-0-	-2363	-0-	280	1	5779	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	8711	X	6417	-0-	-2294	-0-	278	1	6120	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
11	7590	X	5850	-0-	-1740	-0-	144	1	5685	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22984	X	22984	-0-	-0-	-0-	1099	1	21885	2	Y	-0-					-0-
02	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	1033	1	18989	2	Y	-0-					-0-
03	24645	X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-					-0-
04	23850	X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-					-0-
05	24645	X	21540	-0-	-3105	-0-	1064	1	20476	2	Y	-0-					-0-
06	22230	X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-					-0-
07	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1	19200	2	Y	-0-					-0-
08	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1	20650	2	Y	-0-					-0-
09	20970	X	20731	-0-	-239	-0-	965	1	19766	2	Y	-0-					-0-
10	21545	X	21529	-0-	-16	-0-	935	1	20594	2	Y	-0-					-0-
11	20970	X	20326	-0-	-644	-0-	502	1	19824	2	Y	-0-					-0-
12	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	438	1	8746	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	539	1	9915	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	726	1	14546	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	669	1	12881	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	716	1	13852	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	12851	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*09	15300	X	13919	-0-	-1381	-0-	645	1	13264	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	14942	X	10739	-0-	-4203	-0-	465	1	10265	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
11	14460	X	8865	-0-	-5595	-0-	219	1	8638	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2642	-0-	-214	-0-	135	1	2507	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1498	-0-	-1082	-0-	70	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1528	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1523	-0-	-307	-0-	70	1	1453	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1587	-0-	-397	-0-	69	1	1518	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1476	-0-	-84	-0-	36	1	1440	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
02	12068	X	5397	-0-	-6671	-0-	275	1	5060	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
03	13361	X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									
04	8670	X	605	-0-	-8065	-0-	29	1	575	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	7037	X	1275	-0-	-5762	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0			3
							86	9									
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	446	1	8643	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	435	1	8698	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	456	1	9362	2	Y	66	67	0			3
							73	9									
10	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	478	1	10494	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
11	8940	X	8865	-0-	-75	-0-	218	1	8578	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 76,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 601

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21502	X	21502	-0-	-0-	-0-	1024	1	20435	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	741	1	13616	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	612	1	12295	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	673	1	12925	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	555	1	10744	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
10	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
11	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
12	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31948	X	2670	-0-	-29278	-0-	126	1	2512	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
02	6832	X	762	-0-	-6070	-0-	40	1	716	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	9734	X	1412	-0-	-8322	-0-	68	1	1312	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
04	9420	X	2675	-0-	-6745	-0-	125	1	2530	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
05	9734	X	3107	-0-	-6627	-0-	150	1	2938	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	2580	X	1776	-0-	-804	-0-	89	1	1675	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*09	3000	X	2673	-0-	-327	-0-	122	1	2537	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
10	3100	X	2776	-0-	-324	-0-	121	1	2645	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	118	1	4623	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	X	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-	4	0			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		465	-0-	465	465		20	1	403	2	Y	38	46	0	1	1	2
								42	9									
02	T. A.		2320	-0-	2320	2785		103	1	1859	2	Y	325	311	0			16
								358	9									
03	T. A.		1377	-0-	1377	4162		59	1	1167	2	Y	137	142	0	3	1	8
								151	9									
04	T. A.		312	-0-	312	4474		10	1	219	2	Y	75	79	0			4
								83	9									
05	5419	X	945	-0-	-4474	-0-		41	1	758	2	Y	133	127	0			10
								146	9									
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-		93	1	1821	2	Y	228	229	0			9
								251	9									
07	2573	X	1857	-0-	-716	-0-		84	1	1587	2	Y	169	168	0	1	1	9
								186	9									
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-		63	1	1263	2	Y	190	188	0			11
								209	9									
*09	2160	X	1601	-0-	-559	-0-		64	1	1337	2	Y	182	184	0			9
								200	9									
10	2232	X	1982	-0-	-250	-0-		76	1	1696	2	Y	191	192	0			8
								210	9									
11	2160	X	1108	-0-	-1052	-0-		26	1	976	2	Y	96	99	0	1	1	4
								106	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 15,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,764

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		99	-0-	99	99		14	2	85	9	Y	77	73	0			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99						Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	14B2 EXT		1057	-0-	1057	1156		42	1	854	2	Y	146	138	0			8
								161	9									
05	14B2 EXT		228	-0-	228	1384		62	2	166	9	Y	151	148	0			11
06	14B2 EXT		1752	-0-	1752	3136		59	1	1145	2	Y	498	488	0			21
								548	9									
07	4748	X	1612	-0-	-3136	-0-		66	1	1276	2	Y	245	250	0	2	1	14
								270	9									
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-		29	1	556	2	Y	99	107	0			6
								109	9									
*09	1740	X	556	-0-	-1184	-0-		21	1	444	2	Y	83	85	0			4
								91	9									
10	1798	X	1014	-0-	-784	-0-		38	1	844	2	Y	120	119	0			5
								132	9									
11	1740	X	590	-0-	-1150	-0-		11	1	513	2	Y	60	62	0			3
								66	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,479

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 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		702	-0-	702	702	31 68	1 9	603	2	Y	62	60	0			3
02	T. A.		3057	-0-	3057	3759	141 336	1 9	2580	2	Y	305	293	0			15
03	T. A.		4013	-0-	4013	7772	182 276	1 9	3555	2	Y	251	248	0	3	1	15
04	T. A.		1174	-0-	1174	8946	50 127	1 9	997	2	Y	115	124	0			6
05	12658	X	3712	-0-	-8946	-0-	181 83	1 9	3448	2	Y	75	75	0			6
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	126 158	1 9	2370	2	Y	144	144	0			6
07	3999	X	1976	-0-	-2023	-0-	91 100	1 9	1785	2	Y	91	92	0			5
08	3999	X	2340	-0-	-1659	-0-	102 161	1 9	2077	2	Y	146	143	0			8
*09	3600	X	2193	-0-	-1407	-0-	94 175	1 9	1924	2	Y	159	159	0			8
10	3720	X	2560	-0-	-1160	-0-	100 211	1 9	2249	2	Y	192	192	0			8
11	2640	X	1353	-0-	-1287	-0-	32 106	1 9	1215	2	Y	96	99	0	1	1	4
12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 25,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	1	1	-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	271	-0-	-659	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7027 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	270 501	1 9	5393	2	Y	455	456	0	1	1	20
02	6748	X	4759	-0-	-1989	-0-	227 383	1 9	4149	2	Y	348	350	0	1	1	17
03	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	238 336	1 9	4636	2	Y	305	300	0	3	1	19
04	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	275 433	1 9	5522	2	Y	394	392	0			21
05	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	318 459	1 9	6113	2	Y	417	407	0			31
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	310 446	1 9	6058	2	Y	405	419	0			17
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	229 367	1 9	4391	2	Y	334	331	0	1	1	19
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	204 317	1 9	4116	2	Y	288	291	0			16
*09	6810	X	4409	-0-	-2401	-0-	191 279	1 9	3939	2	Y	254	257	0			13
10	7037	X	4206	-0-	-2831	-0-	173 229	1 9	3804	2	Y	208	211	0	1	1	9
11	6810	X	4240	-0-	-2570	-0-	100 228	1 9	3912	2	Y	207	206	0	1	1	9
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 58,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,615

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

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-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

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

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	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
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-		351	1	7026	2	Y	1214	1191	0	2	1	53
								1335	9									
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-		342	1	6255	2	Y	1004	1004	0	3	1	50
								1104	9									
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-		136	1	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26
								459	9									
04	8430	X	3014	-0-	-5416	-0-		118	1	2402	2	Y	449	450	0	1	1	24
								494	9									
05	8711	X	3112	-0-	-5599	-0-		139	1	2675	2	Y	271	275	0			20
								298	9									
06	8430	X	3634	-0-	-4796	-0-		147	1	2816	2	Y	610	605	0			25
								671	9									
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-		264	1	5085	2	Y	457	454	0	2	1	26
								503	9									
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-		235	1	4740	2	Y	437	438	0	1	1	24
								481	9									
*09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-		172	1	3526	2	Y	384	388	0	1	1	19
								422	9									
10	5859	X	4425	-0-	-1434	-0-		170	1	3742	2	Y	466	464	0	1	1	20
								513	9									
11	5670	X	4990	-0-	-680	-0-		114	1	4490	2	Y	351	354	0	2	1	15
								386	9									
12	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-						Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 54,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,060

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	N	2838	-0-	-54	-0-		127	1	2521	2	Y	173	180	0	1	1	8
								190	9									
02	2800	N	2946	-0-	146	146		144	1	2615	2	Y	170	169	0			9
								187	9									
03	1550	X	278	-0-	-1272	-0-		10	1	207	2	Y	55	60	0	1	1	3
								61	9									
04	1500	X	482	-0-	-1018	-0-		23	1	405	2	Y	49	49	0			3
								54	9									
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-		102	1	1993	2	Y	52	51	0			4
								57	9									
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-		89	1	1699	2	Y	125	124	0			5
								138	9									
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-		53	1	1020	2	Y	60	62	0			3
								66	9									
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-		45	1	943	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
*09	2070	X	971	-0-	-1099	-0-		43	1	870	2	Y	53	53	0			3
								58	9									
10	2139	X	1492	-0-	-647	-0-		60	1	1348	2	Y	76	76	0			3
								84	9									
11	1920	X	956	-0-	-964	-0-		23	1	888	2	Y	41	42	0			2
								45	9									
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 907

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	667	1	13276	2	Y	331	330	0	1	1	15
							364	9									
02	15820	X	4668	-0-	-11152	-0-	236	1	4323	2	Y	99	108	0	1	1	5
							109	9									
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2315	-0-	2315	2315	112	1	2157	2	Y	42	40	0			2
							46	9									
08	T. A.		18228	-0-	18228	20543	852	1	17109	2	Y	243	231	0			14
							267	9									
09	T. A.		918	-0-	918	21461	43	1	874	2	Y	1	15	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		15310	-0-	15310	36771	648	1	14254	2	Y	371	355	0			16
							408	9									
11	49417	X	12646	-0-	-36771	-0-	308	1	12193	2	Y	132	141	0	1	1	6
							145	9									
12	18228	X	NO RPT	-0-	-18228	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 68,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-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.		3505	-0-	3505	3505	172	1	3300	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
08	T. A.		14329	-0-	14329	17834	666	1	13401	2	Y	238	227	0			13
							262	9									
*09	T. A.		12674	-0-	12674	30508	575	1	11794	2	Y	277	276	0			14
							305	9									
10	T. A.		7094	-0-	7094	37602	295	1	6542	2	Y	234	237	0	1	1	10
							257	9									
11	49964	X	12362	-0-	-37602	-0-	296	1	11693	2	Y	339	333	0	1	1	15
							373	9									
12	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 49,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

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

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6729 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	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-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

01	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	300	1	5972	2	Y	454	454	0	1	1	20
						499	9									
02	6468 X	5981	-0-	-487	-0-	291	1	5335	2	Y	323	326	0	1	1	16
						355	9									
03	7409 X	5810	-0-	-1599	-0-	268	1	5249	2	Y	266	263	0	3	1	16
						293	9									
04	7170 X	5930	-0-	-1240	-0-	261	1	5288	2	Y	346	343	0			19
						381	9									
05	7409 X	6328	-0-	-1081	-0-	292	1	5675	2	Y	328	322	0			25
						361	9									
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	319	1	6075	2	Y	341	352	0			14
						375	9									
07	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	272	1	5296	2	Y	294	290	0	1	1	17
						323	9									
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	254	1	5095	2	Y	539	526	0			30
						593	9									
*09	6780 X	5452	-0-	-1328	-0-	239	1	4906	2	Y	279	294	0	1	1	14
						307	9									
10	7006 X	5719	-0-	-1287	-0-	236	1	5183	2	Y	273	274	0	1	1	12
						300	9									
11	6780 X	5204	-0-	-1576	-0-	122	1	4822	2	Y	236	237	0	1	1	10
						260	9									
12	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 65,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,679

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
02	4928	X	1190	-0-	-3738	-0-	48	1	857	2	Y	259	246	0			13
							285	9									
03	5456	X	2773	-0-	-2683	-0-	121	1	2345	2	Y	279	273	0	2	1	17
							307	9									
04	5280	X	1518	-0-	-3762	-0-	66	1	1284	2	Y	153	162	0			8
							168	9									
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	8	1	170	2	Y	201	194	0			15
							221	9									
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	22	-0-	-1508	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	20	-0-	-383	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	229	1	4576	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5157	-0-	-779	-0-	263	1	4836	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
03	6572	X	1763	-0-	-4809	-0-	83	1	1676	2	Y	4	6	0	1	1	-0-
							4	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	253	1	5082	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
05	5704	X	4806	-0-	-898	-0-	233	1	4475	2	Y	89	85	0			7
							98	9									
06	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	151	1	2890	2	Y	58	63	0			2
							64	9									
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	272	1	5272	2	Y	128	123	0			7
							141	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	178	1	3613	2	Y	77	80	0			4
							85	9									
09	5400	X	2628	-0-	-2772	-0-	120	1	2489	2	Y	17	20	0			1
							19	9									
10	5673	X	5002	-0-	-671	-0-	216	1	4753	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	5490	X	541	-0-	-4949	-0-	11	1	522	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	265 158	1 9	5353	2	Y	144	140	0			6
02	5320	X	5146	-0-	-174	-0-	254 174	1 9	4718	2	Y	158	156	0			8
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	261 152	1 9	5069	2	Y	138	136	0	1	1	9
04	5700	X	4469	-0-	-1231	-0-	209 75	1 9	4185	2	Y	68	73	0			4
05	5766	X	4146	-0-	-1620	-0-	199 88	1 9	3859	2	Y	80	78	0			6
06	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	259 68	1 9	4996	2	Y	62	65	0			3
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	261 40	1 9	5008	2	Y	36	37	0			2
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	222 41	1 9	4461	2	Y	37	37	0			2
*09	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	226 119	1 9	4664	2	Y	108	105	0			5
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	241 179	1 9	5302	2	Y	163	161	0			7
11	5310	X	4437	-0-	-873	-0-	108 67	1 9	4262	2	Y	61	65	0			3
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 55,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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-

GALVAN RANCH WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 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 //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

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

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	604 103	1 9	12029	2	Y	94	95	0			4
02	16548	X	15284	-0-	-1264	-0-	785 113	1 9	14386	2	Y	103	102	0			5
03	18321	X	15642	-0-	-2679	-0-	757 105	1 9	14780	2	Y	95	93	0	1	1	6
04	17730	X	15565	-0-	-2165	-0-	733 101	1 9	14731	2	Y	92	93	0			5
05	16926	X	16259	-0-	-667	-0-	799 96	1 9	15364	2	Y	87	85	0			7
06	16380	X	12734	-0-	-3646	-0-	625 88	1 9	12021	2	Y	80	84	0			3
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	590 235	1 9	11398	2	Y	214	205	0			12
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	385 39	1 9	7755	2	Y	35	45	0			2
*09	15720	X	4790	-0-	-10930	-0-	219 57	1 9	4514	2	Y	52	51	0			3
10	16244	X	13286	-0-	-2958	-0-	568 174	1 9	12544	2	Y	158	154	0			7
11	12720	X	10709	-0-	-2011	-0-	265 9	1 9	10435	2	Y	8	15	0			-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

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

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	967	1	19287	2	Y	59	58	0			3
							65	9									
02	19656	X	18377	-0-	-1279	-0-	951	1	17379	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
03	21762	X	19677	-0-	-2085	-0-	957	1	18675	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
04	19830	X	18791	-0-	-1039	-0-	892	1	17858	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
05	20336	X	19581	-0-	-755	-0-	965	1	18581	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	19680	X	18803	-0-	-877	-0-	930	1	17844	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	977	1	18867	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	920	1	18453	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*09	18960	X	18672	-0-	-288	-0-	870	1	17777	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
10	19871	X	19601	-0-	-270	-0-	853	1	18715	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
11	19230	X	18009	-0-	-1221	-0-	444	1	17524	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
12	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 211,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	698	1	13937	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
02	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	834	1	15297	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
03	17670	X	11419	-0-	-6251	-0-	555	1	10840	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	17100	X	10581	-0-	-6519	-0-	504	1	10076	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	17918	X	13415	-0-	-4503	-0-	662	1	12753	2	Y	-0-					-0-
06	17340	X	10844	-0-	-6496	-0-	536	1	10298	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	338	1	6584	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	533	1	10652	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
*09	12990	X	10683	-0-	-2307	-0-	496	1	10174	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
10	13423	X	10667	-0-	-2756	-0-	465	1	10196	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	10830	X	9871	-0-	-959	-0-	245	1	9618	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	373	1	7478	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
02	14084	X	13460	-0-	-624	-0-	692	1	12713	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
03	15593	X	9704	-0-	-5889	-0-	473	1	9222	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
							9	9									
04	15090	X	9636	-0-	-5454	-0-	456	1	9162	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
05	14911	X	13687	-0-	-1224	-0-	676	1	12980	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
06	14430	X	11531	-0-	-2899	-0-	571	1	10936	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	578	1	11194	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	539	1	10863	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	13260	X	10747	-0-	-2513	-0-	499	1	10225	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	13702	X	10901	-0-	-2801	-0-	474	1	10407	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	11520	X	9960	-0-	-1560	-0-	246	1	9699	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 120,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	803 111	1 9	16077	2	Y	101	102	0			4
02	23072	X	12160	-0-	-10912	-0-	621 87	1 9	11452	2	Y	79	79	0			4
03	23188	X	19750	-0-	-3438	-0-	956 106	1 9	18688	2	Y	96	93	0	1	1	6
04	22440	X	15369	-0-	-7071	-0-	726 78	1 9	14565	2	Y	71	73	0			4
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	1153 117	1 9	22175	2	Y	106	102	0			8
06	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	1038 95	1 9	19911	2	Y	86	90	0			4
07	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	1108 102	1 9	21485	2	Y	93	92	0			5
08	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	1009 87	1 9	20264	2	Y	79	80	0			4
*09	22680	X	20379	-0-	-2301	-0-	941 91	1 9	19347	2	Y	83	83	0			4
10	23436	X	20953	-0-	-2483	-0-	905 100	1 9	19948	2	Y	91	91	0			4
11	21960	X	19573	-0-	-2387	-0-	482 99	1 9	18992	2	Y	90	90	0			4
12	22692	X	NO RPT	-0-	-22692	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 213,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

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-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 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 //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

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

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

01	T. A.		25	-0-	25	25	19	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	T. A.		7	-0-	7	32	4	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	T. A.		110	-0-	110	142	1	1	106	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
05	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41	1	813	2	Y	302	285	0			17
							332	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	111	1	2227	2	Y	128	138	0			7
							141	9									
*09	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	2	Y	410	397	0			20
							451	9									
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1039	2	Y	44	61	0	1	1	2
							48	9									
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	46	1	1812	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	292 268	1 9	5813	2	Y	244	243	0	1	1	11
02	6384	X	5847	-0-	-537	-0-	290 259	1 9	5298	2	Y	235	233	0	1	1	12
03	7068	X	5960	-0-	-1108	-0-	281 231	1 9	5448	2	Y	210	207	0	2	1	13
04	6540	X	6102	-0-	-438	-0-	279 222	1 9	5601	2	Y	202	204	0			11
05	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	288 195	1 9	5546	2	Y	177	175	0			13
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	271 145	1 9	5208	2	Y	132	140	0			5
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	275 150	1 9	5353	2	Y	136	133	0			8
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	250 128	1 9	5028	2	Y	116	118	0			6
09	6090	X	5635	-0-	-455	-0-	255 169	1 9	5211	2	Y	154	152	0			8
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	256 199	1 9	5700	2	Y	181	181	0			8
11	5610	X	5331	-0-	-279	-0-	128 152	1 9	5051	2	Y	138	139	0	1	1	6
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 64,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,925

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

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-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32865	X	32865	-0-	-0-	-0-	1554 298	1 9	31013	2	Y	271	269	0	1	1	12
02	30996	X	27528	-0-	-3468	-0-	1410 233	1 9	25885	2	Y	212	212	0	1	1	11
03	34317	X	31361	-0-	-2956	-0-	1515 242	1 9	29604	2	Y	220	215	0	2	1	14
04	33210	X	28815	-0-	-4395	-0-	1355 251	1 9	27209	2	Y	228	230	0			12
05	34317	X	27245	-0-	-7072	-0-	1331 242	1 9	25672	2	Y	220	216	0			16
06	31800	X	24437	-0-	-7363	-0-	1201 209	1 9	23027	2	Y	190	198	0			8
07	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	1469 222	1 9	28404	2	Y	202	198	0	1	1	11
08	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	887 131	1 9	17799	2	Y	119	123	0			7
*09	32754	X	32754	-0-	-0-	-0-	1510 250	1 9	30994	2	Y	227	223	0			11
10	32015	X	32015	-0-	-0-	-0-	1379 261	1 9	30375	2	Y	237	237	0	1	1	10
11	29130	X	29009	-0-	-121	-0-	711 295	1 9	28003	2	Y	268	266	0	1	1	11
12	33852	X	NO RPT	-0-	-33852	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 314,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

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-

GALVAN RANCH WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

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.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-					-0-
07	375	X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	153	-0-	-239	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
02	2604	X	1682	-0-	-922	-0-	77	1	1441	2	Y	149	142	0			7
							164	9									
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	Y	436	415	0	1	1	27
							480	9									
04	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1495	2	Y	235	248	0	1	1	13
							259	9									
05	1860	X	1082	-0-	-778	-0-	50	1	964	2	Y	62	70	0			5
							68	9									
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0			25
							668	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	119	1	2286	2	Y	582	572	0	2	1	33
							640	9									
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	105	1	2165	2	Y	505	509	0	1	1	28
							556	9									
*09	3480	X	2690	-0-	-790	-0-	100	1	2058	2	Y	484	487	0	1	1	24
							532	9									
10	3596	X	3195	-0-	-401	-0-	111	1	2414	2	Y	609	606	0	1	1	26
							670	9									
11	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	56	1	2243	2	Y	461	465	0	2	1	20
							507	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 26,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	152	1	2999	2	Y	70	71	0			3
							77	9									
02	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	268	1	4890	2	Y	101	99	0			5
							111	9									
03	5208	X	4007	-0-	-1201	-0-	197	1	3754	2	Y	51	52	0	1	1	3
							56	9									
04	4830	X	4012	-0-	-818	-0-	189	1	3820	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
05	5828	X	4789	-0-	-1039	-0-	234	1	4486	2	Y	63	58	0			5
							69	9									
06	5640	X	4096	-0-	-1544	-0-	200	1	3834	2	Y	56	59	0			2
							62	9									
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	162	1	3117	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*09	4620	X	2260	-0-	-2360	-0-	102	1	2129	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
10	4774	X	4522	-0-	-252	-0-	192	1	4254	2	Y	69	67	0			3
							76	9									
11	4110	X	2547	-0-	-1563	-0-	63	1	2453	2	Y	28	30	0			1
							31	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

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

BRISCOE G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	X	214	-0-	-282	-0-	10 4	1 9	200	2	Y	4	4	0			-0-
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	17 29	1 9	348	2	Y	26	25	0			1
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-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	390	X	151	-0-	-239	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	144	X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	352 573	1 9	6972	2	Y	521	514	0	1	1	23
02	5824	X	5018	-0-	-806	-0-	242 312	1 9	4464	2	Y	284	292	0	1	1	14
03	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	267 362	1 9	5223	2	Y	329	320	0	3	1	20
04	7650	X	494	-0-	-7156	-0-	22 56	1 9	416	2	Y	51	67	0	1	1	3
05	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	330 422	1 9	6327	2	Y	384	358	0			29
06	7650	X	5634	-0-	-2016	-0-	265 325	1 9	5044	2	Y	295	312	0			12
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	224 281	1 9	4295	2	Y	255	252	0	1	1	14
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-	14	0			-0-
09	6840	X	965	-0-	-5875	-0-	45	1	920	2	Y	-0-					-0-
10	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	496 873	1 9	10947	2	Y	794	760	0			34
11	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	193 605	1 9	7590	2	Y	550	557	0	3	1	24
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 59,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,463

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	150	1	3000	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
02	3080	X	1566	-0-	-1514	-0-	80	1	1464	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	189	1	3730	2	Y	63	60	0			4
							69	9									
04	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	108	1	2139	2	Y	34	36	0			2
							37	9									
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	146	1	2833	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
06	3870	X	2532	-0-	-1338	-0-	126	1	2369	2	Y	34	37	0			1
							37	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2531	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2570	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*09	2940	X	2338	-0-	-602	-0-	105	1	2189	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	134	1	2961	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
11	2640	X	2446	-0-	-194	-0-	59	1	2346	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 29,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	528	1	10492	2	Y	63	61	0			3
							69	9									
02	13692	X	10393	-0-	-3299	-0-	534	1	9792	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	15159	X	11175	-0-	-3984	-0-	543	1	10603	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
04	14670	X	9708	-0-	-4962	-0-	462	1	9234	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	625	1	12008	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	11130	X	11108	-0-	-22	-0-	550	1	10558	2	Y	-0-					-0-
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10864	2	Y	-0-					-0-
08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	530	1	10619	2	Y	-0-					-0-
*09	12240	X	10496	-0-	-1744	-0-	484	1	9977	2	Y	32	30	0			2
							35	9									
10	12648	X	10750	-0-	-1898	-0-	465	1	10218	2	Y	61	60	0			3
							67	9									
11	11100	X	9691	-0-	-1409	-0-	237	1	9402	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 119,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21200	X	21200	-0-	-0-	-0-	1009	1	20088	2	Y	94	94	0			4
							103	9									
02	22344	X	18100	-0-	-4244	-0-	929	1	17071	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
03	24738	X	19180	-0-	-5558	-0-	930	1	18156	2	Y	85	84	0	1	1	5
							94	9									
04	23940	X	17679	-0-	-6261	-0-	836	1	16758	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
05	21204	X	18470	-0-	-2734	-0-	908	1	17486	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
06	20520	X	18702	-0-	-1818	-0-	922	1	17708	2	Y	65	67	0			3
							72	9									
07	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	950	1	18445	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
08	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	1087	1	21832	2	Y	32	34	0			2
							35	9									
09	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	961	1	19713	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	19468	X	14041	-0-	-5427	-0-	610	1	13431	2	Y	-0-					-0-
11	19710	X	15279	-0-	-4431	-0-	378	1	14901	2	Y	-0-					-0-
12	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

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

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

01	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	729	1 1	14508	2	Y	1	1	0			-0-
02	14392	X	14154	-0-	-238	-0-	731	1 1	13422	2	Y	1	1	0			-0-
03	15934	X	12617	-0-	-3317	-0-	615	1 2	12000	2	Y	2	2	0			-0-
04	15420	X	8781	-0-	-6639	-0-	418	1 11	8352	2	Y	10	9	0			1
05	15748	X	14772	-0-	-976	-0-	730	1 1	14041	2	Y	1	2	0			-0-
06	15180	X	13491	-0-	-1689	-0-	668	1 4	12819	2	Y	4	4	0			-0-
07	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	684	1 3	13280	2	Y	3	3	0			-0-
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	653	1 3	13097	2	Y	3	3	0			-0-
09	14310	X	13220	-0-	-1090	-0-	614	1 4	12602	2	Y	4	4	0			-0-
10	14787	X	13519	-0-	-1268	-0-	588	1 6	12925	2	Y	5	5	0			-0-
11	13530	X	12686	-0-	-844	-0-	313	1 8	12365	2	Y	7	7	0			-0-
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-		595	1	11853	2	Y	279	278	0	1	1	12
								307	9									
02	13496	X	4134	-0-	-9362	-0-		208	1	3839	2	Y	79	86	0	1	1	4
								87	9									
03	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-						Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-						Y	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-						Y	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		2551	-0-	2551	2551		121	1	2366	2	Y	58	55	0			3
								64	9									
08	T. A.		11132	-0-	11132	13683		521	1	10445	2	Y	151	146	0			8
								166	9									
*09	T. A.		5180	-0-	5180	18863		234	1	4768	2	Y	162	162	0			8
								178	9									
10	T. A.		7440	-0-	7440	26303		315	1	6942	2	Y	166	167	0			7
								183	9									
11	37452	X	11149	-0-	-26303	-0-		271	1	10655	2	Y	203	200	0	1	1	9
								223	9									
12	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 54,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-		366	1	7316	2	Y	100	98	0			4
								110	9									
02	5768	X	5338	-0-	-430	-0-		273	1	5001	2	Y	58	59	0			3
								64	9									
03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-		359	1	7006	2	Y	67	65	0	1	1	4
								74	9									
04	7530	X	7334	-0-	-196	-0-		336	1	6753	2	Y	223	215	0			12
								245	9									
05	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-		326	1	6266	2	Y	118	121	0			9
								130	9									
06	7530	X	6666	-0-	-864	-0-		326	1	6333	2	Y	6	15	0			-0-
								7	9									
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-		292	1	5630	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-		293	1	5887	2	Y	38	36	0			2
								42	9									
*09	7320	X	5843	-0-	-1477	-0-		264	1	5428	2	Y	137	132	0			7
								151	9									
10	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-		298	1	6526	2	Y	161	161	0			7
								177	9									
11	6660	X	6301	-0-	-359	-0-		153	1	6001	2	Y	134	135	0			6
								147	9									
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 72,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1706	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-					-0-
10	3314	X	-0-	-0-	-3314	-0-					Y	-0-					-0-
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	823	1	16493	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
02	16212	X	15738	-0-	-474	-0-	809	1	14870	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
03	17763	X	17101	-0-	-662	-0-	829	1	16218	2	Y	49	48	0	1	1	3
							54	9									
04	17130	X	16453	-0-	-677	-0-	780	1	15620	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
05	17453	X	16974	-0-	-479	-0-	836	1	16088	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	16860	X	16193	-0-	-667	-0-	799	1	15348	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	813	1	15709	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
08	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	757	1	15222	2	Y	43	44	0			2
							47	9									
*09	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	767	1	15785	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
10	16988	X	16845	-0-	-143	-0-	731	1	16064	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
11	16200	X	16162	-0-	-38	-0-	400	1	15715	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
12	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 182,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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

BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

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

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

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

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	717	1	14286	2	Y	-0-					-0-
02	14700 X	13097	-0-	-1603	-0-	676	1	12421	2	Y	-0-					-0-
03	16275 X	14455	-0-	-1820	-0-	705	1	13748	2	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
04	14880 X	14050	-0-	-830	-0-	666	1	13356	2	Y	25	24	0			1
						28	9									
05	15128 X	13815	-0-	-1313	-0-	679	1	13101	2	Y	32	31	0			2
						35	9									
06	14520 X	14311	-0-	-209	-0-	705	1	13574	2	Y	29	30	0			1
						32	9									
07	14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	699	1	13552	2	Y	26	26	0			1
						29	9									
08	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	708	1	14240	2	Y	24	24	0			1
						26	9									
*09	14310 X	12621	-0-	-1689	-0-	585	1	12005	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
10	14787 X	12859	-0-	-1928	-0-	556	1	12259	2	Y	40	39	0			2
						44	9									
11	14490 X	12727	-0-	-1763	-0-	313	1	12366	2	Y	44	44	0			2
						48	9									
12	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 152,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

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

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	343	1	6820	2	Y	150	150	0				7
							165	9										
02	8400	X	6851	-0-	-1549	-0-	349	1	6395	2	Y	97	99	0				5
							107	9										
03	9300	X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	1	1		3
							48	9										
04	8490	X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36	0				2
							39	9										
05	7967	X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46	0				4
							53	9										
06	7350	X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29	0				1
							29	9										
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	320	1	6236	2	Y	28	27	0				2
							31	9										
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	271	1	5480	2	Y	24	25	0				1
							26	9										
*09	6570	X	5788	-0-	-782	-0-	265	1	5491	2	Y	29	29	0				1
							32	9										
10	6789	X	6407	-0-	-382	-0-	277	1	6097	2	Y	30	30	0				1
							33	9										
11	6570	X	2480	-0-	-4090	-0-	60	1	2390	2	Y	27	27	0				1
							30	9										
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 64,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	1225	1	24473	2	Y	709	703	0	1	1	31
							780	9									
02	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	1096	1	20136	2	Y	545	547	0	2	1	27
							600	9									
03	22165	X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	5	1	28
							509	9									
04	25620	X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552	0	1	1	30
							611	9									
05	26474	X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228	0			16
							235	9									
06	25620	X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
07	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1026	1	19833	2	Y	-0-					-0-
08	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	918	1	18461	2	Y	-0-					-0-
09	22200	X	18110	-0-	-4090	-0-	841	1	17269	2	Y	-0-					-0-
10	22940	X	19185	-0-	-3755	-0-	833	1	18352	2	Y	-0-					-0-
11	20190	X	17897	-0-	-2293	-0-	442	1	17455	2	Y	-0-					-0-
12	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,487

BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
07	948	X	-0-	-0-	-948	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	2	2		Y	-0-					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BRISCOE R WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	129	-0-	129	129	2 1	127 2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	129			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

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

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 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3994	X	3251	-0-	-743	-0-	120 738	1 9	2393	2	Y	671	678	0	2	1	30
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	146 869	1 9	2687	2	Y	790	779	0	2	1	39
03	3844	X	1221	-0-	-2623	-0-	45 285	1 9	891	2	Y	259	275	0	7	1	16
04	3720	X	1486	-0-	-2234	-0-	56 273	1 9	1157	2	Y	248	251	0			13
05	4092	X	1632	-0-	-2460	-0-	71 189	1 9	1372	2	Y	172	172	0			13
06	3960	X	3130	-0-	-830	-0-	130 414	1 9	2586	2	Y	376	373	0			16
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	130 351	1 9	2546	2	Y	319	316	0	1	1	18
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	99 444	1 9	2019	2	Y	404	399	0			23
*09	3120	X	2358	-0-	-762	-0-	89 451	1 9	1818	2	Y	410	412	0	1	1	20
10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	119 627	1 9	2605	2	Y	570	565	0	1	1	24
11	3120	X	3049	-0-	-71	-0-	63 491	1 9	2495	2	Y	446	449	0	2	1	19
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 28,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,665

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	1088	1	21757	2	Y	-0-					-0-
02	20832	X	19175	-0-	-1657	-0-	989	1	18186	2	Y	-0-					-0-
03	23498	X	20800	-0-	-2698	-0-	1011	1	19789	2	Y	-0-					-0-
04	22740	X	20073	-0-	-2667	-0-	954	1	19119	2	Y	-0-					-0-
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	1017	1	19586	2	Y	-0-					-0-
06	22110	X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-					-0-
07	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	1082	1	20949	2	Y	-0-					-0-
08	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-					-0-
09	21406	X	21406	-0-	-0-	-0-	994	1	20412	2	Y	-0-					-0-
10	22235	X	22235	-0-	-0-	-0-	966	1	21269	2	Y	-0-					-0-
11	21270	X	20441	-0-	-829	-0-	504	1	19937	2	Y	-0-					-0-
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	237	1	4696	2	Y	-0-					3
02	5656	X	4060	-0-	-1596	-0-	209	1	3851	2	Y	-0-					3
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	278	1	5400	2	Y	-0-					3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	276	1	5518	2	Y	-0-					3
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	222	1	4281	2	Y	-0-					3
06	5490	X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-					3
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-					3
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-					3
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	239	1	4857	2	Y	-0-					3
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	213	1	4704	2	Y	-0-					3
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	136	1	5349	2	Y	-0-					3
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 51,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	1161	1	23125	2	Y	-0-			-0-
02	21616	X	21250	-0-	-366	-0-	1097	1	20153	2	Y	-0-			-0-
03	24459	X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-			-0-
04	23670	X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-
05	24459	X	23158	-0-	-1301	-0-	1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-
06	23490	X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-
07	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-
09	22799	X	22799	-0-	-0-	-0-	1060	1	21739	2	Y	-0-			-0-
10	24725	X	24725	-0-	-0-	-0-	1076	1	23649	2	Y	-0-			-0-
11	22574	X	22574	-0-	-0-	-0-	559	1	22015	2	Y	-0-			-0-
12	23560	X	NO RPT	-0-	-23560	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 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-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

01	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	735 2	1 9	14698	2	Y	2	2	0	-0-
02	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	621	1	11443	2	Y	-0-			-0-
03	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-			-0-
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-			-0-
05	15438	X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563	2	Y	-0-			-0-
06	17850	X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-			-0-
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-			-0-
09	17520	X	12232	-0-	-5288	-0-	566	1	11666	2	Y	-0-			-0-
10	14260	X	13687	-0-	-573	-0-	595	1	13092	2	Y	-0-			-0-
11	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	355	1	13963	2	Y	-0-			-0-
12	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20625	-0-	20625	20625	984	1	19641	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		18133	-0-	18133	38758	936	1	17197	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		19817	-0-	19817	58575	964	1	18853	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		19535	-0-	19535	78110	926	1	18609	2	Y	-0-					-0-
05	98200	X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097	2	Y	-0-					-0-
06	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-					-0-
07	20181	X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-					-0-
08	20181	X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-					-0-
09	19530	X	1914	-0-	-17616	-0-	89	1	1825	2	Y	-0-					-0-
10	20088	X	1442	-0-	-18646	-0-	62	1	1378	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	18660	X	13440	-0-	-5220	-0-	333	1	13107	2	Y	-0-					-0-
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	796	1	15878	2	Y	-0-					3
02	20076	X	11609	-0-	-8467	-0-	602	1	11007	2	Y	-0-					3
03	22227	X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					3
04	20220	X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489	2	Y	-0-					3
05	20894	X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901	2	Y	-0-					3
06	16140	X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-					3
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874	2	Y	-0-					3
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-					3
*09	15270	X	14814	-0-	-456	-0-	688	1	14126	2	Y	-0-					3
10	15779	X	15553	-0-	-226	-0-	676	1	14877	2	Y	-0-					3
11	15270	X	3249	-0-	-12021	-0-	79	1	3170	2	Y	-0-					3
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 109,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	428	1	8543	2	Y	84	84	0			4
							92	9									
02	11732	X	10995	-0-	-737	-0-	563	1	10362	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
03	12989	X	10898	-0-	-2091	-0-	526	1	10286	2	Y	78	75	0	1	1	5
							86	9									
04	11970	X	10003	-0-	-1967	-0-	468	1	9373	2	Y	147	144	0			8
							162	9									
05	12369	X	10409	-0-	-1960	-0-	506	1	9740	2	Y	148	145	0			11
							163	9									
06	11790	X	10950	-0-	-840	-0-	532	1	10230	2	Y	171	175	0			7
							188	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	497	1	9637	2	Y	35	39	0	1	1	2
							39	9									
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	564	1	11318	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
*09	10950	X	10826	-0-	-124	-0-	502	1	10295	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
10	11315	X	10227	-0-	-1088	-0-	442	1	9739	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
11	11520	X	10994	-0-	-526	-0-	272	1	10689	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 116,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 851

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	273	1	5414	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
02	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	332	1	6143	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	333	1	6515	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	330	1	6622	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	323	1	6230	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	6960	X	5741	-0-	-1219	-0-	282	1	5445	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	291	1	5646	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	308	1	6160	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	6960	X	6145	-0-	-815	-0-	287	1	5843	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
10	6572	X	6142	-0-	-430	-0-	265	1	5858	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	160	1	6231	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
12	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 69,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	534	1	10650	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	11648	X	8312	-0-	-3336	-0-	429	1	7881	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	12896	X	9202	-0-	-3694	-0-	448	1	8754	2	Y	-0-					-0-
04	12480	X	10050	-0-	-2430	-0-	476	1	9574	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	10959	-0-	-232	-0-	540	1	10419	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	495	1	9504	2	Y	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	446	1	8638	2	Y	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-					-0-
09	10620	X	10487	-0-	-133	-0-	486	1	10001	2	Y	-0-					-0-
10	10974	X	10493	-0-	-481	-0-	456	1	10037	2	Y	-0-					-0-
11	9990	X	5560	-0-	-4430	-0-	137	1	5423	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 12/15/2025 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		5415	-0-	5415	5415	914 527	1 9	3974	2	Y	479	453	0			26
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5415					Y	-0-	26	0			-0-
06	T. A.		3978	-0-	3978	9393	672 416	1 9	2890	2	Y	378	362	0			16
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	698 133	1 9	989	2	Y	121	114	0			7
*09	5430	X	1543	-0-	-3887	-0-	830	1	713	2	Y	-0-	7	0			-0-
10	4123	X	2733	-0-	-1390	-0-	656 83	1 9	1994	2	Y	75	72	0			3
11	3990	X	804	-0-	-3186	-0-	95	1	709	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	845 193	1 9	16879	2	Y	175	175	0	1	1	8
02	16856	X	16309	-0-	-547	-0-	835 157	1 9	15317	2	Y	143	144	0			7
03	18445	X	15706	-0-	-2739	-0-	757 147	1 9	14802	2	Y	134	132	0	1	1	8
04	17850	X	13301	-0-	-4549	-0-	625 146	1 9	12530	2	Y	133	134	0			7
05	18445	X	14471	-0-	-3974	-0-	706 140	1 9	13625	2	Y	127	124	0			10
06	17460	X	14901	-0-	-2559	-0-	734 121	1 9	14046	2	Y	110	115	0			5
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	662 144	1 9	12822	2	Y	131	129	0			7
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	654 141	1 9	13162	2	Y	128	128	0			7
*09	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	628 136	1 9	12866	2	Y	124	125	0			6
10	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	687 141	1 9	15091	2	Y	128	129	0			5
11	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	370 131	1 9	14575	2	Y	119	119	0			5
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 164,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-		452	1	9053	2	Y	44	44	0			2
								48	9									
02	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-		410	1	7540	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
03	9889	X	8794	-0-	-1095	-0-		426	1	8334	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
04	9570	X	6605	-0-	-2965	-0-		312	1	6270	2	Y	21	22	0			1
								23	9									
05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-		427	1	8226	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	9240	X	8879	-0-	-361	-0-		440	1	8439	2	Y	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-		438	1	8500	2	Y	-0-					-0-
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-		390	1	7839	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
*09	8880	X	8662	-0-	-218	-0-		399	1	8234	2	Y	26	25	0			1
								29	9									
10	9176	X	8854	-0-	-322	-0-		383	1	8438	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
11	8880	X	8567	-0-	-313	-0-		212	1	8323	2	Y	29	29	0			1
								32	9									
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 93,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-		528	1	10486	2	Y	145	144	0			6
								160	9									
02	9632	X	9582	-0-	-50	-0-		488	1	8958	2	Y	124	124	0			6
								136	9									
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-		479	1	9376	2	Y	111	109	0	1	1	7
								122	9									
04	10800	X	10503	-0-	-297	-0-		490	1	9888	2	Y	114	115	0			6
								125	9									
05	11160	X	9286	-0-	-1874	-0-		455	1	8730	2	Y	92	91	0			7
								101	9									
06	10800	X	8058	-0-	-2742	-0-		395	1	7577	2	Y	78	82	0			3
								86	9									
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-		410	1	7905	2	Y	86	84	0			5
								95	9									
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-		405	1	8105	2	Y	82	82	0			5
								90	9									
*09	9210	X	8744	-0-	-466	-0-		400	1	8248	2	Y	87	88	0			4
								96	9									
10	9300	X	8792	-0-	-508	-0-		377	1	8309	2	Y	96	96	0			4
								106	9									
11	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-		212	1	8286	2	Y	90	90	0			4
								99	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 101,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	160 260	1 9	3154	2	Y	236	238	0	1	1	10
02	4592	X	4321	-0-	-271	-0-	198 452	1 9	3671	2	Y	411	400	0	1	1	20
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	214 286	1 9	4222	2	Y	260	260	0	4	1	16
04	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	132 21	1 9	2633	2	Y	19	34	0			1
05	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	197	1	3793	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	202 35	1 9	3858	2	Y	32	31	0			1
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	3205	2	Y	3	4	0			-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	193 2	1 9	3909	2	Y	2	2	0			-0-
09	4110	X	3319	-0-	-791	-0-	155 1	1 9	3163	2	Y	1	1	0			-0-
10	4247	X	3652	-0-	-595	-0-	159 6	1 9	3487	2	Y	5	5	0			-0-
11	4110	X	3463	-0-	-647	-0-	84 2	1 9	3377	2	Y	2	2	0			-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	503 25	1 9	9994	2	Y	23	23	0			1
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	491 31	1 9	9030	2	Y	28	28	0			1
03	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	539 18	1 9	10528	2	Y	16	16	0			1
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	690 8	1 9	13845	2	Y	7	8	0			-0-
05	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	571 9	1 9	10999	2	Y	8	7	0			1
06	10740	X	7634	-0-	-3106	-0-	378 3	1 9	7253	2	Y	3	4	0			-0-
07	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	870 19	1 9	16842	2	Y	17	16	0			1
08	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	713 35	1 9	14340	2	Y	32	31	0			2
*09	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	624 92	1 9	12772	2	Y	84	82	0			4
10	13795	X	10168	-0-	-3627	-0-	437 73	1 9	9658	2	Y	66	67	0			3
11	13350	X	11564	-0-	-1786	-0-	286 23	1 9	11255	2	Y	21	23	0			1
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 132,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	468	1	9307	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
02	10640	X	10581	-0-	-59	-0-	544	1	9996	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
03	11780	X	11720	-0-	-60	-0-	569	1	11119	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	528	1	10583	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	11718	X	10664	-0-	-1054	-0-	525	1	10114	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	11340	X	10306	-0-	-1034	-0-	509	1	9776	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	500	1	9691	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	499	1	10048	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	11130	X	10309	-0-	-821	-0-	479	1	9806	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
10	10664	X	9766	-0-	-898	-0-	424	1	9317	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	10320	X	9974	-0-	-346	-0-	246	1	9698	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 115,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	708	1	14081	2	Y	105	108	0	1	1	5
							116	9									
02	16016	X	15848	-0-	-168	-0-	813	1	14927	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
03	17732	X	15343	-0-	-2389	-0-	743	1	14525	2	Y	68	68	0	1	1	4
							75	9									
04	17160	X	14188	-0-	-2972	-0-	671	1	13454	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
05	17546	X	13206	-0-	-4340	-0-	650	1	12512	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
06	16980	X	11895	-0-	-5085	-0-	589	1	11278	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	531	1	10253	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	531	1	10925	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
10	11532	X	9838	-0-	-1694	-0-	425	1	9350	2	Y	57	58	0			2
							63	9									
11	11160	X	9366	-0-	-1794	-0-	231	1	9080	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 133,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	439 129	1 9	8762	2	Y	117	118	0			5
02	10864	X	9347	-0-	-1517	-0-	476 129	1 9	8742	2	Y	117	116	0			6
03	12028	X	9458	-0-	-2570	-0-	455 105	1 9	8898	2	Y	95	94	0	1	1	6
04	11640	X	8881	-0-	-2759	-0-	418 88	1 9	8375	2	Y	80	82	0			4
05	11191	X	10739	-0-	-452	-0-	525 105	1 9	10109	2	Y	95	92	0			7
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	500 64	1 9	9575	2	Y	58	63	0			2
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	486 72	1 9	9401	2	Y	65	63	0			4
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	470 118	1 9	9441	2	Y	107	105	0			6
*09	10380	X	9986	-0-	-394	-0-	456 165	1 9	9365	2	Y	150	149	0			7
10	10726	X	9833	-0-	-893	-0-	418 185	1 9	9230	2	Y	168	168	0			7
11	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	249 229	1 9	9902	2	Y	208	205	0	1	1	9
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 108,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	333 196	1 9	6621	2	Y	178	179	0	1	1	8
02	16772	X	7177	-0-	-9595	-0-	355 296	1 9	6526	2	Y	269	264	0			13
03	18569	X	8206	-0-	-10363	-0-	379 405	1 9	7422	2	Y	368	356	0	2	1	23
04	17970	X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341	1 9	6372	2	Y	310	315	0	1	1	17
05	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222	1 9	6468	2	Y	202	204	0			15
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312	1 9	6257	2	Y	284	287	0			12
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270	1 9	5730	2	Y	245	242	0	1	1	14
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	282 267	1 9	5682	2	Y	243	243	0			14
*09	7020	X	6002	-0-	-1018	-0-	264 307	1 9	5431	2	Y	279	279	0			14
10	7130	X	6607	-0-	-523	-0-	269 385	1 9	5953	2	Y	350	348	0	1	1	15
11	6900	X	5818	-0-	-1082	-0-	137 290	1 9	5391	2	Y	264	267	0	1	1	11
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 74,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,992

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	435 855	1 9	8670	2	Y	777	768	0	1	1	34
02	8932	X	7806	-0-	-1126	-0-	369 660	1 9	6777	2	Y	600	602	0	2	1	30
03	9889	X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418	1 9	5418	2	Y	380	382	0	5	1	23
04	9630	X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	1	1	34
05	9951	X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0			29
06	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0			24
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516	1 9	6511	2	Y	469	465	0	2	1	26
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407	1 9	5257	2	Y	370	374	0	1	1	21
*09	9150	X	6036	-0-	-3114	-0-	260 484	1 9	5292	2	Y	440	438	0	1	1	22
10	9455	X	7214	-0-	-2241	-0-	288 650	1 9	6276	2	Y	591	587	0	1	1	25
11	9150	X	7108	-0-	-2042	-0-	162 604	1 9	6342	2	Y	549	548	0	2	1	24
12	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 81,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,782

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	922 633	1 9	3896	2	Y	575	575	0	2	1	25
02	7392	X	3698	-0-	-3694	-0-	460 349	1 9	2889	2	Y	317	325	0	1	1	16
03	8184	X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	1	1	38
05	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0			33
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0			28
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285	1 9	2872	2	Y	259	270	0	2	1	15
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2218 450	1 9	3135	2	Y	409	401	0			23
*09	8550	X	4435	-0-	-4115	-0-	2151 429	1 9	1855	2	Y	390	393	0	1	1	19
10	8370	X	6445	-0-	-1925	-0-	1443 617	1 9	4385	2	Y	561	555	0	1	1	24
11	8100	X	5612	-0-	-2488	-0-	558 835	1 9	4219	2	Y	759	748	0	2	1	33
12	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 64,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,652

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 5H RRCID -> 282994 COMPL. DATE 12/18/2025 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8216 - 13259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		22	-0-	22	62	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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.		2050	-0-	2050	2050	447 240	1 9	1363	2	Y	218	209	0			9
11	T. A.		120	-0-	120	2170	14 1	1 9	105	2	Y	1	9	0	1	1	-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2170					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	388 59	1 9	7767	2	Y	54	56	0			2
02	12432	X	8290	-0-	-4142	-0-	425 76	1 9	7789	2	Y	69	68	0			3
03	13764	X	8120	-0-	-5644	-0-	391 74	1 9	7655	2	Y	67	65	0	1	1	4
04	12330	X	8428	-0-	-3902	-0-	399 59	1 9	7970	2	Y	54	55	0			3
05	10509	X	8804	-0-	-1705	-0-	432 43	1 9	8329	2	Y	39	39	0			3
06	8880	X	6461	-0-	-2419	-0-	319 46	1 9	6096	2	Y	42	43	0			2
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	390 33	1 9	7552	2	Y	30	30	0			2
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	351 33	1 9	7079	2	Y	30	30	0			2
*09	8520	X	7254	-0-	-1266	-0-	338 36	1 9	6880	2	Y	33	33	0			2
10	8804	X	6883	-0-	-1921	-0-	297 34	1 9	6552	2	Y	31	32	0			1
11	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	194 56	1 9	7652	2	Y	51	50	0			2
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 85,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26172	X	26172	-0-		-0-		-0-		1250	1	24911	2	Y	10	10	0			-0-
										11	9									
02	26600	X	23839	-0-		-2761		-0-		1231	1	22600	2	Y	7	7	0			-0-
										8	9									
03	29450	X	25350	-0-		-4100		-0-		1233	1	24111	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
04	26070	X	23995	-0-		-2075		-0-		1140	1	22852	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
05	26939	X	25146	-0-		-1793		-0-		1242	1	23898	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
06	25530	X	24141	-0-		-1389		-0-		1195	1	22943	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
07	24891	X	24891	-0-		-0-		-0-		1225	1	23662	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
08	24410	X	24410	-0-		-0-		-0-		1158	1	23248	2	Y	4	4	0			-0-
										4	9									
09	24330	X	23598	-0-		-732		-0-		1093	1	22502	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
10	25141	X	22467	-0-		-2674		-0-		976	1	21482	2	Y	8	8	0			-0-
										9	9									
11	24150	X	22835	-0-		-1315		-0-		563	1	22229	2	Y	39	37	0			2
										43	9									
12	24893	X	NO RPT	-0-		-24893		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 266,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28168	X	28168	-0-		-0-		-0-		1345	1	26816	2	Y	6	6	0			-0-
										7	9									
02	27412	X	25453	-0-		-1959		-0-		1315	1	24132	2	Y	5	5	0			-0-
										6	9									
03	30349	X	27137	-0-		-3212		-0-		1319	1	25815	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
04	28110	X	25707	-0-		-2403		-0-		1220	1	24484	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
05	29047	X	26971	-0-		-2076		-0-		1331	1	25640	2	Y	-0-					-0-
06	27270	X	25699	-0-		-1571		-0-		1274	1	24424	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
07	26715	X	26715	-0-		-0-		-0-		1311	1	25403	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
08	26050	X	26050	-0-		-0-		-0-		1235	1	24814	2	Y	1	1	0			-0-
										1	9									
09	26100	X	25195	-0-		-905		-0-		1170	1	24023	2	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
10	26970	X	25256	-0-		-1714		-0-		1098	1	24155	2	Y	3	3	0			-0-
										3	9									
11	25860	X	24602	-0-		-1258		-0-		609	1	23991	2	Y	2	2	0			-0-
										2	9									
12	26722	X	NO RPT	-0-		-26722		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 286,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

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

GALVAN RANCH WELL #: B617H RRCID -> 283350 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 9044 PERF.10400 - 19191

01	36421	X	36421	-0-	-0-	-0-	1736	1	34615	2	Y	64	63	0			3
							70	9									
02	50064	X	40305	-0-	-9759	-0-	2080	1	38166	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
03	55428	X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	1	1	3
							48	9									
04	53640	X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
05	45539	X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
06	43200	X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0			1
							32	9									
07	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
08	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*09	37620	X	29731	-0-	-7889	-0-	1380	1	28310	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
10	36859	X	29769	-0-	-7090	-0-	1291	1	28435	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
11	34230	X	27598	-0-	-6632	-0-	680	1	26874	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
12	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 378,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

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 #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111704	X	111704	-0-	-0-	-0-	5318	1	106104	2	Y	256	257	0	1	1	11
							282	9									
02	111804	X	94588	-0-	-17216	-0-	4873	1	89465	2	Y	227	226	0	1	1	11
							250	9									
03	123783	X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	2	1	13
							234	9									
04	111930	X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0			9
							185	9									
05	115661	X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0			10
							145	9									
06	108090	X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0			4
							117	9									
07	99769	X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0			6
							110	9									
08	96588	X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0			5
							94	9									
*09	107010	X	88986	-0-	-18024	-0-	4129	1	84767	2	Y	82	83	0			4
							90	9									
10	107012	X	89609	-0-	-17403	-0-	3890	1	85616	2	Y	94	94	0			4
							103	9									
11	96540	X	81881	-0-	-14659	-0-	2022	1	79763	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
12	99758	X	NO RPT	-0-	-99758	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,078,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,550

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21817	X	21817	-0-	-0-	-0-	1036	1	20640	2	Y	128	124	0			6
							141	9									
02	21820	X	21820	-0-	-0-	-0-	1119	1	20585	2	Y	105	106	0			5
							116	9									
03	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	1	1	2
							40	9									
04	22260	X	17163	-0-	-5097	-0-	813	1	16326	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	24149	X	22042	-0-	-2107	-0-	1088	1	20937	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	23370	X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1136	1	21989	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	1072	1	21530	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	22260	X	19907	-0-	-2353	-0-	925	1	18964	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	23157	X	19029	-0-	-4128	-0-	826	1	18178	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
11	22410	X	21165	-0-	-1245	-0-	522	1	20641	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8994 - 21481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	1075 254	1 9	21445	2	Y	231	230	0	1	1	10
02	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	1081 216	1 9	19852	2	Y	196	195	0	1	1	10
03	23343	X	22787	-0-	-556	-0-	1099 211	1 9	21477	2	Y	192	188	0	2	1	12
04	22590	X	16918	-0-	-5672	-0-	794 176	1 9	15948	2	Y	160	163	0			9
05	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	1253 194	1 9	24099	2	Y	176	172	0			13
06	22650	X	22635	-0-	-15	-0-	1114 167	1 9	21354	2	Y	152	159	0			6
07	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1096 174	1 9	21213	2	Y	158	155	0			9
08	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	1048 149	1 9	21105	2	Y	135	136	0			8
*09	24720	X	20931	-0-	-3789	-0-	967 140	1 9	19824	2	Y	127	129	0			6
10	25544	X	21661	-0-	-3883	-0-	934 152	1 9	20575	2	Y	138	138	0			6
11	22650	X	20368	-0-	-2282	-0-	498 150	1 9	19720	2	Y	136	136	0			6
12	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 239,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,801

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	1220 46	1 9	24357	2	Y	42	42	0			2
02	26264	X	23816	-0-	-2448	-0-	1224 95	1 9	22497	2	Y	86	84	0			4
03	29078	X	22852	-0-	-6226	-0-	1103 216	1 9	21533	2	Y	196	187	0	1	1	12
04	25650	X	18484	-0-	-7166	-0-	878 20	1 9	17586	2	Y	18	29	0			1
05	26505	X	24738	-0-	-1767	-0-	1220 24	1 9	23494	2	Y	22	21	0			2
06	25530	X	24967	-0-	-563	-0-	1235 20	1 9	23712	2	Y	18	19	0			1
07	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	1235 18	1 9	23937	2	Y	16	16	0			1
08	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1217 17	1 9	24510	2	Y	15	15	0			1
*09	24960	X	22799	-0-	-2161	-0-	1058 24	1 9	21717	2	Y	22	22	0			1
10	25792	X	24091	-0-	-1701	-0-	1044 46	1 9	23001	2	Y	42	41	0			2
11	24960	X	22628	-0-	-2332	-0-	559 52	1 9	22017	2	Y	47	47	0			2
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 260,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	656	1	13072	2	Y	-0-					-0-
02	10752	X	10301	-0-	-451	-0-	533	1	9768	2	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-					-0-
04	13290	X	8561	-0-	-4729	-0-	406	1	8155	2	Y	-0-					-0-
05	13733	X	1135	-0-	-12598	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	13290	X	409	-0-	-12881	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	423	1	8180	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	820	1	16475	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
*09	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	579	1	11876	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
10	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	503	1	11090	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
11	14040	X	11318	-0-	-2722	-0-	280	1	11016	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 106,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	268	1	5384	2	Y	288	279	0			13
							317	9									
02	14840	X	5205	-0-	-9635	-0-	254	1	4670	2	Y	255	254	0	1	1	13
							281	9									
03	16430	X	4832	-0-	-11598	-0-	226	1	4349	2	Y	234	231	0	2	1	14
							257	9									
04	15900	X	3931	-0-	-11969	-0-	176	1	3536	2	Y	199	202	0			11
							219	9									
05	6820	X	3650	-0-	-3170	-0-	170	1	3263	2	Y	197	193	0			15
							217	9									
06	5790	X	4161	-0-	-1629	-0-	194	1	3740	2	Y	206	212	0			9
							227	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	169	1	3270	2	Y	192	189	0	1	1	11
							211	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156	1	3130	2	Y	175	176	0			10
							193	9									
*09	4170	X	1670	-0-	-2500	-0-	67	1	1368	2	Y	214	213	0			11
							235	9									
10	4309	X	3089	-0-	-1220	-0-	119	1	2608	2	Y	329	326	0			14
							362	9									
11	4170	X	2774	-0-	-1396	-0-	60	1	2391	2	Y	294	294	0	1	1	13
							323	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 42,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,583

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU6 STATE AR WELL #: 342H RRCID -> 283949 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8333 - 17898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	37579	X	37579	-0-	-0-	-0-	1796	1	35783	2	Y	-0-					-0-
02	35504	X	33847	-0-	-1657	-0-	1747	1	32099	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	39308	X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-					-0-
04	37110	X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-					-0-
05	37634	X	35483	-0-	-2151	-0-	1751	1	33732	2	Y	-0-					-0-
06	36360	X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-					-0-
07	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	1029	1	19884	2	Y	-0-					-0-
08	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1206	1	24258	2	Y	-0-					-0-
09	35940	X	22123	-0-	-13817	-0-	1028	1	21095	2	Y	-0-					-0-
10	37138	X	21222	-0-	-15916	-0-	922	1	20300	2	Y	-0-					-0-
11	35940	X	18581	-0-	-17359	-0-	460	1	18120	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	25451	X	NO RPT	-0-	-25451	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	693	1	13809	2	Y	113	113	0			5
							124	9									
02	16408	X	12908	-0-	-3500	-0-	660	1	12146	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
03	18166	X	14337	-0-	-3829	-0-	693	1	13543	2	Y	92	90	0	1	1	6
							101	9									
04	17580	X	14789	-0-	-2791	-0-	698	1	13986	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
05	17112	X	11252	-0-	-5860	-0-	553	1	10641	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	775	1	14809	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	769	1	14874	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	549	1	11036	2	Y	38	40	0			2
							42	9									
09	15660	X	15241	-0-	-419	-0-	707	1	14461	2	Y	66	65	0			3
							73	9									
10	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	710	1	15647	2	Y	74	74	0			3
							81	9									
11	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	409	1	16064	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
12	15748	X	NO RPT	-0-	-15748	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 159,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	1858	1	37090	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
02	35868	X	34524	-0-	-1344	-0-	1782	1	32725	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	39835	X	37286	-0-	-2549	-0-	1814	1	35457	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	38550	X	34655	-0-	-3895	-0-	1643	1	32997	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	39835	X	36872	-0-	-2963	-0-	1821	1	35039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	37710	X	35011	-0-	-2699	-0-	1737	1	33264	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	36120	X	36120	-0-	-0-	-0-	1774	1	34337	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	1742	1	35030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	35670	X	34218	-0-	-1452	-0-	1589	1	32617	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	36859	X	31895	-0-	-4964	-0-	1385	1	30495	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
11	35580	X	33306	-0-	-2274	-0-	825	1	32466	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
12	36766	X	NO RPT	-0-	-36766	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 389,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	855	1	17021	2	Y	141	135	0			6
							155	9									
02	17444	X	14351	-0-	-3093	-0-	732	1	13491	2	Y	116	116	0			6
							128	9									
03	19313	X	17705	-0-	-1608	-0-	854	1	16715	2	Y	124	121	0	1	1	8
							136	9									
04	17460	X	16182	-0-	-1278	-0-	761	1	15292	2	Y	117	119	0			6
							129	9									
05	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	896	1	17252	2	Y	107	105	0			8
							118	9									
06	17460	X	15149	-0-	-2311	-0-	743	1	14297	2	Y	99	103	0			4
							109	9									
07	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	780	1	15097	2	Y	99	97	0			6
							109	9									
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	654	1	13170	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
*09	17670	X	14731	-0-	-2939	-0-	681	1	13955	2	Y	86	85	0			4
							95	9									
10	18259	X	15943	-0-	-2316	-0-	688	1	15143	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
11	15480	X	9908	-0-	-5572	-0-	244	1	9594	2	Y	64	65	0			3
							70	9									
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 170,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-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	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	637 1055	1 9	12214	2	Y	959	919	0			40
07	T. A.		7208	-0-	7208	7208	302 993	1 9	5913	2	Y	903	889	0	3	1	51
08	T. A.		5884	-0-	5884	13092	232 981	1 9	4671	2	Y	892	892	0	1	1	50
*09	T. A.		3739	-0-	3739	16831	166 154	1 9	3419	2	Y	140	182	0	1	1	7
10	T. A.		3361	-0-	3361	20192	143 59	1 9	3159	2	Y	54	59	0			2
11	20192	X	-0-	-0-	-20192	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,948

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	380 343	1 9	7612	2	Y	312	320	0	1	1	14
02	13020	X	7767	-0-	-5253	-0-	389 224	1 9	7154	2	Y	204	207	0	1	1	10
03	14415	X	7143	-0-	-7272	-0-	336 228	1 9	6579	2	Y	207	202	0	2	1	13
04	13950	X	6300	-0-	-7650	-0-	289 238	1 9	5773	2	Y	216	217	0			12
05	11532	X	5848	-0-	-5684	-0-	278 213	1 9	5357	2	Y	194	191	0			15
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	402 237	1 9	7733	2	Y	215	221	0			9
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	346 215	1 9	6651	2	Y	195	192	0	1	1	11
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	298 195	1 9	5948	2	Y	177	178	0			10
*09	8370	X	6152	-0-	-2218	-0-	276 187	1 9	5689	2	Y	170	172	0			8
10	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	409 267	1 9	8991	2	Y	243	241	0			10
11	8370	X	7678	-0-	-692	-0-	182 292	1 9	7204	2	Y	265	263	0	1	1	11
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 80,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		137	-0-	137	137	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-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.		142	-0-	142	142	4 2	1 9	136	2	Y	2	2	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	X	276	-0-	-0-	-0-	5 110	1 9	161	2	Y	100	99	0			4
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	217	X	145	-0-	-72	-0-	2 30	1 9	113	2	Y	27	25	0			2
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	59 298	1 9	1131	2	Y	271	260	0			11
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65 178	1 9	1203	2	Y	162	163	0	1	1	9
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48 232	1 9	981	2	Y	211	208	0			12
*09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	53 239	1 9	1087	2	Y	217	218	0			11
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	65 53	1 9	1437	2	Y	48	57	0			2
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6121	X	6121	-0-		-0-		-0-	285 117	1 9	5719	2	Y	106	108	0			5
02	9520	X	5041	-0-		-4479		-0-	254 59	1 9	4728	2	Y	54	56	0			3
03	10540	X	4893	-0-		-5647		-0-	237 40	1 9	4616	2	Y	36	36	0	1	1	2
04	10200	X	3935	-0-		-6265		-0-	186 20	1 9	3729	2	Y	18	19	0			1
05	7068	X	3422	-0-		-3646		-0-	170 10	1 9	3242	2	Y	9	9	0			1
06	5910	X	3895	-0-		-2015		-0-	193 3	1 9	3699	2	Y	3	4	0			-0-
07	4936	X	4936	-0-		-0-		-0-	237 105	1 9	4594	2	Y	95	90	0			5
08	5700	X	5700	-0-		-0-		-0-	265 156	1 9	5279	2	Y	142	139	0			8
*09	4914	X	4914	-0-		-0-		-0-	222 156	1 9	4536	2	Y	142	143	0			7
10	6216	X	6216	-0-		-0-		-0-	262 182	1 9	5772	2	Y	165	165	0			7
11	5520	X	4981	-0-		-539		-0-	120 133	1 9	4728	2	Y	121	123	0			5
12	5704	X	NO RPT	-0-		-5704		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 54,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 891

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35173	X	35173	-0-		-0-		-0-	1678 41	1 9	33454	2	Y	37	36	0			2
02	33852	X	31070	-0-		-2782		-0-	1603 31	1 9	29436	2	Y	28	29	0			1
03	37479	X	33370	-0-		-4109		-0-	1624 19	1 9	31727	2	Y	17	17	0			1
04	34290	X	32208	-0-		-2082		-0-	1529 13	1 9	30666	2	Y	12	12	0			1
05	35278	X	34003	-0-		-1275		-0-	1678 7	1 9	32318	2	Y	6	7	0			-0-
06	34050	X	31672	-0-		-2378		-0-	1569 2	1 9	30101	2	Y	2	2	0			-0-
07	32525	X	32525	-0-		-0-		-0-	1598 3	1 9	30924	2	Y	3	3	0			-0-
08	26920	X	26920	-0-		-0-		-0-	1277 3	1 9	25640	2	Y	3	3	0			-0-
09	33462	X	33462	-0-		-0-		-0-	1554 10	1 9	31898	2	Y	9	9	0			-0-
10	34007	X	33637	-0-		-370		-0-	1462 10	1 9	32165	2	Y	9	9	0			-0-
11	31680	X	31473	-0-		-207		-0-	780 15	1 9	30678	2	Y	14	13	0			1
12	34565	X	NO RPT	-0-		-34565		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 355,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	116	1	2299	2	Y	131	132	0			6
							144	9									
02	4760	X	2482	-0-	-2278	-0-	121	1	2230	2	Y	119	119	0			6
							131	9									
03	5270	X	2516	-0-	-2754	-0-	115	1	2237	2	Y	149	145	0	1	1	9
							164	9									
04	5100	X	2902	-0-	-2198	-0-	129	1	2583	2	Y	173	173	0			9
							190	9									
05	4433	X	4376	-0-	-57	-0-	203	1	3920	2	Y	230	222	0			17
							253	9									
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	244	1	4645	2	Y	242	249	0			10
							266	9									
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	233	1	4483	2	Y	299	291	0	1	1	17
							329	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	177	1	3602	2	Y	220	225	0			12
							242	9									
*09	5160	X	3318	-0-	-1842	-0-	147	1	3031	2	Y	127	133	0			6
							140	9									
10	5332	X	4141	-0-	-1191	-0-	171	1	3783	2	Y	170	169	0			7
							187	9									
11	5160	X	4018	-0-	-1142	-0-	96	1	3739	2	Y	166	165	0	1	1	7
							183	9									
12	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 40,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	264	1	5299	2	Y	106	103	0			5
							117	9									
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	274	1	5054	2	Y	111	110	0			6
							122	9									
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	256	1	5036	2	Y	119	117	0	1	1	7
							131	9									
04	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	199	1	3988	2	Y	90	92	0			5
							99	9									
05	6045	X	3900	-0-	-2145	-0-	186	1	3644	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
06	5850	X	4136	-0-	-1714	-0-	202	1	3870	2	Y	58	61	0			2
							64	9									
07	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	139	1	2659	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	226	1	4604	2	Y	57	56	0			3
							63	9									
*09	4290	X	3883	-0-	-407	-0-	175	1	3580	2	Y	116	113	0			6
							128	9									
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	229	1	5015	2	Y	164	163	0			7
							180	9									
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	115	1	4590	2	Y	205	203	0			9
							226	9									
12	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 50,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	182 163	1 9	3595	2	Y	148	148	0			7
02	4732	X	3446	-0-	-1286	-0-	171 133	1 9	3142	2	Y	121	122	0			6
03	5239	X	3230	-0-	-2009	-0-	151 142	1 9	2937	2	Y	129	126	0	1	1	8
04	5070	X	2678	-0-	-2392	-0-	121 134	1 9	2423	2	Y	122	123	0			7
05	4278	X	2419	-0-	-1859	-0-	113 114	1 9	2192	2	Y	104	103	0			8
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	195 140	1 9	3755	2	Y	127	130	0			5
07	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	140 100	1 9	2715	2	Y	91	91	0			5
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150 119	1 9	2984	2	Y	108	107	0			6
*09	4080	X	2697	-0-	-1383	-0-	119 103	1 9	2475	2	Y	94	95	0			5
10	4216	X	2111	-0-	-2105	-0-	86 86	1 9	1939	2	Y	78	80	0			3
11	4080	X	2531	-0-	-1549	-0-	60 86	1 9	2385	2	Y	78	78	0			3
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 33,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	1143	1	22775	2	Y	-0-					-0-
02	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	1196	1	21966	2	Y	-0-					-0-
03	24118	X	24059	-0-	-59	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-					-0-
04	23340	X	22156	-0-	-1184	-0-	1051	1	21105	2	Y	-0-					-0-
05	25637	X	22536	-0-	-3101	-0-	1112	1	21424	2	Y	-0-					-0-
06	24810	X	22564	-0-	-2246	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	-0-					-0-
08	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1076	1	21644	2	Y	-0-					-0-
*09	25077	X	25077	-0-	-0-	-0-	1165 17	1 9	23895	2	Y	15	14	0			1
10	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1101	1	24243	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	25720	X	25720	-0-	-0-	-0-	636	1	25084	2	Y	-0-					-0-
12	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	172	1	3461	2	Y	-0-					-0-
02	10668	X	4759	-0-	-5909	-0-	243	1	4516	2	Y	-0-					-0-
03	11811	X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-					-0-
04	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	436	1	8702	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3718	-0-	-2203	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	2	Y	-0-					-0-
09	10500	X	6109	-0-	-4391	-0-	283	1	5826	2	Y	-0-					-0-
10	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	604	1	13339	2	Y	-0-					-0-
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	314	1	12381	2	Y	-0-					-0-
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34046	X	34046	-0-	-0-	-0-	1626	1	32419	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	32396	X	31425	-0-	-971	-0-	1623	1	29802	2	Y	-0-					-0-
03	35867	X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-					-0-
04	33180	X	31686	-0-	-1494	-0-	1505	1	30181	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	32907	-0-	-1875	-0-	1625	1	31282	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31281	-0-	-2379	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	372	1	7239	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	31860	X	-0-	-0-	-31860	-0-					Y	-0-					-0-
10	32922	X	-0-	-0-	-32922	-0-					Y	-0-					-0-
11	31290	X	-0-	-0-	-31290	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	776	1	15472	2	Y	-0-					-0-
02	13748	X	11932	-0-	-1816	-0-	617	1	11315	2	Y	-0-					-0-
03	15221	X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-					-0-
04	15720	X	11592	-0-	-4128	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-					-0-
05	16244	X	13311	-0-	-2933	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-					-0-
06	15720	X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-					-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	652	1	13090	2	Y	-0-					-0-
*09	14501	X	14501	-0-	-0-	-0-	673	1	13828	2	Y	-0-					-0-
10	13299	X	10610	-0-	-2689	-0-	463	1	10147	2	Y	-0-					-0-
11	13290	X	11303	-0-	-1987	-0-	280	1	11023	2	Y	-0-					-0-
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7898 - 23273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26134	X	26134	-0-	-0-	-0-	1219	1	24322	2	Y	539	539	0	1	1	24
							593	9									
02	27440	X	23024	-0-	-4416	-0-	1162	1	21352	2	Y	464	464	0	1	1	23
							510	9									
03	28334	X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1	23118	2	Y	556	541	0	4	1	34
							612	9									
04	27300	X	24331	-0-	-2969	-0-	1127	1	22599	2	Y	550	553	0	1	1	30
							605	9									
05	26784	X	25616	-0-	-1168	-0-	1234	1	23764	2	Y	562	550	0			42
							618	9									
06	25290	X	24993	-0-	-297	-0-	1213	1	23252	2	Y	480	502	0			20
							528	9									
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	1173	1	22680	2	Y	483	474	0	2	1	27
							531	9									
08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1077	1	21662	2	Y	437	439	0	1	1	24
							481	9									
*09	24990	X	21815	-0-	-3175	-0-	992	1	20339	2	Y	440	441	0	1	1	22
							484	9									
10	25823	X	23302	-0-	-2521	-0-	991	1	21825	2	Y	442	444	0	1	1	19
							486	9									
11	24990	X	23578	-0-	-1412	-0-	574	1	22589	2	Y	377	379	0	1	1	16
							415	9									
12	24397	X	NO RPT	-0-	-24397	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 265,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,330

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	1048	1	20938	2	Y	608	605	0	2	1	27
							669	9									
02	22540	X	20371	-0-	-2169	-0-	1025	1	18817	2	Y	481	483	0	1	1	24
							529	9									
03	23684	X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434	0	4	1	27
							485	9									
04	22590	X	18636	-0-	-3954	-0-	864	1	17280	2	Y	447	449	0	1	1	24
							492	9									
05	22661	X	20810	-0-	-1851	-0-	1004	1	19309	2	Y	452	442	0			34
							497	9									
06	21930	X	20595	-0-	-1335	-0-	997	1	19111	2	Y	443	459	0			18
							487	9									
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	969	1	18805	2	Y	445	437	0	1	1	25
							490	9									
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	847	1	17039	2	Y	371	374	0	1	1	21
							408	9									
*09	20610	X	17053	-0-	-3557	-0-	769	1	15818	2	Y	424	423	0	1	1	21
							466	9									
10	21297	X	17980	-0-	-3317	-0-	765	1	16837	2	Y	344	349	0	1	1	15
							378	9									
11	20610	X	17752	-0-	-2858	-0-	432	1	17011	2	Y	281	283	0	1	1	12
							309	9									
12	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 212,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,737

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	503	1	10003	2	Y	288	289	0	1	1	13
							317	9									
02	17080	X	7393	-0-	-9687	-0-	372	1	6858	2	Y	148	153	0	1	1	7
							163	9									
03	18910	X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259	0	1	1	17
							297	9									
04	18300	X	10031	-0-	-8269	-0-	450	1	9078	2	Y	457	449	0			25
							503	9									
05	13919	X	9788	-0-	-4131	-0-	460	1	8869	2	Y	417	411	0			31
							459	9									
06	10470	X	9900	-0-	-570	-0-	468	1	8966	2	Y	424	437	0			18
							466	9									
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	375	1	7275	2	Y	297	297	0	1	1	17
							327	9									
08	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	409	1	8229	2	Y	347	345	0			19
							382	9									
*09	10020	X	8137	-0-	-1883	-0-	362	1	7436	2	Y	308	311	0	1	1	15
							339	9									
10	10230	X	9558	-0-	-672	-0-	404	1	8893	2	Y	237	241	0	1	1	10
							261	9									
11	9900	X	7574	-0-	-2326	-0-	180	1	7051	2	Y	312	308	0	1	1	13
							343	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 100,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,505

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	438 325	1 9	8750	2	Y	295	292	0	1	1	13
02	10192	X	4018	-0-	-6174	-0-	199 111	1 9	3708	2	Y	101	108	0	1	1	5
03	11284	X	10465	-0-	-819	-0-	494 308	1 9	9663	2	Y	280	267	0	1	1	17
04	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	353 255	1 9	7071	2	Y	232	236	0			13
05	9517	X	6276	-0-	-3241	-0-	299 186	1 9	5791	2	Y	169	169	0			13
06	10140	X	5909	-0-	-4231	-0-	282 172	1 9	5455	2	Y	156	163	0			6
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	435 238	1 9	8410	2	Y	216	209	0	1	1	12
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	320 190	1 9	6423	2	Y	173	175	0			10
*09	7680	X	4806	-0-	-2874	-0-	213 165	1 9	4428	2	Y	150	153	0			7
10	9083	X	8936	-0-	-147	-0-	375 308	1 9	8253	2	Y	280	275	0			12
11	8790	X	7178	-0-	-1612	-0-	172 239	1 9	6767	2	Y	217	219	0	1	1	9
12	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 80,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,269

BRISCOE R WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7831 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	649 419	1 9	12930	2	Y	381	379	0	1	1	17
02	14336	X	6445	-0-	-7891	-0-	327 139	1 9	5979	2	Y	126	136	0	1	1	6
03	15872	X	13481	-0-	-2391	-0-	643 274	1 9	12564	2	Y	249	239	0	1	1	15
04	15120	X	12041	-0-	-3079	-0-	556 306	1 9	11179	2	Y	278	278	0			15
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	565 416	1 9	10820	2	Y	378	365	0			28
06	13560	X	11541	-0-	-2019	-0-	564 212	1 9	10765	2	Y	193	213	0			8
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	478 42	1 9	9247	2	Y	38	43	0	1	1	2
08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	474 135	1 9	9517	2	Y	123	118	0			7
*09	12030	X	9719	-0-	-2311	-0-	434 374	1 9	8911	2	Y	340	330	0			17
10	11935	X	11275	-0-	-660	-0-	469 431	1 9	10375	2	Y	392	391	0	1	1	17
11	11550	X	10887	-0-	-663	-0-	262 290	1 9	10335	2	Y	264	269	0	1	1	11
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 121,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,762

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7755 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	484 308	1 9	9629	2	Y	280	279	0	1	1	12
02	12880	X	6633	-0-	-6247	-0-	332 160	1 9	6141	2	Y	145	149	0	1	1	7
03	14260	X	9479	-0-	-4781	-0-	448 276	1 9	8755	2	Y	251	242	0	1	1	15
04	12540	X	7921	-0-	-4619	-0-	364 282	1 9	7275	2	Y	256	257	0			14
05	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	464 408	1 9	8912	2	Y	371	357	0			28
06	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	470 484	1 9	9045	2	Y	440	450	0			18
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	430 439	1 9	8317	2	Y	399	393	0	1	1	23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	385 377	1 9	7744	2	Y	343	347	0			19
*09	9990	X	8108	-0-	-1882	-0-	358 421	1 9	7329	2	Y	383	382	0	1	1	19
10	10323	X	9166	-0-	-1157	-0-	379 447	1 9	8340	2	Y	406	407	0	1	1	17
11	9990	X	8877	-0-	-1113	-0-	208 440	1 9	8229	2	Y	400	399	0	1	1	17
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 98,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,674

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		52	-0-	52	53	52	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17057	X	17057	-0-	-0-	-0-	795 400	1 9	15862	2	Y	364	360	0	1	1	16
02	18032	X	15726	-0-	-2306	-0-	794 334	1 9	14598	2	Y	304	304	0	1	1	15
03	19964	X	16647	-0-	-3317	-0-	800 220	1 9	15627	2	Y	200	200	0	3	1	12
04	19320	X	11382	-0-	-7938	-0-	528 279	1 9	10575	2	Y	254	252	0			14
05	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	914 415	1 9	17610	2	Y	377	363	0			28
06	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	815 355	1 9	15614	2	Y	323	338	0			13
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	799 388	1 9	15430	2	Y	353	345	0	1	1	20
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	746 381	1 9	15001	2	Y	346	347	0			19
*09	18330	X	14967	-0-	-3363	-0-	679 398	1 9	13890	2	Y	362	362	0	1	1	18
10	18941	X	10999	-0-	-7942	-0-	467 233	1 9	10299	2	Y	212	220	0	1	1	9
11	16770	X	13706	-0-	-3064	-0-	332 273	1 9	13101	2	Y	248	245	0	1	1	11
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 168,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		-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	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	8987	-0-	8987	8987	209 537	1 9	8241	2	Y	488	471	0			21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8987					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	15391	-0-	12291	12291	641	1	12811	2	Y	1763	1686	0			78
							1939	9									
02	2800	N	11461	-0-	8661	20952	517	1	9451	2	Y	1357	1363	0	4	1	68
							1493	9									
03	3100	N	8636	-0-	5536	26488	380	1	7422	2	Y	758	767	0	12	1	47
							834	9									
04	31399	X	4911	-0-	-26488	-0-	208	1	4164	2	Y	490	509	0	1	1	27
							539	9									
05	1333	X	30	-0-	-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	237	1	9347	2	Y	1334	1277	0			57
							1467	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 51,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,702

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	499	1	9978	2	Y	425	439	0	2	1	19
							468	9									
02	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	405	1	7417	2	Y	294	297	0	1	1	15
							323	9									
03	15872	X	8249	-0-	-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
							385	9									
04	15360	X	5966	-0-	-9394	-0-	275	1	5503	2	Y	171	183	0	1	1	9
							188	9									
05	15872	X	6626	-0-	-9246	-0-	318	1	6107	2	Y	183	178	0			14
							201	9									
06	10590	X	10395	-0-	-195	-0-	510	1	9791	2	Y	85	95	0			4
							94	9									
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	540	1	10498	2	Y	257	246	0			15
							283	9									
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	566	1	11368	2	Y	341	337	0			19
							375	9									
*09	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	536	1	10996	2	Y	425	422	0	1	1	21
							468	9									
10	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	546	1	12033	2	Y	431	433	0	1	1	18
							474	9									
11	11910	X	10642	-0-	-1268	-0-	252	1	10004	2	Y	351	353	0	1	1	15
							386	9									
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 109,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,313

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	683	1	13650	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	13048	X	12479	-0-	-569	-0-	645	1	11827	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	14508	X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12883	-0-	-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-					-0-
05	14508	X	12770	-0-	-1738	-0-	631	1	12139	2	Y	-0-					-0-
06	13890	X	11035	-0-	-2855	-0-	548	1	10481	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	12434	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	631	1	12700	2	Y	-0-					-0-
09	12870	X	11949	-0-	-921	-0-	555	1	11394	2	Y	-0-					-0-
10	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	582	1	12823	2	Y	-0-					-0-
11	12900	X	12085	-0-	-815	-0-	300	1	11785	2	Y	-0-					-0-
12	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34546	X	34546	-0-	-0-	-0-	1646	1	32852	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
02	30800	X	30586	-0-	-214	-0-	1576	1	28971	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
03	35991	X	32486	-0-	-3505	-0-	1578	1	30871	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
04	34830	X	30816	-0-	-4014	-0-	1462	1	29315	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	35991	X	31881	-0-	-4110	-0-	1572	1	30276	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
06	33420	X	29687	-0-	-3733	-0-	1468	1	28193	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
07	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	1546	1	29953	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	30441	X	30441	-0-	-0-	-0-	1443	1	28969	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
09	30840	X	29408	-0-	-1432	-0-	1367	1	28011	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
10	31868	X	30614	-0-	-1254	-0-	1327	1	29257	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
11	30510	X	28591	-0-	-1919	-0-	705	1	27855	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
12	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 340,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	1245 392	1 9	24859	2	Y	356	362	0	1	1	16
02	24836	X	23265	-0-	-1571	-0-	1187 277	1 9	21801	2	Y	252	254	0	1	1	13
03	27497	X	25009	-0-	-2488	-0-	1208 224	1 9	23577	2	Y	204	202	0	2	1	13
04	26520	X	24056	-0-	-2464	-0-	1130 243	1 9	22683	2	Y	221	222	0			12
05	27404	X	24806	-0-	-2598	-0-	1215 215	1 9	23376	2	Y	195	192	0			15
06	25650	X	23730	-0-	-1920	-0-	1166 183	1 9	22381	2	Y	166	174	0			7
07	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	1202 204	1 9	23272	2	Y	185	181	0	1	1	10
08	24150	X	24150	-0-	-0-	-0-	1137 193	1 9	22820	2	Y	175	175	0			10
*09	24060	X	23411	-0-	-649	-0-	1079 196	1 9	22136	2	Y	178	179	0			9
10	24800	X	24272	-0-	-528	-0-	1044 209	1 9	23019	2	Y	190	191	0			8
11	23880	X	22755	-0-	-1125	-0-	559 196	1 9	22000	2	Y	178	177	0	1	1	8
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 266,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,300

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	134 130	1 9	2700	2	Y	118	113	0			5
02	2520	X	1379	-0-	-1141	-0-	70 61	1 9	1248	2	Y	55	57	0			3
03	2790	X	2205	-0-	-585	-0-	104 76	1 9	2025	2	Y	69	67	0	1	1	4
04	2880	X	2257	-0-	-623	-0-	103 147	1 9	2007	2	Y	134	131	0			7
05	2976	X	2260	-0-	-716	-0-	103 157	1 9	2000	2	Y	143	139	0			11
06	2880	X	2118	-0-	-762	-0-	100 120	1 9	1898	2	Y	109	115	0			5
07	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	96 100	1 9	1845	2	Y	91	91	0			5
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	86 85	1 9	1724	2	Y	77	78	0			4
*09	2250	X	1801	-0-	-449	-0-	80 97	1 9	1624	2	Y	88	88	0			4
10	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	83 118	1 9	1809	2	Y	107	106	0			5
11	2130	X	1801	-0-	-329	-0-	42 92	1 9	1667	2	Y	84	85	0			4
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22230	X	22230	-0-	-0-	-0-	1005	1	19996	2	Y	1117	1070	0			49
							1229	9									
02	24892	X	17387	-0-	-7505	-0-	847	1	15555	2	Y	895	896	0	3	1	45
							985	9									
03	27559	X	15251	-0-	-12308	-0-	705	1	13745	2	Y	728	720	0	8	1	45
							801	9									
04	24810	X	15883	-0-	-8927	-0-	712	1	14256	2	Y	832	831	0	1	1	45
							915	9									
05	22227	X	21957	-0-	-270	-0-	1029	1	19793	2	Y	1032	999	0	1	1	77
							1135	9									
06	21510	X	20138	-0-	-1372	-0-	946	1	18135	2	Y	961	997	0	1	1	40
							1057	9									
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	629	1	12146	2	Y	640	641	0	3	1	36
							704	9									
08	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	611	1	12269	2	Y	600	602	0	1	1	33
							660	9									
*09	21240	X	12966	-0-	-8274	-0-	566	1	11663	2	Y	670	669	0	1	1	33
							737	9									
10	21948	X	13787	-0-	-8161	-0-	561	1	12338	2	Y	807	805	0	1	1	34
							888	9									
11	20130	X	17039	-0-	-3091	-0-	394	1	15516	2	Y	1026	1013	0	3	1	44
							1129	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 183,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,308

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	1177	1	23460	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
02	23828	X	21804	-0-	-2024	-0-	1125	1	20669	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
03	26381	X	23564	-0-	-2817	-0-	1146	1	22409	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	25530	X	22564	-0-	-2966	-0-	1070	1	21490	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	25544	X	23456	-0-	-2088	-0-	1158	1	22295	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	23850	X	22448	-0-	-1402	-0-	1114	1	21332	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	22526	X	22526	-0-	-0-	-0-	1106	1	21419	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1050	1	21127	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*09	22710	X	20327	-0-	-2383	-0-	945	1	19380	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	23467	X	20240	-0-	-3227	-0-	880	1	19357	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	22440	X	18507	-0-	-3933	-0-	457	1	18047	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	22537	X	NO RPT	-0-	-22537	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-		1048	1	20922	2	Y	187	186	0	1	1	8
								206	9									
02	19768	X	19603	-0-	-165	-0-		1002	1	18418	2	Y	166	166	0			8
								183	9									
03	22909	X	21377	-0-	-1532	-0-		1033	1	20170	2	Y	158	155	0	1	1	10
								174	9									
04	22170	X	21742	-0-	-428	-0-		1026	1	20560	2	Y	142	144	0			8
								156	9									
05	22909	X	22127	-0-	-782	-0-		1088	1	20905	2	Y	122	121	0			9
								134	9									
06	21450	X	21136	-0-	-314	-0-		1040	1	19975	2	Y	110	114	0			5
								121	9									
07	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-		1064	1	20578	2	Y	106	105	0			6
								117	9									
08	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-		1007	1	20214	2	Y	94	95	0			5
								103	9									
09	21750	X	20134	-0-	-1616	-0-		929	1	19087	2	Y	107	107	0			5
								118	9									
10	22134	X	20631	-0-	-1503	-0-		892	1	19607	2	Y	120	120	0			5
								132	9									
11	21150	X	19559	-0-	-1591	-0-		481	1	18950	2	Y	116	116	0			5
								128	9									
12	21762	X	NO RPT	-0-	-21762	-0-						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 231,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		7311	-0-	7311	7311		357	1	6866	2	Y	80	77	0			3
								88	9									
07	T. A.		14235	-0-	14235	21546		696	1	13476	2	Y	57	57	0			3
								63	9									
08	T. A.		10833	-0-	10833	32379		514	1	10301	2	Y	16	18	0			1
								18	9									
*09	T. A.		1487	-0-	1487	33866		68	1	1412	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
10	33925	X	59	-0-	-33866	-0-		59	2			Y	-0-					-0-
11	11550	X	-0-	-0-	-11550	-0-						Y	-0-					-0-
12	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39526	X	39526	-0-	-0-	-0-	1858	1	37084	2	Y	531	530	0	1	1	23
							584	9									
02	41944	X	36656	-0-	-5288	-0-	1867	1	34261	2	Y	480	478	0	1	1	24
							528	9									
03	46438	X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	4	1	24
							435	9									
04	40980	X	10	-0-	-40970	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	0	1	1	-0-
05	40579	X	520	-0-	-40059	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	39270	X	139	-0-	-39131	-0-	4	1	135	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	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	1161	1	23812	2	Y	453	431	0			22
							498	9									
10	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	687	1	15125	2	Y	235	246	0	1	1	10
							259	9									
11	29930	X	29930	-0-	-0-	-0-	728	1	28758	2	Y	404	396	0	1	1	17
							444	9									
12	26319	X	NO RPT	-0-	-26319	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 179,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,499

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7494 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	232	1	4583	2	Y	1057	1043	0	2	1	47
							1163	9									
02	5096	X	4434	-0-	-662	-0-	182	1	3315	2	Y	852	854	0	2	1	43
							937	9									
03	5456	X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534	0	8	1	33
							585	9									
04	5490	X	1185	-0-	-4305	-0-	42	1	861	2	Y	256	274	0	1	1	14
							282	9									
05	5673	X	1987	-0-	-3686	-0-	90	1	1696	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
06	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	168	1	3225	2	Y	812	792	0			34
							893	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	2386	2	Y	707	698	0	3	1	40
							778	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	531	540	0	1	1	30
							584	9									
*09	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	147	1	2969	2	Y	662	658	0	1	1	33
							728	9									
10	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	181	1	3989	2	Y	964	955	0	1	1	41
							1060	9									
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	86	1	3526	2	Y	750	756	0	3	1	32
							825	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 40,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,306

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	95	1	1889	2	Y	300	302	0	1	1	13
							330	9									
02	2492	X	2136	-0-	-356	-0-	93	1	1735	2	Y	280	278	0	1	1	14
							308	9									
03	2790	X	1926	-0-	-864	-0-	82	1	1615	2	Y	208	207	0	2	1	13
							229	9									
04	2700	X	1155	-0-	-1545	-0-	50	1	970	2	Y	123	129	0			7
							135	9									
05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	78	1	1531	2	Y	231	221	0			17
							254	9									
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	121	1	2345	2	Y	246	253	0			10
							271	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	Y	279	272	0	1	1	16
							307	9									
08	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1332	2	Y	67	79	0			4
							74	9									
*09	2730	X	192	-0-	-2538	-0-	8	1	159	2	Y	23	26	0			1
							25	9									
10	2883	X	923	-0-	-1960	-0-	36	1	758	2	Y	117	113	0			5
							129	9									
11	2790	X	652	-0-	-2138	-0-	11	1	497	2	Y	131	130	0			6
							144	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51265	X	51265	-0-	-0-	-0-	2448	1	48809	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	49112	X	46283	-0-	-2829	-0-	2389	1	43888	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	54374	X	50406	-0-	-3968	-0-	2452	1	47951	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	51990	X	48021	-0-	-3969	-0-	2281	1	45736	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	51987	X	49594	-0-	-2393	-0-	2450	1	47141	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	49620	X	47011	-0-	-2609	-0-	2330	1	44677	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	31721	X	31721	-0-	-0-	-0-	1558	1	30160	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	52655	X	52655	-0-	-0-	-0-	2496	1	50157	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	49079	X	49079	-0-	-0-	-0-	2279	1	46797	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	49600	X	49200	-0-	-400	-0-	2137	1	47057	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	50190	X	45610	-0-	-4580	-0-	1129	1	44474	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 520,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	857	1	17119	2	Y	605	578	0			27
							666	9									
02	21560	X	16702	-0-	-4858	-0-	821	1	15096	2	Y	714	704	0	1	1	36
							785	9									
03	23870	X	20	-0-	-23850	-0-	20	2			Y	-0-	30	0	6	1	-0-
04	21210	X	-0-	-0-	-21210	-0-					Y	-0-					-0-
05	18631	X	-0-	-0-	-18631	-0-					Y	-0-					-0-
06	18030	X	-0-	-0-	-18030	-0-					Y	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	825	1	16959	2	Y	611	581	0			30
							672	9									
10	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	1057	1	23254	2	Y	1057	1041	0	1	1	45
							1163	9									
11	3000	N	17483	-0-	14483	14483	415	1	16361	2	Y	643	657	0	3	1	28
							707	9									
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	13863					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 96,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,630

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	265	1	5322	2	Y	1110	1098	0	2	1	49
							1221	9									
02	5852	X	5303	-0-	-549	-0-	224	1	4086	2	Y	903	904	0	3	1	45
							993	9									
03	6479	X	5278	-0-	-1201	-0-	215	1	4194	2	Y	790	778	0	8	1	49
							869	9									
04	6600	X	3436	-0-	-3164	-0-	137	1	2734	2	Y	514	534	0	1	1	28
							565	9									
05	6820	X	4083	-0-	-2737	-0-	183	1	3522	2	Y	344	346	0			26
							378	9									
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	298	1	5643	2	Y	1001	986	0			41
							1101	9									
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	252	1	4854	2	Y	870	859	0	3	1	49
							957	9									
08	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	201	1	4082	2	Y	664	675	0	1	1	37
							730	9									
*09	7050	X	4148	-0-	-2902	-0-	165	1	3377	2	Y	551	560	0	1	1	27
							606	9									
10	7285	X	5563	-0-	-1722	-0-	198	1	4379	2	Y	896	884	0	1	1	38
							986	9									
11	7050	X	4993	-0-	-2057	-0-	107	1	4065	2	Y	746	749	0	3	1	32
							821	9									
12	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 57,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,389

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7720 - 22223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	956	1	19098	2	Y	950	944	0	2	1	42
							1045	9									
02	29008	X	14889	-0-	-14119	-0-	734	1	13519	2	Y	578	589	0	2	1	29
							636	9									
03	24149	X	18322	-0-	-5827	-0-	858	1	16787	2	Y	615	601	0	5	1	38
							677	9									
04	20790	X	18968	-0-	-1822	-0-	864	1	17321	2	Y	712	710	0	1	1	39
							783	9									
05	21483	X	20488	-0-	-995	-0-	970	1	18664	2	Y	776	757	0			58
							854	9									
06	20430	X	7417	-0-	-13013	-0-	354	1	6811	2	Y	229	277	0	1	1	9
							252	9									
07	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	1057	1	20459	2	Y	526	504	0	1	1	30
							579	9									
08	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	919	1	18463	2	Y	668	660	0	1	1	37
							735	9									
*09	19830	X	16571	-0-	-3259	-0-	738	1	15164	2	Y	608	614	0	1	1	30
							669	9									
10	22103	X	17753	-0-	-4350	-0-	735	1	16219	2	Y	726	724	0	1	1	31
							799	9									
11	21390	X	14574	-0-	-6816	-0-	343	1	13623	2	Y	553	558	0	2	1	24
							608	9									
12	22103	X	NO RPT	-0-	-22103	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 192,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7808 - 20368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19469	X	19469	-0-	-0-	-0-	886	1	17686	2	Y	815	809	0	2	1	36
							897	9									
02	31836	X	16873	-0-	-14963	-0-	823	1	15129	2	Y	837	829	0	2	1	42
							921	9									
03	35247	X	16615	-0-	-18632	-0-	764	1	14920	2	Y	846	829	0	7	1	52
							931	9									
04	24810	X	16032	-0-	-8778	-0-	716	1	14364	2	Y	865	869	0	1	1	47
							952	9									
05	20088	X	16483	-0-	-3605	-0-	765	1	14733	2	Y	895	874	0	1	1	67
							985	9									
06	18840	X	5882	-0-	-12958	-0-	274	1	5276	2	Y	302	356	0	1	1	12
							332	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	0	1	1	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	16020	X	11294	-0-	-4726	-0-	512	1	10493	2	Y	263	250	0			13
							289	9									
10	16492	X	11831	-0-	-4661	-0-	499	1	10991	2	Y	310	309	0	1	1	13
							341	9									
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	161	1	6256	2	Y	234	236	0	1	1	10
							257	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 121,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,368

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7798 - 22632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26740	X	26740	-0-	-0-	-0-		1216	1	24246	2	Y	1162	1111	0			51
								1278	9									
02	23184	X	7990	-0-	-15194	-0-		381	1	7019	2	Y	536	557	0	3	1	27
								590	9									
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-						Y	-0-	22	0	5	1	-0-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-						Y	-0-					-0-
05	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-						Y	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		10105	-0-	10105	10105		483	1	9325	2	Y	270	255	0			15
								297	9									
08	T. A.		43116	-0-	43116	53221		1975	1	39666	2	Y	1341	1281	0			75
								1475	9									
*09	T. A.		26069	-0-	26069	79290		1161	1	23829	2	Y	981	1006	0	2	1	48
								1079	9									
10	T. A.		24099	-0-	24099	103389		1005	1	22156	2	Y	853	863	0	2	1	36
								938	9									
11	124265	X	20876	-0-	-103389	-0-		496	1	19590	2	Y	718	720	0	3	1	31
								790	9									
12	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-						Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 158,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,861

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7719 - 20043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-		701	1	13981	2	Y	699	692	0	2	1	31
								769	9									
02	20860	X	13516	-0-	-7344	-0-		660	1	12151	2	Y	641	638	0	2	1	32
								705	9									
03	17484	X	12706	-0-	-4778	-0-		589	1	11460	2	Y	597	586	0	6	1	37
								657	9									
04	15990	X	12719	-0-	-3271	-0-		568	1	11402	2	Y	681	680	0	1	1	37
								749	9									
05	15438	X	13307	-0-	-2131	-0-		619	1	11898	2	Y	718	701	0			54
								790	9									
06	14940	X	4791	-0-	-10149	-0-		224	1	4301	2	Y	242	286	0			10
								266	9									
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-		669	1	12956	2	Y	375	363	0	1	1	21
								413	9									
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-		589	1	11827	2	Y	516	508	0			29
								568	9									
09	12870	X	11843	-0-	-1027	-0-		520	1	10696	2	Y	570	570	0	1	1	28
								627	9									
10	14043	X	13606	-0-	-437	-0-		557	1	12278	2	Y	701	698	0	1	1	30
								771	9									
11	13590	X	12330	-0-	-1260	-0-		288	1	11387	2	Y	595	597	0	2	1	26
								655	9									
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-						Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 137,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	720 728	1 9	14373	2	Y	662	654	0	1	1	29
02	14672	X	4840	-0-	-9832	-0-	238 217	1 9	4385	2	Y	197	214	0	2	1	10
03	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8	0	2	1	-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7022	-0-	7022	7022	334 155	1 9	6533	2	Y	141	133	0			8
08	T. A.		36344	-0-	36344	43366	1680 890	1 9	33774	2	Y	809	772	0			45
*09	T. A.		21266	-0-	21266	64632	951 780	1 9	19535	2	Y	709	718	0	1	1	35
10	T. A.		19812	-0-	19812	84444	836 585	1 9	18391	2	Y	532	542	0	2	1	23
11	100852	X	16408	-0-	-84444	-0-	397 477	1 9	15534	2	Y	434	436	0	2	1	19
12	36332	X	NO RPT	-0-	-36332	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 121,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,484

BRISCOE J (SA4) WELL #: 463H RRCID -> 287865 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8415 - 21549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	1303 327	1 9	25973	2	Y	297	298	0	1	1	13
02	25844	X	24882	-0-	-962	-0-	1266 326	1 9	23290	2	Y	296	293	0	1	1	15
03	28613	X	26644	-0-	-1969	-0-	1284 315	1 9	25045	2	Y	286	280	0	3	1	18
04	27360	X	25421	-0-	-1939	-0-	1193 316	1 9	23912	2	Y	287	289	0			16
05	28272	X	25403	-0-	-2869	-0-	1241 308	1 9	23854	2	Y	280	275	0			21
06	26700	X	23755	-0-	-2945	-0-	1164 245	1 9	22346	2	Y	223	235	0			9
07	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	1194 232	1 9	23137	2	Y	211	207	0	1	1	12
08	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	1110 213	1 9	22355	2	Y	194	195	0			11
09	25410	X	23932	-0-	-1478	-0-	1102 227	1 9	22603	2	Y	206	207	0			10
10	25389	X	24836	-0-	-553	-0-	1069 238	1 9	23529	2	Y	216	217	0			9
11	23760	X	22527	-0-	-1233	-0-	551 233	1 9	21743	2	Y	212	211	0	1	1	9
12	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 273,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA6) WELL #: 483H RRCID -> 287866 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8313 - 21720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31379	X	31379	-0-	-0-	-0-	1476 507	1 9	29396	2	Y	461	462	0	1	1	20
02	29988	X	28296	-0-	-1692	-0-	1440 432	1 9	26424	2	Y	393	392	0	1	1	20
03	33201	X	30132	-0-	-3069	-0-	1446 425	1 9	28261	2	Y	386	379	0	3	1	24
04	31230	X	28603	-0-	-2627	-0-	1339 406	1 9	26858	2	Y	369	372	0	1	1	20
05	32271	X	29315	-0-	-2956	-0-	1429 369	1 9	27517	2	Y	335	330	0			25
06	30360	X	27595	-0-	-2765	-0-	1348 320	1 9	25927	2	Y	291	304	0			12
07	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	1389 343	1 9	26881	2	Y	312	305	0	1	1	18
08	27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	1300 292	1 9	26115	2	Y	265	268	0			15
*09	28590	X	26431	-0-	-2159	-0-	1216 300	1 9	24915	2	Y	273	275	0			13
10	29326	X	26988	-0-	-2338	-0-	1159 322	1 9	25507	2	Y	293	293	0	1	1	12
11	27690	X	24855	-0-	-2835	-0-	607 310	1 9	23938	2	Y	282	281	0	1	1	12
12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 309,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,660

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34622	X	34622	-0-	-0-	-0-	1637 356	1 9	32629	2	Y	324	323	0	1	1	14
02	32424	X	28146	-0-	-4278	-0-	1435 336	1 9	26375	2	Y	305	303	0	1	1	15
03	35898	X	30466	-0-	-5432	-0-	1463 403	1 9	28600	2	Y	366	356	0	3	1	22
04	33510	X	29059	-0-	-4451	-0-	1367 332	1 9	27360	2	Y	302	307	0	1	1	16
05	34627	X	28902	-0-	-5725	-0-	1413 297	1 9	27192	2	Y	270	266	0			20
06	33510	X	29234	-0-	-4276	-0-	1437 244	1 9	27553	2	Y	222	233	0			9
07	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	1505 275	1 9	29154	2	Y	250	244	0	1	1	14
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	1359 278	1 9	27347	2	Y	253	253	0			14
*09	29220	X	28069	-0-	-1151	-0-	1290 295	1 9	26484	2	Y	268	269	0			13
10	30938	X	28594	-0-	-2344	-0-	1230 255	1 9	27109	2	Y	232	234	0	1	1	10
11	29940	X	25988	-0-	-3952	-0-	636 237	1 9	25115	2	Y	215	215	0	1	1	9
12	30938	X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 322,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,007

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55323	X	55323	-0-	-0-	-0-	2641	1	52682	2	Y	-0-					-0-
02	66472	X	49839	-0-	-16633	-0-	2573	1	47266	2	Y	-0-					-0-
03	73594	X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1	49749	2	Y	-0-					-0-
04	71220	X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-					-0-
05	55335	X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-					-0-
06	53550	X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-					-0-
07	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	2542	1	49208	2	Y	-0-					-0-
08	50851	X	50851	-0-	-0-	-0-	2412	1	48439	2	Y	-0-					-0-
*09	50100	X	48220	-0-	-1880	-0-	2242	1	45978	2	Y	-0-					-0-
10	51739	X	49032	-0-	-2707	-0-	2129	1	46903	2	Y	-0-					-0-
11	50070	X	45713	-0-	-4357	-0-	1131	1	44582	2	Y	-0-					-0-
12	51739	X	NO RPT	-0-	-51739	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 553,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88963	X	88963	-0-	-0-	-0-	4249	1 1	84713	2 9	Y	1	1	0			-0-
02	93800	X	77843	-0-	-15957	-0-	4019	1 1	73823	2 9	Y	1	1	0			-0-
03	103850	X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1 1	80189	2 9	Y	1	1	0			-0-
04	92370	X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1 2	78052	2 9	Y	2	2	0			-0-
05	92070	X	82472	-0-	-9598	-0-	4075	1 1	78396	2 9	Y	1	1	0			-0-
06	86100	X	77655	-0-	-8445	-0-	3846	1 1	73808	2 9	Y	1	1	0			-0-
07	79743	X	79743	-0-	-0-	-0-	3917	1 1	75825	2 9	Y	1	1	0			-0-
08	77961	X	77961	-0-	-0-	-0-	3695	1 1	74265	2 9	Y	1	1	0			-0-
*09	81960	X	73143	-0-	-8817	-0-	3398	1 1	69744	2 9	Y	1	1	0			-0-
10	82460	X	74483	-0-	-7977	-0-	3238	1 1	71244	2 9	Y	1	1	0			-0-
11	77670	X	69339	-0-	-8331	-0-	1715	1 1	67623	2 9	Y	1	1	0			-0-
12	79732	X	NO RPT	-0-	-79732	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 867,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A471H RRCID -> 290966 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9439 - 21397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53008	X	53008	-0-	-0-	-0-	2530	1	50477	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	51016	X	46854	-0-	-4162	-0-	2422	1	44431	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	56482	X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	53430	X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-					-0-
05	54312	X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-					-0-
06	51300	X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-					-0-
07	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	2336	1	45212	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	2055	1	41286	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*09	48000	X	42664	-0-	-5336	-0-	1981	1	40683	2	Y	-0-					-0-
10	49600	X	46426	-0-	-3174	-0-	2017	1	44409	2	Y	-0-					-0-
11	46440	X	43688	-0-	-2752	-0-	1080	1	42608	2	Y	-0-					-0-
12	47554	X	NO RPT	-0-	-47554	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GALVAN RANCH WELL #: A470H RRCID -> 290969 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9424 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51437	X	51437	-0-	-0-	-0-	2447	1	48795	2	Y	177	172	0			8
							195	9									
02	55076	X	38504	-0-	-16572	-0-	1981	1	36400	2	Y	112	114	0			6
							123	9									
03	60977	X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	1	1	10
							173	9									
04	52620	X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0			10
							202	9									
05	51429	X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0			13
							194	9									
06	49770	X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0			7
							196	9									
07	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	1962	1	38028	2	Y	164	161	0	1	1	9
							180	9									
08	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-	1877	1	37716	2	Y	148	149	0			8
							163	9									
*09	42690	X	37966	-0-	-4724	-0-	1757	1	36055	2	Y	140	141	0			7
							154	9									
10	42780	X	39088	-0-	-3692	-0-	1693	1	37224	2	Y	155	155	0			7
							171	9									
11	41160	X	36585	-0-	-4575	-0-	901	1	35523	2	Y	146	147	0			6
							161	9									
12	40176	X	NO RPT	-0-	-40176	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 457,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,737

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C434H RRCID -> 292784 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8965 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91854	X	91854	-0-	-0-	-0-	4385	1	87443	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	86632	X	79477	-0-	-7155	-0-	4105	1	75350	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	97154	X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1	80086	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	94020	X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	97154	X	79829	-0-	-17325	-0-	3942	1	75887	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	88890	X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	917	1	17771	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	79140	X	-0-	-0-	-79140	-0-					Y	-0-					-0-
10	79825	X	17834	-0-	-61991	-0-	773	1	17061	2	Y	-0-					-0-
11	76260	X	58842	-0-	-17418	-0-	1456	1	57386	2	Y	-0-					-0-
12	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRISCOE A WELL #: 202H RRCID -> 293444 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8209 - 15128

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	438	1	8749	2	Y	1357	1357	0	4	1	60
							1493	9									
02	15484	X	8794	-0-	-6690	-0-	389	1	7107	2	Y	1180	1178	0	3	1	59
							1298	9									
03	13547	X	8988	-0-	-4559	-0-	373	1	7283	2	Y	1211	1186	0	10	1	74
							1332	9									
04	11880	X	8309	-0-	-3571	-0-	334	1	6717	2	Y	1144	1154	0	2	1	62
							1258	9									
05	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-	359	1	6917	2	Y	1159	1133	0	1	1	87
							1275	9									
06	10350	X	8666	-0-	-1684	-0-	373	1	7125	2	Y	1062	1104	0	1	1	44
							1168	9									
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	349	1	6773	2	Y	1131	1108	0	3	1	64
							1244	9									
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	312	1	6233	2	Y	1065	1069	0	1	1	59
							1172	9									
*09	8670	X	7078	-0-	-1592	-0-	272	1	5610	2	Y	1087	1091	0	2	1	53
							1196	9									
10	8959	X	8088	-0-	-871	-0-	293	1	6497	2	Y	1180	1181	0	2	1	50
							1298	9									
11	8670	X	7444	-0-	-1226	-0-	159	1	6216	2	Y	972	976	0	4	1	42
							1069	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 92,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,548

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 201H RRCID -> 293474 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8230 - 15091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	447 1690	1 9	8884	2	Y	1536	1538	0	4	1	68
02	13944	X	9601	-0-	-4343	-0-	420 1471	1 9	7710	2	Y	1337	1334	0	4	1	67
03	13919	X	9763	-0-	-4156	-0-	405 1462	1 9	7896	2	Y	1329	1302	0	12	1	82
04	12330	X	10280	-0-	-2050	-0-	415 1554	1 9	8311	2	Y	1413	1416	0	2	1	77
05	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-	405 1476	1 9	7818	2	Y	1342	1317	0	1	1	101
06	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	418 1339	1 9	7996	2	Y	1217	1267	0	1	1	50
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	376 1306	1 9	7287	2	Y	1187	1166	0	4	1	67
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	327 1289	1 9	6584	2	Y	1172	1173	0	1	1	65
*09	8550	X	7563	-0-	-987	-0-	292 1302	1 9	5969	2	Y	1184	1189	0	2	1	58
10	8835	X	8524	-0-	-311	-0-	308 1405	1 9	6811	2	Y	1277	1278	0	3	1	54
11	8550	X	7909	-0-	-641	-0-	167 1185	1 9	6557	2	Y	1077	1081	0	4	1	46
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 101,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,071

BRISCOE G GU9 STATE (SA4) WELL #: 953H RRCID -> 293883 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7703 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	421 1540	1 9	8371	2	Y	1400	1410	0	4	1	62
02	11592	X	4245	-0-	-7347	-0-	184 649	1 9	3412	2	Y	590	616	0	3	1	33
03	11625	X	9400	-0-	-2225	-0-	414 897	1 9	8089	2	Y	815	788	0	6	1	54
04	10950	X	9741	-0-	-1209	-0-	396 1429	1 9	7916	2	Y	1299	1275	0	1	1	77
05	10912	X	9286	-0-	-1626	-0-	388 1417	1 9	7481	2	Y	1288	1262	0	1	1	102
06	9990	X	8707	-0-	-1283	-0-	370 1247	1 9	7090	2	Y	1134	1184	0	1	1	51
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	363 1240	1 9	6978	2	Y	1127	1107	0	4	1	67
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	351 1273	1 9	7064	2	Y	1157	1152	0	1	1	71
*09	9750	X	8141	-0-	-1609	-0-	323 1243	1 9	6575	2	Y	1130	1138	0	2	1	61
10	9300	X	8574	-0-	-726	-0-	315 1286	1 9	6973	2	Y	1169	1174	0	3	1	53
11	8700	X	7909	-0-	-791	-0-	168 1136	1 9	6605	2	Y	1033	1034	0	4	1	48
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 93,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA5) WELL #: 973H RRCID -> 294011 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7776 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14237	X	14237	-0-	-0-	-0-	577	1	11490	2	Y	1973	1975	0	6	1	87
							2170	9									
02	15260	X	5717	-0-	-9543	-0-	253	1	4633	2	Y	755	795	0	5	1	42
							831	9									
03	15469	X	7008	-0-	-8461	-0-	315	1	6168	2	Y	477	480	0	7	1	32
							525	9									
04	14670	X	9440	-0-	-5230	-0-	388	1	7827	2	Y	1114	1079	0	1	1	66
							1225	9									
05	14539	X	10105	-0-	-4434	-0-	425	1	8200	2	Y	1345	1304	0	1	1	106
							1480	9									
06	13770	X	9704	-0-	-4066	-0-	417	1	7945	2	Y	1220	1270	0	1	1	55
							1342	9									
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	413	1	7990	2	Y	1228	1206	0	4	1	73
							1351	9									
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	392	1	7867	2	Y	1180	1178	0	2	1	73
							1298	9									
*09	9780	X	9188	-0-	-592	-0-	367	1	7516	2	Y	1186	1193	0	2	1	64
							1305	9									
10	10106	X	9620	-0-	-486	-0-	357	1	7896	2	Y	1243	1247	0	3	1	57
							1367	9									
11	9690	X	8683	-0-	-1007	-0-	182	1	7274	2	Y	1115	1117	0	4	1	51
							1227	9									
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 103,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,836

GALVAN RANCH WELL #: C370H RRCID -> 294378 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 9181 - 20035

01	131427	X	131427	-0-	-0-	-0-	6274	1	125153	2	Y	-0-					-0-
02	141596	X	117941	-0-	-23655	-0-	6089	1	111852	2	Y	-0-					-0-
03	156767	X	127725	-0-	-29042	-0-	6215	1	121510	2	Y	-0-					-0-
04	135540	X	128996	-0-	-6544	-0-	6126	1	122870	2	Y	-0-					-0-
05	140058	X	125323	-0-	-14735	-0-	6189	1	119134	2	Y	-0-					-0-
06	127200	X	110864	-0-	-16336	-0-	5492	1	105372	2	Y	-0-					-0-
07	90747	X	90747	-0-	-0-	-0-	4457	1	86290	2	Y	-0-					-0-
08	86437	X	86437	-0-	-0-	-0-	4098	1	82339	2	Y	-0-					-0-
*09	129000	X	120327	-0-	-8673	-0-	5592	1	114735	2	Y	-0-					-0-
10	125333	X	119063	-0-	-6270	-0-	5173	1	113890	2	Y	-0-					-0-
11	110850	X	108588	-0-	-2262	-0-	2686	1	105902	2	Y	-0-					-0-
12	124341	X	NO RPT	-0-	-124341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 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 //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	97 248	1 9	1951	2	Y	225	284	0	4	1	10
02	16408	X	-0-	-0-	-16408	-0-					Y	-0-	9	0	1	1	-0-
03	16151	X	15075	-0-	-1076	-0-	686 991	1 9	13398	2	Y	901	841	0			60
04	14850	X	11548	-0-	-3302	-0-	489 1223	1 9	9836	2	Y	1112	1105	0	1	1	66
05	14167	X	10776	-0-	-3391	-0-	482 1018	1 9	9276	2	Y	925	917	0	1	1	73
06	14580	X	9404	-0-	-5176	-0-	419 972	1 9	8013	2	Y	884	916	0	1	1	40
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	387 1001	1 9	7472	2	Y	910	893	0	3	1	54
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	402 994	1 9	8046	2	Y	904	901	0	1	1	56
*09	11550	X	8679	-0-	-2871	-0-	358 946	1 9	7375	2	Y	860	868	0	2	1	46
10	10788	X	9719	-0-	-1069	-0-	376 1076	1 9	8267	2	Y	978	977	0	2	1	45
11	9390	X	8717	-0-	-673	-0-	194 860	1 9	7663	2	Y	782	788	0	3	1	36
12	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 94,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,481

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79776	X	79776	-0-	-0-	-0-	3578 4776	1 9	71422	2	Y	4342	4367	0	13	1	192
02	121576	X	65901	-0-	-55675	-0-	3177 4382	1 9	58342	2	Y	3984	3944	0	10	1	222
03	108004	X	67895	-0-	-40109	-0-	3080 4595	1 9	60220	2	Y	4177	4084	0	39	1	276
04	104520	X	62989	-0-	-41531	-0-	2784 4364	1 9	55841	2	Y	3967	4002	0	7	1	234
05	91791	X	62108	-0-	-29683	-0-	2866 4092	1 9	55150	2	Y	3720	3657	0	3	1	294
06	77190	X	57170	-0-	-20020	-0-	2644 3772	1 9	50754	2	Y	3429	3565	0	3	1	155
07	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	2610 3681	1 9	50529	2	Y	3346	3289	0	12	1	200
08	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	2374 3124	1 9	47695	2	Y	2840	2861	0	4	1	175
*09	63000	X	51345	-0-	-11655	-0-	2231 3384	1 9	45730	2	Y	3076	3081	0	5	1	165
10	62093	X	48132	-0-	-13961	-0-	1970 2796	1 9	43366	2	Y	2542	2584	0	7	1	116
11	57180	X	46655	-0-	-10525	-0-	1078 3068	1 9	42509	2	Y	2789	2767	0	9	1	129
12	56823	X	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 651,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,212

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	530 2331	1 9	10595	2	Y	2119	2121	0	6	1	93
02	15568	X	11595	-0-	-3973	-0-	494 2054	1 9	9047	2	Y	1867	1862	0	5	1	93
03	16182	X	11234	-0-	-4948	-0-	455 1868	1 9	8911	2	Y	1698	1671	0	16	1	104
04	14790	X	11303	-0-	-3487	-0-	438 2101	1 9	8764	2	Y	1910	1907	0	3	1	104
05	14632	X	10689	-0-	-3943	-0-	435 1902	1 9	8352	2	Y	1729	1702	0	1	1	130
06	13020	X	10841	-0-	-2179	-0-	453 1685	1 9	8703	2	Y	1532	1598	0	1	1	63
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	425 1711	1 9	8206	2	Y	1555	1525	0	5	1	88
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	359 1740	1 9	7195	2	Y	1582	1580	0	2	1	88
*09	11310	X	8377	-0-	-2933	-0-	310 1681	1 9	6386	2	Y	1528	1539	0	2	1	75
10	11191	X	9759	-0-	-1432	-0-	342 1858	1 9	7559	2	Y	1689	1689	0	3	1	72
11	10830	X	8570	-0-	-2260	-0-	173 1526	1 9	6871	2	Y	1387	1394	0	5	1	60
12	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 115,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,596

BRISCOE A WELL #: 102H RRCID -> 296125 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8520 - 16216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	432 2032	1 9	8583	2	Y	1847	1852	0	5	1	81
02	11984	X	9899	-0-	-2085	-0-	418 1790	1 9	7691	2	Y	1627	1623	0	4	1	81
03	13268	X	9960	-0-	-3308	-0-	402 1728	1 9	7830	2	Y	1571	1541	0	14	1	97
04	11940	X	9591	-0-	-2349	-0-	369 1825	1 9	7397	2	Y	1659	1664	0	2	1	90
05	11966	X	9892	-0-	-2074	-0-	399 1791	1 9	7702	2	Y	1628	1595	0	1	1	122
06	10680	X	9878	-0-	-802	-0-	404 1672	1 9	7802	2	Y	1520	1578	0	1	1	63
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	385 1647	1 9	7458	2	Y	1497	1471	0	5	1	84
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	326 1529	1 9	6556	2	Y	1390	1395	0	2	1	77
*09	9840	X	7634	-0-	-2206	-0-	284 1521	1 9	5829	2	Y	1383	1390	0	2	1	68
10	10168	X	8788	-0-	-1380	-0-	305 1753	1 9	6730	2	Y	1594	1591	0	3	1	68
11	9840	X	7863	-0-	-1977	-0-	161 1458	1 9	6244	2	Y	1325	1331	0	5	1	57
12	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 102,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,041

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF.10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193440	X	137693	-0-	-55747	-0-	6125 9458	1 9	122110	2	Y	8598	8697	0	29	1	380
02	174720	X	130257	-0-	-44463	-0-	6303 8231	1 9	115723	2	Y	7483	7427	0	20	1	416
03	193440	X	133784	-0-	-59656	-0-	6170 6959	1 9	120655	2	Y	6326	6250	0	73	1	419
04	162840	X	118003	-0-	-44837	-0-	5310 6167	1 9	106526	2	Y	5606	5684	0	10	1	331
05	148025	X	109438	-0-	-38587	-0-	5136 5443	1 9	98859	2	Y	4948	4884	0	4	1	391
06	139440	X	97579	-0-	-41861	-0-	4611 4481	1 9	88487	2	Y	4074	4278	0	3	1	184
07	89074	X	89074	-0-	-0-	-0-	4168 4258	1 9	80648	2	Y	3871	3810	0	14	1	231
08	84077	X	84077	-0-	-0-	-0-	3807 3798	1 9	76472	2	Y	3453	3466	0	5	1	213
*09	117990	X	77205	-0-	-40785	-0-	3419 3615	1 9	70171	2	Y	3286	3317	0	6	1	176
10	109430	X	75460	-0-	-33970	-0-	3099 4186	1 9	68175	2	Y	3805	3799	0	8	1	174
11	97590	X	71047	-0-	-26543	-0-	1665 3687	1 9	65695	2	Y	3352	3358	0	13	1	155
12	89063	X	NO RPT	-0-	-89063	-0-					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 1,123,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,802

SAN AMBROSIA F (SA39) STATE WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2129	-0-	2129	2129	86 388	1 9	1655	2	N	353	337	0			16
07	SHUT IN		89626	-0-	89626	91755	3207 24365	1 9	62054	2	N	22150	20842	0	1	1	1323
08	192643	X	100888	-0-	-91755	-0-	3665 23593	1 9	73630	2	N	21448	21423	0	27	1	1321
*09	84090	X	70635	-0-	-13455	-0-	2528 16189	1 9	51918	2	N	14717	15211	0	37	1	790
10	86893	X	57922	-0-	-28971	-0-	1946 13110	1 9	42866	2	N	11918	12128	0	35	1	545
*11	84090	X	43864	-0-	-40226	-0-	840 9914	1 9	33110	2	N	9013	9100	0	42	1	416
12	86893	X	NO RPT	-0-	-86893	-0-					N	NO RPT					416

TOTAL GAS PROD: 365,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4242	-0-	4242	4242	159 1022	1 9	3061	2	N	929	887	0			42
07	SHUT IN		120466	-0-	120466	124708	4356 31798	1 9	84312	2	N	28907	27220	0	3	1	1726
08	257778	X	133070	-0-	-124708	-0-	4736 33174	1 9	95160	2	N	30158	29991	0	36	1	1857
*09	97038	X	97038	-0-	-0-	-0-	3487 22014	1 9	71537	2	N	20013	20744	0	52	1	1074
10	90737	X	85153	-0-	-5584	-0-	2907 18229	1 9	64017	2	N	16572	16841	0	47	1	758
*11	87810	X	64454	-0-	-23356	-0-	1272 13034	1 9	50148	2	N	11849	12003	0	58	1	546
12	90737	X	NO RPT	-0-	-90737	-0-					N	NO RPT					546

TOTAL GAS PROD: 504,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,428

SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		25771	-0-	25771	25771	1013 4467	1 9	20291	2	Y	4061	3821	0			240
05	SHUT IN		132582	-0-	132582	158353	5394 23323	1 9	103865	2	Y	21203	19766	0	3	1	1674
06	256909	X	98556	-0-	-158353	-0-	4090 15991	1 9	78475	2	Y	14537	15541	0	14	1	656
07	110329	X	85661	-0-	-24668	-0-	3588 12580	1 9	69493	2	Y	11436	11359	0	50	1	683
08	110329	X	69452	-0-	-40877	-0-	2846 9453	1 9	57153	2	Y	8594	8734	0	14	1	529
*09	106770	X	57757	-0-	-49013	-0-	2331 7580	1 9	47846	2	Y	6891	7035	0	15	1	370
10	110329	X	66005	-0-	-44324	-0-	2509 8296	1 9	55200	2	Y	7542	7551	0	16	1	345
11	98550	X	52770	-0-	-45780	-0-	1156 6058	1 9	45556	2	Y	5507	5572	0	26	1	254
12	85653	X	NO RPT	-0-	-85653	-0-					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 588,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,771

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		209452	-0-	209452	209452	10147	1	196496	2	N	2554	2410	0			144
							2809	9									
08	SHUT IN		254793	-0-	254793	464245	11911	1	239312	2	N	3245	3205	0	3	1	181
							3570	9									
*09	590932	X	126687	-0-	-464245	-0-	5738	1	117753	2	N	2905	2938	0	5	1	143
							3196	9									
10	291245	X	253602	-0-	-37643	-0-	10850	1	238803	2	N	3590	3575	0	6	1	152
							3949	9									
*11	246570	X	230836	-0-	-15734	-0-	5632	1	222145	2	N	2781	2802	0	12	1	119
							3059	9									
12	254789	X	NO RPT	-0-	-254789	-0-					N	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 1,075,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,075

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		166223	-0-	166223	166223	8099	1	156824	2	N	1182	1115	0			67
							1300	9									
08	SHUT IN		262493	-0-	262493	428716	12340	1	247985	2	N	1971	1927	0	1	1	110
							2168	9									
*09	666503	X	237787	-0-	-428716	-0-	10927	1	224191	2	N	2426	2414	0	3	1	119
							2669	9									
10	277202	X	252609	-0-	-24593	-0-	10881	1	239513	2	N	2014	2043	0	5	1	85
							2215	9									
*11	254040	X	242087	-0-	-11953	-0-	5946	1	234536	2	N	1459	1474	0	7	1	63
							1605	9									
12	262508	X	NO RPT	-0-	-262508	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 1,161,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,052

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 08/23/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9016 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		22076	-0-	22076	22076	1045 6	1 9	21025	2	N	5	5	0			-0-
*09	SHUT IN		219239	-0-	219239	241315	10171 372	1 9	208696	2	N	338	321	0			17
10	516748	X	275433	-0-	-241315	-0-	11929 879	1 9	262625	2	N	799	781	0	1	1	34
*11	287405	X	287405	-0-	-0-	-0-	7080 947	1 9	279378	2	N	861	855	0	3	1	37
12	279496	X	NO RPT	-0-	-279496	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 804,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 9126 - 17962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		16863	-0-	16863	16863	798 17	1 9	16048	2	N	15	14	0			1
*09	SHUT IN		241279	-0-	241279	258142	11166 1035	1 9	229078	2	N	941	896	0			46
10	549275	X	291133	-0-	-258142	-0-	12565 1995	1 9	276573	2	N	1814	1781	0	2	1	77
*11	288690	X	260243	-0-	-28447	-0-	6389 1826	1 9	252028	2	N	1660	1660	0	6	1	71
12	298313	X	NO RPT	-0-	-298313	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 809,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,430

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4407	-0-	-1142	-0-	3956	2	451	9	Y	410	404	1			122
02	5012	X	2350	-0-	-2662	-0-	1990	2	360	9	Y	327	356	1			93
03	5549	X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1			109
04	4260	X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1			131
05	4402	X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1			90
06	4260	X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1			270
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1			437
08	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1			352
09	2490	X	2180	-0-	-310	-0-	1032	2	1148	9	Y	1044	935	1			461
10	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1066	2	604	9	Y	549	708	1			302
11	1890	X	911	-0-	-979	-0-	651	2	260	9	Y	236					538
12	2263	X	1806	-0-	-457	-0-	1671	2	135	9	Y	123	526	1			135

TOTAL GAS PROD: 23,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,863

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		618	-0-	618	618	19	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	734	2	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	975	N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	223	-0-	-167	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	617	1	19914	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	375	1	17664	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-					-0-
05	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-					-0-
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-					-0-
08	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	581	1	16259	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	714	1	16899	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	653	1	16286	3	Y	-0-					-0-
12	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	542	1	16814	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	383	1	12728	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	215	1	10109	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-					-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-					-0-
07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	407	1	9488	3	Y	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	321	1	9459	3	Y	-0-					-0-
09	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	327	1	9156	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	394	1	9300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	342	1	8546	3	Y	-0-					-0-
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	262	1	8115	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	239	1	7736	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	159	1	7504	3	Y	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	244	1	8298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	251	1	6863	3	Y	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	297	1	6907	3	Y	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	233	1	6873	3	Y	-0-					-0-
09	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	238	1	6663	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	288	1	6810	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	264	1	6589	3	Y	-0-					-0-
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	217	1	6743	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	268	1	8623	3	Y	-0-					-0-
02	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	164	1	7747	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	238	1	8114	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-					-0-
06	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	285	1	7791	3	Y	-0-					-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	8059	3	Y	-0-					-0-
08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	273	1	8062	3	Y	-0-					-0-
09	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	276	1	7732	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	345	1	8157	3	Y	-0-					-0-
11	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	312	1	7788	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	256	1	7945	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	382	1	12197	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	177	1	8324	3	Y	-0-					-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-					-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	400	1	9328	3	Y	-0-					-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	310	1	9130	3	Y	-0-					-0-
09	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	302	1	8471	3	Y	-0-					-0-
10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	365	1	8631	3	Y	-0-					-0-
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	336	1	8366	3	Y	-0-					-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	273	1	8461	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	118	1	3688	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3267	-0-	-961	-0-	66	1	3198	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	118	1	4012	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3761	-0-	-289	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3880	-0-	-398	-0-	159	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	128	1	3784	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3642	-0-	-498	-0-	126	1	3514	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
10	4216	X	3832	-0-	-384	-0-	156	1	3676	3	Y	-0-					-0-
11	3780	X	3763	-0-	-17	-0-	145	1	3618	3	Y	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	123	1	3806	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	133	1	4158	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	1525	-0-	-3151	-0-	31	1	1493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3399	-0-	-741	-0-	97	1	3300	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2907	-0-	-1233	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	119	1	2781	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	90	1	2637	3	Y	-0-					-0-
09	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	117	1	3289	3	Y	-0-					-0-
10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	136	1	3216	3	Y	-0-					-0-
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	119	1	2980	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3094	-0-	-440	-0-	97	1	2997	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	450	1	14943	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	12684	X	12016	-0-	-668	-0-	250	1	11759	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	13733	X	12090	-0-	-1643	-0-	325	1	11761	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	14910	X	11810	-0-	-3100	-0-	336	1	11468	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	15407	X	10968	-0-	-4439	-0-	357	1	10608	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	14910	X	14166	-0-	-744	-0-	502	1	13660	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	589	1	13758	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	431	1	12698	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	14160	X	12754	-0-	-1406	-0-	440	1	12308	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	14632	X	12820	-0-	-1812	-0-	521	1	12297	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	14160	X	11866	-0-	-2294	-0-	457	1	11407	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	14353	X	11547	-0-	-2806	-0-	361	1	11186	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	757	1	24388	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	465	1	21927	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	652	1	23641	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	655	1	22293	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	739	1	22055	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	768	1	20983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	921	1	21454	3	N	-0-					-0-
08	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	719	1	21158	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	19662	X	19662	-0-	-0-	-0-	678	1	18982	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	842	1	19927	3	N	-0-					-0-
11	20712	X	20712	-0-	-0-	-0-	798	1	19913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	20501	X	20501	-0-	-0-	-0-	639	1	19860	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 265,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	16998	-0-	-1912	-0-	521	1	16474	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	16828	X	13833	-0-	-2995	-0-	282	1	13551	3	N	-0-					-0-
03	18445	X	18165	-0-	-280	-0-	487	1	17676	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	17610	X	16283	-0-	-1327	-0-	464	1	15817	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	18197	X	13549	-0-	-4648	-0-	440	1	13109	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	11601	-0-	-5979	-0-	409	1	11192	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	11929	-0-	-6237	-0-	491	1	11438	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	11772	-0-	-6394	-0-	386	1	11386	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	12477	-0-	-3813	-0-	430	1	12047	3	N	-0-					-0-
10	13547	X	11512	-0-	-2035	-0-	468	1	11044	3	N	-0-					-0-
11	11610	X	11034	-0-	-576	-0-	426	1	10608	3	N	-0-					-0-
12	12896	X	11138	-0-	-1758	-0-	348	1	10790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14446	X	13039	-0-	-1407	-0-	395	1	12643	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	13440	X	13400	-0-	-40	-0-	269	1	13131	3	N	-0-					-0-
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	412	1	14949	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	487	1	16533	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	501	1	14937	3	N	-0-					-0-
06	14880	X	14623	-0-	-257	-0-	516	1	14107	3	N	-0-					-0-
07	17577	X	15187	-0-	-2390	-0-	625	1	14562	3	N	-0-					-0-
08	17577	X	16435	-0-	-1142	-0-	539	1	15896	3	N	-0-					-0-
09	17010	X	15216	-0-	-1794	-0-	526	1	14688	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	15438	X	15032	-0-	-406	-0-	610	1	14422	3	N	-0-					-0-
11	15900	X	14880	-0-	-1020	-0-	574	1	14305	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	16430	X	16274	-0-	-156	-0-	510	1	15764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	525	1	17322	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	132	1	6356	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	314	1	11353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	287	1	9840	3	N	-0-					-0-
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	277	1	8281	3	N	-0-					-0-
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	346	1	9476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	423	1	9877	3	N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	339	1	9996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	335	1	9428	3	N	-0-					-0-
10	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	418	1	9879	3	N	-0-					-0-
11	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	337	1	8400	3	N	-0-					-0-
12	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	286	1	8827	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SPOHN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	238	1	7525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	125	1	5996	3	N	-0-					-0-
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	222	1	8081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	234	1	7977	3	N	-0-					-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1	8263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1	7442	3	N	-0-					-0-
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	N	-0-					-0-
09	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	247	1	6921	3	N	-0-					-0-
10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	311	1	7366	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	272	1	6772	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	224	1	6983	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7046	-0-	-1634	-0-	207	1	6837	3	N	2	1	5	2	8	21
							2	9									
02	7784	X	6197	-0-	-1587	-0-	195	1	5995	3	N	6	17	1	4	8	6
							7	9									
03	8618	X	7313	-0-	-1305	-0-	225	1	7085	3	N	3	1	8			8
							3	9									
04	8070	X	6906	-0-	-1164	-0-	267	1	6638	3	N	1					9
							1	9									
05	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	515	1	6326	3	N	3	1	8			11
							3	9									
06	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1	8			12
							2	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	556	1	6039	3	N	1					13
							1	9									
08	7316	X	6967	-0-	-349	-0-	586	1	6378	3	N	3	2	8			14
							3	9									
09	6900	X	6590	-0-	-310	-0-	197	1	6390	3	N	3	9	1	2	8	6
							3	9									
10	6975	X	6961	-0-	-14	-0-	163	1	6796	3	N	2	1	8			7
							2	9									
11	6750	X	6652	-0-	-98	-0-	190	1	6460	3	N	2	1	8			8
							2	9									
12	6975	X	6180	-0-	-795	-0-	215	1	5963	3	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 80,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

01	DLQ G-10		741	-0-	741	741	22	1	719	3	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		967	-0-	967	1708	30	1	937	3	Y	-0-					5
03	2824	N	1116	-0-	-1708	-0-	34	1	1082	3	Y	-0-					5
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	3	Y	-0-					5
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	92	1	1128	3	Y	-0-					5
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-					5
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	3	Y	-0-					5
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-					5
09	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	35	1	1152	3	Y	-0-					5
10	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	29	1	1191	3	Y	-0-					5
11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	34	1	1148	3	Y	-0-					5
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	43	1	1202	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10989 - 18216

01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	245	1	8082	3	Y	-0-					5
02	7784	X	6782	-0-	-1002	-0-	213	1	6569	3	Y	-0-					5
03	8618	X	8034	-0-	-584	-0-	247	1	7787	3	Y	-0-					5
04	8340	X	8176	-0-	-164	-0-	316	1	7860	3	Y	-0-					5
05	8525	X	7359	-0-	-1166	-0-	554	1	6805	3	Y	-0-					5
06	8070	X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-					5
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1018	1	11061	3	Y	-0-					5
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-					5
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	267	1	8672	3	Y	-0-					5
10	9052	X	8814	-0-	-238	-0-	206	1	8608	3	Y	-0-					5
11	8760	X	8111	-0-	-649	-0-	231	1	7880	3	Y	-0-					5
12	9052	X	6687	-0-	-2365	-0-	233	1	6454	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 94,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
05	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7760	-0-	-2563	-0-	228 6	1 9	7526	3	N	5	3	8			22
02	9324	X	6489	-0-	-2835	-0-	204 10	1 9	6275	3	N	9	17	1	8	8	6
03	8959	X	7471	-0-	-1488	-0-	230 3	1 9	7238	3	N	3	1	8			8
04	8070	X	7266	-0-	-804	-0-	281 3	1 9	6982	3	N	3	2	8			9
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	563 3	1 9	6926	3	N	3	1	8			11
06	7500	X	7331	-0-	-169	-0-	591 2	1 9	6738	3	N	2	1	8			12
07	7502	X	7416	-0-	-86	-0-	625 3	1 9	6788	3	N	3	1	8			14
08	7502	X	7266	-0-	-236	-0-	612 2	1 9	6652	3	N	2	1	8			15
09	7320	X	7087	-0-	-233	-0-	212 3	1 9	6872	3	N	3	10	1	2	8	6
10	7564	X	7269	-0-	-295	-0-	170 2	1 9	7097	3	N	2	1	8			7
11	7320	X	6940	-0-	-380	-0-	198 2	1 9	6740	3	N	2	1	8			8
12	7409	X	6816	-0-	-593	-0-	237 3	1 9	6576	3	N	3					11

TOTAL GAS PROD: 86,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25859	X	25859	-0-	-0-	-0-	771	1 6 9	25082	3	N	5	5	8			-0-
02	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	483	1 7 9	22792	3	N	6	6	8			-0-
03	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	658	1 3 9	23833	3	N	3	3	8			-0-
04	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	679	1 7 9	23076	3	N	6	6	8			-0-
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	769	1 6 9	22970	3	N	5	5	8			-0-
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	799	1 1 9	21855	3	N	1	1	8			-0-
07	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	965	1	22387	3	N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	770	1 4 9	22714	3	N	4	4	8			-0-
09	21989	X	21989	-0-	-0-	-0-	764	1 3 9	21222	3	N	3	3	8			-0-
10	23397	X	23397	-0-	-0-	-0-	949	1 1 9	22447	3	N	1	1	8			-0-
11	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	862	1 2 9	21488	3	N	2	2	8			-0-
12	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	685	1	21248	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	29643	-0-	-3310	-0-	885	1 7 9	28751	3	N	6	6	8			-0-
02	29120	X	27021	-0-	-2099	-0-	562	1 4 9	26455	3	N	4	4	8			-0-
03	31930	X	29097	-0-	-2833	-0-	781	1 3 9	28313	3	N	3	3	8			-0-
04	30450	X	27656	-0-	-2794	-0-	789	1 9 9	26858	3	N	8	8	8			-0-
05	31465	X	27102	-0-	-4363	-0-	875	1 3 9	26224	3	N	3	3	8			-0-
06	28950	X	23737	-0-	-5213	-0-	841	1 1 9	22895	3	N	1	1	8			-0-
07	29915	X	28176	-0-	-1739	-0-	1162	1	27014	3	N	-0-					-0-
08	29109	X	27907	-0-	-1202	-0-	915	1 2 9	26990	3	N	2	2	8			-0-
09	27660	X	22466	-0-	-5194	-0-	807	1 2 9	21657	3	N	2	2	8			-0-
10	28179	X	25950	-0-	-2229	-0-	1041	1 1 9	24908	3	N	1	1	8			-0-
11	27516	X	27516	-0-	-0-	-0-	1061	1 2 9	26453	3	N	2	2	8			-0-
12	28179	X	26758	-0-	-1421	-0-	836	1 1 9	25921	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 323,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	690	1 9	22428	3	N	8	8	8			-0-
02	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	347	1 7 9	16560	3	N	6	6	8			-0-
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	618	1 3 9	22404	3	N	3	3	8			-0-
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	614	1 7 9	20909	3	N	6	6	8			-0-
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	685	1 1 9	20356	3	N	1	1	8			-0-
06	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	735	1 1 9	20083	3	N	1	1	8			-0-
07	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	880	1	20515	3	N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	690	1 7 9	20333	3	N	6	6	8			-0-
09	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	669	1 4 9	18809	3	N	4	4	8			-0-
10	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	845	1 2 9	19985	3	N	2	2	8			-0-
11	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	763	1 2 9	19015	3	N	2	2	8			-0-
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	620	1 1 9	19231	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36533	X	36533	-0-	-0-	-0-	1120	1 3 9	35410	3	N	3	3	8			-0-
02	35362	X	35362	-0-	-0-	-0-	734	1 13 9	34615	3	N	12	12	8			-0-
03	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	1033	1 3 9	37435	3	N	3	3	8			-0-
04	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	1050	1 9 9	35742	3	N	8	8	8			-0-
05	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	1193	1 6 9	35628	3	N	5	5	8			-0-
06	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	1231	1	33689	3	N	-0-					-0-
07	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	1505	1	35058	3	N	-0-					-0-
08	36216	X	36216	-0-	-0-	-0-	1187	1 4 9	35025	3	N	4	4	8			-0-
09	34513	X	34513	-0-	-0-	-0-	1192	1 3 9	33318	3	N	3	3	8			-0-
10	34952	X	34952	-0-	-0-	-0-	1417	1 1 9	33534	3	N	1	1	8			-0-
11	34466	X	34466	-0-	-0-	-0-	1329	1 2 9	33135	3	N	2	2	8			-0-
12	34209	X	34209	-0-	-0-	-0-	1078	1 1 9	33130	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 429,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	20256	-0-	-4296	-0-	595	1	19636	3	N	23	2	8			92
							25	9									
02	21028	X	18287	-0-	-2741	-0-	575	1	17699	3	N	12	27	1	8	8	69
							13	9									
03	22320	X	19527	-0-	-2793	-0-	600	1	18921	3	N	5	1	8			73
							6	9									
04	21000	X	19822	-0-	-1178	-0-	766	1	19048	3	N	7	2	8			78
							8	9									
05	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	1652	1	20313	3	N	8	3	8			83
							9	9									
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	1693	1	19312	3	N	3					86
							3	9									
07	20491	X	19984	-0-	-507	-0-	1684	1	18296	3	N	4					90
							4	9									
08	21979	X	21128	-0-	-851	-0-	1779	1	19345	3	N	4	1	8			93
							4	9									
09	21270	X	17084	-0-	-4186	-0-	510	1	16565	3	N	8	28	1	4	8	69
							9	9									
10	21979	X	3298	-0-	-18681	-0-	77	1	3221	3	N	-0-					69
11	21000	X	8669	-0-	-12331	-0-	247	1	8419	3	N	3	1	8			71
							3	9									
12	21142	X	9256	-0-	-11886	-0-	322	1	8928	3	N	5	1	8			75
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 200,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	14120	-0-	-7084	-0-	415	1	13687	3	N	16	2	8			67
							18	9									
02	14868	X	12024	-0-	-2844	-0-	378	1	11643	3	N	3	22	1			48
							3	9									
03	14415	X	12608	-0-	-1807	-0-	388	1	12217	3	N	3	1	8			50
							3	9									
04	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	494	1	12288	3	N	8	5	8			53
							9	9									
05	14415	X	12042	-0-	-2373	-0-	906	1	11132	3	N	4	1	8			56
							4	9									
06	13650	X	11790	-0-	-1860	-0-	950	1	10837	3	N	3	1	8			58
							3	9									
07	13299	X	8049	-0-	-5250	-0-	678	1	7369	3	N	2	1	8			59
							2	9									
08	13206	X	9338	-0-	-3868	-0-	786	1	8548	3	N	4	2	8			61
							4	9									
09	12780	X	12096	-0-	-684	-0-	361	1	11729	3	N	5	16	1	2	8	48
							6	9									
10	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	330	1	13759	3	N	2	1	8			49
							2	9									
11	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	455	1	15514	3	N	5	2	8			52
							6	9									
12	19265	X	19265	-0-	-0-	-0-	670	1	18586	3	N	8					60
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 154,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38223	X	36780	-0-	-1443	-0-	1082	1	35681	3	N	15	7	8			232
							17	9									
02	34412	X	32769	-0-	-1643	-0-	1030	1	31710	3	N	26	197	1	13	8	48
							29	9									
03	38099	X	35036	-0-	-3063	-0-	1076	1	33919	3	N	37	3	8			82
							41	9									
04	35940	X	33468	-0-	-2472	-0-	1291	1	32127	3	N	45	16	8			111
							50	9									
05	37138	X	34109	-0-	-3029	-0-	2563	1	31512	3	N	31	5	8			137
							34	9									
06	35580	X	32919	-0-	-2661	-0-	2651	1	30238	3	N	27	108	1	6	8	50
							30	9									
07	36270	X	33711	-0-	-2559	-0-	2838	1	30838	3	N	32	2	8			80
							35	9									
08	35030	X	33424	-0-	-1606	-0-	2810	1	30568	3	N	42	4	8			118
							46	9									
09	33480	X	32099	-0-	-1381	-0-	958	1	31112	3	N	26	5	8			139
							29	9									
10	34100	X	32943	-0-	-1157	-0-	770	1	32136	3	N	34	114	1	3	8	56
							37	9									
11	32910	X	31951	-0-	-959	-0-	910	1	31007	3	N	31	1	8			86
							34	9									
12	33697	X	32975	-0-	-722	-0-	1145	1	31768	3	N	56	1	8			141
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 402,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	21878	-0-	-1961	-0-	643	1	21221	3	N	13	8	8			194
							14	9									
02	21532	X	19565	-0-	-1967	-0-	615	1	18933	3	N	15	163	1	8	8	38
							17	9									
03	23312	X	20929	-0-	-2383	-0-	643	1	20262	3	N	22	2	8			58
							24	9									
04	21180	X	19959	-0-	-1221	-0-	770	1	19169	3	N	18					76
							20	9									
05	21886	X	18738	-0-	-3148	-0-	1408	1	17311	3	N	17	3	8			90
							19	9									
06	21180	X	18978	-0-	-2202	-0-	1529	1	17436	3	N	12	69	1	1	8	32
							13	9									
07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	1644	1	17857	3	N	21	3	8			50
							23	9									
08	20925	X	18653	-0-	-2272	-0-	1568	1	17057	3	N	25	4	8			71
							28	9									
09	19950	X	17356	-0-	-2594	-0-	518	1	16821	3	N	15	3	8			83
							17	9									
10	19623	X	17441	-0-	-2182	-0-	407	1	17013	3	N	19	66	1	3	8	33
							21	9									
11	18990	X	16820	-0-	-2170	-0-	479	1	16322	3	N	17	1	8			49
							19	9									
12	19530	X	17170	-0-	-2360	-0-	596	1	16540	3	N	31	2	8			78
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 227,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	269	1	8662	3	N	-0-					-0-
02	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	164	1	7743	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	8982	3	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-					-0-
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	8036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	349	1	8133	3	N	-0-					-0-
08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	291	1	8584	3	N	-0-					-0-
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	274	1	7744	3	N	-0-					-0-
10	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	344	1	8123	3	N	-0-					-0-
11	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	283	1	7051	3	N	-0-					-0-
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	257	1	7968	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27593	X	27593	-0-	-0-	-0-	830	1	26756	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	24774	X	24774	-0-	-0-	-0-	514	1	24249	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	730	1	26473	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	743	1	25312	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	862	1	25690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	804	1	22000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	971	1	22632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	780	1	23021	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	824	1	23101	3	N	-0-					-0-
10	26375	X	26375	-0-	-0-	-0-	1073	1	25302	3	N	-0-					-0-
11	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	940	1	23386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	790	1	24490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 302,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	541	1	17438	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	336	1	15839	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	475	1	17201	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	481	1	16390	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	556	1	16568	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	556	1	15198	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	699	1	16267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	548	1	16135	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	544	1	15212	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	654	1	15436	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	583	1	14531	3	N	-0-					-0-
12	15258	X	15258	-0-	-0-	-0-	477	1	14781	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	495	1	15953	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	304	1	14344	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	431	1	15620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	434	1	14770	3	N	-0-					-0-
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	497	1	14831	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	502	1	13723	3	N	-0-					-0-
07	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	638	1	14881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	490	1	14447	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	477	1	13365	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	594	1	14035	3	N	-0-					-0-
11	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	517	1	12864	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	401	1	12450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 177,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25313	X	25313	-0-	-0-	-0-	761	1	24542	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	474	1	22350	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	671	1	24335	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	681	1	23203	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	788	1	23497	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	795	1	21719	3	N	-0-					-0-
07	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	990	1	23101	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	768	1	22643	3	N	-0-					-0-
09	22283	X	22283	-0-	-0-	-0-	768	1	21509	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	22788	X	22788	-0-	-0-	-0-	926	1	21861	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	835	1	20802	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	21949	X	21949	-0-	-0-	-0-	686	1	21263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	1260	1	40828	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	32504	X	32504	-0-	-0-	-0-	668	1	31822	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
03	43818	X	43818	-0-	-0-	-0-	1175	1	42636	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	41417	X	41417	-0-	-0-	-0-	1180	1	40220	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	1332	1	39710	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	38636	X	38636	-0-	-0-	-0-	1364	1	37271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	1608	1	37467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	36667	X	36667	-0-	-0-	-0-	1205	1	35453	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	33624	X	33624	-0-	-0-	-0-	1157	1	32461	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	1446	1	34174	3	N	-0-					-0-
11	32903	X	32903	-0-	-0-	-0-	1269	1	31633	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	1046	1	32482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 450,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27505	X	27505	-0-	-0-		-0-		849	1	26654	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
02	30141	X	30141	-0-	-0-		-0-		622	1	29506	3	N	12	12	8			-0-
									13	9									
03	31666	X	31666	-0-	-0-		-0-		849	1	30813	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
04	29916	X	29916	-0-	-0-		-0-		853	1	29063	3	N	-0-					-0-
05	28811	X	28811	-0-	-0-		-0-		935	1	27873	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	29030	X	29030	-0-	-0-		-0-		1024	1	28006	3	N	-0-					-0-
07	26514	X	26514	-0-	-0-		-0-		1090	1	25424	3	N	-0-					-0-
08	26505	X	26505	-0-	-0-		-0-		871	1	25630	3	N	4	4	8			-0-
									4	9									
09	22940	X	22940	-0-	-0-		-0-		794	1	22144	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
10	27501	X	27501	-0-	-0-		-0-		1106	1	26395	3	N	-0-					-0-
11	29029	X	29029	-0-	-0-		-0-		1119	1	27909	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
12	28161	X	28161	-0-	-0-		-0-		880	1	27280	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 337,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50938	X	50938	-0-	-0-		-0-		1527	1	49402	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
02	45554	X	45554	-0-	-0-		-0-		946	1	44590	3	N	16	16	8			-0-
									18	9									
03	48855	X	48855	-0-	-0-		-0-		1309	1	47543	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
04	47116	X	47116	-0-	-0-		-0-		1344	1	45761	3	N	10	10	8			-0-
									11	9									
05	47834	X	47834	-0-	-0-		-0-		1551	1	46280	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	45261	X	45261	-0-	-0-		-0-		1597	1	43664	3	N	-0-					-0-
07	46692	X	46692	-0-	-0-		-0-		1922	1	44768	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
08	46134	X	46134	-0-	-0-		-0-		1514	1	44620	3	N	-0-					-0-
09	43663	X	43663	-0-	-0-		-0-		1505	1	42152	3	N	5	5	8			-0-
									6	9									
10	44759	X	44759	-0-	-0-		-0-		1816	1	42942	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
11	43088	X	43088	-0-	-0-		-0-		1661	1	41425	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
12	43247	X	43247	-0-	-0-		-0-		1351	1	41894	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 553,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64452	X	64452	-0-	-0-	-0-	1913	1 9	62530	3	N	8	8	8			-0-
02	58220	X	58220	-0-	-0-	-0-	1209	1	57000	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	1664	1	60292	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	59334	X	59334	-0-	-0-	-0-	1690	1	57631	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	60955	X	60955	-0-	-0-	-0-	1975	1	58976	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	2021	1	55304	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	59611	X	59611	-0-	-0-	-0-	2452	1	57156	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	1924	1	56719	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
09	55302	X	55302	-0-	-0-	-0-	1908	1	53392	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	55640	X	55640	-0-	-0-	-0-	2258	1	53379	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	53796	X	53796	-0-	-0-	-0-	2074	1	51719	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	1688	1	52449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290383 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58311	X	51596	-0-	-6715	-0-	1533	1 9	50050	3	N	12	12	8			-0-
02	51016	X	46581	-0-	-4435	-0-	968	1	45606	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	56451	X	49144	-0-	-7307	-0-	1320	1	47818	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	54630	X	46930	-0-	-7700	-0-	1337	1	45584	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	54064	X	47625	-0-	-6439	-0-	1544	1	46080	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49920	X	44628	-0-	-5292	-0-	1573	1	43053	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	51584	X	46232	-0-	-5352	-0-	1901	1	44331	3	N	-0-					-0-
08	49135	X	45580	-0-	-3555	-0-	1495	1	44081	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	46920	X	43031	-0-	-3889	-0-	1484	1	41541	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	47616	X	43172	-0-	-4444	-0-	1753	1	41419	3	N	-0-					-0-
11	44730	X	41695	-0-	-3035	-0-	1608	1	40084	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	46221	X	42001	-0-	-4220	-0-	1311	1	40689	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 548,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57439	X	57439	-0-	-0-	-0-	1720	1 4 9	55715	3	N	4	4	8			-0-
02	47912	X	47912	-0-	-0-	-0-	995	1 15 9	46902	3	N	14	14	8			-0-
03	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	1372	1 3 9	49733	3	N	3	3	8			-0-
04	49084	X	49084	-0-	-0-	-0-	1399	1 9 9	47676	3	N	8	8	8			-0-
05	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	1644	1 7 9	49079	3	N	6	6	8			-0-
06	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	1669	1 2 9	45677	3	N	2	2	8			-0-
07	49607	X	49607	-0-	-0-	-0-	2039	1	47568	3	N	-0-					-0-
08	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	1625	1	47895	3	N	-0-					-0-
09	46462	X	46462	-0-	-0-	-0-	1603	1 6 9	44853	3	N	5	5	8			-0-
10	46547	X	46547	-0-	-0-	-0-	1888	1 1 9	44658	3	N	1	1	8			-0-
11	45106	X	45106	-0-	-0-	-0-	1739	1 2 9	43365	3	N	2	2	8			-0-
12	45075	X	45075	-0-	-0-	-0-	1404	1 1 9	43670	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 585,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50577	X	50577	-0-	-0-	-0-	1502	1 14 9	49061	3	N	13	13	8			-0-
02	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	949	1 11 9	44720	3	N	10	10	8			-0-
03	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1311	1 3 9	47494	3	N	3	3	8			-0-
04	47132	X	47132	-0-	-0-	-0-	1344	1 11 9	45777	3	N	10	10	8			-0-
05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	1566	1 2 9	46715	3	N	2	2	8			-0-
06	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	1594	1 4 9	43615	3	N	4	4	8			-0-
07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	1961	1 1 9	45753	3	N	1	1	8			-0-
08	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	1577	1 2 9	46472	3	N	2	2	8			-0-
09	44997	X	44997	-0-	-0-	-0-	1552	1 3 9	43442	3	N	3	3	8			-0-
10	45163	X	45163	-0-	-0-	-0-	1833	1 2 9	43328	3	N	2	2	8			-0-
11	43590	X	43590	-0-	-0-	-0-	1681	1 2 9	41907	3	N	2	2	8			-0-
12	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	1375	1	42703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48155	X	48155	-0-	-0-	-0-	1416	1	46688	3	N	46	14	8			118
							51	9									
02	42858	X	42858	-0-	-0-	-0-	1348	1	41475	3	N	32	46	1	19	8	85
							35	9									
03	47957	X	46504	-0-	-1453	-0-	1430	1	45057	3	N	15	5	8			95
							17	9									
04	46590	X	43978	-0-	-2612	-0-	1698	1	42248	3	N	29	11	8			113
							32	9									
05	48143	X	44443	-0-	-3700	-0-	3341	1	41073	3	N	26	8	8			131
							29	9									
06	46590	X	41959	-0-	-4631	-0-	3381	1	38565	3	N	12	6	8			137
							13	9									
07	47461	X	42926	-0-	-4535	-0-	3616	1	39289	3	N	19	84	1	4	8	68
							21	9									
08	46500	X	38122	-0-	-8378	-0-	3208	1	34897	3	N	15	6	8			77
							17	9									
09	43980	X	29819	-0-	-14161	-0-	891	1	28916	3	N	11	59	1	5	8	24
							12	9									
10	44454	X	31056	-0-	-13398	-0-	726	1	30321	3	N	8	5	8			27
							9	9									
11	41970	X	29752	-0-	-12218	-0-	848	1	28883	3	N	19	2	8			44
							21	9									
12	42935	X	30100	-0-	-12835	-0-	1046	1	29018	3	N	33	2	8			75
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 469,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64852	X	46507	-0-	-18345	-0-	1367	1	45092	3	N	44	13	8			117
							48	9									
02	57596	X	41638	-0-	-15958	-0-	1309	1	40296	3	N	30	46	1	17	8	84
							33	9									
03	63767	X	44934	-0-	-18833	-0-	1381	1	43535	3	N	16	6	8			94
							18	9									
04	57840	X	42328	-0-	-15512	-0-	1634	1	40660	3	N	31	14	8			111
							34	9									
05	48298	X	42954	-0-	-5344	-0-	3229	1	39696	3	N	26	9	8			128
							29	9									
06	45000	X	40908	-0-	-4092	-0-	3296	1	37595	3	N	15	9	8			134
							17	9									
07	46097	X	41618	-0-	-4479	-0-	3506	1	38087	3	N	23	83	1	8	8	66
							25	9									
08	44919	X	42177	-0-	-2742	-0-	3550	1	38616	3	N	10					76
							11	9									
09	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	1505	1	48855	3	N	15	58	1	6	8	27
							17	9									
10	52106	X	52106	-0-	-0-	-0-	1219	1	50878	3	N	8	3	8			32
							9	9									
11	49601	X	49601	-0-	-0-	-0-	1413	1	48155	3	N	30	2	8			60
							33	9									
12	52049	X	49953	-0-	-2096	-0-	1735	1	48157	3	N	55	2	8			113
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 545,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68696	X	59172	-0-	-9524	-0-	1791	1	57371	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	57092	X	50129	-0-	-6963	-0-	1041	1	49081	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	62310	X	53863	-0-	-8447	-0-	1435	1	52424	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	60300	X	51517	-0-	-8783	-0-	1451	1	50062	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	62310	X	44298	-0-	-18012	-0-	1403	1	42889	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	57270	X	50307	-0-	-6963	-0-	1774	1	48527	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	55490	X	49774	-0-	-5716	-0-	2047	1	47727	3	N	-0-					-0-
08	53878	X	48445	-0-	-5433	-0-	1594	1	46847	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	51510	X	44087	-0-	-7423	-0-	1519	1	42565	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	51987	X	44879	-0-	-7108	-0-	1823	1	43054	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	50310	X	43153	-0-	-7157	-0-	1664	1	41487	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	49786	X	43025	-0-	-6761	-0-	1346	1	41678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 582,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10550 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76926	X	76926	-0-	-0-	-0-	2328	1	74584	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	67780	X	67780	-0-	-0-	-0-	1407	1	66344	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
03	73470	X	69934	-0-	-3536	-0-	1877	1	68051	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	74430	X	64931	-0-	-9499	-0-	1843	1	63076	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	76911	X	64274	-0-	-12637	-0-	2085	1	62186	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	74430	X	59601	-0-	-14829	-0-	2103	1	57496	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	75051	X	24729	-0-	-50322	-0-	964	1	23765	3	N	-0-					-0-
08	69936	X	50828	-0-	-19108	-0-	1620	1	49208	3	N	-0-					-0-
09	64920	X	55340	-0-	-9580	-0-	1905	1	53432	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	64263	X	53288	-0-	-10975	-0-	2165	1	51121	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	59610	X	49279	-0-	-10331	-0-	1900	1	47377	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	57195	X	53646	-0-	-3549	-0-	1672	1	51973	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 690,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	39231	-0-	-17003	-0-	1201	1 7 9	38023	3	N	6	6	8			-0-
02	44184	X	35910	-0-	-8274	-0-	746	1 11 9	35153	3	N	10	10	8			-0-
03	43400	X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1 3 9	35973	3	N	3	3	8			-0-
04	40980	X	36508	-0-	-4472	-0-	1052	1 11 9	35445	3	N	10	10	8			-0-
05	42346	X	39532	-0-	-2814	-0-	1283	1 6 9	38243	3	N	5	5	8			-0-
06	38490	X	35671	-0-	-2819	-0-	1258	1 2 9	34411	3	N	2	2	8			-0-
07	39773	X	25177	-0-	-14596	-0-	1036	1	24141	3	N	-0-					-0-
08	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	1358	1 4 9	40468	3	N	4	4	8			-0-
09	38250	X	38233	-0-	-17	-0-	1316	1 6 9	36911	3	N	5	5	8			-0-
10	39525	X	37864	-0-	-1661	-0-	1537	1 2 9	36325	3	N	2	2	8			-0-
11	40470	X	35641	-0-	-4829	-0-	1374	1 2 9	34265	3	N	2	2	8			-0-
12	41819	X	35601	-0-	-6218	-0-	1113	1 1 9	34487	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58652	X	47312	-0-	-11340	-0-	1391	1 4 9	45917	3	N	4	4	8			-0-
02	48608	X	35453	-0-	-13155	-0-	712	1 11 9	34730	3	N	10	10	8			-0-
03	52796	X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1 8 9	51372	3	N	7	7	8			-0-
04	48690	X	47078	-0-	-1612	-0-	1342	1 11 9	45725	3	N	10	10	8			-0-
05	49228	X	46713	-0-	-2515	-0-	1516	1 3 9	45194	3	N	3	3	8			-0-
06	51090	X	43949	-0-	-7141	-0-	1551	1 1 9	42397	3	N	1	1	8			-0-
07	52793	X	45056	-0-	-7737	-0-	1853	1	43203	3	N	-0-					-0-
08	52793	X	44285	-0-	-8508	-0-	1455	1 3 9	42827	3	N	3	3	8			-0-
09	47070	X	41243	-0-	-5827	-0-	1420	1 6 9	39817	3	N	5	5	8			-0-
10	46717	X	41570	-0-	-5147	-0-	1688	1 2 9	39880	3	N	2	2	8			-0-
11	43950	X	39756	-0-	-4194	-0-	1532	1 2 9	38222	3	N	2	2	8			-0-
12	45043	X	40696	-0-	-4347	-0-	1272	1 1 9	39423	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 525,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152	X	25411	-0-	-17741	-0-	736	1 4 9	24671	3	N	4	4	8			-0-
02	42418	X	42418	-0-	-0-	-0-	882	1 13 9	41523	3	N	12	12	8			-0-
03	41075	X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1 4 9	37188	3	N	4	4	8			-0-
04	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	1056	1 11 9	36021	3	N	10	10	8			-0-
05	46965	X	36573	-0-	-10392	-0-	1187	1 1 9	35385	3	N	1	1	8			-0-
06	45450	X	34894	-0-	-10556	-0-	1231	1 1 9	33662	3	N	1	1	8			-0-
07	46965	X	34207	-0-	-12758	-0-	1404	1	32803	3	N	-0-					-0-
08	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-	1129	1 9 9	33220	3	N	8	8	8			-0-
09	37080	X	31390	-0-	-5690	-0-	1084	1 2 9	30304	3	N	2	2	8			-0-
10	36580	X	31845	-0-	-4735	-0-	1292	1 1 9	30552	3	N	1	1	8			-0-
11	34890	X	30126	-0-	-4764	-0-	1161	1 2 9	28963	3	N	2	2	8			-0-
12	34348	X	30184	-0-	-4164	-0-	942	1 1 9	29241	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 406,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58187	X	55432	-0-	-2755	-0-	1674	1 4 9	53754	3	N	4	4	8			-0-
02	51996	X	45120	-0-	-6876	-0-	937	1 8 9	44175	3	N	7	7	8			-0-
03	55335	X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1 4 9	44992	3	N	4	4	8			-0-
04	53640	X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1 11 9	44771	3	N	10	10	8			-0-
05	55428	X	40087	-0-	-15341	-0-	1307	1 1 9	38779	3	N	1	1	8			-0-
06	53640	X	39777	-0-	-13863	-0-	1399	1 1 9	38377	3	N	1	1	8			-0-
07	49941	X	35742	-0-	-14199	-0-	1487	1 4 9	34251	3	N	4	4	8			-0-
08	47647	X	45335	-0-	-2312	-0-	1491	1 4 9	43840	3	N	4	4	8			-0-
09	46110	X	40926	-0-	-5184	-0-	1411	1 4 9	39511	3	N	4	4	8			-0-
10	41166	X	41166	-0-	-0-	-0-	1672	1	39494	3	N	-0-					-0-
11	43860	X	38963	-0-	-4897	-0-	1502	1 3 9	37458	3	N	3	3	8			-0-
12	45322	X	39292	-0-	-6030	-0-	1227	1 1 9	38064	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 514,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49383	X	44866	-0-	-4517	-0-	1268	1 10 9	43588	3	N	9	9	8			-0-
02	48636	X	48636	-0-	-0-	-0-	1010	1 17 9	47609	3	N	15	15	8			-0-
03	49383	X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1 6 9	47996	3	N	5	5	8			-0-
04	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	1349	1 4 9	45991	3	N	4	4	8			-0-
05	53847	X	47739	-0-	-6108	-0-	1549	1 7 9	46183	3	N	6	6	8			-0-
06	52110	X	45136	-0-	-6974	-0-	1593	1	43543	3	N	-0-					-0-
07	53847	X	45599	-0-	-8248	-0-	1874	1	43725	3	N	-0-					-0-
08	49321	X	44424	-0-	-4897	-0-	1458	1 7 9	42959	3	N	6	6	8			-0-
09	47340	X	41404	-0-	-5936	-0-	1428	1 6 9	39970	3	N	5	5	8			-0-
10	47740	X	42057	-0-	-5683	-0-	1707	1	40350	3	N	-0-					-0-
11	45150	X	39577	-0-	-5573	-0-	1524	1 1 9	38052	3	N	1	1	8			-0-
12	45601	X	40259	-0-	-5342	-0-	1257	1 1 9	39001	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 536,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	28149	-0-	-18723	-0-	856	1 3 9	27290	3	N	3	3	8			-0-
02	41244	X	32496	-0-	-8748	-0-	669	1 7 9	31820	3	N	6	6	8			-0-
03	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	1232	1 6 9	44767	3	N	5	5	8			-0-
04	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	1223	1 13 9	41746	3	N	12	12	8			-0-
05	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	1357	1 2 9	40440	3	N	2	2	8			-0-
06	44520	X	38566	-0-	-5954	-0-	1361	1 2 9	37203	3	N	2	2	8			-0-
07	46004	X	38130	-0-	-7874	-0-	1565	1 1 9	36564	3	N	1	1	8			-0-
08	46004	X	37907	-0-	-8097	-0-	1245	1 4 9	36658	3	N	4	4	8			-0-
09	42990	X	35049	-0-	-7941	-0-	1209	1 4 9	33836	3	N	4	4	8			-0-
10	41788	X	35457	-0-	-6331	-0-	1439	1	34018	3	N	-0-					-0-
11	38580	X	33572	-0-	-5008	-0-	1293	1 1 9	32278	3	N	1	1	8			-0-
12	38130	X	33807	-0-	-4323	-0-	1055	1 1 9	32751	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 443,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10447 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	58022	-0-	-7171	-0-	1752	1	56256	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
02	54292	X	49907	-0-	-4385	-0-	1037	1	48863	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	60109	X	51793	-0-	-8316	-0-	1388	1	50402	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	58170	X	49864	-0-	-8306	-0-	1420	1	48433	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	59458	X	49333	-0-	-10125	-0-	1602	1	47725	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	56160	X	46489	-0-	-9671	-0-	1641	1	44846	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	55242	X	46443	-0-	-8799	-0-	1908	1	44535	3	N	-0-					-0-
08	51801	X	45920	-0-	-5881	-0-	1508	1	44411	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	49860	X	42574	-0-	-7286	-0-	1470	1	41096	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
10	49321	X	43009	-0-	-6312	-0-	1746	1	41263	3	N	-0-					-0-
11	46500	X	40766	-0-	-5734	-0-	1571	1	39193	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	46438	X	40892	-0-	-5546	-0-	1277	1	39614	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 565,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95077	X	78694	-0-	-16383	-0-	2373	1	76304	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	79660	X	68971	-0-	-10689	-0-	1433	1	67527	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	84103	X	72661	-0-	-11442	-0-	1949	1	70705	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	77250	X	70135	-0-	-7115	-0-	1999	1	68119	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	79825	X	69718	-0-	-10107	-0-	2264	1	67448	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	76170	X	65045	-0-	-11125	-0-	2296	1	62747	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	76353	X	65601	-0-	-10752	-0-	2694	1	62904	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	72664	X	65371	-0-	-7293	-0-	2145	1	63222	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	70140	X	61242	-0-	-8898	-0-	2113	1	59126	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	69719	X	62120	-0-	-7599	-0-	2521	1	59596	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	65040	X	59002	-0-	-6038	-0-	2275	1	56725	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	65596	X	59273	-0-	-6323	-0-	1851	1	57421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 797,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77493	X	77493	-0-	-0-		-0-		2339	1	75137	3	N	15	15	8			-0-
									17	9									
02	67162	X	67162	-0-	-0-		-0-		1395	1	65746	3	N	19	19	8			-0-
									21	9									
03	71090	X	71090	-0-	-0-		-0-		1907	1	69175	3	N	7	7	8			-0-
									8	9									
04	68888	X	68888	-0-	-0-		-0-		1963	1	66914	3	N	10	10	8			-0-
									11	9									
05	69528	X	69528	-0-	-0-		-0-		2256	1	67269	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
06	65218	X	65218	-0-	-0-		-0-		2302	1	62914	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
07	64692	X	64692	-0-	-0-		-0-		2659	1	62030	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
08	64005	X	64005	-0-	-0-		-0-		2101	1	61901	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
09	59589	X	59589	-0-	-0-		-0-		2057	1	57523	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
10	60426	X	60426	-0-	-0-		-0-		2453	1	57971	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
11	57236	X	57236	-0-	-0-		-0-		2205	1	55029	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
12	57628	X	57628	-0-	-0-		-0-		1800	1	55827	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 782,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70587	X	60795	-0-	-9792		-0-		1835	1	58951	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
02	59584	X	53144	-0-	-6440		-0-		1104	1	52031	3	N	8	8	8			-0-
									9	9									
03	62682	X	55750	-0-	-6932		-0-		1496	1	54251	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
04	60390	X	53648	-0-	-6742		-0-		1529	1	52108	3	N	10	10	8			-0-
									11	9									
05	62403	X	53421	-0-	-8982		-0-		1734	1	51685	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
06	58830	X	49598	-0-	-9232		-0-		1750	1	47848	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	50758	-0-	-8080		-0-		2085	1	48672	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
08	55738	X	49694	-0-	-6044		-0-		1632	1	48059	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
09	53640	X	46415	-0-	-7225		-0-		1603	1	44806	3	N	5	5	8			-0-
									6	9									
10	53413	X	46905	-0-	-6508		-0-		1904	1	44999	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
11	49590	X	44794	-0-	-4796		-0-		1726	1	43066	3	N	2	2	8			-0-
									2	9									
12	50747	X	45145	-0-	-5602		-0-		1411	1	43733	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 610,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	3887	-0-		-3677		-0-	638	1	2572	3	N	615	548	1			417
									677	9									
02	6384	X	2828	-0-		-3556		-0-	2376	3	452	9	N	411	540	1			288
03	6386	X	5622	-0-		-764		-0-	507	1	3717	3	N	1271	1104	1			455
									1398	9									
04	5640	X	4413	-0-		-1227		-0-	607	1	2880	3	N	692	747	1			400
									165	4	761	9							
05	5363	X	4110	-0-		-1253		-0-	1256	1	2364	3	N	445	330	1			515
									490	9									
06	5430	X	2477	-0-		-2953		-0-	132	1	1930	3	N	377	545	1			347
									415	9									
07	5611	X	4685	-0-		-926		-0-	210	1	2922	3	N	1195	1077	1			465
									238	4	1315	9							
08	5611	X	3456	-0-		-2155		-0-	380	1	2209	3	N	788	1030	1			223
									867	9									
09	4410	X	4162	-0-		-248		-0-	3220	3	942	9	N	856	729	1			350
10	4681	X	3223	-0-		-1458		-0-	2470	3	200	4	N	503	491	1			362
									553	9									
11	4530	X	3417	-0-		-1113		-0-	328	1	2117	3	N	884	886	1			360
									972	9									
12	4681	X	3040	-0-		-1641		-0-	660	1	1758	3	N	565	537	1			388
									622	9									

TOTAL GAS PROD: 45,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,602

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7182	X	7182	-0-		-0-		-0-	949	1	3827	3	N	2187	2379	1			123
									2406	9									
02	6355	X	6355	-0-		-0-		-0-	4187	3	2168	9	N	1971	1816	1			278
03	6907	X	6907	-0-		-0-		-0-	549	1	4022	3	N	2124	2179	1			223
									2336	9									
04	6300	X	6300	-0-		-0-		-0-	680	1	3227	3	N	2025	2013	1			235
									165	4	2228	9							
05	7019	X	7019	-0-		-0-		-0-	1677	1	3157	3	N	1986	1973	1			248
									2185	9									
06	5160	X	5160	-0-		-0-		-0-	202	1	2959	3	N	1817	1800	1			265
									1999	9									
07	5622	X	5622	-0-		-0-		-0-	222	1	3087	3	N	1886	1791	1			360
									238	4	2075	9							
08	5079	X	5079	-0-		-0-		-0-	442	1	2569	3	N	1880	1810	1			430
									2068	9									
09	5407	X	5407	-0-		-0-		-0-	3494	3	1913	9	N	1739	1907	1			262
10	4483	X	4483	-0-		-0-		-0-	2642	3	1841	9	N	1674	1709	1			227
11	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-	267	1	1724	3	N	1586	1568	1			245
									1745	9									
12	3828	X	3828	-0-		-0-		-0-	582	1	1549	3	N	1543	1550	1			238
									1697	9									

TOTAL GAS PROD: 67,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,418

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5897	-0-	-1698	-0-	1019	1	4109	3	N	699	537	1			380
							769	9									
02	6076	X	5098	-0-	-978	-0-	4515	3	583	9	N	530	545	1			365
03	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	532	1	3897	3	N	662	725	1			302
							728	9									
04	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	636	1	3018	3	N	610	560	1			352
							164	4	671	9							
05	6138	X	5014	-0-	-1124	-0-	1533	1	2886	3	N	541	518	1			375
							595	9									
06	5700	X	3675	-0-	-2025	-0-	195	1	2862	3	N	562	710	1			227
							618	9									
07	5642	X	4022	-0-	-1620	-0-	216	1	3009	3	N	596	518	1			305
							141	4	656	9							
08	5146	X	3399	-0-	-1747	-0-	412	1	2395	3	N	538	536	1			307
							592	9									
09	4860	X	3804	-0-	-1056	-0-	3285	3	519	9	N	472	507	1			272
10	5022	X	3235	-0-	-1787	-0-	2675	3	560	9	N	509	489	1			292
11	3900	X	2245	-0-	-1655	-0-	255	1	1646	3	N	313	357	1			248
							344	9									
12	4030	X	2429	-0-	-1601	-0-	545	1	1452	3	N	393	374	1			267
							432	9									

TOTAL GAS PROD: 48,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,425

BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 11HL RRCID -> 295095 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7580 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	5976	-0-	-1712	-0-	931	1	3756	3	N	1172	1272	1			227
							1289	9									
02	6132	X	5630	-0-	-502	-0-	4539	3	1091	9	N	992	919	1			300
03	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	547	1	4004	3	N	1069	902	1			467
							1176	9									
04	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	734	1	3483	3	N	1079	1111	1			435
							164	4	1187	9							
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1853	1	3489	3	N	1074	1294	1			215
							1181	9									
06	6030	X	4550	-0-	-1480	-0-	226	1	3312	3	N	920	908	1			227
							1012	9									
07	6231	X	4930	-0-	-1301	-0-	249	1	3469	3	N	1014	911	1			330
							97	4	1115	9							
08	6510	X	4403	-0-	-2107	-0-	489	1	2839	3	N	977	1017	1			290
							1075	9									
09	6300	X	4789	-0-	-1511	-0-	3799	3	990	9	N	900	868	1			322
10	6510	X	4090	-0-	-2420	-0-	3089	3	1001	9	N	910	892	1			340
11	4770	X	3260	-0-	-1510	-0-	308	1	1987	3	N	877	1060	1			157
							965	9									
12	4960	X	3388	-0-	-1572	-0-	660	1	1757	3	N	883	905	1			135
							971	9									

TOTAL GAS PROD: 58,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,867

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	18730	-0-	-3714	-0-	181	1	16889	3	N	1509	1672	1			75
							1660	9									
02	20272	X	16126	-0-	-4146	-0-	154	1	14545	3	N	1297	1129	1			243
							1427	9									
03	22444	X	19632	-0-	-2812	-0-	91	1	17962	3	N	1435	1300	1			378
							1579	9									
04	21720	X	16791	-0-	-4929	-0-	87	1	15215	3	N	1354	1480	1			252
							1489	9									
05	21173	X	14831	-0-	-6342	-0-	245	1	13133	3	N	1321	1270	1			303
							1453	9									
06	18990	X	14164	-0-	-4826	-0-	12771	3	1393	9	N	1266	1272	1			297
07	19623	X	13940	-0-	-5683	-0-	57	1	12468	3	N	1286	1288	1			295
							1415	9									
08	19623	X	13204	-0-	-6419	-0-	103	1	11736	3	N	1241	1296	1			240
							1365	9									
09	16800	X	12415	-0-	-4385	-0-	398	1	10760	3	N	1143	1098	1			285
							1257	9									
10	14818	X	10922	-0-	-3896	-0-	156	1	9616	3	N	1045	1080	1			250
							1150	9									
11	14160	X	7419	-0-	-6741	-0-	1422	1	4759	3	N	1125	1253	1			122
							1238	9									
12	13950	X	8793	-0-	-5157	-0-	7579	3	1214	9	N	1104	1096	1			130

TOTAL GAS PROD: 166,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,126

BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	4729	-0-	-2835	-0-	697	1	2810	3	N	1111	1296	1			285
							1222	9									
02	6328	X	3836	-0-	-2492	-0-	2900	3	936	9	N	851	711	1			425
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	505	1	3701	3	N	1228	1278	1			375
							1351	9									
04	6780	X	5598	-0-	-1182	-0-	755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433
							1258	9									
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1941	1	3655	3	N	1111	1071	1			473
							1222	9									
06	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	253	1	3700	3	N	965	1088	1			350
							1062	9									
07	5797	X	5167	-0-	-630	-0-	273	1	3807	3	N	988	908	1			430
							1087	9									
08	6820	X	4731	-0-	-2089	-0-	540	1	3135	3	N	960	1067	1			323
							1056	9									
09	6600	X	5378	-0-	-1222	-0-	4386	3	992	9	N	902	890	1			335
10	6820	X	4454	-0-	-2366	-0-	3506	3	948	9	N	862	864	1			333
11	5010	X	3335	-0-	-1675	-0-	328	1	2115	3	N	811	832	1			312
							892	9									
12	5549	X	4627	-0-	-922	-0-	949	1	2527	3	N	1046	1063	1			295
							1151	9									

TOTAL GAS PROD: 59,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,979

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8367	-0-	8367	8367	1966	1	5573	3	Y	661	551	1			218
							101	4	727	9							
02	DLQ G-10		3493	-0-	3493	11860	915	1	2229	3	Y	311	472	1			57
							7	4	342	9							
03	11860	X	-0-	-0-	-11860	-0-					Y	1	58	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	9982	X	1932	-0-	-8050	-0-	255	1	1170	3	Y	348	306	1			42
							124	4	383	9							
06	8100	X	5	-0-	-8095	-0-	4	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	37	28	1			9
09	30	X	13	-0-	-17	-0-	3	3	10	9	Y	9	17	1			1
10	31	X	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	202	161	1			41
							222	9									
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	220	228	1			33

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9236	-0-	9236	9236	720	1	7202	3	Y	1194	1202	1			45
							1	4	1313	9							
02	DLQ G-10		7978	-0-	7978	17214	1336	1	5471	3	Y	1064	1076	1			33
							1	4	1170	9							
03	23693	X	6479	-0-	-17214	-0-	801	1	4724	3	Y	866	872	1			27
							1	4	953	9							
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	421	1	4672	3	Y	804	809	1			22
							884	9									
05	9238	X	5661	-0-	-3577	-0-	741	1	3806	3	Y	929	907	1			44
							92	4	1022	9							
06	8940	X	6048	-0-	-2892	-0-	520	1	4619	3	Y	826	843	1			27
							909	9									
07	8835	X	8622	-0-	-213	-0-	651	1	6895	3	Y	978	963	1			42
							1076	9									
08	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	745	1	4463	3	Y	980	969	1			53
							1078	9									
09	6060	X	4156	-0-	-1904	-0-	505	1	2489	3	Y	1056	1037	1			72
							1162	9									
10	8618	X	5582	-0-	-3036	-0-	1014	1	3671	3	Y	798	846	1			24
							19	4	878	9							
11	8340	X	7383	-0-	-957	-0-	1002	1	5523	3	Y	780	764	1			40
							858	9									
12	8618	X	4597	-0-	-4021	-0-	405	1	3317	3	Y	772	767	1			45
							26	4	849	9							

TOTAL GAS PROD: 78,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,047

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15255	-0-	15255	15255	2801	1	10754	3	Y	1459	1457	1			55
							95	4	1605	9							
02	DLQ G-10		13382	-0-	13382	28637	2461	1	9572	3	Y	1226	1191	1			90
							1349	9									
03	43202	X	14565	-0-	-28637	-0-	2632	1	10453	3	Y	1258	1320	1			28
							96	4	1384	9							
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1			12
							53	4	1282	9							
05	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1			75
							445	4	1268	9							
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	4247	1	11524	3	Y	1023	1090	1			8
							31	4	1125	9							
07	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	5434	1	10759	3	Y	925	869	1			64
							72	4	1018	9							
08	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	4944	1	8443	3	Y	810	855	1			19
							856	4	891	9							
09	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	5117	1	11293	3	Y	1011	952	1			78
							1112	9									
10	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	5274	1	11344	3	Y	1044	1079	1			43
							50	4	1148	9							
11	16920	X	16730	-0-	-190	-0-	4830	1	10888	3	Y	920	953	1			10
							1012	9									
12	18104	X	8770	-0-	-9334	-0-	1994	1	5760	3	Y	891	866	1			35
							36	4	980	9							

TOTAL GAS PROD: 182,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,885

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14552	-0-	14552	14552	2646	1	10198	3	Y	1472	1489	1			55
							89	4	1619	9							
02	DLQ G-10		14269	-0-	14269	28821	2608	1	10146	3	Y	1377	1331	1			101
							1515	9									
03	43051	X	14230	-0-	-28821	-0-	2542	1	10143	3	Y	1320	1392	1			29
							93	4	1452	9							
04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	2621	1	9799	3	Y	1325	1340	1			14
							51	4	1458	9							
05	15810	X	14736	-0-	-1074	-0-	3180	1	9817	3	Y	1188	1125	1			77
							432	4	1307	9							
06	15300	X	14402	-0-	-898	-0-	3541	1	9617	3	Y	1107	1175	1			9
							26	4	1218	9							
07	15810	X	13877	-0-	-1933	-0-	4175	1	8272	3	Y	1249	1171	1			87
							56	4	1374	9							
08	14725	X	11600	-0-	-3125	-0-	3552	1	6041	3	Y	1265	1322	1			30
							615	4	1392	9							
09	14400	X	13717	-0-	-683	-0-	3860	1	8544	3	Y	1194	1132	1			92
							1313	9									
10	14880	X	14338	-0-	-542	-0-	4123	1	8861	3	Y	1195	1238	1			49
							39	4	1315	9							
11	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	4159	1	9378	3	Y	1359	1393	1			15
							1495	9									
12	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	3412	1	9859	3	Y	1467	1424	1			58
							62	4	1614	9							

TOTAL GAS PROD: 169,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,518

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8725	-0-		8725	8725	2134	1	5915	3	Y	515	442	1			170
								109	4	567	9							
02	DLQ G-10		6902	-0-		6902	15627	2208	1	4276	3	Y	365	468	1			67
								16	4	402	9							
03	22614	X	6987	-0-		-15627	-0-	2449	1	3999	3	Y	435	472	1			30
								60	4	479	9							
04	8105	X	8105	-0-		-0-	-0-	1424	1	5959	3	Y	618	589	1			59
								42	4	680	9							
05	10974	X	7952	-0-		-3022	-0-	1369	1	5254	3	Y	601	587	1			73
								668	4	661	9							
06	8430	X	6517	-0-		-1913	-0-	1292	1	4679	3	Y	435	461	1			47
								67	4	479	9							
07	8370	X	2100	-0-		-6270	-0-	1408	1	617	3	Y	27	69	1	1	8	4
								45	4	30	9							
08	8370	X	4051	-0-		-4319	-0-	3561	1	65	3	Y	276	213	1			67
								121	4	304	9							
09	8929	X	8929	-0-		-0-	-0-	3565	1	4516	3	Y	771	729	1			109
								848	9									
10	7967	X	6995	-0-		-972	-0-	1539	1	4916	3	Y	491	531	1			69
								540	9									
11	7268	X	7268	-0-		-0-	-0-	1869	1	4896	3	Y	457	434	1			92
								503	9									
12	9238	X	7730	-0-		-1508	-0-	2223	1	4969	3	Y	460	482	1			70
								32	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 82,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,451

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11	-0-		11	11	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	11					Y	-0-					-0-
03	5197	X	5186	-0-		-11	-0-	1260	1	2809	3	Y	987	920	1			67
								31	4	1086	9							
04	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	780	1	3266	3	Y	933	911	1			89
								23	4	1026	9							
05	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	732	1	2694	3	Y	699	703	1			85
								357	4	769	9							
06	5010	X	3597	-0-		-1413	-0-	649	1	2351	3	Y	512	542	1			55
								34	4	563	9							
07	5270	X	2893	-0-		-2377	-0-	1660	1	621	3	Y	508	486	1			77
								53	4	559	9							
08	5270	X	2123	-0-		-3147	-0-	1652	1	76	3	Y	308	310	1			75
								56	4	339	9							
09	5100	X	3272	-0-		-1828	-0-	1106	1	1574	3	Y	538	537	1			76
								592	9									
10	4557	X	3628	-0-		-929	-0-	718	1	2294	3	Y	560	557	1			79
								616	9									
11	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	911	1	2384	3	Y	553	520	1			112
								608	9									
12	4296	X	4296	-0-		-0-	-0-	1141	1	2551	3	Y	534	565	1			81
								17	4	587	9							

TOTAL GAS PROD: 38,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12838	-0-	12838	12838	49	1	11310	3	Y	1219	1252	1			77
							138	4	1341	9							
02	DLQ G-10		14573	-0-	14573	27411	31	1	12667	3	Y	1699	1667	1			109
							6	4	1869	9							
03	43571	X	16160	-0-	-27411	-0-	14181	3	89	4	Y	1718	1773	1			54
							1890	9									
04	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	55	1	11697	3	Y	1245	1234	1			65
							71	4	1370	9							
05	16120	X	11139	-0-	-4981	-0-	9262	3	830	4	Y	952	972	1			45
							1047	9									
06	15630	X	11756	-0-	-3874	-0-	10516	3	173	4	Y	970	983	1			32
							1067	9									
07	16151	X	14272	-0-	-1879	-0-	389	1	11955	3	Y	1622	1593	1			61
							144	4	1784	9							
08	16151	X	11136	-0-	-5015	-0-	347	1	8285	3	Y	1347	1338	1			70
							1022	4	1482	9							
09	13200	X	11671	-0-	-1529	-0-	345	1	9989	3	Y	1165	1126	1			109
							55	4	1282	9							
10	14260	X	11597	-0-	-2663	-0-	409	1	9921	3	Y	1024	1034	1			99
							141	4	1126	9							
11	13800	X	13032	-0-	-768	-0-	713	1	10803	3	Y	1372	1409	1			62
							7	4	1509	9							
12	14260	X	13215	-0-	-1045	-0-	491	1	11022	3	Y	1445	1345	1			162
							112	4	1590	9							

TOTAL GAS PROD: 154,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,778

MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16101	-0-	16101	16101	2921	1	11210	3	Y	1701	1690	1			64
							99	4	1871	9							
02	DLQ G-10		14751	-0-	14751	30852	2630	1	10227	3	Y	1722	1659	1			127
							1894	9									
03	47624	X	16772	-0-	-30852	-0-	2860	1	11368	3	Y	2217	2295	1			49
							105	4	2439	9							
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	2879	1	10680	3	Y	1999	2027	1			21
							57	4	2199	9							
05	16337	X	10170	-0-	-6167	-0-	2140	1	6371	3	Y	1244	1184	1			81
							291	4	1368	9							
06	16230	X	3143	-0-	-13087	-0-	847	1	2259	3	Y	28	109	1			-0-
							6	4	31	9							
07	16771	X	2984	-0-	-13787	-0-	995	1	1964	3	Y	11	10	1			1
							13	4	12	9							
08	16771	X	12333	-0-	-4438	-0-	4331	1	5283	3	Y	1790	1749	1			42
							750	4	1969	9							
09	15810	X	10959	-0-	-4851	-0-	2897	1	6369	3	Y	1539	1463	1			118
							1693	9									
10	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	2855	1	6134	3	Y	1431	1490	1			59
							27	4	1574	9							
11	11940	X	10074	-0-	-1866	-0-	2646	1	5878	3	Y	1409	1453	1			15
							1550	9									
12	12338	X	7559	-0-	-4779	-0-	1542	1	4456	3	Y	1394	1354	1			55
							28	4	1533	9							

TOTAL GAS PROD: 131,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,485

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	18	17	1			1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	255	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	147	1			3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	118	112	1			9
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	3	151	9	Y	137	140	1			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	75	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	97	1			4

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		18066	-0-	18066	18066	3404	1	13067	3	Y	1345	1331	1			51
							115	4	1480	9							
02	DLQ G-10		17041	-0-	17041	35107	3210	1	12483	3	Y	1225	1186	1			90
							1348	9									
03	52476	X	17369	-0-	-35107	-0-	3209	1	12746	3	Y	1179	1243	1			26
							117	4	1297	9							
04	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	3108	1	11554	3	Y	998	1014	1			10
							61	4	1098	9							
05	18879	X	15392	-0-	-3487	-0-	3459	1	10569	3	Y	813	770	1			53
							470	4	894	9							
06	18270	X	14049	-0-	-4221	-0-	3496	1	9501	3	Y	933	979	1			7
							26	4	1026	9							
07	18879	X	11379	-0-	-7500	-0-	3485	1	6880	3	Y	880	826	1			61
							46	4	968	9							
08	17360	X	8953	-0-	-8407	-0-	3027	1	5168	3	Y	213	269	1			5
							524	4	234	9							
09	15810	X	11149	-0-	-4661	-0-	3372	1	7446	3	Y	301	283	1			23
							331	9									
10	15407	X	12424	-0-	-2983	-0-	3792	1	8157	3	Y	399	406	1			16
							36	4	439	9							
11	14040	X	6094	-0-	-7946	-0-	1674	1	3805	3	Y	559	569	1			6
							615	9									
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	3234	1	9343	3	Y	546	530	1			22
							59	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 160,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,391

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8407	-0-	8407	8407	402	1	6699	3	Y	1186	1211	1			48
							1	4	1305	9							
02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	15670	316	1	5661	3	Y	1169	1189	1			28
							1286	9									
03	24188	X	8518	-0-	-15670	-0-	209	1	6737	3	Y	1423	1396	1			55
							7	4	1565	9							
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	151	1	6494	3	Y	1295	1280	1			70
							1425	9									
05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	349	1	6417	3	Y	1144	1129	1			85
							37	4	1258	9							
06	8100	X	8038	-0-	-62	-0-	3568	1	3119	3	Y	1174	1210	1			49
							60	4	1291	9							
07	8525	X	8304	-0-	-221	-0-	770	1	6232	3	Y	1173	1158	1			64
							12	4	1290	9							
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	627	1	6802	3	Y	1168	1137	1			95
							1285	9									
09	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	526	1	6554	3	Y	1082	1128	1			49
							1190	9									
10	8308	X	7842	-0-	-466	-0-	1230	1	5400	3	Y	1099	1096	1			52
							3	4	1209	9							
11	8430	X	7096	-0-	-1334	-0-	488	1	4234	3	Y	971	973	1			50
							1306	4	1068	9							
12	8711	X	7214	-0-	-1497	-0-	640	1	5240	3	Y	1039	988	1			101
							191	4	1143	9							

TOTAL GAS PROD: 95,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,923

MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19398	-0-	19398	19398	3588	1	13778	3	Y	1737	1739	1			65
							121	4	1911	9							
02	DLQ G-10		17329	-0-	17329	36727	3122	1	12144	3	Y	1875	1802	1			138
							2063	9									
03	56044	X	19317	-0-	-36727	-0-	3399	1	13505	3	Y	2081	2173	1			46
							124	4	2289	9							
04	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	3365	1	12473	3	Y	2004	2029	1			21
							66	4	2204	9							
05	19406	X	18570	-0-	-836	-0-	3829	1	11536	3	Y	2440	2303	1			158
							521	4	2684	9							
06	18780	X	17618	-0-	-1162	-0-	4113	1	11151	3	Y	2113	2254	1			17
							30	4	2324	9							
07	19313	X	17046	-0-	-2267	-0-	4897	1	9700	3	Y	2167	2034	1			150
							65	4	2384	9							
08	19313	X	13515	-0-	-5798	-0-	4679	1	6527	3	Y	1363	1481	1			32
							810	4	1499	9							
09	18120	X	15729	-0-	-2391	-0-	4486	1	9905	3	Y	1216	1155	1			93
							1338	9									
10	18569	X	16650	-0-	-1919	-0-	4819	1	10360	3	Y	1295	1334	1			54
							46	4	1425	9							
11	17610	X	16274	-0-	-1336	-0-	4524	1	10209	3	Y	1401	1440	1			15
							1541	9									
12	17050	X	16088	-0-	-962	-0-	3776	1	10909	3	Y	1213	1180	1			48
							69	4	1334	9							

TOTAL GAS PROD: 205,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,905

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

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

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

01	DLQ G-10	1232	-0-	1232	1232	42	1	839	3	Y	319	306	1			97
						351	9									
02	DLQ G-10	1159	-0-	1159	2391	799	3	360	9	Y	327	344	1			80
03	3100 N	1348	-0-	-1752	639	931	3	417	9	Y	379	400	1			59
04	2014 N	1375	-0-	-639	-0-	930	3	7	4	Y	398	392	1			65
						438	9									
05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1066	3	73	4	Y	457	437	1			85
						503	9									
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1			88
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1063	3	295	9	Y	268	304	1			52
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	385	1	783	3	Y	317	325	1			44
						389	4	349	9							
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	960	3	311	9	Y	283	265	1			62
10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	983	3	3	4	Y	297	295	1			64
						327	9									
11	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	775	3	294	9	Y	267	271	1			60
12	1240 N	1207	-0-	-33	-0-	804	3	403	9	Y	366	341	1			85

TOTAL GAS PROD: 16,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,006

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9402	-0-		9402	9402	459	1	7649	3	Y	1175	1198	1			48
								1	4	1293	9							
02	DLQ G-10		8511	-0-		8511	17913	385	1	6902	3	Y	1113	1135	1			26
								1224	9									
03	27127	X	9214	-0-		-17913	-0-	235	1	7564	3	Y	1279	1256	1			49
								8	4	1407	9							
04	8689	X	8689	-0-		-0-	-0-	166	1	7180	3	Y	1221	1204	1			66
								1343	9									
05	8867	X	8867	-0-		-0-	-0-	390	1	7164	3	Y	1156	1136	1			86
								41	4	1272	9							
06	8169	X	8169	-0-		-0-	-0-	3716	1	3250	3	Y	1036	1078	1			44
								63	4	1140	9							
07	9424	X	8347	-0-		-1077	-0-	788	1	6381	3	Y	1060	1046	1			58
								12	4	1166	9							
08	9207	X	8564	-0-		-643	-0-	625	1	6785	3	Y	1049	1022	1			85
								1154	9									
09	8700	X	7695	-0-		-1005	-0-	491	1	6116	3	Y	989	1029	1			45
								1088	9									
10	8866	X	7855	-0-		-1011	-0-	1242	1	5409	3	Y	1092	1085	1			52
								3	4	1201	9							
11	8280	X	7805	-0-		-475	-0-	533	1	4655	3	Y	1081	1077	1			56
								1428	4	1189	9							
12	8556	X	8149	-0-		-407	-0-	731	1	6006	3	Y	1085	1035	1			106
								218	4	1194	9							

TOTAL GAS PROD: 101,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,336

AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7474	-0-		7474	7474	355	1	5922	3	Y	1085	1066	1			80
								3	4	1194	9							
02	DLQ G-10		6701	-0-		6701	14175	287	1	5147	3	Y	1150	1185	1			45
								2	4	1265	9							
03	21426	X	7251	-0-		-14175	-0-	168	1	5413	3	Y	1518	1409	1			154
								1670	9									
04	6070	X	6070	-0-		-0-	-0-	105	1	4526	3	Y	1130	1186	1			98
								196	4	1243	9							
05	6789	X	6476	-0-		-313	-0-	193	1	4221	3	Y	1371	1326	1			143
								554	4	1508	9							
06	6570	X	6422	-0-		-148	-0-	2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1			119
								2	4	1580	9							
07	6975	X	5744	-0-		-1231	-0-	500	1	4048	3	Y	1087	1153	1			53
								1196	9									
08	6975	X	5729	-0-		-1246	-0-	387	1	4207	3	Y	1032	1004	1			81
								1135	9									
09	6420	X	5794	-0-		-626	-0-	344	1	4284	3	Y	1060	1095	1			46
								1166	9									
10	6634	X	5549	-0-		-1085	-0-	600	1	3750	3	Y	1088	1028	1			106
								2	4	1197	9							
11	6420	X	5440	-0-		-980	-0-	605	1	3411	3	Y	1104	1147	1			63
								210	4	1214	9							
12	5983	X	5067	-0-		-916	-0-	429	1	3518	3	Y	1018	984	1			97
								1120	9									

TOTAL GAS PROD: 73,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,079

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15612	-0-		15612	15612	627	1	13535	3	Y	1312	1316	1			172
								7	4	1443	9							
02	DLQ G-10		15097	-0-		15097	30709	716	1	13171	3	Y	1100	1126	1			146
								1210	9									
03	47648	X	16939	-0-		-30709	-0-	838	1	14592	3	Y	1372	1296	1			222
								1509	9									
04	16605	X	16605	-0-		-0-	-0-	352	1	14812	3	Y	1310	1339	1			193
								1441	9									
05	17124	X	17124	-0-		-0-	-0-	1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1			241
								1548	9									
06	16601	X	16601	-0-		-0-	-0-	15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1			208
07	16732	X	16732	-0-		-0-	-0-	904	1	14610	3	Y	1107	1072	1			243
								1218	9									
08	16559	X	16559	-0-		-0-	-0-	1815	1	13631	3	Y	1012	961	1			294
								1113	9									
09	15783	X	15783	-0-		-0-	-0-	1903	1	12924	3	Y	869	935	1			228
								956	9									
10	16240	X	16240	-0-		-0-	-0-	2343	1	12920	3	Y	841	867	1			202
								52	4	925	9							
11	15790	X	15790	-0-		-0-	-0-	2481	1	12350	3	Y	872	798	1			276
								959	9									
12	16196	X	16196	-0-		-0-	-0-	2497	1	12680	3	Y	868	927	1			217
								64	4	955	9							

TOTAL GAS PROD: 195,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,204

CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8812	-0-		8812	8812	348	1	7510	3	Y	864	899	1			113
								4	4	950	9							
02	DLQ G-10		7347	-0-		7347	16159	330	1	6071	3	Y	860	859	1			114
								946	9									
03	24629	X	8470	-0-		-16159	-0-	409	1	7122	3	Y	854	830	1			138
								939	9									
04	8240	X	8240	-0-		-0-	-0-	166	1	7001	3	Y	975	969	1			144
								1073	9									
05	9517	X	8065	-0-		-1452	-0-	524	1	6448	3	Y	994	968	1			170
								1093	9									
06	8520	X	7303	-0-		-1217	-0-	6553	3	750	9	Y	682	727	1			125
07	7812	X	6841	-0-		-971	-0-	353	1	5701	3	Y	715	683	1			157
								787	9									
08	7812	X	6576	-0-		-1236	-0-	702	1	5272	3	Y	547	545	1			159
								602	9									
09	7560	X	7015	-0-		-545	-0-	801	1	5441	3	Y	703	677	1			185
								773	9									
10	8991	X	8991	-0-		-0-	-0-	1223	1	6743	3	Y	907	874	1			218
								27	4	998	9							
11	7799	X	7799	-0-		-0-	-0-	1184	1	5896	3	Y	654	665	1			207
								719	9									
12	7254	X	6877	-0-		-377	-0-	1019	1	5181	3	Y	592	651	1			148
								26	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 92,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,347

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	544	1	11784	3	Y	1192	1215	1	156
							6	4	1311	9					
02	DLQ G-10		11685	-0-	11685	25330	549	1	10094	3	Y	947	977	1	126
							1042	9							
03	37623	X	12293	-0-	-25330	-0-	615	1	10711	3	Y	879	863	1	142
							967	9							
04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	250	1	10544	3	Y	558	618	1	82
							614	9							
05	13640	X	10993	-0-	-2647	-0-	796	1	9788	3	Y	372	390	1	64
							409	9							
06	13200	X	11109	-0-	-2091	-0-	10274	3	835	9	Y	759	684	1	139
07	11997	X	11297	-0-	-700	-0-	609	1	9842	3	Y	769	739	1	169
							846	9							
08	11997	X	10816	-0-	-1181	-0-	1153	1	8661	3	Y	911	816	1	264
							1002	9							
09	11400	X	10289	-0-	-1111	-0-	1205	1	8183	3	Y	819	868	1	215
							901	9							
10	11470	X	10415	-0-	-1055	-0-	1466	1	8083	3	Y	757	790	1	182
							33	4	833	9					
11	11100	X	9796	-0-	-1304	-0-	1500	1	7467	3	Y	754	697	1	239
							829	9							
12	11284	X	9602	-0-	-1682	-0-	1441	1	7319	3	Y	732	788	1	183
							37	4	805	9					

TOTAL GAS PROD: 133,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,449

CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15196	-0-	15196	15196	1051	1	12394	3	Y	1592	1666	1	104
							1751	9							
02	DLQ G-10		6622	-0-	6622	21818	429	1	4666	3	Y	1386	1378	1	112
							2	4	1525	9					
03	31857	X	10039	-0-	-21818	-0-	477	1	7895	3	Y	1515	1529	1	98
							1667	9							
04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	374	1	11645	3	Y	1294	1293	1	99
							1423	9							
05	15190	X	13857	-0-	-1333	-0-	1005	1	11136	3	Y	1560	1525	1	134
							1716	9							
06	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	11296	3	1777	9	Y	1615	1608	1	141
07	13888	X	12982	-0-	-906	-0-	701	1	10277	3	Y	1822	1764	1	199
							2004	9							
08	13888	X	12201	-0-	-1687	-0-	1295	1	9338	3	Y	1425	1449	1	175
							1568	9							
09	13440	X	11302	-0-	-2138	-0-	1286	1	8649	3	Y	1243	1236	1	182
							1367	9							
10	13857	X	12527	-0-	-1330	-0-	1723	1	9456	3	Y	1225	1137	1	270
							1348	9							
11	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	2117	1	11022	3	Y	1298	1406	1	162
							1428	9							
12	14996	X	14996	-0-	-0-	-0-	1629	1	11634	3	Y	1569	1513	1	218
							7	4	1726	9					

TOTAL GAS PROD: 150,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,544

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11515	-0-		11515	11515	557	1	9270	3	Y	1534	1527	1			63
								1	4	1687	9							
02	DLQ G-10		10871	-0-		10871	22386	487	1	8716	3	Y	1516	1543	1			36
								1668	9									
03	33779	X	11393	-0-		-22386	-0-	292	1	9393	3	Y	1544	1520	1			60
								10	4	1698	9							
04	10812	X	10812	-0-		-0-	-0-	208	1	8992	3	Y	1465	1446	1			79
								1612	9									
05	10822	X	10822	-0-		-0-	-0-	479	1	8804	3	Y	1354	1333	1			100
								50	4	1489	9							
06	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-	4710	1	4118	3	Y	1209	1258	1			51
								79	4	1330	9							
07	12028	X	10380	-0-		-1648	-0-	992	1	8031	3	Y	1220	1204	1			67
								15	4	1342	9							
08	11408	X	10580	-0-		-828	-0-	778	1	8447	3	Y	1232	1199	1			100
								1355	9									
09	10800	X	9766	-0-		-1034	-0-	632	1	7874	3	Y	1145	1193	1			52
								1260	9									
10	10819	X	9633	-0-		-1186	-0-	1550	1	6789	3	Y	1174	1171	1			55
								3	4	1291	9							
11	10230	X	9245	-0-		-985	-0-	647	1	5636	3	Y	1117	1114	1			58
								1733	4	1229	9							
12	10571	X	9413	-0-		-1158	-0-	864	1	7064	3	Y	1116	1065	1			109
								257	4	1228	9							

TOTAL GAS PROD: 124,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,626

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10460	-0-		10460	10460	490	1	8177	3	Y	1625	1603	1			120
								5	4	1788	9							
02	DLQ G-10		9863	-0-		9863	20323	411	1	7368	3	Y	1892	1938	1			74
								3	4	2081	9							
03	30491	X	10168	-0-		-20323	-0-	249	1	8052	3	Y	1697	1599	1			172
								1867	9									
04	9262	X	9262	-0-		-0-	-0-	156	1	6711	3	Y	1912	1918	1			166
								292	4	2103	9							
05	11098	X	8681	-0-		-2417	-0-	276	1	6051	3	Y	1420	1438	1			148
								792	4	1562	9							
06	10560	X	8599	-0-		-1961	-0-	3822	1	3342	3	Y	1302	1342	1			108
								3	4	1432	9							
07	10912	X	9296	-0-		-1616	-0-	822	1	6653	3	Y	1655	1683	1			80
								1821	9									
08	10168	X	8142	-0-		-2026	-0-	575	1	6244	3	Y	1203	1188	1			95
								1323	9									
09	9270	X	8545	-0-		-725	-0-	537	1	6678	3	Y	1209	1251	1			53
								1330	9									
10	9300	X	7493	-0-		-1807	-0-	868	1	5427	3	Y	1085	1032	1			106
								4	4	1194	9							
11	9000	X	7135	-0-		-1865	-0-	859	1	4854	3	Y	1022	1069	1			59
								298	4	1124	9							
12	9300	X	7088	-0-		-2212	-0-	652	1	5343	3	Y	993	957	1			95
								1	4	1092	9							

TOTAL GAS PROD: 104,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8173	-0-	8173	8173	389	1	6487	3	Y	1175	1145	1			87
							4	4	1293	9							
02	DLQ G-10		8154	-0-	8154	16327	364	1	6531	3	Y	1143	1185	1			45
							2	4	1257	9							
03	24288	X	7961	-0-	-16327	-0-	208	1	6684	3	Y	972	918	1			99
							1069	9									
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	132	1	5757	3	Y	912	932	1			79
							247	4	1003	9							
05	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	250	1	5209	3	Y	1045	1015	1			109
							719	4	1150	9							
06	8730	X	7068	-0-	-1662	-0-	3179	1	2780	3	Y	1005	1031	1			83
							3	4	1106	9							
07	9021	X	6615	-0-	-2406	-0-	617	1	4994	3	Y	913	952	1			44
							1004	9									
08	7967	X	6411	-0-	-1556	-0-	452	1	4910	3	Y	954	923	1			75
							1049	9									
09	7140	X	4806	-0-	-2334	-0-	292	1	3672	3	Y	765	807	1			33
							842	9									
10	7316	X	5651	-0-	-1665	-0-	639	1	4018	3	Y	901	846	1			88
							3	4	991	9							
11	7080	X	6914	-0-	-166	-0-	852	1	4728	3	Y	944	978	1			54
							296	4	1038	9							
12	6603	X	5464	-0-	-1139	-0-	493	1	4040	3	Y	846	819	1			81
							931	9									

TOTAL GAS PROD: 81,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,575

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11230	-0-	11230	11230	508	1	8463	3	Y	1907	1926	1			78
							161	4	2098	9							
02	DLQ G-10		9192	-0-	9192	20422	399	1	7149	3	Y	1494	1518	1			54
							1	4	1643	9							
03	29242	X	8820	-0-	-20422	-0-	217	1	6991	3	Y	1465	1469	1			50
							1612	9									
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	Y	1491	1493	1			48
							317	4	1640	9							
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	139	1	6682	3	Y	1962	1849	1			161
							1555	4	2158	9							
06	10860	X	9652	-0-	-1208	-0-	4160	1	3637	3	Y	1686	1788	1			59
							1855	9									
07	9920	X	9430	-0-	-490	-0-	847	1	6861	3	Y	1562	1532	1			89
							4	4	1718	9							
08	9920	X	9055	-0-	-865	-0-	624	1	6777	3	Y	1495	1453	1			131
							9	4	1645	9							
09	9600	X	8602	-0-	-998	-0-	527	1	6569	3	Y	1369	1407	1			93
							1506	9									
10	9920	X	8484	-0-	-1436	-0-	977	1	6114	3	Y	1265	1282	1			76
							1	4	1392	9							
11	9600	X	6873	-0-	-2727	-0-	834	1	4650	3	Y	1172	1142	1			106
							100	4	1289	9							
12	9424	X	7319	-0-	-2105	-0-	649	1	5314	3	Y	1233	1217	1			122
							1356	9									

TOTAL GAS PROD: 107,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12669	-0-		12669	12669	884	1	10463	3	Y	1202	1304	1			79
								1322	9									
02	DLQ G-10		10830	-0-		10830	23499	1128	1	8540	3	Y	1053	1047	1			85
								4	4	1158	9							
03	36274	X	12775	-0-		-23499	-0-	772	1	10730	3	Y	1157	1167	1			75
								1273	9									
04	11934	X	11934	-0-		-0-	-0-	335	1	10487	3	Y	1011	1009	1			77
								1112	9									
05	13702	X	12201	-0-		-1501	-0-	940	1	10410	3	Y	774	784	1			67
								851	9									
06	12360	X	10957	-0-		-1403	-0-	10260	3	697	9	Y	634	646	1			55
07	12772	X	11580	-0-		-1192	-0-	694	1	10171	3	Y	650	634	1			71
								715	9									
08	12772	X	11795	-0-		-977	-0-	1374	1	9908	3	Y	466	480	1			57
								513	9									
09	11940	X	10249	-0-		-1691	-0-	1217	1	8493	3	Y	490	475	1			72
								539	9									
10	12214	X	11582	-0-		-632	-0-	1688	1	9266	3	Y	571	517	1			126
								628	9									
11	11400	X	11204	-0-		-196	-0-	1697	1	8838	3	Y	608	658	1			76
								669	9									
12	11780	X	11568	-0-		-212	-0-	1323	1	9450	3	Y	718	694	1			100
								5	4	790	9							

TOTAL GAS PROD: 139,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,334

CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		17350	-0-		17350	17350	1217	1	14395	3	Y	1580	1690	1			103
								1738	9									
02	DLQ G-10		15694	-0-		15694	33044	1665	1	12535	3	Y	1353	1347	1			109
								6	4	1488	9							
03	49092	X	16048	-0-		-33044	-0-	978	1	13574	3	Y	1360	1381	1			88
								1496	9									
04	15555	X	15555	-0-		-0-	-0-	437	1	13621	3	Y	1361	1345	1			104
								1497	9									
05	17825	X	15253	-0-		-2572	-0-	1149	1	12726	3	Y	1253	1249	1			108
								1378	9									
06	16830	X	13956	-0-		-2874	-0-	13076	3	880	9	Y	800	838	1			70
07	15128	X	13726	-0-		-1402	-0-	833	1	12203	3	Y	627	629	1			68
								690	9									
08	15128	X	14196	-0-		-932	-0-	1562	1	11267	3	Y	1243	1158	1			153
								1367	9									
09	14640	X	13345	-0-		-1295	-0-	1554	1	10449	3	Y	1220	1194	1			179
								1342	9									
10	15128	X	13404	-0-		-1724	-0-	1876	1	10295	3	Y	1121	1053	1			247
								1233	9									
11	13950	X	12279	-0-		-1671	-0-	1858	1	9673	3	Y	680	842	1			85
								748	9									
12	14198	X	12323	-0-		-1875	-0-	1424	1	10170	3	Y	657	651	1			91
								6	4	723	9							

TOTAL GAS PROD: 173,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,255

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 18594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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		8552	-0-	8552	8552	592	1	7004	3	Y	869	917	1			57
							956	9									
02	DLQ G-10		7560	-0-	7560	16112	782	1	5888	3	Y	806	798	1			65
							3	4	887	9							
03	23661	X	7549	-0-	-16112	-0-	440	1	6101	3	Y	916	922	1			59
							1008	9									
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	201	1	6275	3	Y	871	864	1			66
							958	9									
05	8866	X	6911	-0-	-1955	-0-	507	1	5616	3	Y	716	720	1			62
							788	9									
06	8280	X	6457	-0-	-1823	-0-	5586	3	871	9	Y	792	785	1			69
07	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	337	1	5094	3	Y	705	697	1			77
							776	9									
08	7254	X	6087	-0-	-1167	-0-	657	1	4736	3	Y	631	630	1			78
							694	9									
09	7020	X	5650	-0-	-1370	-0-	647	1	4350	3	Y	594	585	1			87
							653	9									
10	6913	X	5585	-0-	-1328	-0-	745	1	4088	3	Y	684	620	1			151
							752	9									
11	6450	X	4894	-0-	-1556	-0-	682	1	3551	3	Y	601	677	1			75
							661	9									
12	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	501	1	3577	3	Y	621	610	1			86
							2	4	683	9							

TOTAL GAS PROD: 77,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,806

CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 18473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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		9487	-0-	9487	9487	652	1	7722	3	Y	1012	1071	1			66
							1113	9									
02	DLQ G-10		8977	-0-	8977	18464	944	1	7109	3	Y	837	836	1			67
							3	4	921	9							
03	27781	X	9317	-0-	-18464	-0-	561	1	7790	3	Y	878	888	1			57
							966	9									
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	252	1	7854	3	Y	812	807	1			62
							893	9									
05	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	674	1	7469	3	Y	834	824	1			72
							917	9									
06	9450	X	8566	-0-	-884	-0-	7609	3	957	9	Y	870	866	1			76
07	8773	X	8582	-0-	-191	-0-	482	1	7064	3	Y	942	915	1			103
							1036	9									
08	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	899	1	6486	3	Y	742	754	1			91
							816	9									
09	8490	X	7634	-0-	-856	-0-	890	1	5983	3	Y	692	682	1			101
							761	9									
10	8773	X	7781	-0-	-992	-0-	1125	1	6177	3	Y	435	440	1			96
							479	9									
11	8490	X	7205	-0-	-1285	-0-	1112	1	5789	3	Y	276	337	1			35
							304	9									
12	8587	X	7488	-0-	-1099	-0-	832	1	5943	3	Y	645	590	1			90
							3	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 101,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8736	-0-	8736	8736	568	1	6899	3	Y	1154	1225	1			75
							1269	9									
02	DLQ G-10		7828	-0-	7828	16564	788	1	5948	3	Y	990	985	1			80
							3	4	1089	9							
03	25336	X	8772	-0-	-16564	-0-	502	1	6973	3	Y	1179	1183	1			76
							1297	9									
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	229	1	7131	3	Y	1037	1034	1			79
							1141	9									
05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	637	1	7055	3	Y	1054	1042	1			91
							1159	9									
06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	7467	3	1246	9	Y	1133	1125	1			99
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	479	1	7014	3	Y	1193	1162	1			130
							1312	9									
08	8866	X	8590	-0-	-276	-0-	894	1	6445	3	Y	1137	1127	1			140
							1251	9									
09	8700	X	7964	-0-	-736	-0-	893	1	6005	3	Y	969	967	1			142
							1066	9									
10	8990	X	7824	-0-	-1166	-0-	1053	1	5779	3	Y	902	845	1			199
							992	9									
11	8700	X	7079	-0-	-1621	-0-	985	1	5126	3	Y	880	969	1			110
							968	9									
12	8804	X	7015	-0-	-1789	-0-	748	1	5340	3	Y	840	833	1			117
							3	4	924	9							

TOTAL GAS PROD: 98,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,468

AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7668	-0-	7668	7668	368	1	6142	3	Y	1050	1038	1			78
							3	4	1155	9							
02	DLQ G-10		6963	-0-	6963	14631	315	1	5638	3	Y	916	958	1			36
							2	4	1008	9							
03	21974	X	7343	-0-	-14631	-0-	188	1	6062	3	Y	994	929	1			101
							1093	9									
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	127	1	5449	3	Y	873	898	1			76
							237	4	960	9							
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	226	1	4951	3	Y	961	937	1			100
							650	4	1057	9							
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	3207	1	2804	3	Y	933	956	1			77
							3	4	1026	9							
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	624	1	5051	3	Y	896	929	1			44
							986	9									
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	470	1	5099	3	Y	957	926	1			75
							1053	9									
09	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	383	1	4773	3	Y	1021	1051	1			45
							1123	9									
10	6324	X	6234	-0-	-90	-0-	699	1	4369	3	Y	1057	999	1			103
							3	4	1163	9							
11	6120	X	5776	-0-	-344	-0-	676	1	3798	3	Y	971	1018	1			56
							234	4	1068	9							
12	6324	X	5763	-0-	-561	-0-	514	1	4214	3	Y	941	907	1			90
							1035	9									

TOTAL GAS PROD: 80,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,570

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7196	-0-	7196	7196	426	1	4760	3	Y	1746	1720	1			318
							89	4	1921	9							
02	DLQ G-10		5929	-0-	5929	13125	132	1	4077	3	Y	1564	1703	1			179
							1720	9									
03	19520	X	6395	-0-	-13125	-0-	46	1	4395	3	Y	1750	1745	1			184
							29	4	1925	9							
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	444	1	3637	3	Y	1594	1592	1			186
							29	4	1753	9							
05	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	107	1	3837	3	Y	1715	1745	1			156
							194	4	1887	9							
06	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	89	1	3955	3	Y	1638	1590	1			204
							1802	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	140	1	3975	3	Y	1524	1605	1			123
							1676	9									
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	142	1	3069	3	Y	1181	1195	1			109
							219	4	1299	9							
09	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	269	1	4039	3	Y	1450	1325	1			234
							31	4	1595	9							
10	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	468	1	3686	3	Y	1463	1551	1			146
							177	4	1609	9							
11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	697	1	3266	3	Y	1245	1244	1			147
							24	4	1370	9							
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	928	1	2998	3	Y	1297	1231	1			213
							19	4	1427	9							

TOTAL GAS PROD: 70,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,167

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6191	-0-	6191	6191	327	1	3648	3	Y	1953	1962	1			356
							68	4	2148	9							
02	DLQ G-10		5576	-0-	5576	11767	115	1	3535	3	Y	1751	1906	1			201
							1926	9									
03	18006	X	6239	-0-	-11767	-0-	42	1	3989	3	Y	1984	1977	1			208
							26	4	2182	9							
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1			235
							25	4	2213	9							
05	6355	X	6157	-0-	-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1			178
							188	4	2144	9							
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	91	1	4008	3	Y	1762	1720	1			220
							1938	9									
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	151	1	4272	3	Y	1724	1805	1			139
							1896	9									
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	3299	3	Y	1380	1392	1			127
							235	4	1518	9							
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	251	1	3778	3	Y	1700	1553	1			274
							29	4	1870	9							
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	444	1	3495	3	Y	1643	1753	1			164
							168	4	1807	9							
11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	685	1	3210	3	Y	1599	1575	1			188
							24	4	1759	9							
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	939	1	3034	3	Y	1796	1689	1			295
							19	4	1976	9							

TOTAL GAS PROD: 71,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,253

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5755	-0-		5755	5755	270	1	4554	3	Y	768	842	1			31
								86	4	845	9							
02	DLQ G-10		7477	-0-		7477	13232	319	1	5721	3	Y	1305	1289	1			47
								1	4	1436	9							
03	24092	X	10860	-0-		-13232	-0-	263	1	8483	3	Y	1922	1904	1			65
								2114	9									
04	7980	X	7980	-0-		-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1			39
								294	4	1335	9							
05	9827	X	9551	-0-		-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1			141
								1414	4	1901	9							
06	10500	X	7654	-0-		-2846	-0-	3310	1	2894	3	Y	1318	1413	1			46
								1450	9									
07	10850	X	7479	-0-		-3371	-0-	675	1	5466	3	Y	1214	1191	1			69
								3	4	1335	9							
08	10850	X	7135	-0-		-3715	-0-	491	1	5335	3	Y	1184	1149	1			104
								7	4	1302	9							
09	9240	X	6602	-0-		-2638	-0-	400	1	4992	3	Y	1100	1130	1			74
								1210	9									
10	9548	X	6612	-0-		-2936	-0-	757	1	4739	3	Y	1014	1027	1			61
								1	4	1115	9							
11	7650	X	4492	-0-		-3158	-0-	508	1	2901	3	Y	929	906	1			84
								61	4	1022	9							
12	7471	X	6278	-0-		-1193	-0-	543	1	4453	3	Y	1165	1134	1			115
								1282	9									

TOTAL GAS PROD: 87,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,861

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16884	-0-		16884	16884	847	1	14093	3	Y	1523	1593	1			62
								269	4	1675	9							
02	DLQ G-10		15710	-0-		15710	32594	748	1	13409	3	Y	1410	1421	1			51
								2	4	1551	9							
03	48508	X	15914	-0-		-32594	-0-	434	1	13986	3	Y	1358	1363	1			46
								1494	9									
04	14457	X	14457	-0-		-0-	-0-	286	1	12337	3	Y	1139	1148	1			37
								581	4	1253	9							
05	18073	X	14280	-0-		-3793	-0-	217	1	10512	3	Y	1018	972	1			83
								2431	4	1120	9							
06	16830	X	14182	-0-		-2648	-0-	6758	1	5910	3	Y	1376	1411	1			48
								1514	9									
07	15190	X	14779	-0-		-411	-0-	1444	1	11693	3	Y	1487	1450	1			85
								6	4	1636	9							
08	15190	X	14352	-0-		-838	-0-	1095	1	11886	3	Y	1232	1209	1			108
								16	4	1355	9							
09	14460	X	13392	-0-		-1068	-0-	891	1	11111	3	Y	1264	1286	1			86
								1390	9									
10	14787	X	13521	-0-		-1266	-0-	1658	1	10378	3	Y	1348	1353	1			81
								2	4	1483	9							
11	14310	X	12377	-0-		-1933	-0-	1643	1	9168	3	Y	1244	1213	1			112
								198	4	1368	9							
12	14787	X	12313	-0-		-2474	-0-	1201	1	9846	3	Y	1151	1149	1			114
								1266	9									

TOTAL GAS PROD: 172,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,550

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		11468	-0-		11468	11468	517	1	8610	3	Y	1979	2042	1			81
								164	4	2177	9							
02	DLQ G-10		9458	-0-		9458	20926	411	1	7368	3	Y	1525	1551	1			55
								1	4	1678	9							
03	30061	X	9135	-0-		-20926	-0-	223	1	7168	3	Y	1585	1586	1			54
								1744	9									
04	9789	X	9789	-0-		-0-	-0-	170	1	7318	3	Y	1779	1775	1			58
								344	4	1957	9							
05	12152	X	9596	-0-		-2556	-0-	125	1	6063	3	Y	1826	1735	1			149
								1399	4	2009	9							
06	11100	X	9598	-0-		-1502	-0-	4100	1	3585	3	Y	1739	1827	1			61
								1913	9									
07	10478	X	9836	-0-		-642	-0-	875	1	7083	3	Y	1704	1668	1			97
								4	4	1874	9							
08	10106	X	9725	-0-		-381	-0-	665	1	7223	3	Y	1661	1612	1			146
								10	4	1827	9							
09	9780	X	9468	-0-		-312	-0-	576	1	7183	3	Y	1554	1595	1			105
								1709	9									
10	9920	X	9712	-0-		-208	-0-	1113	1	6968	3	Y	1481	1497	1			89
								2	4	1629	9							
11	9600	X	8405	-0-		-1195	-0-	1038	1	5790	3	Y	1320	1290	1			119
								125	4	1452	9							
12	9827	X	8534	-0-		-1293	-0-	773	1	6338	3	Y	1294	1285	1			128
								1423	9									

TOTAL GAS PROD: 114,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,447

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9154	-0-		9154	9154	410	1	6835	3	Y	1732	1679	1			128
								4	4	1905	9							
02	DLQ G-10		7991	-0-		7991	17145	353	1	6331	3	Y	1186	1267	1			47
								2	4	1305	9							
03	25412	X	8267	-0-		-17145	-0-	206	1	6639	3	Y	1293	1209	1			131
								1422	9									
04	8054	X	8054	-0-		-0-	-0-	147	1	6312	3	Y	1200	1227	1			104
								275	4	1320	9							
05	8727	X	8727	-0-		-0-	-0-	283	1	6239	3	Y	1265	1237	1			132
								813	4	1392	9							
06	8101	X	8101	-0-		-0-	-0-	3559	1	3112	3	Y	1297	1322	1			107
								3	4	1427	9							
07	8835	X	7865	-0-		-970	-0-	702	1	5681	3	Y	1347	1389	1			65
								1482	9									
08	8742	X	7495	-0-		-1247	-0-	505	1	5482	3	Y	1371	1328	1			108
								1508	9									
09	8460	X	6874	-0-		-1586	-0-	428	1	5329	3	Y	1015	1079	1			44
								1117	9									
10	8742	X	7032	-0-		-1710	-0-	823	1	5144	3	Y	965	915	1			94
								3	4	1062	9							
11	8100	X	6681	-0-		-1419	-0-	794	1	4471	3	Y	1037	1072	1			59
								275	4	1141	9							
12	7874	X	6847	-0-		-1027	-0-	624	1	5114	3	Y	1007	970	1			96
								1	4	1108	9							

TOTAL GAS PROD: 93,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,715

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7835	-0-		7835	7835	29	1	6691	3	Y	940	954	1			59
								81	4	1034	9							
02	DLQ G-10		8234	-0-		8234	16069	17	1	7058	3	Y	1051	1043	1			67
								3	4	1156	9							
03	23656	X	7587	-0-		-16069	-0-	6510	3	41	4	Y	942	980	1			29
								1036	9									
04	6523	X	6523	-0-		-0-	-0-	27	1	5619	3	Y	766	755	1			40
								34	4	843	9							
05	9114	X	5316	-0-		-3798	-0-	4204	3	377	4	Y	668	676	1			32
								735	9									
06	8820	X	7389	-0-		-1431	-0-	6237	3	103	4	Y	954	954	1			32
								1049	9									
07	9114	X	6948	-0-		-2166	-0-	187	1	5733	3	Y	872	871	1			33
								69	4	959	9							
08	7595	X	4341	-0-		-3254	-0-	132	1	3153	3	Y	606	607	1			32
								389	4	667	9							
09	7380	X	4378	-0-		-3002	-0-	123	1	3572	3	Y	603	579	1			56
								20	4	663	9							
10	7626	X	3528	-0-		-4098	-0-	106	1	2567	3	Y	744	728	1			72
								37	4	818	9							
11	7380	X	6978	-0-		-402	-0-	349	1	5292	3	Y	1213	1230	1			55
								3	4	1334	9							
12	6944	X	4701	-0-		-2243	-0-	169	1	3789	3	Y	641	624	1			72
								38	4	705	9							

TOTAL GAS PROD: 73,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,000

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		7696	-0-		7696	7696	591	1	5893	3	Y	1101	1115	1			41
								1	4	1211	9							
02	DLQ G-10		7135	-0-		7135	14831	1171	1	4928	3	Y	941	953	1			29
								1	4	1035	9							
03	21275	X	6444	-0-		-14831	-0-	793	1	4850	3	Y	727	733	1			23
								1	4	800	9							
04	5337	X	5337	-0-		-0-	-0-	374	1	4207	3	Y	687	691	1			19
								756	9									
05	7905	X	6656	-0-		-1249	-0-	919	1	4724	3	Y	817	798	1			38
								114	4	899	9							
06	7650	X	5550	-0-		-2100	-0-	480	1	4189	3	Y	801	813	1			26
								881	9									
07	7905	X	4504	-0-		-3401	-0-	312	1	3308	3	Y	804	796	1			34
								884	9									
08	6665	X	5454	-0-		-1211	-0-	619	1	3710	3	Y	1023	1002	1			55
								1125	9									
09	9227	X	9227	-0-		-0-	-0-	1544	1	6663	3	Y	927	919	1			63
								1020	9									
10	6665	X	4845	-0-		-1820	-0-	915	1	3036	3	Y	797	836	1			24
								17	4	877	9							
11	5550	X	3268	-0-		-2282	-0-	348	1	2033	3	Y	806	789	1			41
								887	9									
12	9548	X	5940	-0-		-3608	-0-	560	1	4574	3	Y	700	700	1			41
								36	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 72,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,131

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ	G-10	2581	-0-	2581	2581	336	1	1015	3	Y	1103	816	1			364
							17	4	1213	9							
02	DLQ	G-10	1718	-0-	1718	4299	328	1	535	3	Y	775	997	1			142
							2	4	853	9							
03	4952	X	653	-0-	-4299	-0-	113	1	111	3	Y	387	503	1			26
							3	4	426	9							
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	311	1	1371	3	Y	802	751	1			77
							9	4	882	9							
05	2573	X	74	-0-	-2499	-0-	49	3	25	9	Y	23	97	1			3
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	657	1	2426	3	Y	1268	1135	1			136
							34	4	1395	9							
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1325	1	1005	3	Y	721	748	1			109
							42	4	793	9							
08	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	1367	1	175	3	Y	640	594	1			155
							46	4	704	9							
09	4500	X	1825	-0-	-2675	-0-	483	1	892	3	Y	409	506	1			58
							450	9									
10	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	374	1	1256	3	Y	582	558	1			82
							640	9									
11	4500	X	56	-0-	-4444	-0-	53	3	3	9	Y	3	84	1			1
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,713

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	11	1	57	3	Y	89	93	1			29
							1	4	98	9							
02	DLQ	G-10	1877	-0-	1877	2044	406	1	1059	3	Y	372	333	1			68
							3	4	409	9							
03	4786	X	2742	-0-	-2044	-0-	628	1	1440	3	Y	599	626	1			41
							15	4	659	9							
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1153	3	Y	536	526	1			51
							8	4	590	9							
05	2077	X	1960	-0-	-117	-0-	259	1	1055	3	Y	473	467	1			57
							126	4	520	9							
06	2640	X	1363	-0-	-1277	-0-	191	1	769	3	Y	357	376	1			38
							10	4	393	9							
07	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	814	1	682	3	Y	547	502	1			83
							26	4	602	9							
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	25	102	1			6
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	1	7	1			-0-
10	2139	X	1	-0-	-2138	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
12	2139	X	32	-0-	-2107	-0-	10	1	22	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,999

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		480	-0-	480		480	99	1	274	3	Y	93	86	1			31
								5	4	102	9							
02	DLQ G-10		4309	-0-	4309		4789	1130	1	2203	3	Y	880	750	1			161
								8	4	968	9							
03	7504	X	2715	-0-	-4789		-0-	859	1	1199	3	Y	578	700	1			39
								21	4	636	9							
04	1043	X	1043	-0-	-0-		-0-	137	1	570	3	Y	302	312	1			29
								4	4	332	9							
05	4774	X	3017	-0-	-1757		-0-	413	1	1662	3	Y	674	621	1			82
								201	4	741	9							
06	4620	X	964	-0-	-3656		-0-	156	1	550	3	Y	227	285	1			24
								8	4	250	9							
07	4774	X	3204	-0-	-1570		-0-	1321	1	999	3	Y	765	673	1			116
								42	4	842	9							
08	3007	X	1232	-0-	-1775		-0-	734	1	124	3	Y	317	356	1			77
								25	4	349	9							
09	2910	X	546	-0-	-2364		-0-	150	1	216	3	Y	164	218	1			23
								180	9									
10	3193	X	3113	-0-	-80		-0-	543	1	1738	3	Y	756	673	1			106
								832	9									
11	3090	X	2594	-0-	-496		-0-	545	1	1431	3	Y	562	555	1			113
								618	9									
12	3193	X	2303	-0-	-890		-0-	529	1	1183	3	Y	530	563	1			80
								8	4	583	9							

TOTAL GAS PROD: 25,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,848

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4552	-0-	-842		-0-	732	1	2953	3	N	788	800	1			173
								867	9									
02	4396	X	4122	-0-	-274		-0-	3294	3	828	9	N	753	649	1			277
03	4814	X	4814	-0-	-0-		-0-	475	1	3481	3	N	780	665	1			392
								858	9									
04	4410	X	4193	-0-	-217		-0-	581	1	2759	3	N	775	822	1			345
								853	9									
05	4557	X	4323	-0-	-234		-0-	1249	1	2351	3	N	657	659	1			343
								723	9									
06	4650	X	3080	-0-	-1570		-0-	151	1	2205	3	N	658	648	1			353
								724	9									
07	4805	X	3279	-0-	-1526		-0-	170	1	2368	3	N	674	664	1			363
								741	9									
08	4805	X	2831	-0-	-1974		-0-	313	1	1818	3	N	636	807	1			192
								700	9									
09	4200	X	3269	-0-	-931		-0-	2572	3	697	9	N	634	494	1			332
10	4309	X	2898	-0-	-1411		-0-	2172	3	726	9	N	660	650	1			342
11	3180	X	2489	-0-	-691		-0-	245	1	1581	3	N	603	660	1			285
								663	9									
12	3379	X	2497	-0-	-882		-0-	505	1	1346	3	N	587	655	1			217
								646	9									

TOTAL GAS PROD: 42,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4920	-0-	-877	-0-	785	1	3164	3	N	883	782	1			323
							971	9									
02	4928	X	4349	-0-	-579	-0-	3428	3	921	9	N	837	717	1			443
03	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	490	1	3592	3	N	821	979	1			285
							903	9									
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	595	1	2826	3	N	622	654	1			253
							684	9									
05	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	1281	1	2411	3	N	566	651	1			168
							623	9									
06	4830	X	3011	-0-	-1819	-0-	154	1	2257	3	N	545	486	1			227
							600	9									
07	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	175	1	2443	3	N	620	495	1			352
							682	9									
08	4991	X	2960	-0-	-2031	-0-	326	1	1895	3	N	672	652	1			372
							739	9									
09	4170	X	3446	-0-	-724	-0-	2657	3	789	9	N	717	914	1			175
10	4309	X	2950	-0-	-1359	-0-	2246	3	704	9	N	640	650	1			165
11	3180	X	2546	-0-	-634	-0-	251	1	1616	3	N	617	489	1			293
							679	9									
12	3565	X	2522	-0-	-1043	-0-	520	1	1384	3	N	562	652	1			203
							618	9									

TOTAL GAS PROD: 43,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,102

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7561	-0-	-1181	-0-	32	1	6320	3	N	1099	1079	1			425
							1209	9									
02	7896	X	6140	-0-	-1756	-0-	5113	3	1027	9	N	934	886	1			473
03	8742	X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1			528
04	7920	X	5976	-0-	-1944	-0-	4858	3	96	4	N	929	1072	1			385
							1022	9									
05	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1			492
06	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	208	1	5177	3	N	908	912	1			488
							999	9									
07	6789	X	6010	-0-	-779	-0-	4998	3	5	4	N	915	1043	1			360
							1007	9									
08	6262	X	5369	-0-	-893	-0-	4367	3	1002	9	N	911	903	1			368
09	6390	X	6195	-0-	-195	-0-	5264	3	931	9	N	846	729	1			485
10	6603	X	6051	-0-	-552	-0-	5125	3	926	9	N	842	904	1			423
11	6390	X	4584	-0-	-1806	-0-	779	1	2939	3	N	787	720	1			490
							866	9									
12	6417	X	4601	-0-	-1816	-0-	3806	3	795	9	N	723	713	1			500

TOTAL GAS PROD: 71,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,785

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5420	-0-	-2981	-0-	21	1	4040	3	N	1235	1292	1			270
							1359	9									
02	7504	X	4307	-0-	-3197	-0-	3031	3	1276	9	N	1160	1108	1			322
03	8308	X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1			338
04	7980	X	6728	-0-	-1252	-0-	5270	3	104	4	N	1231	1282	1			287
							1354	9									
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1			235
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	3	N	1176	1086	1			325
							1294	9									
07	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	5210	3	5	4	N	1181	1268	1			238
							1299	9									
08	6975	X	6211	-0-	-764	-0-	4914	3	1297	9	N	1179	1069	1			348
09	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	5769	3	1194	9	N	1085	1088	1			345
10	7130	X	6433	-0-	-697	-0-	5234	3	1199	9	N	1090	1080	1			355
11	6900	X	4672	-0-	-2228	-0-	739	1	2787	3	N	1042	1090	1			307
							1146	9									
12	7192	X	4953	-0-	-2239	-0-	3798	3	1155	9	N	1050	1065	1			292

TOTAL GAS PROD: 72,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,968

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	17745	-0-	-421	-0-	412	1	15324	3	N	1826	1864	1			345
							2009	9									
02	16072	X	15346	-0-	-726	-0-	240	1	13328	3	N	1616	1673	1			288
							1778	9									
03	17794	X	16211	-0-	-1583	-0-	116	1	14195	3	N	1727	1647	1			368
							1900	9									
04	17220	X	15971	-0-	-1249	-0-	620	1	13496	3	N	1686	1854	1			200
							1855	9									
05	17732	X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1			303
							1719	9									
06	17160	X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1			205
07	16988	X	14068	-0-	-2920	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1			292
08	16492	X	13578	-0-	-2914	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1			232
09	15960	X	11908	-0-	-4052	-0-	10307	3	1601	9	N	1455	1442	1			245
10	14074	X	11352	-0-	-2722	-0-	191	1	9586	3	N	1432	1445	1			232
							1575	9									
11	13620	X	9709	-0-	-3911	-0-	349	1	7838	3	N	1384	1266	1			350
							1522	9									
12	13671	X	12491	-0-	-1180	-0-	89	1	10771	3	N	1483	1465	1			368
							1631	9									

TOTAL GAS PROD: 165,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6855	-0-	-2972	-0-	1176	1	4743	3	N	851	817	1			322
							936	9									
02	8876	X	6468	-0-	-2408	-0-	5636	3	832	9	N	756	920	1			158
03	9641	X	6842	-0-	-2799	-0-	710	1	5199	3	N	848	649	1			357
							933	9									
04	8340	X	5325	-0-	-3015	-0-	782	1	3711	3	N	756	811	1			302
							832	9									
05	8153	X	5889	-0-	-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1			245
							835	9									
06	6930	X	4551	-0-	-2379	-0-	238	1	3480	3	N	757	664	1			338
							833	9									
07	7161	X	5306	-0-	-1855	-0-	303	1	4221	3	N	711	814	1			235
							782	9									
08	6851	X	5312	-0-	-1539	-0-	659	1	3831	3	N	747	659	1			323
							822	9									
09	5700	X	5213	-0-	-487	-0-	4430	3	783	9	N	712	810	1			225
10	5890	X	4398	-0-	-1492	-0-	3687	3	711	9	N	646	651	1			220
11	5130	X	2869	-0-	-2261	-0-	310	1	2002	3	N	506	488	1			238
							557	9									
12	5394	X	3164	-0-	-2230	-0-	673	1	1792	3	N	635	478	1			395
							699	9									

TOTAL GAS PROD: 62,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,684

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	13504	-0-	-4631	-0-	39	1	11341	3	N	1726	1641	1			459
							225	4	1899	9							
02	16380	X	11805	-0-	-4575	-0-	77	1	9968	3	N	1600	1641	1			418
							1760	9									
03	16523	X	11652	-0-	-4871	-0-	9599	3	289	4	N	1604	1660	1			362
							1764	9									
04	13110	X	10203	-0-	-2907	-0-	8513	3	97	4	N	1448	1302	1			508
							1593	9									
05	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1			316
							1980	9									
06	13080	X	10832	-0-	-2248	-0-	9169	3	17	4	N	1496	1450	1			362
							1646	9									
07	13082	X	11047	-0-	-2035	-0-	9256	3	51	4	N	1582	1628	1			316
							1740	9									
08	12710	X	12161	-0-	-549	-0-	9827	3	604	4	N	1573	1607	1			282
							1730	9									
09	12300	X	10558	-0-	-1742	-0-	57	1	8978	3	N	1335	1238	1			379
							54	4	1469	9							
10	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	136	1	12263	3	N	1624	1617	1			386
							1786	9									
11	11760	X	11304	-0-	-456	-0-	66	1	9850	3	N	1262	1441	1			207
							1388	9									
12	12152	X	11647	-0-	-505	-0-	24	1	10102	3	N	1383	1251	1			339
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 141,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,433

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9123	-0-	-859	-0-	468	1	7801	3	Y	775	798	1			43
							1	4	853	9							
02	9016	X	7774	-0-	-1242	-0-	360	1	6445	3	Y	881	851	1			73
							969	9									
03	9982	X	9081	-0-	-901	-0-	240	1	7737	3	Y	1004	1012	1			65
							1104	9									
04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1			90
							1069	9									
05	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1			60
							7	4	1092	9							
06	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1			25
							2	4	980	9							
07	10230	X	9124	-0-	-1106	-0-	882	1	7138	3	Y	1004	959	1			70
							1104	9									
08	10230	X	8999	-0-	-1231	-0-	671	1	7287	3	Y	946	962	1			54
							1041	9									
09	9900	X	9080	-0-	-820	-0-	595	1	7421	3	Y	967	916	1			105
							1064	9									
10	10199	X	8740	-0-	-1459	-0-	1074	1	6721	3	Y	857	899	1			63
							2	4	943	9							
11	9150	X	3358	-0-	-5792	-0-	412	1	2370	3	Y	458	478	1			43
							72	4	504	9							
12	9393	X	7512	-0-	-1881	-0-	698	1	5721	3	Y	994	963	1			74
							1093	9									

TOTAL GAS PROD: 102,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,742

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18821	X	1469	-0-	-17352	-0-	205	1	707	4	Y	506	571	1			58
							557	9									
02	4368	X	2471	-0-	-1897	-0-	325	1	1209	4	Y	852	722	1			188
							937	9									
03	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	573	1	1966	4	Y	1040	1005	1			223
							1144	9									
04	4320	X	3262	-0-	-1058	-0-	476	1	1729	4	Y	961	1046	1			138
							1057	9									
05	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	981	1	836	3	Y	1091	1040	1			189
							1216	4	1200	9							
06	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	169	1	2329	3	Y	857	908	1			138
							4	4	943	9							
07	3689	X	2848	-0-	-841	-0-	162	1	1767	3	Y	673	728	1			83
							179	4	740	9							
08	4092	X	2482	-0-	-1610	-0-	299	1	1538	3	Y	550	601	1			32
							40	4	605	9							
09	3960	X	2610	-0-	-1350	-0-	2009	3	4	4	Y	543	519	1			56
							597	9									
10	4092	X	3049	-0-	-1043	-0-	2534	3	27	4	Y	444	465	1			35
							488	9									
11	3450	X	2349	-0-	-1101	-0-	282	1	1654	3	Y	356	354	1			37
							21	4	392	9							
12	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	601	1	1393	3	Y	350	341	1			46
							11	4	385	9							

TOTAL GAS PROD: 34,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,223

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	11005	X	8111	-0-	-2894		-0-	408	1	6807	3	Y	814	853	1			46
								1	4	895	9							
02	9940	X	4709	-0-	-5231		-0-	216	1	3877	3	Y	560	560	1			46
								616	9									
03	11005	X	7121	-0-	-3884		-0-	187	1	6028	3	Y	824	817	1			53
								906	9									
04	10500	X	5606	-0-	-4894		-0-	109	1	4680	3	Y	743	727	1			69
								817	9									
05	9765	X	6414	-0-	-3351		-0-	280	1	5180	3	Y	864	881	1			52
								4	4	950	9							
06	7860	X	6929	-0-	-931		-0-	3267	1	2857	3	Y	731	762	1			21
								1	4	804	9							
07	7530	X	7530	-0-	-0-		-0-	740	1	5994	3	Y	724	695	1			50
								796	9									
08	7130	X	7035	-0-	-95		-0-	538	1	5844	3	Y	594	610	1			34
								653	9									
09	7973	X	7973	-0-	-0-		-0-	522	1	6509	3	Y	856	797	1			93
								942	9									
10	8044	X	8044	-0-	-0-		-0-	1016	1	6360	3	Y	605	653	1			45
								2	4	666	9							
11	7290	X	6707	-0-	-583		-0-	896	1	5019	3	Y	577	567	1			55
								157	4	635	9							
12	7874	X	7832	-0-	-42		-0-	771	1	6320	3	Y	674	679	1			50
								741	9									

TOTAL GAS PROD: 84,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,566

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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		4026	-0-	4026	4026		704	1	2433	4	Y	808	865	1			93
								889	9									
02	DLQ G-10		3042	-0-	3042	7068		506	1	1881	4	Y	595	557	1			131
								655	9									
03	10829	X	3761	-0-	-7068		-0-	643	1	2207	4	Y	828	782	1			177
								911	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-		-0-	593	1	2156	4	Y	808	869	1			116
								889	9									
05	5084	X	4060	-0-	-1024		-0-	1010	1	887	3	Y	829	802	1			143
								1251	4	912	9							
06	4200	X	4200	-0-	-0-		-0-	226	1	3114	3	Y	776	794	1			125
								6	4	854	9							
07	3627	X	3489	-0-	-138		-0-	216	1	2371	3	Y	603	654	1			74
								239	4	663	9							
08	4040	X	4040	-0-	-0-		-0-	535	1	2803	3	Y	572	612	1			34
								73	4	629	9							
09	4244	X	4244	-0-	-0-		-0-	3575	3	7	4	Y	602	574	1			62
								662	9									
10	4841	X	4841	-0-	-0-		-0-	4139	3	44	4	Y	598	612	1			48
								658	9									
11	4275	X	4275	-0-	-0-		-0-	526	1	3116	3	Y	541	533	1			56
								38	4	595	9							
12	4077	X	4077	-0-	-0-		-0-	1051	1	2433	3	Y	522	509	1			69
								19	4	574	9							

TOTAL GAS PROD: 47,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,082

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	439	1	1517	4	Y	428	473	1			49
							471	9									
02	4284	X	830	-0-	-3454	-0-	145	1	540	4	Y	132	152	1			29
							145	9									
03	3782	X	760	-0-	-3022	-0-	100	1	342	4	Y	289	256	1			62
							318	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	745	1	2709	4	Y	857	796	1			123
							943	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1312	1	1035	3	Y	872	844	1			151
							1625	4	959	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	210	1	2883	3	Y	660	705	1			106
							5	4	726	9							
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	210	1	2289	3	Y	1058	1034	1			130
							231	4	1164	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	614	1	3216	3	Y	1493	1535	1			88
							83	4	1642	9							
09	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	3947	3	8	4	Y	1130	1102	1			116
							1243	9									
10	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	3	40	4	Y	1031	1065	1			82
							1134	9									
11	5370	X	4014	-0-	-1356	-0-	437	1	2578	3	Y	879	870	1			91
							32	4	967	9							
12	5549	X	3674	-0-	-1875	-0-	836	1	1940	3	Y	803	788	1			106
							15	4	883	9							

TOTAL GAS PROD: 44,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,632

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	4232	-0-	-2185	-0-	891	1	3080	4	Y	237	260	1			27
							261	9									
02	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	840	1	3128	4	Y	130	128	1			29
							143	9									
03	5425	X	3999	-0-	-1426	-0-	879	1	3018	4	Y	93	102	1			20
							102	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	59	71	1			8
05	5084	X	2793	-0-	-2291	-0-	752	1	676	3	Y	394	334	1			68
							932	4	433	9							
06	4410	X	3123	-0-	-1287	-0-	159	1	2187	3	Y	703	658	1			113
							4	4	773	9							
07	4557	X	2967	-0-	-1590	-0-	170	1	1851	3	Y	689	717	1			85
							188	4	758	9							
08	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	350	1	1823	3	Y	764	804	1			45
							47	4	840	9							
09	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2294	3	5	4	Y	515	507	1			53
							567	9									
10	3224	X	3047	-0-	-177	-0-	2515	3	26	4	Y	460	476	1			37
							506	9									
11	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	366	1	2157	3	Y	436	428	1			45
							27	4	480	9							
12	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	800	1	1864	3	Y	450	436	1			59
							14	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 36,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,930

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	12121	X	6296	-0-		-5825		-0-		297	1	4947	3	Y	956	997	1			39
										1052	9									
02	10948	X	8455	-0-		-2493		-0-		391	1	7010	3	Y	958	974	1			23
										1054	9									
03	11656	X	7906	-0-		-3750		-0-		213	1	6856	3	Y	754	748	1			29
										8	4	829	9							
04	10800	X	7396	-0-		-3404		-0-		153	1	6614	3	Y	572	570	1			31
										629	9									
05	9703	X	8289	-0-		-1414		-0-		361	1	6639	3	Y	1137	1084	1			84
										38	4	1251	9							
06	9060	X	8128	-0-		-932		-0-		3581	1	3133	3	Y	1231	1263	1			52
										60	4	1354	9							
07	9362	X	8467	-0-		-895		-0-		757	1	6133	3	Y	1424	1398	1			78
										11	4	1566	9							
08	9232	X	9232	-0-		-0-		-0-		659	1	7152	3	Y	1292	1265	1			105
										1421	9									
09	8381	X	8381	-0-		-0-		-0-		526	1	6559	3	Y	1178	1230	1			53
										1296	9									
10	8463	X	7841	-0-		-622		-0-		1204	1	5275	3	Y	1235	1230	1			58
										3	4	1359	9							
11	8940	X	7077	-0-		-1863		-0-		461	1	4046	3	Y	1214	1209	1			63
										1235	4	1335	9							
12	9238	X	7349	-0-		-1889		-0-		644	1	5278	3	Y	1123	1077	1			109
										192	4	1235	9							

TOTAL GAS PROD: 94,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,074

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	12803	X	11078	-0-		-1725		-0-		523	1	8732	3	Y	1656	1687	1			68
										1	4	1822	9							
02	11536	X	10281	-0-		-1255		-0-		442	1	7913	3	Y	1751	1778	1			41
										1926	9									
03	12090	X	11627	-0-		-463		-0-		288	1	9283	3	Y	1860	1829	1			72
										10	4	2046	9							
04	11700	X	10748	-0-		-952		-0-		200	1	8624	3	Y	1749	1727	1			94
										1924	9									
05	11935	X	10221	-0-		-1714		-0-		428	1	8028	3	Y	1564	1542	1			116
										45	4	1720	9							
06	11250	X	9593	-0-		-1657		-0-		4242	1	3710	3	Y	1427	1483	1			60
										71	4	1570	9							
07	11625	X	9787	-0-		-1838		-0-		900	1	7287	3	Y	1442	1423	1			79
										14	4	1586	9							
08	11625	X	9954	-0-		-1671		-0-		703	1	7633	3	Y	1471	1430	1			120
										1618	9									
09	10740	X	9136	-0-		-1604		-0-		568	1	7080	3	Y	1353	1412	1			61
										1488	9									
10	10230	X	9312	-0-		-918		-0-		1472	1	6486	3	Y	1228	1231	1			58
										3	4	1351	9							
11	9647	X	9647	-0-		-0-		-0-		655	1	5793	3	Y	1314	1304	1			68
										1754	4	1445	9							
12	9951	X	8573	-0-		-1378		-0-		780	1	6385	3	Y	1069	1033	1			104
										232	4	1176	9							

TOTAL GAS PROD: 119,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,884

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	7153	-0-	-4038	-0-	338	1	5668	3	Y	1043	1088	1			43
							1147	9									
02	10668	X	7144	-0-	-3524	-0-	312	1	5583	3	Y	1135	1151	1			27
							1249	9									
03	11811	X	7835	-0-	-3976	-0-	194	1	6247	3	Y	1261	1239	1			49
							7	4	1387	9							
04	11430	X	7528	-0-	-3902	-0-	143	1	6162	3	Y	1112	1101	1			60
							1223	9									
05	10943	X	6380	-0-	-4563	-0-	260	1	4949	3	Y	1040	1023	1			77
							27	4	1144	9							
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1			61
							71	4	1595	9							
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	923	1	7477	3	Y	1218	1212	1			67
							14	4	1340	9							
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	747	1	8108	3	Y	1093	1071	1			89
							1202	9									
09	9630	X	9142	-0-	-488	-0-	593	1	7394	3	Y	1050	1091	1			48
							1155	9									
10	9951	X	8471	-0-	-1480	-0-	1355	1	5945	3	Y	1062	1060	1			50
							3	4	1168	9							
11	9720	X	7536	-0-	-2184	-0-	524	1	4594	3	Y	924	926	1			48
							1402	4	1016	9							
12	10044	X	8153	-0-	-1891	-0-	735	1	6022	3	Y	1070	1014	1			104
							219	4	1177	9							

TOTAL GAS PROD: 98,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,458

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	7736	-0-	-1316	-0-	392	1	6549	3	Y	610	654	1			25
							124	4	671	9							
02	6944	X	6593	-0-	-351	-0-	316	1	5667	3	Y	554	559	1			20
							1	4	609	9							
03	9021	X	8766	-0-	-255	-0-	240	1	7719	3	Y	734	729	1			25
							807	9									
04	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	149	1	6407	3	Y	691	694	1			22
							302	4	760	9							
05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1			42
							1180	4	563	9							
06	8490	X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1			14
							446	9									
07	8773	X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1			26
							3	4	507	9							
08	8773	X	6172	-0-	-2601	-0-	468	1	5081	3	Y	560	537	1			49
							7	4	616	9							
09	7620	X	5933	-0-	-1687	-0-	398	1	4967	3	Y	516	530	1			35
							568	9									
10	6944	X	5895	-0-	-1049	-0-	725	1	4536	3	Y	575	575	1			35
							1	4	633	9							
11	6210	X	4974	-0-	-1236	-0-	642	1	3668	3	Y	534	521	1			48
							77	4	587	9							
12	6169	X	6140	-0-	-29	-0-	589	1	4830	3	Y	655	638	1			65
							721	9									

TOTAL GAS PROD: 79,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,807

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	10834	-0-	-3271	-0-	497	1	8277	3	Y	1729	1829	1			71
							158	4	1902	9							
02	12152	X	8891	-0-	-3261	-0-	385	1	6901	3	Y	1458	1476	1			53
							1	4	1604	9							
03	13640	X	10356	-0-	-3284	-0-	256	1	8246	3	Y	1685	1681	1			57
							1854	9									
04	13200	X	10097	-0-	-3103	-0-	179	1	7736	3	Y	1653	1657	1			53
							364	4	1818	9							
05	13640	X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1			132
							1395	4	1774	9							
06	10470	X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1			52
							1647	9									
07	9765	X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1			84
							4	4	1615	9							
08	9765	X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1			121
							10	4	1516	9							
09	9450	X	8686	-0-	-764	-0-	540	1	6728	3	Y	1289	1323	1			87
							1418	9									
10	9672	X	8479	-0-	-1193	-0-	982	1	6145	3	Y	1228	1241	1			74
							1	4	1351	9							
11	9360	X	8433	-0-	-927	-0-	1048	1	5858	3	Y	1274	1233	1			115
							126	4	1401	9							
12	9517	X	7828	-0-	-1689	-0-	721	1	5906	3	Y	1092	1099	1			108
							1201	9									

TOTAL GAS PROD: 111,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,364

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8180	-0-	-2143	-0-	412	1	6897	3	Y	673	706	1			27
							131	4	740	9							
02	9324	X	6873	-0-	-2451	-0-	330	1	5909	3	Y	575	581	1			21
							1	4	633	9							
03	10323	X	6257	-0-	-4066	-0-	172	1	5527	3	Y	507	511	1			17
							558	9									
04	9210	X	8215	-0-	-995	-0-	159	1	6956	3	Y	706	700	1			23
							323	4	777	9							
05	9486	X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1			39
							1313	4	520	9							
06	7920	X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1			14
							452	9									
07	8494	X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1			34
							2	4	651	9							
08	8494	X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1			63
							6	4	783	9							
09	8220	X	5989	-0-	-2231	-0-	394	1	4913	3	Y	620	641	1			42
							682	9									
10	7688	X	5006	-0-	-2682	-0-	600	1	3753	3	Y	593	599	1			36
							1	4	652	9							
11	5790	X	3733	-0-	-2057	-0-	465	1	2653	3	Y	508	498	1			46
							56	4	559	9							
12	6200	X	4920	-0-	-1280	-0-	463	1	3793	3	Y	604	590	1			60
							664	9									

TOTAL GAS PROD: 74,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,974

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	876	3	N	251	187	1	149
							276	9							
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	655	3	288	9	N	262	358	1	53
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	695	3	319	9	N	290	169	1	174
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	680	3	13	4	N	290	362	1	102
							319	9							
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	724	3	318	9	N	289	341	1	50
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	275	158	1	167
							303	9							
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	705	3	1	4	N	277	369	1	75
							305	9							
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	620	3	298	9	N	271	261	1	85
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	611	3	255	9	N	232	177	1	140
10	1023	N	380	-0-	-643	-0-	272	3	108	9	N	98	178	1	60
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	72	1	272	3	N	206			266
							227	9							
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	401	3	312	4	N	188	364	1	90
							207	9							

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,929

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	370	1	6166	3	Y	1028	1070	1	58
							1	4	1131	9					
02	6580	X	6441	-0-	-139	-0-	285	1	5101	3	Y	959	938	1	79
							1055	9							
03	7564	X	6918	-0-	-646	-0-	174	1	5599	3	Y	1041	1053	1	67
							1145	9							
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	134	1	5776	3	Y	931	912	1	86
							1024	9							
05	7657	X	2603	-0-	-5054	-0-	104	1	1928	3	Y	517	572	1	31
							2	4	569	9					
06	7410	X	7278	-0-	-132	-0-	3141	1	2747	3	Y	1263	1258	1	36
							1	4	1389	9					
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	811	1	6567	3	Y	1187	1140	1	83
							1306	9							
08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	640	1	6949	3	Y	1172	1188	1	67
							1289	9							
09	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	611	1	7610	3	Y	1052	1005	1	114
							1157	9							
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	1104	1	6913	3	Y	994	1035	1	73
							2	4	1093	9					
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	1056	1	5911	3	Y	846	839	1	80
							185	4	931	9					
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	888	1	7273	3	Y	934	945	1	69
							1027	9							

TOTAL GAS PROD: 91,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,924

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5137	-0-	-2582	-0-	255	1	4252	3	Y	572	624	1			32
							1	4	629	9							
02	6916	X	5988	-0-	-928	-0-	287	1	5142	3	Y	508	498	1			42
							559	9									
03	7967	X	7111	-0-	-856	-0-	189	1	6101	3	Y	746	740	1			48
							821	9									
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	154	1	6626	3	Y	942	903	1			87
							1036	9									
05	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	353	1	6536	3	Y	697	742	1			42
							5	4	767	9							
06	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	3263	1	2853	3	Y	586	611	1			17
							1	4	645	9							
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	767	1	6206	3	Y	797	759	1			55
							877	9									
08	8091	X	6929	-0-	-1162	-0-	521	1	5661	3	Y	679	695	1			39
							747	9									
09	7830	X	6738	-0-	-1092	-0-	443	1	5523	3	Y	702	665	1			76
							772	9									
10	7843	X	6323	-0-	-1520	-0-	765	1	4788	3	Y	699	723	1			52
							1	4	769	9							
11	7590	X	5990	-0-	-1600	-0-	757	1	4224	3	Y	796	772	1			76
							133	4	876	9							
12	7843	X	6785	-0-	-1058	-0-	647	1	5298	3	Y	764	783	1			57
							840	9									

TOTAL GAS PROD: 81,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,488

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13888	X	13370	-0-	-518	-0-	680	1	11345	3	Y	1221	1315	1			68
							2	4	1343	9							
02	12740	X	11806	-0-	-934	-0-	558	1	10004	3	Y	1131	1106	1			93
							1244	9									
03	14136	X	12924	-0-	-1212	-0-	350	1	11265	3	Y	1190	1206	1			77
							1309	9									
04	13680	X	11353	-0-	-2327	-0-	233	1	10069	3	Y	955	943	1			89
							1051	9									
05	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	482	1	8935	3	Y	1056	1081	1			64
							7	4	1162	9							
06	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	4381	1	3831	3	Y	758	801	1			21
							2	4	834	9							
07	13082	X	8765	-0-	-4317	-0-	868	1	7027	3	Y	791	757	1			55
							870	9									
08	12927	X	8074	-0-	-4853	-0-	611	1	6638	3	Y	750	762	1			43
							825	9									
09	11340	X	7321	-0-	-4019	-0-	501	1	6249	3	Y	519	506	1			56
							571	9									
10	10571	X	7467	-0-	-3104	-0-	927	1	5803	3	Y	668	675	1			49
							2	4	735	9							
11	9060	X	6827	-0-	-2233	-0-	899	1	5037	3	Y	666	652	1			63
							158	4	733	9							
12	8773	X	7146	-0-	-1627	-0-	695	1	5691	3	Y	691	703	1			51
							760	9									

TOTAL GAS PROD: 114,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	868	1	2998	4	Y	1008	1041	1	116
							1109	9							
02	6440	X	5005	-0-	-1435	-0-	832	1	3094	4	Y	981	881	1	216
							1079	9							
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	1131	1	3882	4	Y	1013	1012	1	217
							1114	9							
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1267	1	4607	4	Y	1013	1085	1	145
							1114	9							
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1818	1	1551	3	Y	872	866	1	151
							2253	4	959	9					
06	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	306	1	4203	3	Y	741	773	1	119
							8	4	815	9					
07	7223	X	4765	-0-	-2458	-0-	314	1	3443	3	Y	601	646	1	74
							347	4	661	9					
08	7223	X	5138	-0-	-2085	-0-	700	1	3665	3	Y	616	654	1	36
							95	4	678	9					
09	6990	X	5655	-0-	-1335	-0-	4890	3	10	4	Y	686	652	1	70
							755	9							
10	6572	X	6072	-0-	-500	-0-	5314	3	56	4	Y	638	657	1	51
							702	9							
11	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	695	1	4102	3	Y	561	554	1	58
							51	4	617	9					
12	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	1484	1	3436	3	Y	526	515	1	69
							26	4	579	9					

TOTAL GAS PROD: 67,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	39	1	1216	3	Y	410	442	1	201
							451	9							
02	1372	N	1279	-0-	-93	-0-	817	3	462	9	Y	420	336	1	285
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	800	3	424	9	Y	385	484	1	186
04	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	665	3	359	9	Y	326	292	1	220
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	646	3	Y	327	395	1	152
							360	9							
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1	190
							395	9							
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1	173
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	959	3	448	9	Y	407	407	1	173
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	795	3	369	9	Y	335	317	1	191
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	832	3	374	9	Y	340	390	1	141
11	1350	N	927	-0-	-423	-0-	112	1	442	3	Y	339	330	1	150
							373	9							
12	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	761	3	338	9	Y	307	309	1	148

TOTAL GAS PROD: 14,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2357	-0-	-1704	-0-	71	1	2254	3	Y	29	31	1			14
							32	9									
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2244	3	31	9	Y	28	23	1			19
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2574	3	30	9	Y	27	33	1			13
04	3270	X	2058	-0-	-1212	-0-	2036	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	163	1	2174	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1			13
							28	9									
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1			12
08	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1364	3	31	9	Y	28	28	1			12
09	2880	X	1665	-0-	-1215	-0-	1642	3	23	9	Y	21	21	1			12
10	2976	X	1522	-0-	-1454	-0-	1496	3	26	9	Y	24	26	1			10
11	2880	X	1460	-0-	-1420	-0-	289	1	1145	3	Y	24	23	1			11
							26	9									
12	2139	X	2005	-0-	-134	-0-	1982	3	23	9	Y	21	22	1			10

TOTAL GAS PROD: 24,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-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: 318

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	250	240	1			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	247	243	1			94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	233	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	328	1			105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	287	271	1			121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	397	383	1			135
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	162	3	Y	294	310	1			119
							323	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	272	3	307	9	Y	279	330	1			68

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,132

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	732	-0-	-136	-0-	415	3	317	9	Y	288	276	1	104
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	327	3	312	9	Y	284	280	1	108
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1	76
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	462	3	224	9	Y	204	200	1	80
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1	78
							229	9							
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	3	1	294	3	Y	239	217	1	100
							263	9							
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	163	3	323	9	Y	294	302	1	92
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	221	3	446	9	Y	405	377	1	120
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	75	3	364	9	Y	331	312	1	139
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	278	3	471	9	Y	428	421	1	146
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	38	1	176	3	Y	344	350	1	140
							378	9							
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	321	3	473	9	Y	430	465	1	105

TOTAL GAS PROD: 7,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,691

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1413	-0-	-168	-0-	40	1	1248	3	Y	114	123	1	56
							125	9							
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2763	3	123	9	Y	112	92	1	76
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1	50
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	Y	83	77	1	56
05	3193	X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1	37
							88	9							
06	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	15	1	1635	3	Y	100	84	1	53
							110	9							
07	3286	X	1411	-0-	-1875	-0-	1299	3	112	9	Y	102	108	1	47
08	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	1753	3	124	9	Y	113	112	1	48
09	1920	X	1308	-0-	-612	-0-	1206	3	102	9	Y	93	88	1	53
10	1829	X	833	-0-	-996	-0-	730	3	103	9	Y	94	108	1	39
11	1830	X	730	-0-	-1100	-0-	126	1	499	3	Y	95	92	1	42
							105	9							
12	1891	X	696	-0-	-1195	-0-	602	3	94	9	Y	85	86	1	41

TOTAL GAS PROD: 19,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2511	-0-	-341	-0-	835 647	1 9	1029	3	Y	588	503	1	179
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	415 628	1 9	904	3	Y	571	590	1	160
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	490 549	1 9	971	3	Y	499	529	1	130
04	2430	X	1720	-0-	-710	-0-	379 479	1 9	862	3	Y	435	382	1	183
05	2511	X	1659	-0-	-852	-0-	461 454	1 9	744	3	Y	413	493	1	103
06	2430	X	1613	-0-	-817	-0-	398 465	1 9	750	3	Y	423	386	1	140
07	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	444 463	1 9	651	3	Y	421	372	1	189
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	414 454	1 9	885	3	Y	413	478	1	124
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	429 395	1 9	825	3	Y	359	298	1	185
10	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	299 407	1 9	712	3	Y	370	390	1	165
11	1710	N	1122	-0-	-588	-0-	303 293	1 9	526	3	Y	266	273	1	158
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	374 385	1 9	1048	3	Y	350	395	1	113

TOTAL GAS PROD: 20,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	912 130	3 9	180	9	Y	164	145	1	59
02	1008	X	894	-0-	-114	-0-	718	3	176	9	Y	160	158	1	61
03	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1	43
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1	45
05	1550	X	822	-0-	-728	-0-	10 149	1 9	682	3	Y	118	119	1	44
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	6 233	1 9	734	3	Y	135	122	1	57
07	961	N	730	-0-	-231	-0-	548	3	182	9	Y	165	170	1	52
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	938	3	252	9	Y	229	213	1	68
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	804	3	206	9	Y	187	176	1	79
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	893	3	284	9	Y	258	249	1	88
11	1140	N	864	-0-	-276	-0-	113 800	1 3	518	3	Y	212	214	1	86
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	800	3	267	9	Y	243	270	1	59

TOTAL GAS PROD: 11,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	998	-0-	-1079	-0-	28	1	751	3	Y	199	135	1			175
							219	9									
02	1708	X	577	-0-	-1131	-0-	383	3	194	9	Y	176	276	1			75
03	1891	X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1			110
04	1830	X	250	-0-	-1580	-0-	90	3	160	9	Y	145	141	1			114
05	1612	X	487	-0-	-1125	-0-	48	1	233	3	Y	187	150	1			151
							206	9									
06	960	X	155	-0-	-805	-0-	1	3	154	9	Y	140	158	1			133
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	109	150	1			92
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	1	3	135	9	Y	123	154	1			61
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	240	4	142	9	Y	129					190
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	248	4	147	9	Y	134	127	1			197
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	200	4	155	9	Y	141	155	1			183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	279	1			51

TOTAL GAS PROD: 4,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13	7	1			6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	3	33	9	Y	30	20	1			16
07	14B2	EXT	40	-0-	40	40	6	3	34	9	Y	31	33	1			14
08	14B2	EXT	51	-0-	51	91	14	3	37	9	Y	34	34	1			14
09	14B2	EXT	40	-0-	40	131	9	3	31	9	Y	28	26	1			16
10	131	X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	28	32	1			12
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	29	28	1			13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	25	26	1			12

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	505	-0-	-2502	-0-	184	1	227	3	Y	85	59	1			26
							94	9									
02	2324	X	1191	-0-	-1133	-0-	339	1	739	3	Y	103	100	1			29
							113	9									
03	2573	X	1621	-0-	-952	-0-	510	1	1011	3	Y	91	96	1			24
							100	9									
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	381	1	864	3	Y	78	69	1			33
							86	9									
05	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	462	1	747	3	Y	75	89	1			19
							83	9									
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	450	1	847	3	Y	75	69	1			25
							83	9									
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	507	1	744	3	Y	76	67	1			34
							84	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	411	1	877	3	Y	74	86	1			22
							81	9									
09	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	398	1	766	3	Y	65	54	1			33
							72	9									
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	373	1	889	3	Y	69	71	1			31
							76	9									
11	1320	N	1126	-0-	-194	-0-	392	1	682	3	Y	47	50	1			28
							52	9									
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	403	1	1130	3	Y	63	71	1			20
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 15,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	63	1	1976	3	Y	255	276	1			125
							281	9									
02	1736	N	1631	-0-	-105	-0-	1342	3	289	9	Y	263	210	1			178
03	2046	N	1352	-0-	-694	-0-	1087	3	265	9	Y	241	303	1			116
04	2250	N	1280	-0-	-970	-0-	1057	3	223	9	Y	203	182	1			137
05	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	71	1	951	3	Y	205	247	1			95
							226	9									
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	9	1	1017	3	Y	225	201	1			119
							248	9									
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	804	3	259	9	Y	235	246	1			108
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1399	3	279	9	Y	254	254	1			108
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1029	3	231	9	Y	210	198	1			120
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1102	3	233	9	Y	212	244	1			88
11	1620	N	868	-0-	-752	-0-	128	1	507	3	Y	212	206	1			94
							233	9									
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	913	3	211	9	Y	192	193	1			93

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2671	-0-	-460	-0-	80	1	2535	3	Y	51	55	1			25
							56	9									
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2773	3	55	9	Y	50	41	1			34
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2992	3	52	9	Y	47	58	1			23
04	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	1676	3	41	9	Y	37	35	1			25
05	3131	X	1706	-0-	-1425	-0-	117	1	1550	3	Y	35	44	1			16
							39	9									
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	19	1	2049	3	Y	45	37	1			24
							50	9									
07	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	1698	3	51	9	Y	46	49	1			21
08	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	2241	3	56	9	Y	51	50	1			22
09	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	975	3	46	9	Y	42	40	1			24
10	2201	X	818	-0-	-1383	-0-	771	3	47	9	Y	43	49	1			18
11	2220	X	651	-0-	-1569	-0-	122	1	483	3	Y	42	41	1			19
							46	9									
12	2294	X	743	-0-	-1551	-0-	700	3	43	9	Y	39	39	1			19

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1557	-0-	-303	-0-	525	1	646	3	Y	351	313	1	107
							386	9							
02	1820	N	1748	-0-	-72	-0-	432	1	940	3	Y	342	353	1	96
							376	9							
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	524	1	1039	3	Y	300	318	1	78
							330	9							
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	847	3	Y	261	229	1	110
							287	9							
05	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	492	1	795	3	Y	247	295	1	62
							272	9							
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	377	1	710	3	Y	253	231	1	84
							278	9							
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	511	1	750	3	Y	252	223	1	113
							277	9							
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	357	1	762	3	Y	247	286	1	74
							272	9							
09	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	358	1	689	3	Y	215	178	1	111
							237	9							
10	1550	N	1341	-0-	-209	-0-	322	1	768	3	Y	228	237	1	102
							251	9							
11	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	336	1	584	3	Y	159	167	1	94
							175	9							
12	1333	N	1045	-0-	-288	-0-	214	1	599	3	Y	211	237	1	68
							232	9							

TOTAL GAS PROD: 17,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 12229

01	84	X	84	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	29	31	1	14
							32	9							
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	24	3	31	9	Y	28	23	1	19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1	13
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	160	3	22	9	Y	20	19	1	14
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1	9
							22	9							
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1	13
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	34	3	24	9	Y	22	25	1	10
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	27	3	31	9	Y	28	26	1	12
09	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1885	3	25	9	Y	23	22	1	13
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2950	3	26	9	Y	24	27	1	10
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	495	1	1963	3	Y	23	23	1	10
							25	9							
12	3100	N	3423	-0-	323	323	3400	3	23	9	Y	21	21	1	10

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	183	1	226	3	Y	233	219	1			80
							256	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	227	1	494	3	Y	251	209	1			122
							276	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	255	1	506	3	Y	239	253	1			108
							263	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	239	1	544	3	Y	235	252	1			91
							259	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1			91
							1	4	283	9							
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1			74
							261	9									
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	325	1	476	3	Y	218	201	1			91
							240	9									
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	266	1	568	3	Y	230	203	1			118
							2	4	253	9							
09	1110	N	370	-0-	-740	-0-	65	1	126	3	Y	163	187	1			94
							179	9									
10	1054	N	224	-0-	-830	-0-	10	1	24	3	Y	173	148	1			119
							190	9									
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	333	1	576	3	Y	237	224	1			132
							19	4	261	9							
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	196	1	548	3	Y	314	324	1			122
							345	9									

TOTAL GAS PROD: 11,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,787

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	687	1	846	3	Y	99	131	1			34
							109	9									
02	1764	N	1309	-0-	-455	-0-	375	1	815	3	Y	108	90	1			52
							119	9									
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	478	1	947	3	Y	102	108	1			46
							112	9									
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	438	1	994	3	Y	101	108	1			39
							111	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1			39
							23	4	121	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1			32
							112	9									
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	561	1	822	3	Y	93	86	1			39
							102	9									
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	480	1	1006	3	Y	99	87	1			51
							28	4	109	9							
09	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	505	1	972	3	Y	69	80	1			40
							76	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1072	3	Y	75	64	1			51
							83	9									
11	1560	N	840	-0-	-720	-0-	280	1	487	3	Y	43	70	1			24
							26	4	47	9							
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	419	1	1175	3	Y	105	88	1			41
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 18,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	123	-0-	-1	-0-	3	1	79	3	Y	37	25	1			32
							41	9									
02	140	X	107	-0-	-33	-0-	72	3	35	9	Y	32	50	1			14
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	Y	62	55	1			21
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1			21
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1			28
							39	9									
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1			24
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	70	3	22	9	Y	20	27	1			17
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	Y	22	28	1			11
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	175	3	26	9	Y	24					35
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	173	3	26	9	Y	24	23	1			36
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	28	1	89	3	Y	25	28	1			33
							28	9									
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	174	3	30	9	Y	27	51	1			9

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	85	-0-	-535	-0-	2	3	83	9	Y	75	78	1			27
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	74	73	1			28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	62	70	1			20
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1			26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
02	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
03	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

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

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

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

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 12/24/2025 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	1244	3	245	9	Y	223	168	1			230
02	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1195	3	222	9	Y	202	180	1			252
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1			120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	157	1			195
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147	1			288
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1			170
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182	1			257
							296	9									
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1629	3	Y	268	350	1			175
							295	9									
09	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	243	1	1431	3	Y	253	178	1			250
							278	9									
10	1922	X	1628	-0-	-294	-0-	300	1	1113	3	Y	195	172	1			273
							215	9									
11	2130	X	585	-0-	-1545	-0-	212	1	308	3	Y	59	140	1			192
							65	9									
12	2201	X	276	-0-	-1925	-0-	41	1	158	3	Y	70					262
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 14,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,284

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1119	3	138	9	Y	125	120	1			45
02	878	X	878	-0-	-0-	-0-	747	3	131	9	Y	119	119	1			45
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1			21
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	Y	89	75	1			35
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	Y	90	91	1			34
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	16	3	114	9	Y	104	94	1			44
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	3	140	9	Y	127	131	1			40
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	3	194	9	Y	176	164	1			52
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	39	3	160	9	Y	145	136	1			61
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	3	219	9	Y	199	192	1			68
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	21	3	Y	157	161	1			64
							173	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	3	206	9	Y	187	205	1			46

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,584

BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5735	-0-	5735	905404	26	1	5059	3	N	591	369	1			371
							650	9									
02	0	W	5701	-0-	5701	911105	5004	3	697	9	N	634	719	1			286
03	0	W	5532	-0-	5532	916637	4931	3	601	9	N	546	521	1			311
04	0	W	5470	-0-	5470	922107	4810	3	95	4	N	514	553	1			272
							565	9									
05	0	W	5492	-0-	5492	927599	4840	3	652	9	N	593	736	1			129
06	0	W	5633	-0-	5633	933232	193	1	4788	3	N	593	553	1			169
							652	9									
07	0	W	5509	-0-	5509	938741	4837	3	5	4	N	606	545	1			230
							667	9									
08	0	W	5468	-0-	5468	944209	4680	3	788	9	N	716	721	1			225
09	950184	X	5975	-0-	-944209	-0-	5284	3	691	9	N	628	534	1			319
10	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5197	3	749	9	N	681	724	1			276
11	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	1395	1	5262	3	N	579	563	1			292
							637	9									
12	6169	X	4891	-0-	-1278	-0-	4361	3	530	9	N	482	554	1			220

TOTAL GAS PROD: 68,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	13145	-0-	-11283	-0-	2797	1	9461	3	Y	788	813	1			30
							20	4	867	9							
02	22064	X	1145	-0-	-20919	-0-	139	1	857	3	Y	135	159	1			6
							149	9									
03	24428	X	3116	-0-	-21312	-0-	398	1	1863	3	Y	756	674	1			88
							23	4	832	9							
04	23640	X	3703	-0-	-19937	-0-	369	1	2474	3	Y	774	831	1			31
							9	4	851	9							
05	24428	X	2734	-0-	-21694	-0-	631	1	1445	3	Y	536	526	1			41
							68	4	590	9							
06	23640	X	5916	-0-	-17724	-0-	4967	3	17	4	Y	847	827	1			61
							932	9									
07	24428	X	6657	-0-	-17771	-0-	1095	1	4531	3	Y	903	911	1			53
							38	4	993	9							
08	24428	X	7373	-0-	-17055	-0-	1328	1	4863	3	Y	961	968	1			46
							125	4	1057	9							
09	23640	X	8301	-0-	-15339	-0-	1381	1	5235	3	Y	1256	1220	1			82
							303	4	1382	9							
10	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1814	1	5477	3	Y	1202	1223	1			61
							27	4	1322	9							
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	1785	1	5011	3	Y	704	727	1			38
							128	4	774	9							
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	1574	1	6230	3	Y	672	670	1			40
							253	4	739	9							

TOTAL GAS PROD: 77,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,534

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40083	X	697	-0-	-39386	-0-	13	1	467	3	Y	197	273	1			73
							217	9									
02	36204	X	631	-0-	-35573	-0-	8	1	421	3	Y	184	177	1			80
							202	9									
03	40083	X	537	-0-	-39546	-0-	3	1	379	3	Y	141	85	1			136
							155	9									
04	38790	X	463	-0-	-38327	-0-	15	1	325	3	Y	112	175	1			73
							123	9									
05	40083	X	387	-0-	-39696	-0-	4	1	252	3	Y	119	94	1			98
							131	9									
06	38790	X	375	-0-	-38415	-0-	232	3	143	9	Y	130	91	1			137
07	40083	X	396	-0-	-39687	-0-	233	3	163	9	Y	148	182	1			103
08	40083	X	393	-0-	-39690	-0-	229	3	164	9	Y	149	185	1			67
09	38790	X	384	-0-	-38406	-0-	222	3	162	9	Y	147	89	1			125
10	403	X	388	-0-	-15	-0-	4	1	218	3	Y	151	178	1			98
							166	9									
11	390	X	315	-0-	-75	-0-	7	1	161	3	Y	134	88	1			144
							147	9									
12	403	X	394	-0-	-9	-0-	2	1	214	3	Y	162	177	1			129
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 5,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN A 231 WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 14745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	27559	X	1143	-0-	-26416	-0-	52	1	210	3	N	801	751	1			239
							881	9									
02	24892	X	988	-0-	-23904	-0-	225	3	763	9	N	694	738	1			195
03	27559	X	1192	-0-	-26367	-0-	33	1	243	3	N	702	735	1			162
							144	4	772	9							
04	26670	X	1614	-0-	-25056	-0-	39	1	183	3	N	718	558	1			322
							602	4	790	9							
05	27559	X	763	-0-	-26796	-0-	52	1	98	3	N	557	553	1			326
							613	9									
06	26670	X	863	-0-	-25807	-0-	9	1	139	3	N	645	552	1			419
							5	4	710	9							
07	27559	X	1543	-0-	-26016	-0-	15	1	207	3	N	800	900	1			319
							441	4	880	9							
08	27559	X	1495	-0-	-26064	-0-	32	1	187	3	N	757	719	1			357
							443	4	833	9							
09	26670	X	1203	-0-	-25467	-0-	269	3	132	4	N	729	712	1			374
							802	9									
10	1550	X	1008	-0-	-542	-0-	212	3	796	9	N	724	716	1			382
11	1500	X	1269	-0-	-231	-0-	21	1	132	3	N	683	714	1			351
							365	4	751	9							
12	1550	X	954	-0-	-596	-0-	41	1	109	3	N	602	729	1			224
							142	4	662	9							

TOTAL GAS PROD: 14,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,412

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	14880	X	10702	-0-	-4178	-0-	2156	1	6884	3	Y	1511	1565	1			134
							1662	9									
02	13440	X	9227	-0-	-4213	-0-	1637	1	6193	3	Y	1270	1249	1			155
							1397	9									
03	14880	X	9896	-0-	-4984	-0-	1499	1	7022	3	Y	1241	1305	1			91
							10	4	1365	9							
04	14400	X	8927	-0-	-5473	-0-	1021	1	6841	3	Y	968	1003	1			56
							1065	9									
05	14880	X	9073	-0-	-5807	-0-	2493	1	5589	3	Y	876	845	1			87
							27	4	964	9							
06	14400	X	8569	-0-	-5831	-0-	7791	3	1	4	Y	706	742	1			51
							777	9									
07	14880	X	8347	-0-	-6533	-0-	1477	1	6140	3	Y	664	668	1			47
							730	9									
08	14880	X	8294	-0-	-6586	-0-	1600	1	5859	3	Y	759	732	1			74
							835	9									
09	14400	X	7931	-0-	-6469	-0-	1501	1	5693	3	Y	670	681	1			63
							737	9									
10	9083	X	7659	-0-	-1424	-0-	1750	1	5286	3	Y	566	595	1			34
							623	9									
11	8580	X	7316	-0-	-1264	-0-	1774	1	4930	3	Y	554	540	1			48
							3	4	609	9							
12	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	1475	1	5833	3	Y	563	572	1			39
							619	9									

TOTAL GAS PROD: 103,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,348

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH C ALLOCATION 9 WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64244	X	64244	-0-	-0-	-0-	1450	1	50774	3	Y	10675	10531	1			240
							277	4	11743	9							
02	53844	X	49290	-0-	-4554	-0-	375	1	40346	3	Y	7790	7862	1			168
							8569	9									
03	59613	X	52455	-0-	-7158	-0-	956	1	42206	3	Y	8421	8357	1			232
							30	4	9263	9							
04	57690	X	46230	-0-	-11460	-0-	2269	1	35747	3	Y	7127	7248	1			111
							374	4	7840	9							
05	59613	X	44823	-0-	-14790	-0-	1697	1	34649	3	Y	6050	6099	1			62
							1822	4	6655	9							
06	57690	X	42143	-0-	-15547	-0-	2223	1	34510	3	Y	4765	4701	1			126
							168	4	5242	9							
07	59613	X	41199	-0-	-18414	-0-	2767	1	34084	3	Y	3804	3838	1			92
							164	4	4184	9							
08	59613	X	41045	-0-	-18568	-0-	3015	1	24188	3	Y	4748	4689	1			151
							8619	4	5223	9							
09	57690	X	38767	-0-	-18923	-0-	3436	1	30836	3	Y	4071	4121	1			101
							17	4	4478	9							
10	44826	X	39099	-0-	-5727	-0-	2874	1	31742	3	Y	3963	3997	1			67
							124	4	4359	9							
11	42150	X	36309	-0-	-5841	-0-	3099	1	29595	3	Y	3286	3208	1			145
							3615	9									
12	41199	X	35364	-0-	-5835	-0-	2083	1	29658	3	Y	3220	3268	1			97
							81	4	3542	9							

TOTAL GAS PROD: 530,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,920

CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	17685	-0-	-18616	-0-	1208	1	14329	3	Y	1702	1794	1			140
							276	4	1872	9							
02	32788	X	15544	-0-	-17244	-0-	782	1	13161	3	Y	1454	1392	1			202
							2	4	1599	9							
03	36301	X	16489	-0-	-19812	-0-	963	1	13698	3	Y	1662	1697	1			167
							1828	9									
04	35130	X	15535	-0-	-19595	-0-	432	1	13466	3	Y	1488	1497	1			158
							1637	9									
05	36301	X	15796	-0-	-20505	-0-	1170	1	12968	3	Y	1507	1498	1			167
							1658	9									
06	35130	X	15240	-0-	-19890	-0-	13715	3	1525	9	Y	1386	1396	1			157
07	36301	X	15416	-0-	-20885	-0-	886	1	13023	3	Y	1370	1347	1			180
							1507	9									
08	36301	X	15039	-0-	-21262	-0-	1662	1	11983	3	Y	1267	1201	1			246
							1394	9									
09	35130	X	14101	-0-	-21029	-0-	1655	1	11211	3	Y	1123	1158	1			211
							1235	9									
10	15810	X	14163	-0-	-1647	-0-	2007	1	10969	3	Y	1079	1136	1			154
							1187	9									
11	14010	X	13655	-0-	-355	-0-	2014	1	10505	3	Y	1033	987	1			200
							1136	9									
12	14477	X	14122	-0-	-355	-0-	1535	1	11127	3	Y	1325	1406	1			119
							2	4	1458	9							

TOTAL GAS PROD: 182,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,396

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	4500	-0-	-30592	-0-	21	1	4075	3	N	367	358	1			159
							404	9									
02	31696	X	4084	-0-	-27612	-0-	3667	3	417	9	N	379	369	1			169
03	35092	X	4482	-0-	-30610	-0-	3942	3	540	9	N	491	536	1			124
04	33960	X	4556	-0-	-29404	-0-	3935	3	78	4	N	494	561	1			57
							543	9									
05	35092	X	4591	-0-	-30501	-0-	4026	3	565	9	N	514	352	1			219
06	33960	X	4665	-0-	-29295	-0-	160	1	3965	3	N	491	548	1			162
							540	9									
07	35092	X	4645	-0-	-30447	-0-	4070	3	4	4	N	519	551	1			130
							571	9									
08	35092	X	4757	-0-	-30335	-0-	4022	3	735	9	N	668	553	1			245
09	33960	X	6530	-0-	-27430	-0-	5713	3	817	9	N	743	722	1			266
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	5426	3	609	9	N	554	713	1			107
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	1001	1	3777	3	N	459	366	1			200
							505	9									
12	6758	X	4419	-0-	-2339	-0-	3885	3	534	9	N	485	558	1			127

TOTAL GAS PROD: 58,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,164

MIDWAY H WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25017	X	18153	-0-	-6864	-0-	3510	1	13479	3	Y	951	944	1			36
							118	4	1046	9							
02	22596	X	17160	-0-	-5436	-0-	3315	1	12890	3	Y	868	840	1			64
							955	9									
03	25017	X	18066	-0-	-6951	-0-	3435	1	13652	3	Y	775	822	1			17
							126	4	853	9							
04	24210	X	18240	-0-	-5970	-0-	3634	1	13548	3	Y	897	905	1			9
							71	4	987	9							
05	25017	X	18307	-0-	-6710	-0-	4104	1	12626	3	Y	926	875	1			60
							558	4	1019	9							
06	24210	X	11917	-0-	-12293	-0-	3008	1	8158	3	Y	663	718	1			5
							22	4	729	9							
07	25017	X	12289	-0-	-12728	-0-	3923	1	7761	3	Y	503	473	1			35
							52	4	553	9							
08	25017	X	9341	-0-	-15676	-0-	3094	1	5290	3	Y	383	409	1			9
							536	4	421	9							
09	24210	X	10341	-0-	-13869	-0-	2948	1	6506	3	Y	806	753	1			62
							887	9									
10	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	2980	1	6403	3	Y	909	933	1			38
							28	4	1000	9							
11	11910	X	10364	-0-	-1546	-0-	2879	1	6513	3	Y	884	912	1			10
							972	9									
12	12276	X	10418	-0-	-1858	-0-	2385	1	6890	3	Y	1000	970	1			40
							43	4	1100	9							

TOTAL GAS PROD: 165,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,565

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33418	X	6974	-0-	-26444	-0-	3969	1	2121	3	N	804	885	1			309
							884	9									
02	30184	X	6695	-0-	-23489	-0-	3106	1	2668	3	N	837	756	1			390
							921	9									
03	33418	X	4974	-0-	-28444	-0-	1329	1	2752	3	N	812	923	1			279
							893	9									
04	32340	X	3788	-0-	-28552	-0-	1327	1	1705	3	N	687	570	1			396
							756	9									
05	33418	X	3553	-0-	-29865	-0-	1472	1	1429	3	N	593	723	1			266
							652	9									
06	32340	X	5192	-0-	-27148	-0-	1909	1	2183	3	N	993	898	1			361
							8	4	1092	9							
07	33418	X	5988	-0-	-27430	-0-	2049	1	3030	3	N	823	916	1			268
							4	4	905	9							
08	33418	X	5417	-0-	-28001	-0-	2296	1	2297	3	N	735	715	1			288
							15	4	809	9							
09	32340	X	5637	-0-	-26703	-0-	3194	1	1703	3	N	673	712	1			249
							740	9									
10	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	6713	1	1246	3	N	583	543	1			289
							641	9									
11	5790	X	4249	-0-	-1541	-0-	2968	1	785	3	N	451	548	1			192
							496	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	6247	1	933	3	N	446	357	1			281
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 68,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,437

SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7743 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	9971	-0-	-12504	-0-	9299	3	6	4	N	605	757	1			446
							666	9									
02	20300	X	8589	-0-	-11711	-0-	8048	3	541	9	N	492	569	1			369
03	22475	X	7567	-0-	-14908	-0-	7104	3	463	9	N	421	357	1			433
04	21750	X	6770	-0-	-14980	-0-	6291	3	59	4	N	382	521	1			294
							420	9									
05	22475	X	6593	-0-	-15882	-0-	6176	3	28	4	N	354	346	1			302
							389	9									
06	21750	X	6634	-0-	-15116	-0-	6243	3	391	9	N	355	345	1			312
07	22475	X	6357	-0-	-16118	-0-	5972	3	1	4	N	349	354	1			307
							384	9									
08	22475	X	6357	-0-	-16118	-0-	5975	3	382	9	N	347	368	1			286
09	21750	X	1764	-0-	-19986	-0-	1645	3	119	9	N	108					394
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3351	3	176	9	N	160	153	1			401
11	6630	X	6011	-0-	-619	-0-	4691	3	927	4	N	357	362	1			396
							393	9									
12	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7027	3	22	4	N	405	520	1			281
							446	9									

TOTAL GAS PROD: 77,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,335

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	3415	-0-		-16673		-0-	544	1	1603	3	Y	1149	1173	1			44
									4	4	1264	9							
02	18144	X	3512	-0-		-14632		-0-	560	1	1887	3	Y	968	968	1			44
									1065	9									
03	20088	X	4031	-0-		-16057		-0-	518	1	2427	3	Y	959	891	1			112
									31	4	1055	9							
04	19440	X	3409	-0-		-16031		-0-	369	1	2473	3	Y	507	599	1			20
									9	4	558	9							
05	20088	X	3531	-0-		-16557		-0-	864	1	1935	3	Y	581	556	1			45
									93	4	639	9							
06	19440	X	3400	-0-		-16040		-0-	2771	3	10	4	Y	563	568	1			40
									619	9									
07	20088	X	3233	-0-		-16855		-0-	507	1	2097	3	Y	555	562	1			33
									18	4	611	9							
08	20088	X	3615	-0-		-16473		-0-	645	1	2361	3	Y	498	507	1			24
									61	4	548	9							
09	19440	X	3352	-0-		-16088		-0-	568	1	2155	3	Y	458	452	1			30
									125	4	504	9							
10	3338	X	3338	-0-		-0-		-0-	682	1	2059	3	Y	534	537	1			27
									10	4	587	9							
11	3450	X	3153	-0-		-297		-0-	659	1	1828	3	Y	563	560	1			30
									47	4	619	9							
12	3805	X	3805	-0-		-0-		-0-	626	1	2480	3	Y	544	542	1			32
									101	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 41,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,879

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	13773	-0-		-6377		-0-	2655	1	8479	3	Y	2399	2480	1			212
									2639	9									
02	18200	X	11254	-0-		-6946		-0-	1882	1	7120	3	Y	2047	2009	1			250
									2252	9									
03	20150	X	12549	-0-		-7601		-0-	1716	1	8039	3	Y	2530	2595	1			185
									11	4	2783	9							
04	19500	X	11584	-0-		-7916		-0-	1217	1	8160	3	Y	2006	2074	1			117
									2207	9									
05	20150	X	11365	-0-		-8785		-0-	2867	1	6428	3	Y	1853	1785	1			185
									32	4	2038	9							
06	19500	X	11178	-0-		-8322		-0-	9155	3	1	4	Y	1838	1891	1			132
									2022	9									
07	20150	X	10944	-0-		-9206		-0-	1736	1	7174	3	Y	1849	1851	1			130
									2034	9									
08	20150	X	10626	-0-		-9524		-0-	1855	1	6793	3	Y	1798	1754	1			174
									1978	9									
09	19500	X	10289	-0-		-9211		-0-	1756	1	6659	3	Y	1704	1717	1			161
									1874	9									
10	10254	X	10254	-0-		-0-		-0-	2131	1	6437	3	Y	1533	1603	1			91
									1686	9									
11	9810	X	9789	-0-		-21		-0-	2164	1	6012	3	Y	1463	1427	1			127
									4	4	1609	9							
12	10414	X	10414	-0-		-0-		-0-	1742	1	6889	3	Y	1621	1637	1			111
									1783	9									

TOTAL GAS PROD: 134,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,641

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	21514	X	20194	-0-		-1320	-0-	4270	1	13660	3	Y	2024	2033	1			121
								38	4	2226	9							
02	19432	X	17148	-0-		-2284	-0-	3172	1	12026	3	Y	1773	1831	1			63
								1950	9									
03	21514	X	14521	-0-		-6993	-0-	2249	1	10537	3	Y	1527	1515	1			75
								55	4	1680	9							
04	20820	X	13617	-0-		-7203	-0-	1532	1	10267	3	Y	1621	1587	1			109
								35	4	1783	9							
05	21514	X	13632	-0-		-7882	-0-	3573	1	8059	3	Y	1597	1646	1			60
								243	4	1757	9							
06	20820	X	14227	-0-		-6593	-0-	12494	3	20	4	Y	1557	1536	1			81
								1713	9									
07	21514	X	13656	-0-		-7858	-0-	2300	1	9512	3	Y	1629	1632	1			78
								52	4	1792	9							
08	21514	X	12272	-0-		-9242	-0-	2212	1	8100	3	Y	1530	1565	1			43
								277	4	1683	9							
09	20820	X	11611	-0-		-9209	-0-	1995	1	7569	3	Y	1422	1413	1			52
								483	4	1564	9							
10	11215	X	11215	-0-		-0-	-0-	2384	1	7199	3	Y	1447	1393	1			106
								40	4	1592	9							
11	13080	X	11947	-0-		-1133	-0-	2535	1	7408	3	Y	1426	1470	1			62
								435	4	1569	9							
12	13516	X	12991	-0-		-525	-0-	2255	1	8885	3	Y	1388	1398	1			52
								324	4	1527	9							

TOTAL GAS PROD: 167,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,941

HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	34689	X	11003	-0-		-23686	-0-	102	1	9545	3	N	1233	1267	1			488
								1356	9									
02	31332	X	10009	-0-		-21323	-0-	92	1	8732	3	N	1077	1095	1			470
								1185	9									
03	34689	X	13536	-0-		-21153	-0-	59	1	11576	3	N	1728	1640	1			558
								1901	9									
04	33570	X	12737	-0-		-20833	-0-	65	1	11345	3	N	1206	1289	1			475
								1327	9									
05	34689	X	12992	-0-		-21697	-0-	217	1	11617	3	N	1053	1058	1			470
								1158	9									
06	33570	X	12872	-0-		-20698	-0-	11601	3	1271	9	N	1155	1232	1			393
07	34689	X	12510	-0-		-22179	-0-	51	1	11234	3	N	1114	1079	1			428
								1225	9									
08	34689	X	11820	-0-		-22869	-0-	92	1	10495	3	N	1121	1016	1			533
								1233	9									
09	33570	X	11244	-0-		-22326	-0-	360	1	9744	3	N	1036	1091	1			478
								1140	9									
10	10575	X	10575	-0-		-0-	-0-	151	1	9289	3	N	1032	1053	1			457
								1135	9									
11	13351	X	13351	-0-		-0-	-0-	2810	1	9402	3	N	1035	1069	1			423
								1139	9									
12	12524	X	8643	-0-		-3881	-0-	7767	3	876	9	N	796	851	1			368

TOTAL GAS PROD: 141,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,586

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33077	X	25299	-0-	-7778	-0-	1667	1	19768	3	Y	3166	3334	1			260
							381	4	3483	9							
02	29876	X	22220	-0-	-7656	-0-	1081	1	18194	3	Y	2675	2564	1			371
							2	4	2943	9							
03	33077	X	23756	-0-	-9321	-0-	1369	1	19470	3	Y	2652	2756	1			267
							2917	9									
04	32010	X	22467	-0-	-9543	-0-	621	1	19375	3	Y	2246	2274	1			239
							2471	9									
05	33077	X	23062	-0-	-10015	-0-	1689	1	18718	3	Y	2414	2386	1			267
							2655	9									
06	32010	X	22656	-0-	-9354	-0-	20203	3	2453	9	Y	2230	2245	1			252
07	33077	X	22623	-0-	-10454	-0-	1300	1	19106	3	Y	2015	2003	1			264
							2217	9									
08	33077	X	22805	-0-	-10272	-0-	2467	1	17790	3	Y	2316	2130	1			450
							2548	9									
09	32010	X	21480	-0-	-10530	-0-	2438	1	16513	3	Y	2299	2317	1			432
							2529	9									
10	33077	X	21700	-0-	-11377	-0-	2963	1	16199	3	Y	2307	2410	1			329
							2538	9									
11	21600	X	20900	-0-	-700	-0-	2984	1	15566	3	Y	2136	2052	1			413
							2350	9									
12	22320	X	21170	-0-	-1150	-0-	2296	1	16638	3	Y	2031	2262	1			182
							2	4	2234	9							

TOTAL GAS PROD: 270,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,487

ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 13947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	4532	-0-	-45719	-0-	968	1	3096	3	N	425	373	1			295
							468	9									
02	45388	X	4312	-0-	-41076	-0-	818	1	3103	3	N	355	378	1			272
							391	9									
03	50251	X	3998	-0-	-46253	-0-	630	1	2952	3	N	378	362	1			288
							416	9									
04	48630	X	3623	-0-	-45007	-0-	418	1	2801	3	N	367	342	1			313
							404	9									
05	50251	X	2647	-0-	-47604	-0-	721	1	1616	3	N	282	178	1			417
							310	9									
06	48630	X	971	-0-	-47659	-0-	595	3	376	9	N	342	532	1			227
07	50251	X	985	-0-	-49266	-0-	117	1	485	3	N	348	152	1			423
							383	9									
08	50251	X	966	-0-	-49285	-0-	131	1	477	3	N	325	358	1			390
							358	9									
09	48630	X	893	-0-	-47737	-0-	117	1	444	3	N	302	349	1			343
							332	9									
10	50251	X	927	-0-	-49324	-0-	143	1	433	3	N	319	357	1			305
							351	9									
11	960	X	880	-0-	-80	-0-	145	1	404	3	N	301	368	1			238
							331	9									
12	992	X	859	-0-	-133	-0-	108	1	425	3	N	296	172	1			362
							326	9									

TOTAL GAS PROD: 25,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,040

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13980	X	13980	-0-		-0-	-0-	3042	1	9169	3	Y	1588	1603	1			60
								22	4	1747	9							
02	11895	X	11895	-0-		-0-	-0-	2362	1	7736	3	Y	1634	1620	1			74
								1797	9									
03	13911	X	13911	-0-		-0-	-0-	2066	1	9678	3	Y	1859	1717	1			216
								122	4	2045	9							
04	13268	X	13268	-0-		-0-	-0-	1420	1	9522	3	Y	2084	2217	1			83
								34	4	2292	9							
05	13385	X	13385	-0-		-0-	-0-	3392	1	7596	3	Y	1848	1789	1			142
								364	4	2033	9							
06	13294	X	13294	-0-		-0-	-0-	11448	3	40	4	Y	1642	1666	1			118
								1806	9									
07	12534	X	12534	-0-		-0-	-0-	2063	1	8533	3	Y	1696	1714	1			100
								72	4	1866	9							
08	11760	X	11760	-0-		-0-	-0-	2097	1	7677	3	Y	1625	1647	1			78
								198	4	1788	9							
09	27900	X	11013	-0-		-16887	-0-	1884	1	7145	3	Y	1427	1412	1			93
								414	4	1570	9							
10	28830	X	11131	-0-		-17699	-0-	2360	1	7127	3	Y	1463	1481	1			75
								35	4	1609	9							
11	11670	X	10573	-0-		-1097	-0-	2313	1	6412	3	Y	1529	1522	1			82
								166	4	1682	9							
12	12059	X	10240	-0-		-1819	-0-	1674	1	6632	3	Y	1514	1506	1			90
								269	4	1665	9							

TOTAL GAS PROD: 146,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,909

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11971	X	11971	-0-		-0-	-0-	2470	1	7877	3	Y	1476	1467	1			131
								1624	9									
02	11435	X	11435	-0-		-0-	-0-	1969	1	7449	3	Y	1834	1741	1			224
								2017	9									
03	12427	X	12427	-0-		-0-	-0-	1775	1	8314	3	Y	2115	2185	1			154
								11	4	2327	9							
04	11347	X	11347	-0-		-0-	-0-	1229	1	8241	3	Y	1706	1761	1			99
								1877	9									
05	11452	X	11452	-0-		-0-	-0-	2935	1	6579	3	Y	1733	1659	1			173
								32	4	1906	9							
06	11084	X	11084	-0-		-0-	-0-	9290	3	1	4	Y	1630	1686	1			117
								1793	9									
07	10839	X	10839	-0-		-0-	-0-	1764	1	7291	3	Y	1622	1625	1			114
								1784	9									
08	10698	X	10698	-0-		-0-	-0-	1931	1	7071	3	Y	1542	1507	1			149
								1696	9									
09	14190	X	10129	-0-		-4061	-0-	1784	1	6768	3	Y	1434	1448	1			135
								1577	9									
10	14663	X	9942	-0-		-4721	-0-	2136	1	6451	3	Y	1232	1294	1			73
								1355	9									
11	9276	X	9276	-0-		-0-	-0-	2121	1	5893	3	Y	1144	1118	1			99
								4	4	1258	9							
12	9802	X	9802	-0-		-0-	-0-	1733	1	6853	3	Y	1105	1128	1			76
								1216	9									

TOTAL GAS PROD: 130,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,573

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	46283	-0-	-0-		-0-	1042	1	36483	3	Y	7781	7674	1			175
								199	4	8559	9							
02	38479	X	38479	-0-	-0-		-0-	293	1	31506	3	Y	6073	6117	1			131
								6680	9									
03	38695	X	38695	-0-	-0-		-0-	720	1	31778	3	Y	5613	5589	1			155
								23	4	6174	9							
04	34578	X	34578	-0-	-0-		-0-	1746	1	27509	3	Y	4577	4661	1			71
								288	4	5035	9							
05	32879	X	32879	-0-	-0-		-0-	1272	1	25984	3	Y	3870	3901	1			40
								1366	4	4257	9							
06	30411	X	30411	-0-	-0-		-0-	1578	1	24494	3	Y	3836	3774	1			102
								119	4	4220	9							
07	29341	X	29341	-0-	-0-		-0-	1910	1	23530	3	Y	3444	3463	1			83
								113	4	3788	9							
08	28476	X	28476	-0-	-0-		-0-	2056	1	16500	3	Y	3674	3640	1			117
								5879	4	4041	9							
09	41220	X	27419	-0-	-13801		-0-	2356	1	21144	3	Y	3552	3581	1			88
								12	4	3907	9							
10	42594	X	27004	-0-	-15590		-0-	1927	1	21278	3	Y	3378	3409	1			57
								83	4	3716	9							
11	27420	X	24750	-0-	-2670		-0-	2027	1	19356	3	Y	3061	2983	1			135
								3367	9									
12	28334	X	24029	-0-	-4305		-0-	1356	1	19310	3	Y	3009	3054	1			90
								53	4	3310	9							

TOTAL GAS PROD: 382,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,868

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	14880	-0-	-0-		-0-	3066	1	9789	3	Y	1841	1901	1			163
								2025	9									
02	8886	X	8886	-0-	-0-		-0-	1536	1	5812	3	Y	1398	1390	1			171
								1538	9									
03	9703	X	9703	-0-	-0-		-0-	1394	1	6532	3	Y	1607	1661	1			117
								9	4	1768	9							
04	8298	X	8298	-0-	-0-		-0-	890	1	5968	3	Y	1309	1350	1			76
								1440	9									
05	7480	X	7480	-0-	-0-		-0-	1776	1	3982	3	Y	1547	1469	1			154
								20	4	1702	9							
06	7735	X	7735	-0-	-0-		-0-	6149	3	1	4	Y	1441	1491	1			104
								1585	9									
07	7633	X	7633	-0-	-0-		-0-	1187	1	4907	3	Y	1399	1405	1			98
								1539	9									
08	7639	X	7639	-0-	-0-		-0-	1322	1	4841	3	Y	1342	1310	1			130
								1476	9									
09	10950	X	7100	-0-	-3850		-0-	1182	1	4485	3	Y	1303	1310	1			123
								1433	9									
10	11315	X	7715	-0-	-3600		-0-	1448	1	4374	3	Y	1721	1741	1			103
								1893	9									
11	6913	X	6913	-0-	-0-		-0-	1425	1	3961	3	Y	1385	1368	1			120
								3	4	1524	9							
12	7074	X	7074	-0-	-0-		-0-	1113	1	4401	3	Y	1418	1441	1			97
								1560	9									

TOTAL GAS PROD: 101,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,711

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47207	X	47207	-0-	-0-	-0-	1123	1	39312	3	Y	5962	5880	1	134
							214	4	6558	9					
02	39209	X	39209	-0-	-0-	-0-	318	1	34205	3	Y	4260	4302	1	92
							4686	9							
03	41993	X	41993	-0-	-0-	-0-	807	1	35649	3	Y	5011	4965	1	138
							25	4	5512	9					
04	37943	X	37943	-0-	-0-	-0-	1929	1	30391	3	Y	4823	4886	1	75
							318	4	5305	9					
05	35824	X	35824	-0-	-0-	-0-	1351	1	27591	3	Y	4937	4962	1	50
							1451	4	5431	9					
06	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	1702	1	26431	3	Y	4879	4800	1	129
							129	4	5367	9					
07	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	2075	1	25552	3	Y	5044	5051	1	122
							123	4	5548	9					
08	31359	X	31359	-0-	-0-	-0-	2270	1	18216	3	Y	3984	3979	1	127
							6491	4	4382	9					
09	49650	X	30157	-0-	-19493	-0-	2610	1	23419	3	Y	3741	3775	1	93
							13	4	4115	9					
10	51305	X	29442	-0-	-21863	-0-	2145	1	23689	3	Y	3195	3234	1	54
							93	4	3515	9					
11	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	2231	1	21308	3	Y	3086	3004	1	136
							3395	9							
12	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	1473	1	20968	3	Y	3037	3082	1	91
							57	4	3341	9					

TOTAL GAS PROD: 412,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,959

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	10245	-0-	-4480	-0-	1865	1	5968	3	Y	2178	2174	1	130
							16	4	2396	9					
02	13300	X	9067	-0-	-4233	-0-	1458	1	5528	3	Y	1892	1955	1	67
							2081	9							
03	14725	X	9963	-0-	-4762	-0-	1346	1	6308	3	Y	2069	2035	1	101
							33	4	2276	9					
04	14250	X	9083	-0-	-5167	-0-	934	1	6258	3	Y	1699	1686	1	114
							22	4	1869	9					
05	14725	X	9311	-0-	-5414	-0-	2229	1	4982	3	Y	1772	1820	1	66
							151	4	1949	9					
06	14250	X	9041	-0-	-5209	-0-	7289	3	12	4	Y	1582	1565	1	83
							1740	9							
07	14725	X	8787	-0-	-5938	-0-	1355	1	5606	3	Y	1632	1636	1	79
							31	4	1795	9					
08	14725	X	8555	-0-	-6170	-0-	1427	1	5227	3	Y	1566	1601	1	44
							178	4	1723	9					
09	14250	X	8281	-0-	-5969	-0-	1312	1	4977	3	Y	1522	1510	1	56
							318	4	1674	9					
10	14725	X	8817	-0-	-5908	-0-	1795	1	5422	3	Y	1427	1379	1	104
							30	4	1570	9					
11	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	2033	1	5823	3	Y	1365	1410	1	59
							349	4	1502	9					
12	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	2625	1	10484	3	Y	1849	1839	1	69
							377	4	2034	9					

TOTAL GAS PROD: 116,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	7445	-0-	-13511	-0-	1458	1	5297	3	Y	618	627	1			23
							10	4	680	9							
02	18928	X	7937	-0-	-10991	-0-	1238	1	6264	3	Y	395	400	1			18
							435	9									
03	20956	X	13141	-0-	-7815	-0-	2158	1	10116	3	Y	673	613	1			78
							127	4	740	9							
04	20280	X	11668	-0-	-8612	-0-	1427	1	9563	3	Y	585	640	1			23
							34	4	644	9							
05	20956	X	11421	-0-	-9535	-0-	3207	1	7172	3	Y	634	608	1			49
							345	4	697	9							
06	20280	X	10784	-0-	-9496	-0-	9998	3	35	4	Y	683	683	1			49
							751	9									
07	20956	X	10502	-0-	-10454	-0-	1910	1	7897	3	Y	571	586	1			34
							67	4	628	9							
08	20956	X	10255	-0-	-10701	-0-	2028	1	7427	3	Y	554	562	1			26
							191	4	609	9							
09	20280	X	9803	-0-	-10477	-0-	1828	1	6943	3	Y	573	562	1			37
							402	4	630	9							
10	20956	X	9439	-0-	-11517	-0-	2186	1	6601	3	Y	564	572	1			29
							32	4	620	9							
11	10770	X	8346	-0-	-2424	-0-	1994	1	5541	3	Y	607	603	1			33
							143	4	668	9							
12	10509	X	7864	-0-	-2645	-0-	1412	1	5553	3	Y	611	608	1			36
							227	4	672	9							

TOTAL GAS PROD: 118,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,068

GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24242	X	10247	-0-	-13995	-0-	1863	1	6929	3	Y	1311	1300	1			50
							13	4	1442	9							
02	21896	X	6880	-0-	-15016	-0-	828	1	5690	3	Y	329	364	1			15
							362	9									
03	24242	X	8112	-0-	-16130	-0-	1332	1	6240	3	Y	419	385	1			49
							79	4	461	9							
04	23460	X	7008	-0-	-16452	-0-	842	1	5647	3	Y	454	485	1			18
							20	4	499	9							
05	24242	X	7603	-0-	-16639	-0-	2047	1	4587	3	Y	681	647	1			52
							220	4	749	9							
06	23460	X	7447	-0-	-16013	-0-	6712	3	24	4	Y	646	652	1			46
							711	9									
07	24242	X	7772	-0-	-16470	-0-	1275	1	5272	3	Y	1074	1060	1			60
							44	4	1181	9							
08	24242	X	5966	-0-	-18276	-0-	1117	1	4092	3	Y	593	625	1			28
							105	4	652	9							
09	23460	X	5892	-0-	-17568	-0-	1043	1	3965	3	Y	595	584	1			39
							229	4	655	9							
10	24242	X	6238	-0-	-18004	-0-	1385	1	4182	3	Y	592	601	1			30
							20	4	651	9							
11	7530	X	6107	-0-	-1423	-0-	1412	1	3920	3	Y	613	610	1			33
							101	4	674	9							
12	7781	X	6135	-0-	-1646	-0-	1071	1	4241	3	Y	592	590	1			35
							172	4	651	9							

TOTAL GAS PROD: 85,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,899

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	15639	-0-	-13160	-0-	3096	1	9906	3	Y	2186	2232	1			63
							232	4	2405	9							
02	26012	X	13713	-0-	-12299	-0-	2421	1	9179	3	Y	1921	1751	1			233
							2113	9									
03	28799	X	14690	-0-	-14109	-0-	2159	1	10120	3	Y	2174	2284	1			123
							20	4	2391	9							
04	27870	X	12685	-0-	-15185	-0-	1393	1	9342	3	Y	1766	1760	1			129
							7	4	1943	9							
05	28799	X	13748	-0-	-15051	-0-	3573	1	8010	3	Y	1861	1838	1			152
							118	4	2047	9							
06	27870	X	13336	-0-	-14534	-0-	11671	3	1665	9	Y	1514	1538	1			128
07	28799	X	12834	-0-	-15965	-0-	2165	1	8953	3	Y	1554	1580	1			102
							7	4	1709	9							
08	28799	X	11985	-0-	-16814	-0-	2232	1	8174	3	Y	1407	1414	1			95
							31	4	1548	9							
09	27870	X	11226	-0-	-16644	-0-	2003	1	7596	3	Y	1312	1280	1			127
							184	4	1443	9							
10	28799	X	11010	-0-	-17789	-0-	2383	1	7404	3	Y	1111	1173	1			65
							1	4	1222	9							
11	13350	X	9555	-0-	-3795	-0-	2260	1	6345	3	Y	762	764	1			63
							112	4	838	9							
12	12834	X	9699	-0-	-3135	-0-	1791	1	7085	3	Y	748	747	1			64
							823	9									

TOTAL GAS PROD: 150,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,316

KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26257	X	15641	-0-	-10616	-0-	2994	1	9576	3	Y	2588	2637	1			75
							224	4	2847	9							
02	23716	X	13707	-0-	-10009	-0-	2431	1	9215	3	Y	1874	1722	1			227
							2061	9									
03	26257	X	14885	-0-	-11372	-0-	2274	1	10657	3	Y	1757	1885	1			99
							21	4	1933	9							
04	25410	X	13253	-0-	-12157	-0-	1495	1	10022	3	Y	1571	1555	1			115
							8	4	1728	9							
05	26257	X	14674	-0-	-11583	-0-	3901	1	8744	3	Y	1727	1701	1			141
							129	4	1900	9							
06	25410	X	14109	-0-	-11301	-0-	12429	3	1680	9	Y	1527	1539	1			129
07	26257	X	14073	-0-	-12184	-0-	2411	1	9971	3	Y	1530	1559	1			100
							8	4	1683	9							
08	26257	X	13764	-0-	-12493	-0-	2579	1	9446	3	Y	1548	1543	1			105
							36	4	1703	9							
09	25410	X	12687	-0-	-12723	-0-	2293	1	8696	3	Y	1352	1326	1			131
							211	4	1487	9							
10	26257	X	12137	-0-	-14120	-0-	2673	1	7988	3	Y	1341	1393	1			79
							1	4	1475	9							
11	13560	X	11396	-0-	-2164	-0-	2601	1	7203	3	Y	1330	1299	1			110
							129	4	1463	9							
12	14012	X	11784	-0-	-2228	-0-	2086	1	8250	3	Y	1316	1313	1			113
							1448	9									

TOTAL GAS PROD: 162,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,461

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30597	X	20220	-0-	-10377	-0-	4135	1	13226	3	Y	2317	2367	1			67
							310	4	2549	9							
02	27636	X	17603	-0-	-10033	-0-	3168	1	12009	3	Y	2205	2005	1			267
							2426	9									
03	30597	X	19463	-0-	-11134	-0-	2957	1	13859	3	Y	2381	2513	1			135
							28	4	2619	9							
04	29610	X	17863	-0-	-11747	-0-	2024	1	13566	3	Y	2057	2041	1			151
							10	4	2263	9							
05	30597	X	19132	-0-	-11465	-0-	5089	1	11410	3	Y	2241	2209	1			183
							168	4	2465	9							
06	29610	X	19104	-0-	-10506	-0-	16884	3	2220	9	Y	2018	2030	1			171
07	30597	X	18621	-0-	-11976	-0-	3209	1	13271	3	Y	1937	1981	1			127
							10	4	2131	9							
08	30597	X	18192	-0-	-12405	-0-	3448	1	12628	3	Y	1880	1880	1			127
							48	4	2068	9							
09	29610	X	17195	-0-	-12415	-0-	3113	1	11805	3	Y	1809	1761	1			175
							287	4	1990	9							
10	30597	X	17278	-0-	-13319	-0-	3818	1	11412	3	Y	1861	1927	1			109
							1	4	2047	9							
11	19110	X	16403	-0-	-2707	-0-	3761	1	10412	3	Y	1858	1813	1			154
							186	4	2044	9							
12	18631	X	16525	-0-	-2106	-0-	2927	1	11579	3	Y	1835	1831	1			158
							2019	9									

TOTAL GAS PROD: 217,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,399

GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	5578	-0-	-9829	-0-	970	1	3212	3	Y	1269	1270	1			112
							1396	9									
02	13916	X	3962	-0-	-9954	-0-	632	1	2502	3	Y	753	773	1			92
							828	9									
03	15407	X	4454	-0-	-10953	-0-	611	1	2864	3	Y	886	913	1			65
							4	4	975	9							
04	14910	X	4017	-0-	-10893	-0-	404	1	2711	3	Y	820	837	1			48
							902	9									
05	15407	X	4204	-0-	-11203	-0-	969	1	2173	3	Y	955	908	1			95
							11	4	1051	9							
06	14910	X	4050	-0-	-10860	-0-	3084	3	966	9	Y	878	910	1			63
07	15407	X	4016	-0-	-11391	-0-	597	1	2469	3	Y	864	866	1			61
							950	9									
08	15407	X	4049	-0-	-11358	-0-	672	1	2461	3	Y	833	813	1			81
							916	9									
09	14910	X	4014	-0-	-10896	-0-	632	1	2397	3	Y	895	892	1			84
							985	9									
10	15407	X	4091	-0-	-11316	-0-	780	1	2356	3	Y	868	900	1			52
							955	9									
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	808	1	2246	3	Y	801	784	1			69
							2	4	881	9							
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	674	1	2665	3	Y	777	793	1			53
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 50,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,599

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11470	X	10779	-0-		-691	-0-	2136	1	6820	3	Y	1657	1714	1			147
								1823	9									
02	10360	X	9572	-0-		-788	-0-	1675	1	6334	3	Y	1421	1394	1			174
								1563	9									
03	11470	X	10071	-0-		-1399	-0-	1459	1	6836	3	Y	1606	1663	1			117
								9	4	1767	9							
04	11100	X	8347	-0-		-2753	-0-	920	1	6167	3	Y	1145	1195	1			67
								1260	9									
05	11470	X	9084	-0-		-2386	-0-	2310	1	5178	3	Y	1428	1353	1			142
								25	4	1571	9							
06	11100	X	9376	-0-		-1724	-0-	7961	3	1	4	Y	1285	1335	1			92
								1414	9									
07	11470	X	9097	-0-		-2373	-0-	1505	1	6222	3	Y	1245	1250	1			87
								1370	9									
08	11470	X	8300	-0-		-3170	-0-	1497	1	5484	3	Y	1199	1170	1			116
								1319	9									
09	11100	X	7606	-0-		-3494	-0-	1331	1	5048	3	Y	1115	1126	1			105
								1227	9									
10	11470	X	7744	-0-		-3726	-0-	1624	1	4904	3	Y	1105	1144	1			66
								1216	9									
11	8280	X	6969	-0-		-1311	-0-	1491	1	4144	3	Y	1210	1171	1			105
								3	4	1331	9							
12	8556	X	7385	-0-		-1171	-0-	1229	1	4860	3	Y	1178	1202	1			81
								1296	9									

TOTAL GAS PROD: 104,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,594

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A100H RRCID -> 300010 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7544 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13733	X	12836	-0-		-897	-0-	2685	1	8576	3	Y	1432	1494	1			127
								1575	9									
02	12404	X	8722	-0-		-3682	-0-	1557	1	5890	3	Y	1159	1144	1			142
								1275	9									
03	13733	X	9358	-0-		-4375	-0-	1383	1	6479	3	Y	1352	1395	1			99
								9	4	1487	9							
04	13290	X	7710	-0-		-5580	-0-	858	1	5753	3	Y	999	1040	1			58
								1099	9									
05	13733	X	8437	-0-		-5296	-0-	2163	1	4849	3	Y	1274	1205	1			127
								24	4	1401	9							
06	13290	X	9230	-0-		-4060	-0-	7923	3	1	4	Y	1187	1229	1			85
								1306	9									
07	13733	X	8677	-0-		-5056	-0-	1450	1	5993	3	Y	1122	1128	1			79
								1234	9									
08	13733	X	8269	-0-		-5464	-0-	1526	1	5587	3	Y	1051	1028	1			102
								1156	9									
09	13290	X	7732	-0-		-5558	-0-	1379	1	5231	3	Y	1020	1026	1			96
								1122	9									
10	13733	X	7553	-0-		-6180	-0-	1639	1	4949	3	Y	877	921	1			52
								965	9									
11	9240	X	7302	-0-		-1938	-0-	1633	1	4537	3	Y	1026	989	1			89
								3	4	1129	9							
12	8680	X	7198	-0-		-1482	-0-	1252	1	4950	3	Y	905	932	1			62
								996	9									

TOTAL GAS PROD: 103,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,404

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		11665	-0-	11665	261460	2420	1	7731	3	Y	1376	1380	1			122
							1514	9									
02	14B2 EXT		10660	-0-	10660	272120	1979	1	7487	3	Y	1085	1074	1			133
							1194	9									
03	14B2 EXT		9080	-0-	9080	281200	1493	1	6994	3	Y	531	625	1			39
							9	4	584	9							
04	14B2 EXT		8958	-0-	8958	290158	1040	1	6971	3	Y	861	850	1			50
							947	9									
05	14B2 EXT		10454	-0-	10454	300612	2840	1	6369	3	Y	1104	1044	1			110
							31	4	1214	9							
06	14B2 EXT		10929	-0-	10929	311541	9915	3	1	4	Y	921	965	1			66
							1013	9									
07	14B2 EXT		10982	-0-	10982	322523	1966	1	8124	3	Y	811	820	1			57
							892	9									
08	333749	X	11226	-0-	-322523	-0-	2261	1	8279	3	Y	624	621	1			60
							686	9									
09	14430	X	9774	-0-	-4656	-0-	1954	1	7411	3	Y	372	397	1			35
							409	9									
10	14911	X	9189	-0-	-5722	-0-	2190	1	6614	3	Y	350	364	1			21
							385	9									
11	10920	X	7897	-0-	-3023	-0-	1979	1	5500	3	Y	376	364	1			33
							4	4	414	9							
12	11222	X	8092	-0-	-3130	-0-	1545	1	6112	3	Y	395	401	1			27
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 118,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,806

KM RANCH D ALLOCATION 15 WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	14B2 EXT		39035	-0-	39035	290705	845	1	29606	3	Y	7657	7542	1			172
							161	4	8423	9							
02	14B2 EXT		32184	-0-	32184	322889	239	1	25743	3	Y	5638	5689	1			121
							6202	9									
03	14B2 EXT		33125	-0-	33125	356014	598	1	26393	3	Y	5559	5527	1			153
							19	4	6115	9							
04	14B2 EXT		29240	-0-	29240	385254	1446	1	22789	3	Y	4334	4420	1			67
							238	4	4767	9							
05	14B2 EXT		28562	-0-	28562	413816	1044	1	21320	3	Y	4615	4635	1			47
							1121	4	5077	9							
06	14B2 EXT		26879	-0-	26879	440695	1324	1	20554	3	Y	4455	4384	1			118
							100	4	4901	9							
07	14B2 EXT		26325	-0-	26325	467020	1618	1	19925	3	Y	4260	4275	1			103
							96	4	4686	9							
08	492524	X	25504	-0-	-467020	-0-	1820	1	14606	3	Y	3521	3512	1			112
							5205	4	3873	9							
09	35580	X	23036	-0-	-12544	-0-	1949	1	17489	3	Y	3262	3293	1			81
							10	4	3588	9							
10	36766	X	23529	-0-	-13237	-0-	1625	1	17948	3	Y	3533	3554	1			60
							70	4	3886	9							
11	26880	X	22136	-0-	-4744	-0-	1765	1	16860	3	Y	3192	3112	1			140
							3511	9									
12	26319	X	22214	-0-	-4105	-0-	1236	1	17597	3	Y	3030	3079	1			91
							48	4	3333	9							

TOTAL GAS PROD: 331,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,056

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN B 231 WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	159	1	641	3	N	535	560	1			291
							589	9									
02	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	720	3	517	9	N	470	547	1			214
03	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	95	1	692	3	N	496	364	1			346
							546	9									
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	101	1	481	3	N	433	562	1			217
							476	9									
05	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	246	1	463	3	N	458	351	1			324
							504	9									
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	32	1	471	3	N	444	549	1			219
							488	9									
07	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	491	3	N	468	356	1			331
							515	9									
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	71	1	410	3	N	467	531	1			267
							514	9									
09	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	548	3	473	9	N	430	360	1			337
10	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	513	3	1	4	N	508	533	1			312
							559	9									
11	868	X	868	-0-	-0-	-0-	49	1	313	3	N	460	336	1			436
							506	9									
12	686	X	686	-0-	-0-	-0-	101	1	269	3	N	287	359	1			364
							316	9									

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,456

BIG FOUR COLONY A 204 WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	1197	1	4827	3	N	834	804	1			225
							597	4	917	9							
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	5547	3	5	4	N	1164	1057	1			332
							1280	9									
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	760	1	5570	3	N	1164	1289	1			207
							114	4	1280	9							
04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	898	1	4262	3	N	931	858	1			280
							188	4	1024	9							
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	2179	1	4102	3	N	1009	1034	1			255
							41	4	1110	9							
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	256	1	3756	3	N	852	842	1			265
							379	4	937	9							
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	302	1	4204	3	N	1095	1033	1			327
							1606	4	1205	9							
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	558	1	3244	3	N	972	879	1			420
							528	4	1069	9							
09	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	3882	3	140	4	N	785	737	1			468
							864	9									
10	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	2978	3	162	4	N	708	864	1			312
							779	9									
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	398	1	2565	3	N	1133	867	1			578
							379	4	1246	9							
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	872	1	2321	3	N	848	1068	1			358
							167	4	933	9							

TOTAL GAS PROD: 71,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,495

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28148	X	2649	-0-	-25499	-0-		51	1	1898	3	N	636	746	1			214
								700	9									
02	25424	X	2574	-0-	-22850	-0-		34	1	1894	3	N	587	545	1			256
								646	9									
03	28148	X	2290	-0-	-25858	-0-		14	1	1750	3	N	478	368	1			366
								526	9									
04	27240	X	2012	-0-	-25228	-0-		67	1	1457	3	N	444	526	1			284
								488	9									
05	28148	X	1037	-0-	-27111	-0-		12	1	796	3	N	208	188	1			304
								229	9									
06	27240	X	1264	-0-	-25976	-0-		831	3	433	9	N	394	366	1			332
07	28148	X	1449	-0-	-26699	-0-		800	3	649	9	N	590	530	1			392
08	28148	X	1499	-0-	-26649	-0-		853	3	646	9	N	587	713	1			266
09	27240	X	1528	-0-	-25712	-0-		860	3	668	9	N	607	549	1			324
10	28148	X	1348	-0-	-26800	-0-		14	1	717	3	N	561	655	1			230
								617	9									
11	1440	X	891	-0-	-549	-0-		21	1	464	3	N	369	180	1			419
								406	9									
12	1581	X	917	-0-	-664	-0-		3	1	420	3	N	449	544	1			324
								494	9									

TOTAL GAS PROD: 19,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,910

MIDWAY H WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10977	-0-	-3376	-0-		1777	1	6819	3	Y	2110	2092	1			79
								60	4	2321	9							
02	12964	X	8918	-0-	-4046	-0-		1546	1	6010	3	Y	1238	1226	1			91
								1362	9									
03	14353	X	9430	-0-	-4923	-0-		1598	1	6349	3	Y	1295	1357	1			29
								58	4	1425	9							
04	13890	X	8029	-0-	-5861	-0-		1438	1	5358	3	Y	1095	1113	1			11
								28	4	1205	9							
05	14353	X	8061	-0-	-6292	-0-		1635	1	5097	3	Y	1006	952	1			65
								222	4	1107	9							
06	13890	X	8110	-0-	-5780	-0-		1878	1	5112	3	Y	1005	1062	1			8
								14	4	1106	9							
07	14353	X	12021	-0-	-2332	-0-		3494	1	7058	3	Y	1294	1212	1			90
								46	4	1423	9							
08	14353	X	12317	-0-	-2036	-0-		3767	1	6421	3	Y	1343	1401	1			32
								652	4	1477	9							
09	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-		4098	1	9045	3	Y	1939	1822	1			149
								2133	9									
10	14353	X	14288	-0-	-65	-0-		4069	1	8750	3	Y	1300	1395	1			54
								39	4	1430	9							
11	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-		3767	1	8493	3	Y	825	870	1			9
								908	9									
12	14353	X	12371	-0-	-1982	-0-		2903	1	8388	3	Y	934	906	1			37
								53	4	1027	9							

TOTAL GAS PROD: 132,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,384

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH C ALLOCATION 11 WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63136	X	63136	-0-	-0-	-0-	1480	1	51835	3	Y	8671	8552	1			195
							283	4	9538	9							
02	48465	X	48465	-0-	-0-	-0-	375	1	40328	3	Y	7056	7099	1			152
							7762	9									
03	50437	X	49445	-0-	-992	-0-	950	1	41941	3	Y	5931	5919	1			164
							30	4	6524	9							
04	48810	X	43203	-0-	-5607	-0-	2209	1	34811	3	Y	5290	5372	1			82
							364	4	5819	9							
05	50437	X	40878	-0-	-9559	-0-	1551	1	31681	3	Y	5436	5462	1			56
							1666	4	5980	9							
06	48810	X	38133	-0-	-10677	-0-	1979	1	30731	3	Y	4794	4723	1			127
							150	4	5273	9							
07	50437	X	36851	-0-	-13586	-0-	2387	1	29404	3	Y	4472	4491	1			108
							141	4	4919	9							
08	50437	X	34979	-0-	-15458	-0-	2598	1	20843	3	Y	3737	3726	1			119
							7427	4	4111	9							
09	48810	X	34445	-0-	-14365	-0-	3089	1	27722	3	Y	3290	3327	1			82
							15	4	3619	9							
10	50437	X	33694	-0-	-16743	-0-	2488	1	27474	3	Y	3295	3321	1			56
							107	4	3625	9							
11	33720	X	31101	-0-	-2619	-0-	2618	1	25003	3	Y	3164	3081	1			139
							3480	9									
12	34844	X	29799	-0-	-5045	-0-	1733	1	24678	3	Y	3019	3067	1			91
							67	4	3321	9							

TOTAL GAS PROD: 484,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,155

KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50437	X	46646	-0-	-3791	-0-	1098	1	38453	3	Y	6259	6167	1			141
							210	4	6885	9							
02	45556	X	37819	-0-	-7737	-0-	295	1	31713	3	Y	5283	5310	1			114
							5811	9									
03	50437	X	40157	-0-	-10280	-0-	764	1	33720	3	Y	5135	5107	1			142
							24	4	5649	9							
04	48810	X	33482	-0-	-15328	-0-	1702	1	26816	3	Y	4258	4334	1			66
							280	4	4684	9							
05	50437	X	30658	-0-	-19779	-0-	1186	1	24222	3	Y	3615	3644	1			37
							1273	4	3977	9							
06	48810	X	27743	-0-	-21067	-0-	1476	1	22913	3	Y	2947	2906	1			78
							112	4	3242	9							
07	50437	X	27381	-0-	-23056	-0-	1783	1	21958	3	Y	3214	3214	1			78
							105	4	3535	9							
08	50437	X	25816	-0-	-24621	-0-	1905	1	15285	3	Y	2890	2876	1			92
							5447	4	3179	9							
09	48810	X	24966	-0-	-23844	-0-	2198	1	19722	3	Y	2759	2782	1			69
							11	4	3035	9							
10	50437	X	25220	-0-	-25217	-0-	1869	1	20642	3	Y	2389	2418	1			40
							81	4	2628	9							
11	27750	X	22833	-0-	-4917	-0-	1934	1	18468	3	Y	2210	2153	1			97
							2431	9									
12	27373	X	21607	-0-	-5766	-0-	1265	1	18009	3	Y	2076	2111	1			62
							49	4	2284	9							

TOTAL GAS PROD: 364,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,035

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 7H RRCID -> 300177 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7697 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	197	273	1			74
02	43176	X	-0-	-0-	-43176	-0-					Y	183	177	1			80
03	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	141	85	1			136
04	46260	X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	113	175	1			74
05	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	118	94	1			98
06	46260	X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	130	91	1			137
07	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	149	183	1			103
08	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	149	185	1			67
09	46260	X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	147	89	1			125
10	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	152	178	1			99
11	46260	X	-0-	-0-	-46260	-0-					Y	133	88	1			144
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	177	1			130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,775

MIDWAY H WELL #: 124H RRCID -> 300178 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7387 - 19802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16802	X	14069	-0-	-2733	-0-	2592	1	9948	3	Y	1311	1306	1			49
							87	4	1442	9							
02	15176	X	12316	-0-	-2860	-0-	2254	1	8766	3	Y	1178	1140	1			87
							1296	9									
03	16802	X	13845	-0-	-2957	-0-	2494	1	9903	3	Y	1234	1294	1			27
							91	4	1357	9							
04	16260	X	13333	-0-	-2927	-0-	2554	1	9502	3	Y	1115	1130	1			12
							50	4	1227	9							
05	16802	X	12276	-0-	-4526	-0-	2696	1	8213	3	Y	909	862	1			59
							367	4	1000	9							
06	16260	X	11476	-0-	-4784	-0-	2828	1	7664	3	Y	875	927	1			7
							21	4	963	9							
07	16802	X	11467	-0-	-5335	-0-	3514	1	6950	3	Y	869	816	1			60
							47	4	956	9							
08	16802	X	9712	-0-	-7090	-0-	3098	1	5288	3	Y	717	760	1			17
							537	4	789	9							
09	16260	X	11121	-0-	-5139	-0-	3177	1	7018	3	Y	842	794	1			65
							926	9									
10	16802	X	12175	-0-	-4627	-0-	3520	1	7568	3	Y	958	983	1			40
							33	4	1054	9							
11	16260	X	11220	-0-	-5040	-0-	3165	1	7139	3	Y	833	864	1			9
							916	9									
12	11501	X	11453	-0-	-48	-0-	2681	1	7747	3	Y	887	861	1			35
							49	4	976	9							

TOTAL GAS PROD: 144,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,728

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87761	X	40219	-0-	-47542	-0-	39602	2	617	9	N	561	554	1			15
02	79268	X	50307	-0-	-28961	-0-	1743	1	47634	2	N	845	830	1			30
							930	9									
03	87761	X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1			9
							704	9									
04	67800	X	45815	-0-	-21985	-0-	1366	1	43957	2	N	447	440	1			16
							492	9									
05	58869	X	11184	-0-	-47685	-0-	739	1	10340	2	N	95	111	1			-0-
							105	9									
06	53910	X	-0-	-0-	-53910	-0-					N	-0-					-0-
07	55707	X	-0-	-0-	-55707	-0-					N	-0-					-0-
08	55645	X	-0-	-0-	-55645	-0-					N	-0-					-0-
09	45810	X	-0-	-0-	-45810	-0-					N	-0-					-0-
10	11191	X	-0-	-0-	-11191	-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: 203,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,588

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51398	X	23553	-0-	-27845	-0-	22852	2	701	9	N	637	608	1			37
02	36680	X	19517	-0-	-17163	-0-	677	1	18500	2	N	309	346	1			-0-
							340	9									
03	39680	X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-					-0-
04	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
05	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
06	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
07	21607	X	-0-	-0-	-21607	-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: 43,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58218	X	46346	-0-	-11872	-0-	45279	2	1067	9	N	970	934	1			45
02	52584	X	41494	-0-	-11090	-0-	1428	1	39003	2	N	966	959	1			52
							1063	9									
03	58218	X	39888	-0-	-18330	-0-	390	1	38903	2	N	541	588	1			5
							595	9									
04	49920	X	40687	-0-	-9233	-0-	1205	1	38785	2	N	634	601	1			38
							697	9									
05	47957	X	11690	-0-	-36267	-0-	766	1	10711	2	N	194	232	1			-0-
							213	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					-0-
07	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
08	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					N	-0-					-0-
09	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
10	11687	X	-0-	-0-	-11687	-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: 180,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,305

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

01	476	N	201	-0-	-275	-0-	85	1	93	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	218	1	1	4	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	680	53	1	598	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1693	74	1	925	2	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	DLQ G-10		1455	-0-	1455	3148	112	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
10	DLQ G-10		706	-0-	706	3854	53	1	648	2	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	DLQ G-10		689	-0-	689	4543	51	1	623	2	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
12	5319	X	776	-0-	-4543	-0-	59	1	681	2	Y	31	30	0			1
							2	4	34	9							

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1090	-0-	-1510	3617	315	1	314	2	Y	418	413	0	28
							1	4	460	9					
02	2800	N	878	-0-	-1922	1695	287	1	446	2	Y	128	145	0	11
							4	4	141	9					
03	2867	N	1172	-0-	-1695	-0-	362	1	454	2	Y	312	303	0	20
							13	4	343	9					
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	343	1	358	2	Y	382	372	0	30
							8	4	420	9					
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	276	1	88	9	Y	80	100	0	10
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	300	1	252	2	Y	78	80	0	8
							6	4	86	9					
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0	9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	92	0	5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	85	0	4
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	102	100	0	6
							1	4	112	9					
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	110	112	0	4
							4	4	121	9					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	103	0	4

TOTAL GAS PROD: 6,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,964

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	29	119	1	179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			196
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	31	1	165
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7			172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1	91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			103
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1	82
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	25	1	62
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	36	1	33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12396	X	393	-0-	-12003	-0-	330	1	63	2	Y	-0-	1	1	10
02	380	X	380	-0-	-0-	-0-	295	1	85	9	Y	77	83	0	4
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	393	1	457	2	Y	-0-	4	0	-0-
							14	4							
04	390	X	296	-0-	-94	-0-	139	1	136	2	Y	16	15	0	1
							3	4	18	9					
05	403	X	8	-0-	-395	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	1	0	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0	1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-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: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	20037	-0-	16937	24097	889	1	19126	2	Y	4	5	0	4
							18	4	4	9					
02	2800	N	146	-0-	-2654	21443	145	1	1	9	Y	1	5	0	-0-
03	3100	N	97	-0-	-3003	18440	97	1			Y	-0-			-0-
04	18512	X	72	-0-	-18440	-0-	70	1	2	9	Y	2			2
05	558	X	219	-0-	-339	-0-	216	1	3	9	Y	3	1	0	4
06	540	X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-			4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0	1
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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: 20,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38786	X	6886	-0-	-31900	-0-	625	1	5343	2	Y	749	766	0	20
							94	4	824	9					
02	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	507	1	3470	2	Y	568	572	0	16
							86	4	625	9					
03	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	524	1	2851	2	Y	638	642	0	12
							81	4	702	9					
04	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	618	1	5048	2	Y	734	730	0	16
							807	9							
05	6882	X	5886	-0-	-996	-0-	707	1	4450	2	Y	598	601	0	13
							71	4	658	9					
06	6660	X	5646	-0-	-1014	-0-	714	1	4487	2	Y	352	356	0	9
							58	4	387	9					
07	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	408	1	2170	2	Y	228	230	0	7
							92	4	251	9					
08	DLQ G-10		2894	-0-	2894	5815	445	1	2057	2	Y	307	306	0	8
							54	4	338	9					
09	DLQ G-10		3457	-0-	3457	9272	369	1	2629	2	Y	404	407	0	5
							15	4	444	9					
10	13054	X	3782	-0-	-9272	-0-	374	1	2929	2	Y	409	408	0	6
							29	4	450	9					
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	320	1	2421	2	Y	399	400	0	5
							118	4	439	9					
12	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	359	1	2164	2	Y	419	419	0	5
							461	9							

TOTAL GAS PROD: 53,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,805

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22975	X	707	-0-	-22268	-0-	486	1	6	4	Y	195	194	0	21
							215	9							
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	48	1	1	4	Y	62	67	0	16
							68	9							
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0	31
							97	4	1329	9					
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	694	1	5633	2	Y	1767	1755	0	43
							1944	9							
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	810	1	5821	2	Y	1559	1564	0	38
							92	4	1715	9					
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	869	1	6502	2	Y	1500	1498	0	40
							82	4	1650	9					
07	DLQ G-10		6249	-0-	6249	6249	730	1	3883	2	Y	1337	1342	0	35
							165	4	1471	9					
08	DLQ G-10		4866	-0-	4866	11115	599	1	2766	2	Y	1299	1300	0	34
							72	4	1429	9					
09	DLQ G-10		5549	-0-	5549	16664	497	1	3539	2	Y	1357	1375	0	16
							20	4	1493	9					
10	23850	X	7186	-0-	-16664	-0-	629	1	4924	2	Y	1441	1436	0	21
							48	4	1585	9					
11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	683	1	5176	2	Y	1395	1401	0	15
							253	4	1535	9					
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	719	1	4328	2	Y	1396	1394	0	17
							1536	9							

TOTAL GAS PROD: 70,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,516

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46352	X	4949	-0-	-41403	-0-	355	1	3478	2	Y	960	1005	0	21
							60	4	1056	9					
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	542	1	4836	2	Y	1436	1424	0	33
							116	4	1580	9					
03	6572	X	5494	-0-	-1078	-0-	550	1	3844	2	Y	904	920	0	17
							106	4	994	9					
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	721	1	6328	2	Y	1022	1017	0	22
							1124	9							
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	859	1	6215	2	Y	803	808	0	17
							98	4	883	9					
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	934	1	6065	2	Y	506	510	0	13
							78	4	557	9					
07	DLQ G-10		5814	-0-	5814	5814	786	1	4180	2	Y	609	608	0	14
							178	4	670	9					
08	DLQ G-10		3837	-0-	3837	9651	645	1	2976	2	Y	125	136	0	3
							78	4	138	9					
09	DLQ G-10		5080	-0-	5080	14731	585	1	4164	2	Y	279	278	0	4
							24	4	307	9					
10	21178	X	6447	-0-	-14731	-0-	662	1	5185	2	Y	499	496	0	7
							51	4	549	9					
11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	541	1	4099	2	Y	584	585	0	6
							200	4	642	9					
12	5828	X	4670	-0-	-1158	-0-	582	1	3502	2	Y	533	533	0	6
							586	9							

TOTAL GAS PROD: 72,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,260

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1504	-0-	-1096	2835	164	1	1248	2	Y	84	72	0			17
							92	9									
02	2800	N	192	-0-	-2608	227	73	1	90	2	Y	26	28	0			15
							29	9									
03	481	N	254	-0-	-227	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0			15
04	1470	N	122	-0-	-1348	-0-	74	1	1	2	Y	43	53	0			5
							47	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	9	Y	17	20	0			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-	2	0			-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1140	221	1	775	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
09	DLQ G-10		2811	-0-	2811	3951	400	1	2371	2	Y	36	33	0			4
							40	9									
10	1000	N	256	-0-	-744	3207	227	1	29	9	Y	26	12	0			18
11	3000	N	1511	-0-	-1489	1718	1404	1	37	2	Y	64	68	0			14
							70	9									
12	2392	N	674	-0-	-1718	-0-	133	1	541	2	Y	-0-	14	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

01	3697	X	327	-0-	-3370	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		671	-0-	671	671	93	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	850	-0-	-1750	5026		284	1	425	2	Y	127	126	0			9
								1	4	140	9							
02	2800	N	872	-0-	-1928	3098		230	1	499	2	Y	126	128	0			7
								4	4	139	9							
03	3100	N	612	-0-	-2488	610		212	1	326	2	Y	59	62	0			4
								9	4	65	9							
04	1538	N	928	-0-	-610	-0-		245	1	553	2	Y	110	106	0			8
								9	4	121	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		310	1	919	2	Y	191	185	0			14
								21	4	210	9							
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-		15	1	37	2	Y	1	13	0			2
								1	4	1	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-		29	1	360	2	Y	49	48	0			3
								5	4	54	9							
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-		37	1	443	2	Y	50	50	0			3
								4	4	55	9							
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-		76	1	936	2	Y	241	231	0			13
								4	4	265	9							
11	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		146	1	1771	2	Y	352	351	0			14
								22	4	387	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-		121	1	1383	2	Y	235	239	0			10
								3	4	259	9							

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1620	-0-	-980	13791		293	1	1216	2	Y	101	99	0			11
								111	9									
02	2800	N	1412	-0-	-1388	12403		242	1	1071	2	Y	90	91	0			10
								99	9									
03	3100	N	183	-0-	-2917	9486		152	1	31	9	Y	28	35	0			3
04	3000	N	2776	-0-	-224	9262		226	1	2516	2	Y	31	31	0			3
								34	9									
05	3100	N	3871	-0-	771	10033		225	1	3610	2	Y	33	32	0			4
								36	9									
06	3000	N	3573	-0-	573	10606		215	1	3325	2	Y	30	31	0			3
								33	9									
07	DLQ G-10		3753	-0-	3753	14359		213	1	3505	2	Y	32	32	0			3
								35	9									
08	DLQ G-10		3766	-0-	3766	18125		227	1	3499	2	Y	36	32	0			7
								40	9									
09	DLQ G-10		3146	-0-	3146	21271		262	1	2859	2	Y	23	28	0			2
								25	9									
10	22409	X	1138	-0-	-21271	-0-		107	1	1019	2	Y	11	12	0			1
								12	9									
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-		229	1	2467	2	Y	20	20	0			1
								22	9									
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		373	1	3547	2	Y	30	28	0			3
								33	9									

TOTAL GAS PROD: 31,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2456	-0-	-144	3927	234	1	2086	2	Y	124	115	0			13
							136	9									
02	2800	N	27	-0-	-2773	1154	18	1	9	9	Y	8	20	0			1
03	1464	N	310	-0-	-1154	-0-	108	1	202	9	Y	184	166	0			19
04	1080	N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0			3
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	Y	33	32	0			4
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0			3
07	DLQ G-10		337	-0-	337	337	302	1	35	9	Y	32	32	0			3
08	DLQ G-10		362	-0-	362	699	322	1	40	9	Y	36	32	0			7
09	DLQ G-10		403	-0-	403	1102	378	1	25	9	Y	23	28	0			2
10	1000	N	988	-0-	-12	1090	183	1	780	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
11	2682	N	1592	-0-	-1090	-0-	255	1	1303	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	164	1	1483	2	Y	10	11	0			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	324	-0-	-265	-0-	97	1	201	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	251	1	439	2	Y	171	164	0			10
							4	4	188	9							
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	163	1	434	2	Y	186	186	0			10
							10	4	205	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	148	1	413	2	Y	107	109	0			8
							7	4	118	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	173	1	359	2	Y	225	217	0			16
							9	4	248	9							
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0			9
							6	4	177	9							
07	DLQ G-10		726	-0-	726	726	46	1	520	2	Y	122	122	0			9
							26	4	134	9							
08	DLQ G-10		750	-0-	750	1476	45	1	563	2	Y	122	124	0			7
							8	4	134	9							
09	DLQ G-10		734	-0-	734	2210	46	1	543	2	Y	128	128	0			7
							4	4	141	9							
10	DLQ G-10		827	-0-	827	3037	54	1	660	2	Y	100	101	0			6
							3	4	110	9							
11	DLQ G-10		921	-0-	921	3958	61	1	742	2	Y	99	101	0			4
							9	4	109	9							
12	3100	N	838	-0-	-2262	1696	63	1	717	2	Y	51	53	0			2
							2	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61790	X	8540	-0-	-53250	-0-	646	1	7849	2	Y	34	53	0	6
							8	4	37	9					
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	501	1	10320	2	Y	51	54	0	3
							63	4	56	9					
03	11532	X	535	-0-	-10997	-0-	444	1	4	4	Y	79	78	0	4
							87	9							
04	11160	X	7435	-0-	-3725	-0-	500	1	5726	2	Y	1030	963	0	71
							76	4	1133	9					
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	548	1	6804	2	Y	1222	1205	0	88
							135	4	1344	9					
06	11730	X	11676	-0-	-54	-0-	737	1	9211	2	Y	1463	1474	0	77
							119	4	1609	9					
07	DLQ G-10		10210	-0-	10210	10210	731	1	8245	2	Y	754	775	0	56
							405	4	829	9					
08	DLQ G-10		2668	-0-	2668	12878	176	1	2199	2	Y	239	280	0	15
							30	4	263	9					
09	DLQ G-10		3030	-0-	3030	15908	210	1	2499	2	Y	273	270	0	18
							21	4	300	9					
10	25192	X	9284	-0-	-15908	-0-	582	1	7146	2	Y	1390	1325	0	83
							27	4	1529	9					
11	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	505	1	6117	2	Y	848	893	0	38
							75	4	933	9					
12	10199	X	7880	-0-	-2319	-0-	546	1	6253	2	Y	970	961	0	47
							14	4	1067	9					

TOTAL GAS PROD: 88,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,353

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8030	X	299	-0-	-7731	-0-	112	1	187	9	Y	170	168	0	14
02	866	X	866	-0-	-0-	-0-	203	1	512	2	Y	134	141	0	7
							4	4	147	9					
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	278	2	Y	141	141	0	7
							7	4	155	9					
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	1977	2	Y	198	191	0	14
							27	4	218	9					
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1182	2	Y	292	283	0	23
							26	4	321	9					
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	2	Y	195	205	0	13
							14	4	215	9					
07	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	88	1	991	2	Y	139	140	0	12
							49	4	153	9					
08	DLQ G-10		2001	-0-	2001	3282	134	1	1675	2	Y	154	154	0	12
							23	4	169	9					
09	DLQ G-10		1524	-0-	1524	4806	101	1	1207	2	Y	187	186	0	13
							10	4	206	9					
10	1000	N	1688	-0-	688	5494	115	1	1412	2	Y	142	146	0	9
							5	4	156	9					
11	3000	N	1223	-0-	-1777	3717	78	1	948	2	Y	168	170	0	7
							12	4	185	9					
12	3100	N	1454	-0-	-1646	2071	102	1	1163	2	Y	169	168	0	8
							3	4	186	9					

TOTAL GAS PROD: 16,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33752	X	2690	-0-	-31062	-0-	266	1	2321	2	Y	92	100	0			48
							2	4	101	9							
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	183	1	1145	2	Y	215	218	0			45
							8	4	237	9							
03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	48	1	399	2	Y	309	304	0			50
							8	4	340	9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	326	1	3669	2	Y	278	269	0			59
							49	4	306	9							
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	363	1	4101	2	Y	357	338	0			78
							82	4	393	9							
06	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	280	1	1851	2	Y	238	259	0			57
							25	4	262	9							
07	DLQ	G-10	1956	-0-	1956	1956	130	1	1470	2	Y	258	256	0			59
							72	4	284	9							
08	DLQ	G-10	2258	-0-	2258	4214	145	1	1807	2	Y	255	290	0			24
							25	4	281	9							
09	DLQ	G-10	1268	-0-	1268	5482	80	1	954	2	Y	205	200	0			29
							8	4	226	9							
10	7596	X	2114	-0-	-5482	-0-	144	1	1764	2	Y	181	194	0			16
							7	4	199	9							
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	158	1	1913	2	Y	185	189	0			12
							24	4	204	9							
12	2263	X	1968	-0-	-295	-0-	140	1	1601	2	Y	203	201	0			14
							4	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 28,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,776

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	686	1	8840	2	Y	90	90	0			18
							9	4	99	9							
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	401	1	6087	2	Y	144	147	0			15
							38	4	158	9							
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	227	1	3280	2	Y	315	307	0			23
							60	4	347	9							
04	7680	X	945	-0-	-6735	-0-	114	1	613	2	Y	190	191	0			22
							9	4	209	9							
05	7936	X	1149	-0-	-6787	-0-	123	1	772	2	Y	216	213	0			25
							16	4	238	9							
06	7680	X	1130	-0-	-6550	-0-	138	1	850	2	Y	118	128	0			15
							12	4	130	9							
07	DLQ	G-10	1103	-0-	1103	1103	75	1	845	2	Y	128	126	0			17
							42	4	141	9							
08	DLQ	G-10	1476	-0-	1476	2579	95	1	1183	2	Y	165	167	0			15
							16	4	182	9							
09	DLQ	G-10	1093	-0-	1093	3672	73	1	870	2	Y	130	132	0			13
							7	4	143	9							
10	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	4925	82	1	1011	2	Y	142	145	0			10
							4	4	156	9							
11	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	5988	77	1	937	2	Y	34	41	0			3
							12	4	37	9							
12	3100	N	772	-0-	-2328	3660	62	1	708	2	Y	-0-	1	0			2
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 30,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,672

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15529	X	523	-0-	-15006	-0-	222	1	301	9	Y	274	268	0	16
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	470	1	637	2	Y	186	192	0	10
							6	4	205	9					
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	260	257	0	13
							31	4	286	9					
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	284	278	0	19
							5	4	312	9					
05	3100	N	4389	-0-	1289	1289	211	1	3811	2	Y	266	267	0	18
							74	4	293	9					
06	3000	N	1890	-0-	-1110	179	118	1	1478	2	Y	250	255	0	13
							19	4	275	9					
07	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1794	109	1	1224	2	Y	202	201	0	14
							60	4	222	9					
08	DLQ G-10		414	-0-	414	2208	15	1	188	2	Y	189	192	0	11
							3	4	208	9					
09	DLQ G-10		567	-0-	567	2775	24	1	287	2	Y	231	229	0	13
							2	4	254	9					
10	3480	X	705	-0-	-2775	-0-	33	1	408	2	Y	238	237	0	14
							2	4	262	9					
11	724	X	724	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	210	215	0	9
							6	4	231	9					
12	1612	X	672	-0-	-940	-0-	36	1	416	2	Y	199	199	0	9
							1	4	219	9					

TOTAL GAS PROD: 15,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,789

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1992	N	162	-0-	-1830	-0-	67	1	95	9	Y	86	92	0	5
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	200	1	952	2	Y	52	54	0	3
							7	4	57	9					
03	3100	N	3365	-0-	265	265	206	1	2619	2	Y	447	428	0	22
							48	4	492	9					
04	2214	N	1949	-0-	-265	-0-	232	1	1162	2	Y	489	477	0	34
							17	4	538	9					
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	314	1	1625	2	Y	236	250	0	20
							35	4	260	9					
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	Y	203	209	0	14
							21	4	223	9					
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	730	2	Y	266	259	0	21
							36	4	293	9					
08	3069	X	2240	-0-	-829	-0-	148	1	1843	2	Y	204	212	0	13
							25	4	224	9					
09	2160	X	1816	-0-	-344	-0-	120	1	1431	2	Y	230	229	0	14
							12	4	253	9					
10	2232	X	2113	-0-	-119	-0-	137	1	1682	2	Y	262	261	0	15
							6	4	288	9					
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	154	1	1869	2	Y	136	145	0	6
							23	4	150	9					
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	82	1	939	2	Y	193	190	0	9
							2	4	212	9					

TOTAL GAS PROD: 21,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,804

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	321	-0-	-2279	1486		309	1	12	9	Y	11	14	0			4
02	1919	N	433	-0-	-1486	-0-		410	1	23	9	Y	21	20	0			5
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-		273	1	22	9	Y	20	19	0			6
04	300	N	110	-0-	-190	-0-		37	1	73	9	Y	66	62	0			10
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-		144	1	45	2	Y	78	76	0			12
								86	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-		75	1	85	2	Y	14	22	0			4
								15	9									
07	DLQ G-10		872	-0-	872	872		72	1	797	2	Y	2	1	0			5
								1	4	2	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	872						Y	1	3	0			3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	872						Y	1	2	0			2
10	872	N	-0-	-0-	-872	-0-						Y	-0-					2
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-		9	1	101	2	Y	-0-					2
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-		2	2	17	9	Y	15	17	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	-0-	-0-	-1539	-0-						Y	12	103	1			154
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-		19	1	31	9	Y	28					182
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-		261	1	77	9	Y	70	70	1			182
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-		238	1	84	9	Y	76					258
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-		376	1	122	9	Y	111	149	1			220
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-		46	1	43	9	Y	39					259
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	122	87	1			294
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	59	100	1			253
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					253
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					253
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	27	141	1			139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					144

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1834	-0-	-766	16913		319	1	1206	2	Y	259	261	0			5
								24	4	285	9							
02	2800	N	2486	-0-	-314	16599		507	1	1474	2	Y	420	416	0			9
								43	4	462	9							
03	3100	N	1346	-0-	-1754	14845		314	1	725	2	Y	257	262	0			4
								24	4	283	9							
04	3000	N	2447	-0-	-553	14292		493	1	1492	2	Y	420	416	0			8
								462	9									
05	3100	N	3018	-0-	-82	14210		659	1	1530	2	Y	727	722	0			13
								29	4	800	9							
06	3000	N	2765	-0-	-235	13975		624	1	1321	2	Y	726	725	0			14
								21	4	799	9							
07	DLQ G-10		1998	-0-	1998	15973		193	1	1027	2	Y	667	668	0			13
								44	4	734	9							
08	DLQ G-10		1312	-0-	1312	17285		171	1	787	2	Y	303	308	0			8
								21	4	333	9							
09	DLQ G-10		1735	-0-	1735	19020		166	1	1180	2	Y	347	350	0			5
								7	4	382	9							
10	1000	N	2084	-0-	1084	20104		187	1	1463	2	Y	382	381	0			6
								14	4	420	9							
11	3000	N	2041	-0-	-959	19145		184	1	1397	2	Y	356	358	0			4
								68	4	392	9							
12	3100	N	2043	-0-	-1057	18088		228	1	1373	2	Y	402	401	0			5
								442	9									

TOTAL GAS PROD: 25,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4202	X	2474	-0-	-1728	-0-	385	1	2059	2	Y	25	30	0			3
							2	4	28	9							
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	291	1	301	2	Y	66	66	0			3
							3	4	73	9							
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	198	1	260	2	Y	175	169	0			9
							7	4	193	9							
04	2400	X	774	-0-	-1626	-0-	264	1	270	2	Y	213	208	0			14
							6	4	234	9							
05	2480	X	409	-0-	-2071	-0-	295	1	1	4	Y	103	109	0			8
							113	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	329	1	2365	2	Y	41	46	0			3
							32	4	45	9							
07	DLQ G-10		142	-0-	142	142	8	1	93	2	Y	33	33	0			3
							5	4	36	9							
08	DLQ G-10		80	-0-	80	222	2	1	22	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
09	DLQ G-10		677	-0-	677	899	43	1	517	2	Y	103	101	0			5
							4	4	113	9							
10	909	X	10	-0-	-899	-0-	2	2	8	9	Y	7	12	0			-0-
11	665	X	665	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
12	155	X	55	-0-	-100	-0-	2	1	28	2	Y	23	22	0			1
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	368	-0-	-9490	-0-	368	1			Y	-0-					7
02	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	399	1	1386	2	Y	17	22	0			2
							10	4	19	9							
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	355	1	3680	2	Y	57	55	0			4
							69	4	63	9							
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	295	1	812	2	Y	172	162	0			14
							13	4	189	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1123	2	Y	229	222	0			21
							25	4	252	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1235	2	Y	248	252	0			17
							17	4	273	9							
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	66	1	747	2	Y	169	170	0			16
							37	4	186	9							
08	DLQ G-10		1601	-0-	1601	2637	103	1	1286	2	Y	176	179	0			13
							18	4	194	9							
09	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4065	97	1	1152	2	Y	154	151	0			16
							10	4	169	9							
10	4867	X	802	-0-	-4065	-0-	55	1	675	2	Y	63	74	0			5
							3	4	69	9							
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1280	2	Y	207	203	0			9
							16	4	228	9							
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	79	1	909	2	Y	178	178	0			9
							2	4	196	9							

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	886	-0-	-1714	2237	370	1	420	2	Y	86	89	0			51
							1	4	95	9							
02	2800	N	2823	-0-	23	2260	329	1	2362	2	Y	105	110	0			46
							16	4	116	9							
03	3100	N	1675	-0-	-1425	835	170	1	1283	2	Y	179	176	0			49
							25	4	197	9							
04	1660	N	825	-0-	-835	-0-	128	1	366	2	Y	295	285	0			59
							6	4	325	9							
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	166	1	1	4	Y	116	125	0			50
							128	9									
06	960	X	231	-0-	-729	-0-	135	1	32	2	Y	56	68	0			38
							2	4	62	9							
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	49	52	0			35
							15	4	54	9							
08	1674	X	309	-0-	-1365	-0-	20	1	246	2	Y	36	53	0			18
							3	4	40	9							
09	840	X	682	-0-	-158	-0-	46	1	545	2	Y	79	54	0			43
							4	4	87	9							
10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	27	55	0			15
							4	4	30	9							
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	Y	83	84	0			14
							2	4	91	9							
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	92	90	0			16
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 9,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	256	-0-	-2344	2753	43	1	172	2	Y	37	42	0			4
							41	9									
02	2800	N	174	-0-	-2626	127	72	1	16	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
03	801	N	674	-0-	-127	-0-	149	1	397	2	Y	108	107	0			7
							9	4	119	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	722	2	Y	121	118	0			10
							12	4	133	9							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1115	2	Y	196	189	0			17
							25	4	216	9							
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	349	1	912	2	Y	70	80	0			7
							14	4	77	9							
07	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	119	1	1336	2	Y	186	178	0			15
							66	4	205	9							
08	DLQ	G-10	2605	-0-	2605	4331	166	1	2072	2	Y	307	304	0			18
							29	4	338	9							
09	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	6067	124	1	1482	2	Y	107	120	0			5
							12	4	118	9							
10	1000	N	1555	-0-	555	6622	113	1	1382	2	Y	50	52	0			3
							5	4	55	9							
11	3000	N	1477	-0-	-1523	5099	106	1	1288	2	Y	61	62	0			2
							16	4	67	9							
12	3100	N	1049	-0-	-2051	3048	78	1	889	2	Y	73	72	0			3
							2	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 15,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1639	N	164	-0-	-1475	-0-	92	1	72	9	Y	65	153	1			240
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	210	1	94	9	Y	85					325
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	46	1			279
							7	4									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	6					285
							2	4	7	9							
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	3	136	1			152
							1	4	3	9							
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87					239
							1	4	96	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			180
08	DLQ G-10		179	-0-	179	179	9	1	114	2	Y	49	64	1			165
							2	4	54	9							
09	DLQ G-10		302	-0-	302	481	14	1	164	2	Y	112					277
							1	4	123	9							
10	611	N	130	-0-	-481	-0-	6	1	76	2	Y	44					321
							48	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	86	191	1			216
							2	4	95	9							
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	65					281
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

01	1784	N	419	-0-	-1365	-0-	312	1	107	9	Y	97	94	0			6
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	Y	6	11	0			1
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	1	1	9	Y	1	1	0			1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0			1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	676	-0-	-1924	1403	260	1	216	2	Y	182	177	0	11
							200	9							
02	2142	N	739	-0-	-1403	-0-	114	1	456	2	Y	151	153	0	9
							3	4	166	9					
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	749	2	Y	183	182	0	10
							15	4	201	9					
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	664	2	Y	188	184	0	14
							9	4	207	9					
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	211	210	0	15
							14	4	232	9					
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0	10
							8	4	212	9					
07	DLQ G-10		852	-0-	852	852	53	1	597	2	Y	157	156	0	11
							29	4	173	9					
08	DLQ G-10		487	-0-	487	1339	27	1	338	2	Y	106	111	0	6
							5	4	117	9					
09	DLQ G-10		626	-0-	626	1965	41	1	485	2	Y	87	89	0	4
							4	4	96	9					
10	1000	N	639	-0-	-361	1604	42	1	510	2	Y	77	77	0	4
							2	4	85	9					
11	2187	N	583	-0-	-1604	-0-	40	1	483	2	Y	49	51	0	2
							6	4	54	9					
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	63	1	720	2	Y	93	91	0	4
							2	4	102	9					

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,677

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3822	-0-	722	722	415	1	3250	2	Y	140	136	0	12
							3	4	154	9					
02	2132	N	1410	-0-	-722	-0-	63	1	1252	2	Y	79	84	0	7
							8	4	87	9					
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	Y	251	243	0	15
							16	4	276	9					
04	1050	X	852	-0-	-198	-0-	99	1	572	2	Y	157	158	0	14
							8	4	173	9					
05	1085	X	190	-0-	-895	-0-	85	1	105	9	Y	95	97	0	12
06	1050	X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0	11
							8	4	147	9					
07	DLQ G-10		629	-0-	629	629	39	1	435	2	Y	122	121	0	12
							21	4	134	9					
08	DLQ G-10		665	-0-	665	1294	37	1	461	2	Y	146	144	0	14
							6	4	161	9					
09	DLQ G-10		845	-0-	845	2139	48	1	571	2	Y	201	202	0	13
							5	4	221	9					
10	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3322	71	1	876	2	Y	212	213	0	12
							3	4	233	9					
11	DLQ G-10		826	-0-	826	4148	49	1	595	2	Y	159	165	0	6
							7	4	175	9					
12	3100	N	329	-0-	-2771	1377	12	1	143	2	Y	158	157	0	7
							174	9							

TOTAL GAS PROD: 12,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,854

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8040 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19448	X	1564	-0-	-17884	-0-	447	1	1012	2	Y	95	93	0			10
							105	9									
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	464	1	660	2	Y	104	102	0			12
							114	9									
03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	255	1	2315	2	Y	93	95	0			10
							102	9									
04	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	249	1	2358	2	Y	146	143	0			13
							161	9									
05	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	405	1	2344	2	Y	87	90	0			10
							96	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0			5
							54	9									
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	790	1	1715	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		2774	-0-	2774	5282	613	1	2131	2	Y	27	23	0			4
							30	9									
09	DLQ G-10		2087	-0-	2087	7369	304	1	1708	2	Y	68	66	0			6
							75	9									
10	8952	X	1583	-0-	-7369	-0-	324	1	1183	2	Y	69	69	0			6
							76	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	294	1	1271	2	Y	80	81	0			5
							88	9									
12	2759	X	2240	-0-	-519	-0-	367	1	1753	2	Y	109	105	0			9
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 26,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 930

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

01	2600	N	225	-0-	-2375	1421	222	1	3	9	Y	3	4	0			2
02	1441	N	20	-0-	-1421	-0-	16	1	4	9	Y	4	4	0			2
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	355	1	220	9	Y	200	191	0			11
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	456	2	Y	230	225	0			16
							7	4	253	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0			14
							4	4	218	9							
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	138	0			10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	120	0			7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	48	0			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	49	0			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,152

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18841	X	2526	-0-	-16315	-0-	276	1	2137	2	Y	103	98	0			11
							113	9									
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	199	1	1445	2	Y	81	83	0			9
							89	9									
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2039	2	Y	67	69	0			7
							74	9									
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	182	1	2579	2	Y	95	94	0			8
							105	9									
05	3100	N	3122	-0-	22	22	185	1	2854	2	Y	75	74	0			9
							83	9									
06	3000	N	3155	-0-	155	177	193	1	2889	2	Y	66	69	0			6
							73	9									
07	DLQ G-10		2989	-0-	2989	3166	171	1	2760	2	Y	53	54	0			5
							58	9									
08	DLQ G-10		2463	-0-	2463	5629	143	1	2224	2	Y	87	82	0			10
							96	9									
09	DLQ G-10		2213	-0-	2213	7842	175	1	1962	2	Y	69	73	0			6
							76	9									
10	DLQ G-10		1840	-0-	1840	9682	214	1	1552	2	Y	67	67	0			6
							74	9									
11	11615	X	1933	-0-	-9682	-0-	212	1	1663	2	Y	53	56	0			3
							58	9									
12	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	239	1	939	2	Y	58	56	0			5
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 28,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 874

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) 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	2600	N	810	-0-	-1790	2680	165	1	431	2	Y	194	195	0			11
							1	4	213	9							
02	2800	N	316	-0-	-2484	196	210	1	106	9	Y	96	100	0			7
03	1510	N	1314	-0-	-196	-0-	208	1	823	2	Y	257	247	0			17
							283	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	114	1	332	2	Y	124	128	0			13
							136	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	67	1	743	2	Y	193	187	0			6
							1	4	212	9							
08	DLQ G-10		3632	-0-	3632	4655	222	1	3386	2	Y	19	21	0			4
							3	4	21	9							
09	DLQ G-10		1949	-0-	1949	6604	119	1	1809	2	Y	18	19	0			3
							1	4	20	9							
10	1000	N	1184	-0-	184	6788	78	1	987	2	Y	107	105	0			5
							1	4	118	9							
11	3000	N	1689	-0-	-1311	5477	69	1	792	2	Y	752	741	0			16
							1	4	827	9							
12	7492	X	2015	-0-	-5477	-0-	73	1	835	2	Y	1004	997	0			23
							3	4	1104	9							

TOTAL GAS PROD: 14,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,769

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27048	X	4811	-0-	-22237	-0-	672	1	3671	2	Y	418	427	0	20
							8	4	460	9					
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	539	1	2523	2	Y	406	406	0	20
							1	4	447	9					
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	158	1	1247	2	Y	166	174	0	12
							183	9							
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	9	0	3
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	27	27	0	3
06	2820	X	565	-0-	-2255	-0-	416	4	149	9	Y	135	3	0	135
07	DLQ G-10		30477	-0-	30477	30477	1913	1	21078	2	Y	6784	6661	0	258
							24	4	7462	9					
08	DLQ G-10		37855	-0-	37855	68332	2028	1	30887	2	Y	4469	4538	0	189
							24	4	4916	9					
09	DLQ G-10		30679	-0-	30679	99011	1683	1	25656	2	Y	3028	3056	0	161
							9	4	3331	9					
10	126234	X	27223	-0-	-99011	-0-	1818	1	23029	2	Y	2133	2109	0	185
							30	4	2346	9					
11	22036	X	22036	-0-	-0-	-0-	1599	1	18406	2	Y	1835	1844	0	176
							12	4	2019	9					
12	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	1367	1	15560	2	Y	1241	1254	0	163
							50	4	1365	9					

TOTAL GAS PROD: 177,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,642

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2307	-0-	-293	10787	382	1	1873	2	Y	45	46	0	7
							2	4	50	9					
02	2800	N	2966	-0-	166	10953	414	1	2482	2	Y	48	47	0	8
							17	4	53	9					
03	3100	N	3525	-0-	425	11378	483	1	2573	2	Y	379	352	0	35
							52	4	417	9					
04	3000	N	2797	-0-	-203	11175	369	1	1886	2	Y	468	463	0	40
							27	4	515	9					
05	3100	N	2735	-0-	-365	10810	368	1	1921	2	Y	368	372	0	36
							41	4	405	9					
06	13195	X	2385	-0-	-10810	-0-	348	1	1703	2	Y	282	292	0	26
							24	4	310	9					
07	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	145	1	1634	2	Y	262	264	0	24
							80	4	288	9					
08	DLQ G-10		2657	-0-	2657	4804	173	1	2153	2	Y	274	269	0	29
							30	4	301	9					
09	DLQ G-10		2174	-0-	2174	6978	145	1	1727	2	Y	262	260	0	31
							14	4	288	9					
10	9415	X	2437	-0-	-6978	-0-	162	1	1989	2	Y	253	254	0	30
							8	4	278	9					
11	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	172	1	2078	2	Y	226	230	0	26
							26	4	249	9					
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	177	1	2025	2	Y	234	230	0	30
							5	4	257	9					

TOTAL GAS PROD: 31,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	421	-0-	-2179	1274	178	1	185	2	Y	52	54	0			5
							1	4	57	9							
02	1638	N	364	-0-	-1274	-0-	232	1	57	2	Y	68	67	0			6
							75	9									
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	63	63	0			6
							69	9									
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	103	1	29	9	Y	26	27	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	32	1	348	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
08	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1640	77	1	1176	2	Y	3	2	0			3
							1	4	3	9							
09	DLQ G-10		1143	-0-	1143	2783	70	1	1063	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
10	1000	N	1089	-0-	89	2872	79	1	999	2	Y	9	8	0			3
							1	4	10	9							
11	3000	N	483	-0-	-2517	355	37	1	427	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
12	1135	N	780	-0-	-355	-0-	63	1	714	2	Y	1	3	0			1
							2	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	626	-0-	-2474	8297	331	1	125	2	Y	154	155	0			12
							1	4	169	9							
02	9278	X	981	-0-	-8297	-0-	381	1	220	2	Y	345	337	0			20
							380	9									
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	405	1	377	9	Y	343	339	0			24
04	690	X	312	-0-	-378	-0-	168	1	144	9	Y	131	138	0			17
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	380	1	763	2	Y	548	498	0			67
							603	9									
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	602	1	606	2	Y	249	293	0			23
							274	9									
07	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	108	1	1191	2	Y	88	103	0			8
							1	4	97	9							
08	DLQ G-10		1090	-0-	1090	2487	57	1	866	2	Y	151	154	0			5
							1	4	166	9							
09	DLQ G-10		1075	-0-	1075	3562	62	1	946	2	Y	61	63	0			3
							67	9									
10	DLQ G-10		1010	-0-	1010	4572	70	1	882	2	Y	52	51	0			4
							1	4	57	9							
11	DLQ G-10		1315	-0-	1315	5887	97	1	1116	2	Y	92	91	0			5
							1	4	101	9							
12	3100	N	2927	-0-	-173	5714	227	1	2587	2	Y	95	97	0			3
							8	4	105	9							

TOTAL GAS PROD: 14,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40387	X	5207	-0-	-35180	-0-	279	1	3986	2	Y	853	858	0	76
							4	4	938	9					
02	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	333	1	8192	2	Y	1049	1069	0	56
							50	4	1154	9					
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	556	1	5039	2	Y	1202	1195	0	63
							95	4	1322	9					
04	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	841	1	14522	2	Y	1052	1038	0	77
							189	4	1157	9					
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	605	1	7052	2	Y	1003	1003	0	77
							140	4	1103	9					
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	661	1	7975	2	Y	1192	1203	0	66
							104	4	1311	9					
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	7999	561	1	6329	2	Y	725	735	0	56
							311	4	798	9					
08	DLQ G-10		6249	-0-	6249	14248	391	1	4877	2	Y	831	835	0	52
							67	4	914	9					
09	DLQ G-10		5811	-0-	5811	20059	397	1	4734	2	Y	583	596	0	39
							39	4	641	9					
10	26476	X	6417	-0-	-20059	-0-	424	1	5205	2	Y	698	696	0	41
							20	4	768	9					
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	372	1	4502	2	Y	606	622	0	25
							56	4	667	9					
12	4960	X	4758	-0-	-202	-0-	318	1	3639	2	Y	721	713	0	33
							8	4	793	9					

TOTAL GAS PROD: 94,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,515

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	231	-0-	-2869	4181	157	1	74	9	Y	67	66	0	6
02	2800	N	352	-0-	-2448	1733	322	1	30	9	Y	27	28	0	5
03	1945	N	212	-0-	-1733	-0-	204	1	2	2	Y	5	6	0	4
							6	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	198	4	77	9	Y	70			70
07	DLQ G-10		17172	-0-	17172	17172	802	1	8834	2	Y	6842	6723	0	189
							10	4	7526	9					
08	DLQ G-10		34895	-0-	34895	52067	1662	1	25308	2	Y	7186	7229	0	146
							20	4	7905	9					
09	DLQ G-10		33647	-0-	33647	85714	1720	1	26218	2	Y	5182	5215	0	113
							9	4	5700	9					
10	DLQ G-10		28318	-0-	28318	114032	1793	1	22718	2	Y	3434	3406	0	141
							30	4	3777	9					
11	DLQ G-10		22678	-0-	22678	136710	1619	1	18627	2	Y	2200	2215	0	126
							12	4	2420	9					
12	156455	X	19745	-0-	-136710	-0-	1440	1	16396	2	Y	1688	1696	0	118
							52	4	1857	9					

TOTAL GAS PROD: 157,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,701

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 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	4521	-0-		-3477	-0-		904	1	2922	2	N	632	621	0			198
									695	9									
02	7890	X	7890	-0-		-0-	-0-		747	1	6256	2	N	806	782	0			222
									887	9									
03	7452	X	7452	-0-		-0-	-0-		664	1	5824	2	N	876	875	0			223
									964	9									
04	8441	X	8441	-0-		-0-	-0-		612	1	6819	2	N	918	928	0			213
									1010	9									
05	6975	X	6908	-0-		-67	-0-		532	1	5488	2	N	807	793	0			227
									888	9									
06	8190	X	4126	-0-		-4064	-0-		470	1	3071	2	N	532	577	0			182
									585	9									
07	8658	X	8658	-0-		-0-	-0-		638	1	7051	2	N	881	843	0			220
									969	9									
08	8463	X	8271	-0-		-192	-0-		727	1	6562	2	N	893	878	0			235
									982	9									
09	8627	X	8627	-0-		-0-	-0-		962	1	6759	2	N	824	858	0			201
									906	9									
10	6913	X	6370	-0-		-543	-0-		866	1	4800	2	N	640	655	0			186
									704	9									
11	8235	X	8235	-0-		-0-	-0-		1081	1	6315	2	N	763	769	0			180
									839	9									
12	10963	X	10963	-0-		-0-	-0-		1280	1	8654	2	N	935	907	0			208
									1029	9									

TOTAL GAS PROD: 90,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,507

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	3066	-0-		-6327	-0-		526	1	1972	2	N	516	541	0			200
									568	9									
02	8428	X	7142	-0-		-1286	-0-		939	1	5182	2	N	928	880	0			248
									1021	9									
03	9331	X	7468	-0-		-1863	-0-		951	1	5432	2	N	986	988	0			246
									1085	9									
04	9000	X	7873	-0-		-1127	-0-		900	1	5688	2	N	1168	1167	0			247
									1285	9									
05	9269	X	9127	-0-		-142	-0-		1055	1	6682	2	N	1264	1219	0			292
									1390	9									
06	7948	X	7948	-0-		-0-	-0-		907	1	5897	2	N	1040	1091	0			241
									1144	9									
07	7905	X	5049	-0-		-2856	-0-		774	1	3398	2	N	797	814	0			224
									877	9									
08	8405	X	8405	-0-		-0-	-0-		983	1	6124	2	N	1180	1128	0			276
									1298	9									
09	8820	X	5756	-0-		-3064	-0-		911	1	3984	2	N	783	850	0			209
									861	9									
10	9114	X	7589	-0-		-1525	-0-		987	1	5569	2	N	939	926	0			222
									1033	9									
11	7950	X	5000	-0-		-2950	-0-		818	1	3377	2	N	732	764	0			190
									805	9									
12	8401	X	3344	-0-		-5057	-0-		838	1	1834	2	N	611	607	0			194
									672	9									

TOTAL GAS PROD: 77,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,944

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1727	-0-	-873	6857	395	1	1188	2	Y	108	108	0	3
							25	4	119	9					
02	2800	N	1795	-0-	-1005	5852	443	1	1123	2	Y	177	176	0	4
							34	4	195	9					
03	3100	N	793	-0-	-2307	3545	217	1	420	2	Y	129	131	0	2
							14	4	142	9					
04	3000	N	1234	-0-	-1766	1779	311	1	734	2	Y	172	170	0	4
							189	9							
05	3100	N	1534	-0-	-1566	213	482	1	815	2	Y	200	200	0	4
							17	4	220	9					
06	1897	N	1684	-0-	-213	-0-	534	1	914	2	Y	200	200	0	4
							16	4	220	9					
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	212	0	4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	186	185	0	5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	207	0	3
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	215	215	0	3
							2	4	237	9					
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	207	208	0	2
							12	4	228	9					
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	47	1	282	2	Y	231	230	0	3
							254	9							

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,242

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12897	X	3274	-0-	-9623	-0-	265	1	2938	2	Y	18	20	0	2
							51	4	20	9					
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	227	1	2828	2	Y	782	767	0	17
							66	4	860	9					
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	284	1	1689	2	Y	723	727	0	13
							47	4	795	9					
04	3750	X	3131	-0-	-619	-0-	449	1	1833	2	Y	772	768	0	17
							849	9							
05	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	712	1	1404	2	Y	670	673	0	14
							28	4	737	9					
06	3750	X	2774	-0-	-976	-0-	718	1	1323	2	Y	646	646	0	14
							22	4	711	9					
07	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	200	1	1066	2	Y	590	591	0	13
							45	4	649	9					
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	3520	160	1	739	2	Y	584	582	0	15
							19	4	642	9					
09	DLQ G-10		1737	-0-	1737	5257	136	1	970	2	Y	568	575	0	8
							6	4	625	9					
10	DLQ G-10		1809	-0-	1809	7066	138	1	1077	2	Y	530	530	0	8
							11	4	583	9					
11	DLQ G-10		1685	-0-	1685	8751	129	1	978	2	Y	482	484	0	6
							48	4	530	9					
12	10295	X	1544	-0-	-8751	-0-	145	1	873	2	Y	478	478	0	6
							526	9							

TOTAL GAS PROD: 29,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,843

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	288	-0-		-2312	25224	163	1	101	2	Y	18	18	0	7
								4	4	20	9					
02	2800	N	663	-0-		-2137	23087	186	1	420	2	Y	40	41	0	6
								13	4	44	9					
03	3100	N	1855	-0-		-1245	21842	238	1	1152	2	Y	393	388	0	11
								33	4	432	9					
04	25594	X	3752	-0-		-21842	-0-	501	1	2305	2	Y	860	848	0	23
								946	9							
05	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-	570	1	1887	2	Y	742	746	0	19
								33	4	816	9					
06	3248	X	3248	-0-		-0-	-0-	591	1	1928	2	Y	637	638	0	18
								28	4	701	9					
07	DLQ G-10		2193	-0-		2193	2193	243	1	1294	2	Y	546	548	0	16
								55	4	601	9					
08	DLQ G-10		1713	-0-		1713	3906	199	1	919	2	Y	519	521	0	14
								24	4	571	9					
09	DLQ G-10		1643	-0-		1643	5549	144	1	1025	2	Y	425	432	0	7
								6	4	468	9					
10	DLQ G-10		1817	-0-		1817	7366	162	1	1271	2	Y	338	338	0	7
								12	4	372	9					
11	DLQ G-10		1660	-0-		1660	9026	152	1	1154	2	Y	271	274	0	4
								56	4	298	9					
12	10622	X	1596	-0-		-9026	-0-	181	1	1090	2	Y	295	295	0	4
								325	9							

TOTAL GAS PROD: 23,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1442	-0-		-1158	5316	421	1	876	2	Y	113	112	0	2
								21	4	124	9					
02	2800	N	1202	-0-		-1598	3718	302	1	640	2	Y	218	215	0	5
								20	4	240	9					
03	3100	N	600	-0-		-2500	1218	134	1	277	2	Y	164	166	0	3
								9	4	180	9					
04	2570	N	1352	-0-		-1218	-0-	307	1	698	2	Y	315	312	0	6
								347	9							
05	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	389	1	590	2	Y	263	264	0	5
								13	4	289	9					
06	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	431	1	616	2	Y	262	262	0	5
								11	4	288	9					
07	DLQ G-10		947	-0-		947	947	101	1	537	2	Y	260	260	0	5
								23	4	286	9					
08	DLQ G-10		792	-0-		792	1739	85	1	394	2	Y	275	273	0	7
								10	4	303	9					
09	DLQ G-10		964	-0-		964	2703	79	1	560	2	Y	293	296	0	4
								3	4	322	9					
10	1000	N	1168	-0-		168	2871	94	1	734	2	Y	303	303	0	4
								7	4	333	9					
11	3000	N	1042	-0-		-1958	913	81	1	614	2	Y	288	289	0	3
								30	4	317	9					
12	1960	N	1047	-0-		-913	-0-	99	1	598	2	Y	318	317	0	4
								350	9							

TOTAL GAS PROD: 13,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	274	-0-	-2226	5887		210	1	64	9	Y	58	60	0			1
02	2800	N	1819	-0-	-981	4906		322	1	1373	2	Y	79	78	0			2
								37	4	87	9							
03	3100	N	824	-0-	-2276	2630		150	1	576	2	Y	74	75	0			1
								17	4	81	9							
04	2814	N	184	-0-	-2630	-0-		116	1	68	9	Y	62	62	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210		29	1	153	2	Y	19	18	0			1
								7	4	21	9							
08	DLQ G-10		226	-0-	226	436		39	1	181	2	Y	1	2	0			-0-
								5	4	1	9							
09	DLQ G-10		160	-0-	160	596		18	1	126	2	Y	14	13	0			1
								1	4	15	9							
10	698	N	102	-0-	-596	-0-		11	1	87	2	Y	3	3	0			1
								1	4	3	9							
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-		18	1	133	2	Y	1	2	0			-0-
								6	4	1	9							
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-		16	1	95	2	Y	33	32	0			1
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48128	X	7175	-0-	-40953	-0-		476	1	5631	2	Y	965	956	0			111
								6	4	1062	9							
02	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-		460	1	5932	2	Y	853	905	0			59
								37	4	938	9							
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-		634	1	6426	2	Y	980	975	0			64
								120	4	1078	9							
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-		530	1	5342	2	Y	948	930	0			82
								72	4	1043	9							
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-		494	1	4938	2	Y	767	769	0			80
								99	4	844	9							
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-		523	1	5078	2	Y	801	818	0			63
								67	4	881	9							
07	DLQ G-10		6578	-0-	6578	6578		452	1	5092	2	Y	713	707	0			69
								250	4	784	9							
08	DLQ G-10		8335	-0-	8335	14913		553	1	6899	2	Y	716	719	0			66
								95	4	788	9							
09	DLQ G-10		6291	-0-	6291	21204		424	1	5051	2	Y	704	702	0			68
								42	4	774	9							
10	28430	X	7226	-0-	-21204	-0-		487	1	5984	2	Y	665	687	0			46
								23	4	732	9							
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-		444	1	5384	2	Y	571	588	0			29
								66	4	628	9							
12	6107	X	5567	-0-	-540	-0-		389	1	4454	2	Y	649	642	0			36
								10	4	714	9							

TOTAL GAS PROD: 83,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,332

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64976	X	9729	-0-	-55247	-0-	480	1	8164	2	Y	979	969	0	73
							8	4	1077	9					
02	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	417	1	7739	2	Y	830	862	0	41
							48	4	913	9					
03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0	24
							182	4	538	9					
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	Y	453	445	0	32
							104	4	498	9					
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	445	1	8063	2	Y	551	540	0	43
							157	4	606	9					
06	8550	X	8488	-0-	-62	-0-	470	1	7074	2	Y	775	775	0	43
							91	4	853	9					
07	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111	568	1	6408	2	Y	745	734	0	54
							315	4	820	9					
08	DLQ G-10		10112	-0-	10112	18223	669	1	8343	2	Y	895	897	0	52
							115	4	985	9					
09	DLQ G-10		8212	-0-	8212	26435	551	1	6564	2	Y	948	952	0	48
							54	4	1043	9					
10	34872	X	8437	-0-	-26435	-0-	558	1	6854	2	Y	908	905	0	51
							26	4	999	9					
11	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	507	1	6141	2	Y	837	855	0	33
							76	4	921	9					
12	8835	X	8053	-0-	-782	-0-	576	1	6598	2	Y	785	784	0	34
							15	4	864	9					

TOTAL GAS PROD: 107,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,195

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	X	105	-0-	-757	-0-	105	1			Y	-0-			5
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	58	1	80	2	Y	-0-	2	0	3
							1	4							
03	3100	N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0	7
							194	4	86	9					
04	3000	N	7250	-0-	4250	12753	345	1	6769	2	Y	44	42	0	9
							88	4	48	9					
05	3100	N	13968	-0-	10868	23621	734	1	12607	2	Y	346	310	0	45
							246	4	381	9					
06	3000	N	9341	-0-	6341	29962	724	1	8213	2	Y	270	283	0	32
							107	4	297	9					
07	DLQ G-10		6928	-0-	6928	36890	512	1	5770	2	Y	329	322	0	39
							284	4	362	9					
08	45590	X	8700	-0-	-36890	-0-	619	1	7719	2	Y	232	242	0	29
							107	4	255	9					
09	13530	X	6940	-0-	-6590	-0-	516	1	6142	2	Y	210	187	0	52
							51	4	231	9					
10	13981	X	8642	-0-	-5339	-0-	632	1	7764	2	Y	196	222	0	26
							30	4	216	9					
11	9330	X	7387	-0-	-1943	-0-	544	1	6590	2	Y	156	163	0	19
							81	4	172	9					
12	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	876	1	10031	2	Y	202	198	0	23
							22	4	222	9					

TOTAL GAS PROD: 92,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70638	X	9938	-0-		-60700	-0-	405	1	8298	2	Y	1108	1121	0	54
								16	4	1219	9					
02	10033	X	10033	-0-		-0-	-0-	477	1	8313	2	Y	1126	1125	0	55
								4	4	1239	9					
03	16231	X	16231	-0-		-0-	-0-	578	1	14418	2	Y	1121	1108	0	68
								2	4	1233	9					
04	12671	X	12671	-0-		-0-	-0-	572	1	10853	2	Y	1130	1102	0	96
								3	4	1243	9					
05	9455	X	5338	-0-		-4117	-0-	572	1	4136	2	Y	572	595	0	73
								1	4	629	9					
06	9179	X	9179	-0-		-0-	-0-	927	1	7326	2	Y	839	844	0	68
								3	4	923	9					
07	DLQ G-10		9467	-0-		9467	9467	703	1	7748	2	Y	915	961	0	22
								9	4	1007	9					
08	DLQ G-10		7013	-0-		7013	16480	378	1	5762	2	Y	789	801	0	10
								5	4	868	9					
09	DLQ G-10		6878	-0-		6878	23358	368	1	5606	2	Y	820	823	0	7
								2	4	902	9					
10	27288	X	3930	-0-		-23358	-0-	220	1	2793	2	Y	830	823	0	14
								4	4	913	9					
11	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	189	1	2176	2	Y	535	538	0	11
								1	4	589	9					
12	9455	X	3096	-0-		-6359	-0-	190	1	2159	2	Y	673	670	0	14
								7	4	740	9					

TOTAL GAS PROD: 96,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,458

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	182	-0-		-80	-0-	179	1	3	9	Y	3	4	0	7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	2	2	0	7
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-			7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		32	-0-		32	32	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		18100	-0-		18100	18132	1038	1	15817	2	Y	1121	1109	0	12
								12	4	1233	9					
09	DLQ G-10		26202	-0-		26202	44334	1490	1	22721	2	Y	1803	1801	0	14
								8	4	1983	9					
10	1000	N	26176	-0-		25176	69510	1777	1	22510	2	Y	1691	1670	0	35
								29	4	1860	9					
11	3000	N	24205	-0-		21205	90715	1809	1	20823	2	Y	1418	1419	0	34
								13	4	1560	9					
12	114588	X	23873	-0-		-90715	-0-	1766	1	20110	2	Y	1757	1748	0	43
								64	4	1933	9					

TOTAL GAS PROD: 118,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,795

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56120	X	4953	-0-	-51167	-0-	394	1	4142	2	Y	372	378	0			23
							8	4	409	9							
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	726	1	5015	2	Y	665	652	0			36
							2	4	732	9							
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	718	1	9811	2	Y	735	723	0			48
							2	4	809	9							
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	725	1	7235	2	Y	741	720	0			69
							2	4	815	9							
05	4960	X	3105	-0-	-1855	-0-	555	1	2267	2	Y	256	288	0			37
							1	4	282	9							
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1098	1	5637	2	Y	248	260	0			25
							2	4	273	9							
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	31	1	341	2	Y	219	234	0			10
							241	9									
08	DLQ G-10		345	-0-	345	958	21	1	323	2	Y	1	8	0			3
							1	9									
09	DLQ G-10		173	-0-	173	1131	11	1	161	2	Y	1	2	0			2
							1	9									
10	6585	X	5454	-0-	-1131	-0-	392	1	4969	2	Y	79	76	0			5
							6	4	87	9							
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	429	1	4934	2	Y	124	123	0			6
							3	4	136	9							
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	587	1	6686	2	Y	362	359	0			9
							21	4	398	9							

TOTAL GAS PROD: 61,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,803

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80928	X	11096	-0-	-69832	-0-	730	1	10100	2	Y	233	234	0			59
							10	4	256	9							
02	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	466	1	5652	2	Y	207	254	0			12
							36	4	228	9							
03	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	382	1	2123	2	Y	260	258	0			14
							42	4	286	9							
04	4350	X	3076	-0-	-1274	-0-	457	1	2220	2	Y	334	321	0			27
							32	4	367	9							
05	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0			26
							42	4	345	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0			16
							48	4	255	9							
07	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	164	1	1849	2	Y	326	317	0			25
							91	4	359	9							
08	DLQ G-10		3600	-0-	3600	6063	258	1	3218	2	Y	73	93	0			5
							44	4	80	9							
09	DLQ G-10		3688	-0-	3688	9751	278	1	3305	2	Y	71	67	0			9
							27	4	78	9							
10	13377	X	3626	-0-	-9751	-0-	234	1	2869	2	Y	465	443	0			31
							11	4	512	9							
11	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	314	1	3807	2	Y	225	242	0			14
							47	4	248	9							
12	3596	X	3464	-0-	-132	-0-	264	1	3025	2	Y	153	155	0			12
							7	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 51,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	268	-0-	-1060	-0-	268	1			Y	-0-			1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	1	3	9	Y	3	3	0	1
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	Y	2	2	0	1
							5	4	2	9					
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	2	4	Y	347	325	0	23
							382	9							
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0	29
							482	9							
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0	19
07	DLQ G-10		4509	-0-	4509	4509	306	1	3452	2	Y	528	512	0	35
							170	4	581	9					
08	DLQ G-10		879	-0-	879	5388	58	1	728	2	Y	75	102	0	8
							10	4	83	9					
09	DLQ G-10		1740	-0-	1740	7128	117	1	1398	2	Y	194	182	0	20
							12	4	213	9					
10	1000	N	1113	-0-	113	7241	61	1	748	2	Y	274	275	0	19
							3	4	301	9					
11	12805	X	5564	-0-	-7241	-0-	404	1	4891	2	Y	190	199	0	10
							60	4	209	9					
12	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	129	1	1471	2	Y	223	220	0	13
							3	4	245	9					

TOTAL GAS PROD: 18,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,662

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	3189	-0-	589	8592	202	1	2528	2	Y	415	399	0	34
							2	4	457	9					
02	14140	X	5548	-0-	-8592	-0-	261	1	4881	2	Y	342	350	0	26
							30	4	376	9					
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	313	1	1964	2	Y	111	121	0	16
							39	4	122	9					
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45	0	20
							90	4	54	9					
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0	46
							236	4	218	9					
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0	44
							200	4	362	9					
07	DLQ G-10		13347	-0-	13347	13347	1001	1	11285	2	Y	460	449	0	55
							555	4	506	9					
08	DLQ G-10		16279	-0-	16279	29626	1179	1	14704	2	Y	175	209	0	21
							203	4	193	9					
09	DLQ G-10		17311	-0-	17311	46937	1307	1	15568	2	Y	280	254	0	47
							128	4	308	9					
10	61433	X	14496	-0-	-46937	-0-	1076	1	13220	2	Y	135	164	0	18
							51	4	149	9					
11	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	1138	1	13788	2	Y	138	142	0	14
							170	4	152	9					
12	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	522	1	5974	2	Y	212	207	0	19
							13	4	233	9					

TOTAL GAS PROD: 132,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,844

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17928	X	3537	-0-	-14391	-0-	758	1	2622	2	Y	140	143	0	70
							3	4	154	9					
02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	537	1	2676	2	Y	146	206	0	10
							18	4	161	9					
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	656	1	3977	2	Y	130	132	0	8
							78	4	143	9					
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	591	1	3490	2	Y	113	105	0	16
							49	4	124	9					
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	547	1	3947	2	Y	298	279	0	35
							81	4	328	9					
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0	29
							49	4	382	9					
07	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	201	1	2268	2	Y	362	357	0	34
							112	4	398	9					
08	DLQ G-10		1018	-0-	1018	3997	45	1	558	2	Y	370	374	0	30
							8	4	407	9					
09	DLQ G-10		3121	-0-	3121	7118	206	1	2449	2	Y	405	393	0	42
							20	4	446	9					
10	9624	X	2506	-0-	-7118	-0-	182	1	2234	2	Y	74	109	0	7
							9	4	81	9					
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	109	1	1327	2	Y	86	88	0	5
							16	4	95	9					
12	2976	X	915	-0-	-2061	-0-	68	1	783	2	Y	56	57	0	4
							2	4	62	9					

TOTAL GAS PROD: 37,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,527

CMWW A WELL #: 4504H RRCID -> 287208 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7628 - 13133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101864	X	14287	-0-	-87577	-0-	863	1	13306	2	Y	95	130	0	12
							13	4	105	9					
02	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	819	1	11912	2	Y	680	659	0	33
							74	4	748	9					
03	15934	X	15699	-0-	-235	-0-	792	1	13883	2	Y	702	701	0	34
							252	4	772	9					
04	15180	X	12866	-0-	-2314	-0-	508	1	11455	2	Y	686	674	0	46
							148	4	755	9					
05	14291	X	12306	-0-	-1985	-0-	529	1	10546	2	Y	933	914	0	65
							205	4	1026	9					
06	14520	X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0	8
							10	4	86	9					
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0	4
08	DLQ G-10		19417	-0-	19417	19417	1350	1	16834	2	Y	909	860	0	53
							233	4	1000	9					
09	DLQ G-10		13341	-0-	13341	32758	940	1	11195	2	Y	1013	1009	0	57
							92	4	1114	9					
10	47404	X	14646	-0-	-32758	-0-	1001	1	12293	2	Y	1186	1176	0	67
							47	4	1305	9					
11	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	905	1	10969	2	Y	945	975	0	37
							135	4	1040	9					
12	17081	X	12481	-0-	-4600	-0-	941	1	10769	2	Y	679	686	0	30
							24	4	747	9					

TOTAL GAS PROD: 142,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,906

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4505H RRCID -> 287209 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7341 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164168	X	22683	-0-	-141485	-0-	998	1	19618	2	Y	1862	1816	0	115
							19	4	2048	9					
02	22991	X	22991	-0-	-0-	-0-	966	1	19832	2	Y	1883	1891	0	107
							122	4	2071	9					
03	27404	X	20009	-0-	-7395	-0-	898	1	17062	2	Y	1583	1598	0	92
							308	4	1741	9					
04	21960	X	18321	-0-	-3639	-0-	874	1	15672	2	Y	1428	1412	0	108
							204	4	1571	9					
05	22692	X	22463	-0-	-229	-0-	1003	1	19145	2	Y	1765	1735	0	138
							373	4	1942	9					
06	24630	X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0	95
							220	4	1737	9					
07	DLQ G-10		20946	-0-	20946	20946	1546	1	17430	2	Y	1012	1023	0	84
							857	4	1113	9					
08	DLQ G-10		25421	-0-	25421	46367	1780	1	22198	2	Y	1033	1053	0	64
							307	4	1136	9					
09	DLQ G-10		20900	-0-	20900	67267	1482	1	17647	2	Y	1477	1463	0	78
							146	4	1625	9					
10	88561	X	21294	-0-	-67267	-0-	1488	1	18275	2	Y	1328	1332	0	74
							70	4	1461	9					
11	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	1505	1	18241	2	Y	1228	1254	0	48
							225	4	1351	9					
12	25420	X	22075	-0-	-3345	-0-	1640	1	18766	2	Y	1479	1462	0	65
							42	4	1627	9					

TOTAL GAS PROD: 258,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,657

CMWW A WELL #: 4506H RRCID -> 287210 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7342 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165980	X	20284	-0-	-145696	-0-	866	1	18896	2	Y	458	447	0	40
							18	4	504	9					
02	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	996	1	24050	2	Y	677	674	0	43
							147	4	745	9					
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	1333	1	31209	2	Y	1169	1145	0	67
							559	4	1286	9					
04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	1235	1	27798	2	Y	1363	1327	0	103
							359	4	1499	9					
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1002	1	22291	2	Y	1336	1336	0	103
							432	4	1470	9					
06	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0	73
							242	4	1389	9					
07	DLQ G-10		23534	-0-	23534	23534	1745	1	19670	2	Y	1047	1040	0	80
							967	4	1152	9					
08	DLQ G-10		18318	-0-	18318	41852	1269	1	15828	2	Y	911	933	0	58
							219	4	1002	9					
09	DLQ G-10		21712	-0-	21712	63564	1580	1	18814	2	Y	1057	1056	0	59
							155	4	1163	9					
10	88466	X	24902	-0-	-63564	-0-	1782	1	21879	2	Y	1052	1051	0	60
							84	4	1157	9					
11	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	1741	1	21102	2	Y	974	995	0	39
							260	4	1071	9					
12	24430	X	24430	-0-	-0-	-0-	1864	1	21332	2	Y	1078	1068	0	49
							48	4	1186	9					

TOTAL GAS PROD: 295,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,385

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7534 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168696	X	25340	-0-	-143356	-0-	1033	1	22526	2	Y	1599	1575	0			111
							22	4	1759	9							
02	24523	X	24523	-0-	-0-	-0-	890	1	21863	2	Y	1488	1502	0			97
							133	4	1637	9							
03	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	1091	1	26966	2	Y	1772	1759	0			110
							482	4	1949	9							
04	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	1389	1	31336	2	Y	1546	1530	0			126
							405	4	1701	9							
05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	1089	1	24235	2	Y	1627	1619	0			134
							469	4	1790	9							
06	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	957	1	19466	2	Y	1488	1527	0			95
							247	4	1637	9							
07	DLQ G-10		26956	-0-	26956	26956	1976	1	22281	2	Y	1458	1437	0			116
							1095	4	1604	9							
08	DLQ G-10		23887	-0-	23887	50843	1669	1	20812	2	Y	1016	1071	0			61
							288	4	1118	9							
09	DLQ G-10		21541	-0-	21541	72384	1551	1	18473	2	Y	1241	1238	0			64
							152	4	1365	9							
10	99914	X	27530	-0-	-72384	-0-	1948	1	23928	2	Y	1420	1405	0			79
							92	4	1562	9							
11	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	1578	1	19123	2	Y	1215	1247	0			47
							236	4	1337	9							
12	22855	X	22855	-0-	-0-	-0-	1705	1	19512	2	Y	1449	1434	0			62
							44	4	1594	9							

TOTAL GAS PROD: 310,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,319

MORO CREEK WELL #: 2407H RRCID -> 287463 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7341 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23864	X	3452	-0-	-20412	-0-	173	1	2945	2	Y	298	302	0			20
							6	4	328	9							
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	189	1	2493	2	Y	260	261	0			19
							1	4	286	9							
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	235	1	4244	2	Y	262	259	0			22
							1	4	288	9							
04	3210	X	280	-0-	-2930	-0-	112	1	168	9	Y	153	155	0			20
05	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	38	1	15	9	Y	14	13	0			21
06	3210	X	134	-0-	-3076	-0-	78	1	49	2	Y	6	14	0			13
							7	9									
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	4	1	42	2	Y	23	21	0			15
							25	9									
08	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2131	118	1	1792	2	Y	135	144	0			6
							1	4	149	9							
09	DLQ G-10		2912	-0-	2912	5043	170	1	2588	2	Y	139	142	0			3
							1	4	153	9							
10	6816	X	1773	-0-	-5043	-0-	122	1	1541	2	Y	98	94	0			7
							2	4	108	9							
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	62	1	709	2	Y	42	43	0			6
							46	9									
12	2046	X	995	-0-	-1051	-0-	65	1	738	2	Y	173	174	0			5
							2	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 20,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,603

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2408H RRCID -> 287464 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7440 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	78024	X	10148	-0-	-67876	-0-	453	1	8657	2	Y	928	939	0			51
							17	4	1021	9							
02	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	487	1	7919	2	Y	836	840	0			47
							3	4	920	9							
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	579	1	14227	2	Y	854	843	0			58
							2	4	939	9							
04	10740	X	10135	-0-	-605	-0-	459	1	8937	2	Y	670	663	0			65
							2	4	737	9							
05	10137	X	106	-0-	-10031	-0-	106	1			Y	-0-	52	0			13
06	9990	X	171	-0-	-9819	-0-	162	1	9	9	Y	8	11	0			10
07	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	68	1	745	2	Y	187	183	0			14
							1	4	206	9							
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	3066	107	1	1637	2	Y	274	281	0			7
							1	4	301	9							
09	DLQ G-10		2446	-0-	2446	5512	148	1	2263	2	Y	31	36	0			2
							1	4	34	9							
10	6627	X	1115	-0-	-5512	-0-	79	1	1003	2	Y	29	25	0			6
							1	4	32	9							
11	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	80	1	919	2	Y	11	13	0			4
							1	4	12	9							
12	2046	X	1537	-0-	-509	-0-	108	1	1228	2	Y	179	179	0			4
							4	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 54,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,007

MORO CREEK WELL #: 2409H RRCID -> 287467 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7702 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
01	30458	X	4553	-0-	-25905	-0-	545	1	3301	2	Y	636	642	0			33
							7	4	700	9							
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	638	1	2015	2	Y	549	552	0			30
							1	4	604	9							
03	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	935	1	9107	2	Y	864	840	0			54
							2	4	950	9							
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	995	1	7801	2	Y	869	845	0			78
							2	4	956	9							
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1022	1	5575	2	Y	541	545	0			74
							2	4	595	9							
06	4410	X	516	-0-	-3894	-0-	308	1	208	9	Y	189	237	0			26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	204	0			7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	114	0			2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	0			1
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	776	2	Y	374	369	0			6
							1	4	411	9							
11	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	635	1	7303	2	Y	692	686	0			12
							5	4	761	9							
12	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	541	1	6163	2	Y	740	736	0			16
							20	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 53,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,752

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4321H RRCID -> 288910 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7250 - 14692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	572	1	6547	2	N	1504	1500	0	128
							6	4	1654	9					
02	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	477	1	5351	2	N	1443	1470	0	101
							34	4	1587	9					
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	459	1	5504	2	N	1562	1557	0	106
							102	4	1718	9					
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	478	1	6300	2	N	620	654	0	72
							83	4	682	9					
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	457	1	5844	2	N	725	711	0	86
							116	4	798	9					
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	458	1	5680	2	N	1268	1262	0	92
							74	4	1395	9					
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1098	1	12377	2	N	1161	1148	0	105
							609	4	1277	9					
08	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	1059	1	13202	2	N	771	826	0	50
							183	4	848	9					
09	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	1307	1	15562	2	N	673	682	0	41
							128	4	740	9					
10	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	955	1	11731	2	N	1244	1210	0	75
							45	4	1368	9					
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	618	1	7495	2	N	1183	1207	0	51
							92	4	1301	9					
12	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	960	1	10990	2	N	939	944	0	46
							25	4	1033	9					

TOTAL GAS PROD: 131,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,093

CMWW A WELL #: 4322H RRCID -> 288912 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7246 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	627	1	7707	2	N	143	145	0	53
							8	4	157	9					
02	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	668	1	10438	2	N	233	236	0	50
							65	4	256	9					
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660	1	9234	2	N	630	611	0	69
							169	4	693	9					
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	552	1	7843	2	N	573	564	0	78
							103	4	630	9					
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	970	1	17549	2	N	158	182	0	54
							342	4	174	9					
06	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	1284	1	21637	2	N	376	376	0	54
							277	4	414	9					
07	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	1792	1	20202	2	N	1151	1098	0	107
							993	4	1266	9					
08	27126	X	27126	-0-	-0-	-0-	1918	1	23920	2	N	870	923	0	54
							331	4	957	9					
09	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	1864	1	22198	2	N	1361	1338	0	77
							183	4	1497	9					
10	29427	X	29427	-0-	-0-	-0-	2097	1	25750	2	N	1346	1347	0	76
							99	4	1481	9					
11	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	1916	1	23219	2	N	1370	1392	0	54
							286	4	1507	9					
12	22436	X	22436	-0-	-0-	-0-	1696	1	19408	2	N	1172	1174	0	52
							43	4	1289	9					

TOTAL GAS PROD: 238,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,383

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	909	1	18302	2	N	1296	1309	0	146
							18	4	1426	9					
02	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	786	1	15577	2	N	1148	1199	0	95
							96	4	1263	9					
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	993	1	18490	2	N	980	989	0	86
							334	4	1078	9					
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1073	1	19820	2	N	1340	1299	0	127
							258	4	1474	9					
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	829	1	14951	2	N	352	402	0	77
							292	4	387	9					
06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0	103
							221	4	1344	9					
07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1441	1	16242	2	N	1959	1895	0	167
							799	4	2155	9					
08	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	1032	1	12867	2	N	1088	1188	0	67
							178	4	1197	9					
09	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	1627	1	19381	2	N	1419	1398	0	88
							160	4	1561	9					
10	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	1245	1	15289	2	N	1837	1813	0	112
							59	4	2021	9					
11	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	1252	1	15175	2	N	1406	1454	0	64
							187	4	1547	9					
12	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	1443	1	16517	2	N	1565	1551	0	78
							37	4	1722	9					

TOTAL GAS PROD: 233,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,612

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15816	X	15816	-0-	-0-	-0-	724	1	12623	2	N	2054	2122	0	36
							210	4	2259	9					
02	13541	X	13541	-0-	-0-	-0-	624	1	10661	2	N	1830	1825	0	41
							243	4	2013	9					
03	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	589	1	9528	2	N	2039	2047	0	33
							249	4	2243	9					
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	543	1	9919	2	N	1643	1645	0	31
							1807	9							
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	672	1	9628	2	N	1745	1744	0	32
							145	4	1920	9					
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0	36
							130	4	1986	9					
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1311	1	6973	2	N	1645	1649	0	32
							297	4	1810	9					
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1150	1	5310	2	N	1493	1486	0	39
							139	4	1642	9					
09	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	1168	1	8313	2	N	1673	1692	0	20
							47	4	1840	9					
10	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	1358	1	10629	2	N	1738	1734	0	24
							104	4	1912	9					
11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	1228	1	9300	2	N	1642	1649	0	17
							455	4	1806	9					
12	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	1399	1	8418	2	N	1732	1729	0	20
							1905	9							

TOTAL GAS PROD: 148,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,039

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

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

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

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

MORO CREEK WELL #: 3322H RRCID -> 288934 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7325 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6125	-0-	-4849	-0-	499	1	4866	2	N	614	606	0			12
							85	4	675	9							
02	7168	X	3937	-0-	-3231	-0-	314	1	2994	2	N	507	507	0			12
							71	4	558	9							
03	7936	X	5053	-0-	-2883	-0-	302	1	3704	2	N	863	861	0			14
							98	4	949	9							
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	635	1	9319	2	N	1702	1684	0			32
							1872	9									
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0			3
							3	4	66	9							
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0			2
							8	4	2	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	635	1	3378	2	N	307	300	0			9
							144	4	338	9							
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	712	1	3287	2	N	895	880	0			24
							86	4	985	9							
09	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	770	1	5484	2	N	1242	1248	0			18
							31	4	1366	9							
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	733	1	5740	2	N	1131	1129	0			20
							56	4	1244	9							
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	817	1	6189	2	N	1257	1262	0			15
							303	4	1383	9							
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	931	1	5606	2	N	1358	1356	0			17
							1494	9									

TOTAL GAS PROD: 69,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,938

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3323H RRCID -> 288935 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6929 - 15601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-		794	1	13080	2	N	463	464	0			8
								219	4	509	9							
02	10948	X	9287	-0-	-1661	-0-		563	1	8144	2	N	356	356	0			8
								188	4	392	9							
03	12121	X	8296	-0-	-3825	-0-		494	1	6996	2	N	565	564	0			9
								184	4	622	9							
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-		255	1	2341	2	N	301	304	0			6
								331	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	6	0			-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-		121	1	21	9	N	19	19	0			-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-		29	1	152	2	N	30	27	0			3
								6	4	33	9							
08	535	X	535	-0-	-0-	-0-		77	1	358	2	N	83	84	0			2
								9	4	91	9							
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-		97	1	690	2	N	89	82	0			9
								4	4	98	9							
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-		102	1	800	2	N	61	59	0			11
								8	4	67	9							
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-		134	1	1012	2	N	32	37	0			6
								50	4	35	9							
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-		238	1	1434	2	N	54	56	0			4
								59	9									

TOTAL GAS PROD: 40,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,053

LIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 291585 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7920 - 13050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-		117	1	596	2	N	177	180	0			19
								195	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-		110	1	812	2	N	299	284	0			34
								329	9									
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-		112	1	762	2	N	276	281	0			29
								304	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		106	1	839	2	N	289	292	0			26
								318	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		99	1	912	2	N	258	254	0			30
								284	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		98	1	844	2	N	231	239	0			22
								254	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		90	1	872	2	N	267	262	0			27
								294	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		99	1	901	2	N	214	217	0			24
								235	9									
09	1200	N	1091	-0-	-109	-0-		112	1	753	2	N	205	212	0			17
								226	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		135	1	751	2	N	215	214	0			18
								237	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		140	1	765	2	N	273	274	0			17
								300	9									
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-		133	1	709	2	N	164	168	0			13
								180	9									

TOTAL GAS PROD: 14,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,868

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT B WELL #: 17 RRCID -> 291957 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7888 - 15062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		373	1	359	2	N	278	270	0			26
								306	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-		386	1	201	2	N	255	260	0			21
								281	9									
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		494	1	922	2	N	320	304	0			37
								352	9									
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-		482	1	1349	2	N	386	386	0			37
								425	9									
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-		681	1	563	2	N	266	271	0			32
								293	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-		482	1	239	9	N	217	224	0			25
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-		732	1	1811	2	N	463	437	0			51
								509	9									
08	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-		729	1	1845	2	N	389	389	0			51
								428	9									
09	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-		734	1	1519	2	N	326	354	0			23
								359	9									
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-		697	1	86	9	N	78	83	0			18
11	715	X	715	-0-	-0-	-0-		686	1	29	9	N	26	42	0			2
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-		447	1	408	9	N	371	373	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,375

VIVION UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 291977 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7779 - 14653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2201	-0-	-399	10450		243	1	1682	2	Y	251	233	0			31
								276	9									
02	2800	N	1825	-0-	-975	9475		233	1	1355	2	Y	215	218	0			28
								237	9									
03	3100	N	1733	-0-	-1367	8108		281	1	1210	2	Y	220	207	0			41
								242	9									
04	3000	N	1660	-0-	-1340	6768		254	1	1157	2	Y	226	244	0			23
								249	9									
05	3100	N	1549	-0-	-1551	5217		363	1	995	2	Y	174	176	0			21
								191	9									
06	3000	N	2215	-0-	-785	4432		481	1	1470	2	Y	240	233	0			28
								264	9									
07	DLQ G-10		1959	-0-	1959	6391		334	1	1392	2	Y	212	217	0			23
								233	9									
08	DLQ G-10		1863	-0-	1863	8254		338	1	1291	2	Y	213	208	0			28
								234	9									
09	DLQ G-10		1825	-0-	1825	10079		297	1	1268	2	Y	236	247	0			17
								260	9									
10	1000	N	1238	-0-	238	10317		934	1	304	9	Y	276	213	0			80
11	3000	N	1852	-0-	-1148	9169		1307	1	427	2	Y	107	177	0			10
								118	9									
12	3100	N	3498	-0-	398	9567		326	1	3172	2	Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,370

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	158	1	549	2	N	97	109	0	16
							107	9							
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	190	1	579	2	N	241	228	0	29
							265	9							
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	215	1	491	2	N	434	382	0	81
							477	9							
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	348	1	346	2	N	237	292	0	26
							261	9							
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	314	1	293	2	N	225	224	0	27
							248	9							
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	428	1	429	2	N	262	259	0	30
							288	9							
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	333	1	1049	2	N	301	298	0	33
							331	9							
08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	302	1	1126	2	N	258	257	0	34
							284	9							
09	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	272	1	981	2	N	222	231	0	25
							244	9							
10	790	X	790	-0-	-0-	-0-	585	1	205	9	N	186	97	0	114
11	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	915	1	428	2	N	77	170	0	21
							85	9							
12	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	241	1	616	2	N	250	271	0	-0-
							275	9							

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,790

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	433	2	N	66	63	0	7
							73	9							
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	168	1	1758	2	N	85	83	0	9
							94	9							
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	92	88	0	13
							101	9							
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	125	1	274	9	N	249	238	0	24
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	656	1	93	2	N	49	67	0	6
							54	9							
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	691	1	44	2	N	27	30	0	3
							30	9							
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	493	1	265	2	N	58	55	0	6
							64	9							
08	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	393	1	2415	2	N	47	47	0	6
							52	9							
09	780	N	440	-0-	-340	-0-	401	1	39	9	N	35	38	0	3
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	213	1	8	9	N	7	6	0	4
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1180	1	159	2	N	42	39	0	7
							46	9							
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	223	1	2169	2	N	-0-	7	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 13,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	197	-0-	197	3512	34	1	163	9	N	148	144	0			16
*02	0	W	316	-0-	316	3828	66	1	6	2	N	222	213	0			25
							244	9									
*03	0	W	97	-0-	97	3925	65	1	32	9	N	29	51	0			3
*04	0	W	362	-0-	362	4287	187	1	175	9	N	159	148	0			14
*05	0	W	172	-0-	172	4459	143	1	29	9	N	26	37	0			3
*06	0	W	293	-0-	293	4752	272	1	21	9	N	19	20	0			2
*07	0	W	314	-0-	314	5066	173	1	141	9	N	128	117	0			13
*08	0	W	182	-0-	182	5248	168	1	14	9	N	13	24	0			2
*09	0	W	299	-0-	299	5547	235	1	42	2	N	20	20	0			2
							22	9									
*10	0	W	243	-0-	243	5790	217	1	26	9	N	24	24	0			2
*11	0	W	400	-0-	400	6190	193	1	133	2	N	67	65	0			4
							74	9									
12	0	W	103	-0-	103	6293	58	1	45	9	N	41	42	0			3

TOTAL GAS PROD: 2,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8169 - 13271

01	67839	X	10932	-0-	-56907	-0-	1035	1	9020	2	Y	797	804	0			83
							877	9									
02	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	759	1	9843	2	Y	860	847	0			96
							946	9									
03	10695	X	8797	-0-	-1898	-0-	797	1	7191	2	Y	735	755	0			76
							809	9									
04	12210	X	11167	-0-	-1043	-0-	863	1	9024	2	Y	1164	1137	0			103
							1280	9									
05	12617	X	11576	-0-	-1041	-0-	857	1	9324	2	Y	1268	1222	0			149
							1395	9									
06	12360	X	10110	-0-	-2250	-0-	804	1	8257	2	Y	954	1014	0			89
							1049	9									
07	DLQ G-10		10325	-0-	10325	10325	767	1	8394	2	Y	1058	1041	0			106
							1164	9									
08	21042	X	10717	-0-	-10325	-0-	844	1	8626	2	Y	1134	1117	0			123
							1247	9									
09	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	1007	1	7336	2	Y	1027	1065	0			85
							1130	9									
10	11563	X	7424	-0-	-4139	-0-	1106	1	5469	2	Y	772	793	0			64
							849	9									
11	10110	X	6589	-0-	-3521	-0-	965	1	5376	2	Y	225	275	0			14
							248	9									
12	10726	X	7376	-0-	-3350	-0-	1284	1	5137	2	Y	868	812	0			70
							955	9									

TOTAL GAS PROD: 116,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,862

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8368 - 14082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55842	X	8910	-0-	-46932	-0-	1235 1188	1 9	6487	2	Y	1080	1059	0			113
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	888 1223	1 9	7430	2	Y	1112	1099	0			126
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	763 748	1 9	7080	2	Y	680	733	0			73
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	831 1286	1 9	7643	2	Y	1169	1138	0			104
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	863 1587	1 9	8438	2	Y	1443	1377	0			170
06	10230	X	10006	-0-	-224	-0-	815 1613	1 9	7578	2	Y	1466	1498	0			138
07	DLQ G-10		10151	-0-	10151	10151	789 1400	1 9	7962	2	Y	1273	1283	0			128
08	20363	X	10212	-0-	-10151	-0-	857 1313	1 9	8042	2	Y	1194	1169	0			153
09	9750	X	8913	-0-	-837	-0-	1001 1203	1 9	6709	2	Y	1094	1153	0			94
10	10075	X	8544	-0-	-1531	-0-	1009 1118	1 9	6417	2	Y	1016	1022	0			88
11	9750	X	8316	-0-	-1434	-0-	870 1331	1 9	6115	2	Y	1210	1220	0			78
12	10075	X	7955	-0-	-2120	-0-	965 1265	1 9	5725	2	Y	1150	1132	0			96

TOTAL GAS PROD: 111,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,887

LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14615	-0-	-668	-0-	1220 2373	1 9	11022	2	N	2157	2110	0			226
02	13804	X	8037	-0-	-5767	-0-	597 1472	1 9	5968	2	N	1338	1414	0			150
03	15283	X	9513	-0-	-5770	-0-	916 2534	1 9	6063	2	N	2304	2215	0			239
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	844 2747	1 9	12319	2	N	2497	2515	0			221
05	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	799 2867	1 9	12368	2	N	2606	2521	0			306
06	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	785 2390	1 9	11950	2	N	2173	2276	0			203
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	815 2396	1 9	11212	2	N	2178	2163	0			218
08	15283	X	13207	-0-	-2076	-0-	939 1890	1 9	10378	2	N	1718	1700	0			236
09	14790	X	12580	-0-	-2210	-0-	982 2129	1 9	9469	2	N	1935	2006	0			165
10	15283	X	11374	-0-	-3909	-0-	918 2068	1 9	8388	2	N	1880	1887	0			158
11	14790	X	12426	-0-	-2364	-0-	894 2528	1 9	9004	2	N	2298	2312	0			144
12	14415	X	9708	-0-	-4707	-0-	1065 2295	1 9	6348	2	N	2086	2061	0			169

TOTAL GAS PROD: 152,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,170

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 22H RRCID -> 291984 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	11443	-0-	-3747	-0-	1232 1764	1 9	8447	2	N	1604	1563	0			167
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	938 1944	1 9	10082	2	N	1767	1736	0			198
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	833 2039	1 9	9336	2	N	1854	1859	0			193
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	675 2308	1 9	10220	2	N	2098	2106	0			185
05	12493	X	10435	-0-	-2058	-0-	661 1348	1 9	8426	2	N	1225	1266	0			144
06	13890	X	12311	-0-	-1579	-0-	621 2254	1 9	9436	2	N	2049	2001	0			192
07	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	603 2369	1 9	9653	2	N	2154	2131	0			215
08	13640	X	12921	-0-	-719	-0-	664 2351	1 9	9906	2	N	2137	2111	0			241
09	13200	X	9119	-0-	-4081	-0-	1097 1746	1 9	6276	2	N	1587	1696	0			132
10	12710	X	9605	-0-	-3105	-0-	1127 2023	1 9	6455	2	N	1839	1817	0			154
11	12300	X	10639	-0-	-1661	-0-	823 2345	1 9	7471	2	N	2132	2153	0			133
12	12927	X	10610	-0-	-2317	-0-	946 2163	1 9	7501	2	N	1966	1940	0			159

TOTAL GAS PROD: 138,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,412

LIGHT RANCH WELL #: 5 RRCID -> 291994 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8180 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50153	X	3867	-0-	-46286	-0-	488 281	1 9	3098	2	Y	255	268	0			30
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	173 498	1 9	2022	2	Y	453	432	0			51
03	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	554 493	1 9	5343	2	Y	448	452	0			47
04	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	623 576	1 9	5549	2	Y	524	525	0			46
05	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	548 590	1 9	4985	2	Y	536	519	0			63
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	575 537	1 9	4902	2	Y	488	505	0			46
07	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	523 571	1 9	4767	2	Y	519	513	0			52
08	11459	X	5598	-0-	-5861	-0-	535 565	1 9	4498	2	Y	514	496	0			70
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	688 431	1 9	3703	2	Y	392	428	0			34
10	6200	X	4584	-0-	-1616	-0-	762 499	1 9	3323	2	Y	454	449	0			39
11	6000	X	4946	-0-	-1054	-0-	729 557	1 9	3660	2	Y	506	513	0			32
12	5859	X	5265	-0-	-594	-0-	845 523	1 9	3897	2	Y	475	468	0			39

TOTAL GAS PROD: 62,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,564

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION WELL #: 3 RRCID -> 292000 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 1374 PERF. 8098 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	164	-0-	-456	-0-	32	1	99	2	N	30	33	0			6
							33	9									
02	560	N	353	-0-	-207	-0-	46	1	23	2	N	258	238	0			26
							284	9									
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	128	1	58	9	N	53	57	0			22
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	2442	2	N	108	118	0			12
							119	9									
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	465	1	2354	2	N	117	115	0			14
							129	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	457	1	2196	2	N	111	112	0			13
							122	9									
07	3100	N	3194	-0-	94	94	374	1	2687	2	N	121	121	0			13
							133	9									
08	3100	N	3058	-0-	-42	52	367	1	2549	2	N	129	125	0			17
							142	9									
09	1859	N	1807	-0-	-52	-0-	300	1	1365	2	N	129	134	0			12
							142	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	136	1	56	9	N	51	35	0			28
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1099	1	181	2	N	49	68	0			9
							54	9									
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	230	1	968	2	N	-0-	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

CMWW B WELL #: 3605H RRCID -> 292268 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6925 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	5574	-0-	-2269	-0-	681	1	3623	2	N	1151	1136	0			599
							4	4	1266	9							
02	7084	X	5248	-0-	-1836	-0-	568	1	3375	2	N	1165	1164	0			600
							23	4	1282	9							
03	7843	X	5789	-0-	-2054	-0-	633	1	3781	2	N	1182	1226	0			556
							75	4	1300	9							
04	6270	X	4696	-0-	-1574	-0-	559	1	3082	2	N	919	949	0			526
							44	4	1011	9							
05	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	584	1	3124	2	N	1104	1079	0			551
							66	4	1214	9							
06	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	570	1	2688	2	N	1224	1223	0			552
							38	4	1346	9							
07	5797	X	4338	-0-	-1459	-0-	240	1	2711	2	N	1140	1147	0			545
							133	4	1254	9							
08	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	234	1	2917	2	N	1057	1047	0			555
							40	4	1163	9							
09	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	364	1	4338	2	N	1441	1389	0			607
							36	4	1585	9							
10	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	565	1	6934	2	N	1672	1645	0			634
							27	4	1839	9							
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	484	1	5861	2	N	1497	1529	0			602
							72	4	1647	9							
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	377	1	4318	2	N	1562	1530	0			634
							10	4	1718	9							

TOTAL GAS PROD: 69,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2410H RRCID -> 292296 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7275 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17916	X	17916	-0-	-0-	-0-	707	1	16082	2	N	996	1012	0			46
							31	4	1096	9							
02	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	747	1	14500	2	N	825	833	0			38
							6	4	908	9							
03	17484	X	14551	-0-	-2933	-0-	505	1	13454	2	N	536	542	0			32
							2	4	590	9							
04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-	29	0			3
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	16920	X	450	-0-	-16470	-0-	110	1	332	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	17484	X	3772	-0-	-13712	-0-	313	1	3451	2	N	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
08	14539	X	6838	-0-	-7701	-0-	361	1	5495	2	N	889	874	0			15
							4	4	978	9							
09	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	465	1	7084	2	N	733	740	0			8
							2	4	806	9							
10	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	534	1	6767	2	N	823	807	0			24
							9	4	905	9							
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	473	1	5448	2	N	603	608	0			19
							3	4	663	9							
12	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	535	1	6093	2	N	588	595	0			12
							19	4	647	9							

TOTAL GAS PROD: 90,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,004

CMWW B WELL #: 3604H RRCID -> 292346 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6850 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	6521	-0-	-4794	-0-	754	1	5223	2	N	490	492	0			365
							5	4	539	9							
02	10220	X	6095	-0-	-4125	-0-	631	1	4922	2	N	464	467	0			362
							32	4	510	9							
03	11315	X	9639	-0-	-1676	-0-	807	1	8084	2	N	542	554	0			350
							152	4	596	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	740	1	7724	2	N	577	577	0			350
							103	4	635	9							
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	664	1	6205	2	N	383	395	0			338
							125	4	421	9							
06	6540	X	6213	-0-	-327	-0-	629	1	5181	2	N	304	314	0			328
							69	4	334	9							
07	9641	X	6098	-0-	-3543	-0-	447	1	5042	2	N	328	326	0			330
							248	4	361	9							
08	9641	X	8070	-0-	-1571	-0-	558	1	6957	2	N	417	403	0			344
							96	4	459	9							
09	9210	X	7772	-0-	-1438	-0-	563	1	6704	2	N	409	406	0			347
							55	4	450	9							
10	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	575	1	7067	2	N	317	326	0			338
							27	4	349	9							
11	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	495	1	5996	2	N	152	171	0			319
							74	4	167	9							
12	8060	X	6980	-0-	-1080	-0-	533	1	6105	2	N	298	279	0			338
							14	4	328	9							

TOTAL GAS PROD: 88,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,681

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2411H RRCID -> 292573 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7225 - 15276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	1957	-0-		-2879		-0-		445	1	1008	2	N	455	457	0			21
										3	4	501	9							
02	4368	X	2172	-0-		-2196		-0-		593	1	1062	2	N	469	469	0			21
										1	4	516	9							
03	10315	X	10315	-0-		-0-		-0-		903	1	8621	2	N	717	698	0			40
										2	4	789	9							
04	14418	X	14418	-0-		-0-		-0-		1211	1	12441	2	N	694	679	0			55
										3	4	763	9							
05	1953	X	697	-0-		-1256		-0-		148	1	490	2	N	54	102	0			7
										59	9									
06	2340	X	107	-0-		-2233		-0-		94	1	13	9	N	12	18	0			1
07	7285	X	-0-	-0-		-7285		-0-						N	53	53	0			1
08	7285	X	-0-	-0-		-7285		-0-						N	94	93	0			2
09	7050	X	-0-	-0-		-7050		-0-						N	113	114	0			1
10	1237	X	1237	-0-		-0-		-0-		77	1	981	2	N	162	153	0			10
										1	4	178	9							
11	1106	X	1106	-0-		-0-		-0-		69	1	795	2	N	219	220	0			9
										1	4	241	9							
12	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	261	261	0			9

TOTAL GAS PROD: 32,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 14576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	* DISPOSITIONS * CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	8463	-0-		-2790		-0-		582	1	7040	2	N	752	765	0			36
										14	4	827	9							
02	10164	X	5758	-0-		-4406		-0-		546	1	4555	2	N	595	602	0			29
										2	4	655	9							
03	11036	X	9417	-0-		-1619		-0-		653	1	7854	2	N	826	807	0			48
										1	4	909	9							
04	9240	X	6352	-0-		-2888		-0-		704	1	4900	2	N	679	672	0			55
										1	4	747	9							
05	8463	X	7576	-0-		-887		-0-		829	1	6122	2	N	566	553	0			68
										2	4	623	9							
06	8190	X	6169	-0-		-2021		-0-		875	1	4557	2	N	668	684	0			52
										2	4	735	9							
07	9424	X	4023	-0-		-5401		-0-		278	1	3060	2	N	620	658	0			14
										3	4	682	9							
08	9424	X	6466	-0-		-2958		-0-		360	1	5486	2	N	560	569	0			5
										4	4	616	9							
09	7351	X	7351	-0-		-0-		-0-		393	1	5984	2	N	884	883	0			6
										2	4	972	9							
10	8343	X	8343	-0-		-0-		-0-		543	1	6880	2	N	828	822	0			12
										9	4	911	9							
11	7280	X	7280	-0-		-0-		-0-		530	1	6099	2	N	588	590	0			10
										4	4	647	9							
12	13444	X	13444	-0-		-0-		-0-		1039	1	11833	2	N	485	486	0			9
										38	4	534	9							

TOTAL GAS PROD: 90,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,051

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	1350	-0-	-5687	-0-	401	1	529	2	N	380	390	0			19
							2	4	418	9							
02	5264	X	1374	-0-	-3890	-0-	406	1	522	2	N	405	404	0			20
							446	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	631	1	6427	2	N	988	952	0			56
							1	4	1087	9							
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	765	1	5668	2	N	1029	1004	0			81
							2	4	1132	9							
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	775	1	3864	2	N	750	742	0			89
							1	4	825	9							
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1030	1	5757	2	N	925	944	0			70
							2	4	1018	9							
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	3462	2	N	1072	1121	0			21
							4	4	1179	9							
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	532	1	8099	2	N	565	581	0			5
							6	4	622	9							
09	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	408	1	6222	2	N	845	844	0			6
							2	4	930	9							
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	348	1	4405	2	N	682	678	0			10
							6	4	750	9							
11	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	478	1	5505	2	N	850	846	0			14
							4	4	935	9							
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	493	1	5614	2	N	852	849	0			17
							18	4	937	9							

TOTAL GAS PROD: 72,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,343

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4207	-0-	-1001	-0-	520	1	3327	2	N	321	324	0			17
							7	4	353	9							
02	4704	X	3859	-0-	-845	-0-	471	1	2897	2	N	445	440	0			22
							1	4	490	9							
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	2	N	471	465	0			28
							1	4	518	9							
04	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	619	1	2770	2	N	347	346	0			29
							1	4	382	9							
05	4216	X	3367	-0-	-849	-0-	639	1	2476	2	N	228	229	0			28
							1	4	251	9							
06	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	702	1	2499	2	N	280	286	0			22
							1	4	308	9							
07	5766	X	2724	-0-	-3042	-0-	201	1	2212	2	N	281	297	0			6
							2	4	309	9							
08	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	402	1	6121	2	N	352	355	0			3
							5	4	387	9							
09	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	184	1	2809	2	N	203	205	0			1
							1	4	223	9							
10	3627	X	1989	-0-	-1638	-0-	132	1	1670	2	N	168	167	0			2
							2	4	185	9							
11	3510	X	1474	-0-	-2036	-0-	104	1	1196	2	N	157	156	0			3
							1	4	173	9							
12	6913	X	1593	-0-	-5320	-0-	111	1	1259	2	N	199	198	0			4
							4	4	219	9							

TOTAL GAS PROD: 42,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	3721	-0-	-1549	-0-	459	1	2803	2	N	412	419	0	20
							6	4	453	9					
02	4900	X	3707	-0-	-1193	-0-	513	1	2706	2	N	443	442	0	21
							1	4	487	9					
03	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	627	1	7213	2	N	591	578	0	34
							1	4	650	9					
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	712	1	6706	2	N	589	576	0	47
							2	4	648	9					
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	796	1	6898	2	N	620	598	0	69
							2	4	682	9					
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	893	1	6491	2	N	575	603	0	41
							3	4	633	9					
07	8494	X	5260	-0-	-3234	-0-	396	1	4362	2	N	452	485	0	8
							5	4	497	9					
08	8494	X	8229	-0-	-265	-0-	478	1	7282	2	N	421	425	0	4
							6	4	463	9					
09	8100	X	6985	-0-	-1115	-0-	399	1	6085	2	N	454	455	0	3
							2	4	499	9					
10	8370	X	6284	-0-	-2086	-0-	424	1	5378	2	N	432	429	0	6
							7	4	475	9					
11	8010	X	6485	-0-	-1525	-0-	476	1	5481	2	N	476	474	0	8
							4	4	524	9					
*12	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1066	1	12134	2	N	429	429	0	8
							39	4	472	9					

TOTAL GAS PROD: 87,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,894

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	9323	-0-	-7975	-0-	743	1	6695	2	N	1714	1670	0	157
							1885	9							
02	15624	X	9608	-0-	-6016	-0-	599	1	7529	2	N	1345	1389	0	113
							1480	9							
03	16461	X	9780	-0-	-6681	-0-	468	1	7620	2	N	1538	1472	0	179
							1692	9							
04	15540	X	9501	-0-	-6039	-0-	636	1	7348	2	N	1379	1426	0	132
							1517	9							
05	14508	X	7950	-0-	-6558	-0-	646	1	5774	2	N	1391	1354	0	169
							1530	9							
06	10290	X	9023	-0-	-1267	-0-	900	1	6377	2	N	1587	1574	0	182
							1746	9							
07	10633	X	9796	-0-	-837	-0-	765	1	6974	2	N	1870	1848	0	204
							2057	9							
08	9827	X	7923	-0-	-1904	-0-	652	1	5501	2	N	1609	1603	0	210
							1770	9							
09	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	853	1	7151	2	N	1633	1728	0	115
							1796	9							
10	9331	X	1359	-0-	-7972	-0-	803	1	556	9	N	505	510	0	110
11	9480	X	2252	-0-	-7228	-0-	1648	1	286	2	N	289	383	0	16
							318	9							
12	9796	X	5386	-0-	-4410	-0-	459	1	4134	2	N	721	730	0	7
							793	9							

TOTAL GAS PROD: 91,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,581

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 15151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	12100	-0-	-9166	-0-	693	1	9615	2	N	1629	1571	0	158
							1792	9							
02	19208	X	11811	-0-	-7397	-0-	699	1	9641	2	N	1337	1373	0	122
							1471	9							
03	18228	X	13701	-0-	-4527	-0-	845	1	11225	2	N	1483	1415	0	190
							1631	9							
04	17640	X	12435	-0-	-5205	-0-	776	1	9847	2	N	1647	1678	0	159
							1812	9							
05	16833	X	12490	-0-	-4343	-0-	1116	1	9690	2	N	1531	1504	0	186
							1684	9							
06	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1124	1	10276	2	N	1278	1317	0	147
							1406	9							
07	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	912	1	12040	2	N	1276	1284	0	139
							1404	9							
08	13702	X	13544	-0-	-158	-0-	747	1	11421	2	N	1251	1227	0	163
							1376	9							
09	12810	X	12464	-0-	-346	-0-	667	1	10638	2	N	1054	1140	0	77
							1159	9							
10	13237	X	1265	-0-	-11972	-0-	865	1	400	9	N	364	355	0	86
11	13890	X	1445	-0-	-12445	-0-	1256	1	189	9	N	172	250	0	8
12	14353	X	1002	-0-	-13351	-0-	389	1	590	2	N	21	29	0	-0-
							23	9							

TOTAL GAS PROD: 119,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,043

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	10184	-0-	-6680	-0-	690	1	7777	2	N	1561	1506	0	147
							1717	9							
02	15232	X	10266	-0-	-4966	-0-	702	1	8103	2	N	1328	1361	0	114
							1461	9							
03	15686	X	11850	-0-	-3836	-0-	849	1	9469	2	N	1393	1338	0	169
							1532	9							
04	14010	X	10338	-0-	-3672	-0-	801	1	8119	2	N	1289	1334	0	124
							1418	9							
05	12741	X	10740	-0-	-2001	-0-	1338	1	7803	2	N	1454	1401	0	177
							1599	9							
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1291	1	9042	2	N	1182	1223	0	136
							1300	9							
07	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	900	1	11113	2	N	1273	1270	0	139
							1400	9							
08	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	779	1	10881	2	N	1213	1194	0	158
							1334	9							
09	11640	X	11611	-0-	-29	-0-	658	1	9642	2	N	1192	1263	0	87
							1311	9							
10	12028	X	1069	-0-	-10959	-0-	733	1	336	9	N	305	322	0	70
11	12990	X	2018	-0-	-10972	-0-	1539	1	401	2	N	71	138	0	3
							78	9							
12	13423	X	6046	-0-	-7377	-0-	544	1	4938	2	N	513	506	0	10
							564	9							

TOTAL GAS PROD: 112,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,774

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK E WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32519	X	7086	-0-	-25433	-0-	529	1	5774	2	N	701	712	0			35
							12	4	771	9							
02	29372	X	6361	-0-	-23011	-0-	569	1	5095	2	N	632	635	0			32
							2	4	695	9							
03	32519	X	13488	-0-	-19031	-0-	790	1	11687	2	N	917	894	0			55
							2	4	1009	9							
04	31470	X	10807	-0-	-20663	-0-	822	1	9178	2	N	731	725	0			61
							3	4	804	9							
05	32519	X	10960	-0-	-21559	-0-	927	1	9424	2	N	551	545	0			67
							3	4	606	9							
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1110	1	10431	2	N	627	645	0			49
							4	4	690	9							
07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	1088	1	11985	2	N	708	741	0			16
							13	4	779	9							
08	13485	X	10745	-0-	-2740	-0-	618	1	9418	2	N	638	648	0			6
							7	4	702	9							
09	12240	X	8183	-0-	-4057	-0-	471	1	7183	2	N	479	482	0			3
							2	4	527	9							
10	12648	X	8474	-0-	-4174	-0-	576	1	7301	2	N	534	529	0			8
							10	4	587	9							
11	13410	X	7698	-0-	-5712	-0-	567	1	6520	2	N	552	551	0			9
							4	4	607	9							
12	13857	X	8354	-0-	-5503	-0-	616	1	7013	2	N	639	636	0			12
							22	4	703	9							

TOTAL GAS PROD: 118,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,709

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SEALED		81911	-0-	81911	435327	2487	1	54244	2	N	22844	22962	0			1610
							52	4	25128	9							
02	SEALED		68284	-0-	68284	503611	1909	1	46909	2	N	17436	18157	0			889
							286	4	19180	9							
03	SEALED		87457	-0-	87457	591068	2547	1	62940	2	N	18950	18889	0			950
							1125	4	20845	9							
04	SEALED		68272	-0-	68272	659340	2148	1	48464	2	N	15485	15372	0			1063
							626	4	17034	9							
05	SEALED		59265	-0-	59265	718605	1900	1	42279	2	N	12970	13059	0			974
							819	4	14267	9							
06	SEALED		51450	-0-	51450	770055	1794	1	36484	2	N	11553	11867	0			660
							464	4	12708	9							
07	SEALED		49565	-0-	49565	819620	3058	1	34477	2	N	9395	9344	0			711
							1695	4	10335	9							
08	SEALED		57372	-0-	57372	876992	3464	1	43200	2	N	9192	9293	0			610
							597	4	10111	9							
09	SEALED		50069	-0-	50069	927061	3080	1	36680	2	N	9096	9063	0			643
							303	4	10006	9							
10	980766	X	53705	-0-	-927061	-0-	3360	1	41262	2	N	8114	8244	0			513
							158	4	8925	9							
11	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	3034	1	36762	2	N	6735	6935	0			313
							453	4	7409	9							
12	45260	X	45260	-0-	-0-	-0-	3040	1	34796	2	N	6678	6647	0			344
							78	4	7346	9							

TOTAL GAS PROD: 720,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,448

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

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	SEALED	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
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		14409	-0-	14409	680778	809	1	11533	2	N	1879	1937	0			39
							2067	9									
02	SHUT IN		11869	-0-	11869	692647	714	1	9310	2	N	1677	1673	0			43
							1845	9									
03	703346	X	10699	-0-	-692647	-0-	689	1	7964	2	N	1860	1872	0			31
							2046	9									
04	53910	X	10881	-0-	-43029	-0-	703	1	8309	2	N	1699	1698	0			32
							1869	9									
05	55707	X	9689	-0-	-46018	-0-	789	1	7483	2	N	1288	1296	0			24
							1417	9									
06	53910	X	13877	-0-	-40033	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0			32
							1731	9									
07	13144	X	8851	-0-	-4293	-0-	1172	1	6237	2	N	1311	1317	0			26
							1442	9									
08	11253	X	5755	-0-	-5498	-0-	809	1	3734	2	N	1102	1099	0			29
							1212	9									
09	13890	X	9129	-0-	-4761	-0-	912	1	6494	2	N	1566	1576	0			19
							1723	9									
10	14353	X	10872	-0-	-3481	-0-	1039	1	8132	2	N	1546	1543	0			22
							1701	9									
11	13890	X	9459	-0-	-4431	-0-	922	1	6982	2	N	1414	1421	0			15
							1555	9									
12	8866	X	8835	-0-	-31	-0-	1032	1	6210	2	N	1448	1446	0			17
							1593	9									

TOTAL GAS PROD: 124,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,364

MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		10393	-0-	10393	506622	852	1	8002	2	N	1399	1439	0			33
							1539	9									
02	SHUT IN		7780	-0-	7780	514402	691	1	5705	2	N	1258	1256	0			35
							1384	9									
03	520891	X	6489	-0-	-514402	-0-	642	1	4418	2	N	1299	1311	0			23
							1429	9									
04	44430	X	8129	-0-	-36301	-0-	749	1	5881	2	N	1363	1359	0			27
							1499	9									
05	45911	X	7256	-0-	-38655	-0-	829	1	5108	2	N	1199	1202	0			24
							1319	9									
06	44430	X	1087	-0-	-43343	-0-	383	1	306	2	N	362	376	0			10
							398	9									
07	45911	X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	190	192	0			8
08	45911	X	559	-0-	-45352	-0-	8	1	36	2	N	468	464	0			12
							515	9									
09	44430	X	1830	-0-	-42600	-0-	117	1	836	2	N	797	797	0			12
							877	9									
10	7254	X	3049	-0-	-4205	-0-	221	1	1731	2	N	997	992	0			17
							1097	9									
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	366	1	2774	2	N	1036	1041	0			12
							1140	9									
12	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	748	1	4500	2	N	1146	1144	0			14
							1261	9									

TOTAL GAS PROD: 57,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,514

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		11312	-0-	11312	681407	673 1249	1 9	9390	2	N	1135	1183	0			22
02	SHUT IN		9099	-0-	9099	690506	617 1238	1 9	7244	2	N	1125	1119	0			28
03	700376	X	9870	-0-	-690506	-0-	654 1790	1 9	7426	2	N	1627	1629	0			26
04	50970	X	9765	-0-	-41205	-0-	682 1466	1 9	7617	2	N	1333	1334	0			25
05	52669	X	10455	-0-	-42214	-0-	864 1559	1 9	8032	2	N	1417	1417	0			25
06	50970	X	5290	-0-	-45680	-0-	696 827	1 9	3767	2	N	752	762	0			15
07	10075	X	5163	-0-	-4912	-0-	712 666	1 9	3785	2	N	605	607	0			13
08	10106	X	6134	-0-	-3972	-0-	879 1196	1 9	4059	2	N	1087	1071	0			29
09	10110	X	7134	-0-	-2976	-0-	721 1278	1 9	5135	2	N	1162	1177	0			14
10	10447	X	7302	-0-	-3145	-0-	693 1184	1 9	5425	2	N	1076	1075	0			15
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	645 1184	1 9	4886	2	N	1076	1080	0			11
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	774 1133	1 9	4657	2	N	1030	1029	0			12

TOTAL GAS PROD: 94,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,425

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	4088	-0-	-9986	-0-	262 4	1 4	3573 249	2 9	N	226	242	0			35
02	12712	X	10441	-0-	-2271	-0-	486 57	1 4	9276 622	2 9	N	565	558	0			42
03	14074	X	12261	-0-	-1813	-0-	685 191	1 4	10449 936	2 9	N	851	836	0			57
04	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	814 161	1 4	12244 1168	2 9	N	1062	1030	0			89
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	509 158	1 4	8038 1091	2 9	N	992	988	0			93
06	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	609 126	1 4	9842 1126	2 9	N	1024	1044	0			73
07	12276	X	9395	-0-	-2881	-0-	664 368	1 4	7485 878	2 9	N	798	797	0			74
08	14074	X	11685	-0-	-2389	-0-	772 133	1 4	9633 1147	2 9	N	1043	1050	0			67
09	13620	X	11177	-0-	-2443	-0-	772 76	1 4	9194 1135	2 9	N	1032	1032	0			67
10	12090	X	10338	-0-	-1752	-0-	692 33	1 4	8495 1118	2 9	N	1016	1021	0			62
11	11700	X	10200	-0-	-1500	-0-	711 106	1 4	8610 773	2 9	N	703	733	0			32
12	11687	X	7786	-0-	-3901	-0-	562 14	1 4	6429 781	2 9	N	710	706	0			36

TOTAL GAS PROD: 123,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,022

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	2729	-0-	-42407	-0-	199	1	2207	2	N	292	283	0	18
							2	4	321	9					
02	40768	X	1888	-0-	-38880	-0-	239	1	1408	2	N	211	219	0	10
							9	4	232	9					
03	45136	X	2467	-0-	-42669	-0-	262	1	1871	2	N	271	267	0	14
							36	4	298	9					
04	43680	X	1473	-0-	-42207	-0-	227	1	1001	2	N	209	207	0	16
							15	4	230	9					
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	214	1	907	2	N	213	210	0	19
							20	4	234	9					
06	2640	X	2171	-0-	-469	-0-	378	1	1425	2	N	315	315	0	19
							21	4	347	9					
07	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	84	1	946	2	N	167	171	0	15
							47	4	184	9					
08	2480	X	878	-0-	-1602	-0-	52	1	649	2	N	153	157	0	11
							9	4	168	9					
09	2160	X	712	-0-	-1448	-0-	41	1	483	2	N	167	166	0	12
							4	4	184	9					
10	2232	X	1269	-0-	-963	-0-	83	1	1019	2	N	148	151	0	9
							4	4	163	9					
11	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	277	1	3352	2	N	246	245	0	10
							41	4	271	9					
12	1271	X	1066	-0-	-205	-0-	77	1	878	2	N	99	104	0	5
							2	4	109	9					

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,491

CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	1544	-0-	-25550	-0-	172	1	1301	2	N	64	63	0	19
							1	4	70	9					
02	24472	X	2756	-0-	-21716	-0-	197	1	2434	2	N	100	106	0	13
							15	4	110	9					
03	27094	X	3007	-0-	-24087	-0-	167	1	2420	2	N	342	330	0	25
							44	4	376	9					
04	26220	X	2515	-0-	-23705	-0-	169	1	2155	2	N	147	152	0	20
							29	4	162	9					
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	675	2	N	29	36	0	13
							14	4	32	9					
06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	82	1	372	2	N	144	141	0	16
							5	4	158	9					
07	3069	X	1347	-0-	-1722	-0-	100	1	1126	2	N	60	64	0	12
							55	4	66	9					
08	3007	X	1603	-0-	-1404	-0-	113	1	1407	2	N	58	66	0	4
							19	4	64	9					
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	256	1	3051	2	N	436	417	0	23
							25	4	480	9					
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	2	N	617	606	0	34
							5	4	679	9					
11	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	83	1	1010	2	N	287	310	0	11
							12	4	316	9					
12	1612	X	1159	-0-	-453	-0-	75	1	855	2	N	206	208	0	9
							2	4	227	9					

TOTAL GAS PROD: 22,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	1081	-0-	-21208	-0-	199	1	835	2	N	42	43	0			13
							1	4	46	9							
02	20132	X	445	-0-	-19687	-0-	198	1	142	2	N	94	98	0			9
							2	4	103	9							
03	22289	X	2210	-0-	-20079	-0-	279	1	1697	2	N	183	179	0			13
							33	4	201	9							
04	21570	X	1410	-0-	-20160	-0-	184	1	985	2	N	206	201	0			18
							14	4	227	9							
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	180	1	948	2	N	144	146	0			16
							20	4	158	9							
06	1050	X	660	-0-	-390	-0-	135	1	195	2	N	296	293	0			19
							4	4	326	9							
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	253	1	2855	2	N	228	228	0			19
							140	4	251	9							
08	2201	X	1082	-0-	-1119	-0-	72	1	898	2	N	91	103	0			7
							12	4	100	9							
09	1410	X	576	-0-	-834	-0-	36	1	431	2	N	95	96	0			6
							4	4	105	9							
10	1302	X	483	-0-	-819	-0-	29	1	353	2	N	91	92	0			5
							1	4	100	9							
11	3390	X	522	-0-	-2868	-0-	32	1	393	2	N	84	86	0			3
							5	4	92	9							
12	3503	X	487	-0-	-3016	-0-	31	1	354	2	N	92	91	0			4
							1	4	101	9							

TOTAL GAS PROD: 13,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,646

CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	509	-0-	-28879	-0-	151	1	266	2	N	84	84	0			17
							92	9									
02	26544	X	635	-0-	-25909	-0-	158	1	389	2	N	77	83	0			11
							3	4	85	9							
03	29388	X	549	-0-	-28839	-0-	76	1	287	2	N	164	160	0			15
							6	4	180	9							
04	28440	X	1037	-0-	-27403	-0-	118	1	808	2	N	91	92	0			14
							11	4	100	9							
05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	158	1	317	2	N	94	91	0			17
							8	4	103	9							
06	690	X	603	-0-	-87	-0-	150	1	369	2	N	71	76	0			12
							6	4	78	9							
07	713	X	591	-0-	-122	-0-	40	1	450	2	N	72	71	0			13
							22	4	79	9							
08	1085	X	933	-0-	-152	-0-	63	1	784	2	N	68	75	0			6
							11	4	75	9							
09	1050	X	696	-0-	-354	-0-	41	1	493	2	N	144	136	0			14
							4	4	158	9							
10	719	X	719	-0-	-0-	-0-	51	1	629	2	N	34	44	0			4
							2	4	37	9							
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	58	1	703	2	N	81	80	0			5
							9	4	89	9							
12	930	X	680	-0-	-250	-0-	47	1	536	2	N	87	86	0			6
							1	4	96	9							

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38564	X	1528	-0-	-37036	-0-	67	1	1460	2	Y	-0-					25
							1	4									
02	34832	X	1413	-0-	-33419	-0-	52	1	1276	2	Y	70	69	0			26
							8	4	77	9							
03	38564	X	4369	-0-	-34195	-0-	414	1	3123	2	Y	702	670	0			58
							60	4	772	9							
04	37320	X	7462	-0-	-29858	-0-	678	1	5920	2	Y	713	694	0			77
							80	4	784	9							
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	582	1	5804	2	Y	595	587	0			85
							117	4	655	9							
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	462	1	2828	2	Y	403	429	0			59
							39	4	443	9							
07	4371	X	3413	-0-	-958	-0-	218	1	2456	2	Y	562	549	0			72
							121	4	618	9							
08	7719	X	1728	-0-	-5991	-0-	97	1	1207	2	Y	370	405	0			37
							17	4	407	9							
09	7470	X	1365	-0-	-6105	-0-	77	1	922	2	Y	325	308	0			54
							8	4	358	9							
10	7161	X	2088	-0-	-5073	-0-	138	1	1698	2	Y	223	254	0			23
							7	4	245	9							
11	3780	X	1592	-0-	-2188	-0-	101	1	1219	2	Y	234	240	0			17
							15	4	257	9							
12	3410	X	1752	-0-	-1658	-0-	118	1	1352	2	Y	254	251	0			20
							3	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 37,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,451

MORO CREEK WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95065	X	95065	-0-	-0-	-0-	2359	1	66653	2	N	22696	23645	0			371
							1087	4	24966	9							
02	93697	X	93697	-0-	-0-	-0-	2417	1	67568	2	N	20184	20115	0			440
							1510	4	22202	9							
03	77996	X	72023	-0-	-5973	-0-	2193	1	48275	2	N	18462	18607	0			295
							1247	4	20308	9							
04	75480	X	74646	-0-	-834	-0-	2310	1	54349	2	N	16352	16342	0			305
							17987	9									
05	77996	X	68961	-0-	-9035	-0-	2519	1	48883	2	N	15304	15335	0			274
							725	4	16834	9							
06	75480	X	72575	-0-	-2905	-0-	2627	1	53610	2	N	14275	14265	0			284
							635	4	15703	9							
07	77996	X	58602	-0-	-19394	-0-	6481	1	34476	2	N	14707	14712	0			279
							1467	4	16178	9							
08	77128	X	50408	-0-	-26720	-0-	6373	1	29425	2	N	12581	12529	0			331
							771	4	13839	9							
09	74640	X	66643	-0-	-7997	-0-	6735	1	47936	2	N	10635	10832	0			134
							273	4	11699	9							
10	74989	X	72365	-0-	-2624	-0-	6961	1	54483	2	N	9443	9438	0			139
							534	4	10387	9							
11	72570	X	60487	-0-	-12083	-0-	5795	1	43886	2	N	7872	7925	0			86
							2147	4	8659	9							
12	58590	X	54073	-0-	-4517	-0-	6426	1	38680	2	N	8152	8141	0			97
							8967	9									

TOTAL GAS PROD: 839,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,663

MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 299013 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	A	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
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6925 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		67	-0-	67	67	3	1	63	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	SHUT IN		52270	-0-	52270	52337	2722	1	29991	2	N	17748	17448	0			300
							34	4	19523	9							
08	SHUT IN		120816	-0-	120816	173153	5528	1	84200	2	N	28202	28234	0			268
							66	4	31022	9							
09	SHUT IN		140474	-0-	140474	313627	6720	1	102443	2	N	28434	28505	0			197
							34	4	31277	9							
*10	406616	X	92989	-0-	-313627	-0-	5524	1	69983	2	N	15810	15737	0			270
							91	4	17391	9							
*11	78621	X	78621	-0-	-0-	-0-	5247	1	60376	2	N	11781	11819	0			232
							39	4	12959	9							
*12	74745	X	74745	-0-	-0-	-0-	5142	1	58551	2	N	9877	9894	0			215
							187	4	10865	9							

TOTAL GAS PROD: 559,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,853

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7000 - 23001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		471	-0-	471	471	18	1	331	2	N	111	103	0			8
							122	9									
07	SHUT IN		43930	-0-	43930	44401	2074	1	22848	2	N	17256	16975	0			289
							26	4	18982	9							
08	SHUT IN		98875	-0-	98875	143276	4220	1	64282	2	N	27566	27592	0			263
							50	4	30323	9							
09	SHUT IN		120283	-0-	120283	263559	5567	1	84862	2	N	27114	27188	0			189
							29	4	29825	9							
10	342590	X	79031	-0-	-263559	-0-	4502	1	57035	2	N	15836	15757	0			268
							74	4	17420	9							
11	69952	X	69952	-0-	-0-	-0-	4621	1	53182	2	N	11014	11067	0			215
							34	4	12115	9							
12	64494	X	64494	-0-	-0-	-0-	4361	1	49655	2	N	9381	9397	0			199
							159	4	10319	9							

TOTAL GAS PROD: 477,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,278

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ASHERTON UNIT A WELL #: 2801H RRCID -> 300412 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6932 - 16937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	65	103	1			332
*02	15148	X	-0-	-0-	-15148	-0-					N	75	48	1			359
*03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	287	393	1			253
*04	16230	X	222	-0-	-16008	-0-	26	2	196	9	N	178	237	1			194
*05	16771	X	1149	-0-	-15622	-0-	877	2	272	9	N	247	201	1			240
*06	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	248	262	1			226
*07	16771	X	222	-0-	-16549	-0-	3	1	32	2	N	170	165	1			231
							187	9									
*08	16771	X	1961	-0-	-14810	-0-	107	1	1634	2	N	199	143	1			287
							1	4	219	9							
*09	16230	X	1009	-0-	-15221	-0-	53	1	809	2	N	134	139	1			282
							147	9									
*10	16771	X	1362	-0-	-15409	-0-	85	1	1075	2	N	183	217	1			248
							1	4	201	9							
*11	16230	X	1916	-0-	-14314	-0-	132	1	1518	2	N	241	252	1			237
							1	4	265	9							
12	16771	X	2016	-0-	-14755	-0-	146	1	1661	2	N	185	254	1			168
							5	4	204	9							

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,212

ASHERTON UNIT A WELL #: 2802H RRCID -> 300413 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7056 - 16844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	65	97	1			309
*02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	73	46	1			336
*03	17360	X	-0-	-0-	-17360	-0-					Y	288	380	1			244
*04	16800	X	221	-0-	-16579	-0-	26	2	195	9	Y	177	237	1			184
*05	17360	X	2186	-0-	-15174	-0-	2025	2	161	9	Y	146	173	1			157
*06	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	269	198	1			228
*07	17360	X	265	-0-	-17095	-0-	3	1	32	2	Y	209	180	1			257
							230	9									
*08	17360	X	1950	-0-	-15410	-0-	107	1	1633	2	Y	190	176	1			271
							1	4	209	9							
*09	16800	X	2225	-0-	-14575	-0-	127	1	1939	2	Y	144	136	1			279
							1	4	158	9							
*10	17360	X	1449	-0-	-15911	-0-	89	1	1122	2	Y	215	227	1			267
							1	4	237	9							
*11	16800	X	930	-0-	-15870	-0-	54	1	626	2	Y	227	278	1			216
							250	9									
12	17360	X	1537	-0-	-15823	-0-	98	1	1113	2	Y	293	296	1			213
							4	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 10,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,296

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ASHERTON UNIT A WELL #: 2803H RRCID -> 300414 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7012 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	54	91	1			318
*02	19852	X	-0-	-0-	-19852	-0-					Y	64	42	1			340
*03	21979	X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	287	350	1			277
*04	21270	X	241	-0-	-21029	-0-	47	2	194	9	Y	176	236	1			217
*05	21979	X	1095	-0-	-20884	-0-	833	2	262	9	Y	238	198	1			257
*06	21270	X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	310	277	1			290
*07	21979	X	300	-0-	-21679	-0-	3	1	32	2	Y	241	207	1			324
							265	9									
*08	21979	X	2226	-0-	-19753	-0-	124	1	1888	2	Y	194	203	1			315
							1	4	213	9							
*09	21270	X	1430	-0-	-19840	-0-	69	1	1056	2	Y	277	141	1			451
							305	9									
*10	21979	X	984	-0-	-20995	-0-	57	1	718	2	Y	189	360	1			280
							1	4	208	9							
*11	21270	X	833	-0-	-20437	-0-	50	1	576	2	Y	188	241	1			227
							207	9									
12	21979	X	1805	-0-	-20174	-0-	134	1	1521	2	Y	132	192	1			167
							5	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

ASHERTON UNIT A WELL #: 2804H RRCID -> 300415 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7030 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	53	91	1			338
*02	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	62	42	1			358
*03	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	288	348	1			298
*04	22410	X	222	-0-	-22188	-0-	26	2	196	9	Y	178	237	1			239
*05	23157	X	2149	-0-	-21008	-0-	1993	2	156	9	Y	142	172	1			209
*06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					Y	300	207	1			302
*07	23157	X	329	-0-	-22828	-0-	3	1	32	2	Y	267	201	1			368
							294	9									
*08	23157	X	1968	-0-	-21189	-0-	107	1	1633	2	Y	206	225	1			349
							1	4	227	9							
*09	22410	X	1671	-0-	-20739	-0-	87	1	1323	2	Y	237	150	1			436
							261	9									
*10	23157	X	1119	-0-	-22038	-0-	57	1	718	2	Y	312	332	1			416
							1	4	343	9							
*11	22410	X	832	-0-	-21578	-0-	51	1	588	2	Y	175	353	1			238
							193	9									
12	23157	X	1388	-0-	-21769	-0-	99	1	1129	2	Y	142	188	1			192
							4	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,362

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW B WELL #: 2901H RRCID -> 300416 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6939 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	97	191	1			447
*02	18928	X	-0-	-0-	-18928	-0-					Y	24	128	1			343
*03	20956	X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	76	227	1			192
*04	20280	X	213	-0-	-20067	-0-	75	2	138	9	Y	125	122	1			195
*05	20956	X	766	-0-	-20190	-0-	620	2	146	9	Y	133	113	1			215
*06	20280	X	-0-	-0-	-20280	-0-					Y	168	131	1			252
*07	20956	X	211	-0-	-20745	-0-	3	1	32	2	Y	160	229	1			183
							176	9									
*08	20956	X	401	-0-	-20555	-0-	15	1	232	2	Y	140	75	1			248
							154	9									
*09	20280	X	325	-0-	-19955	-0-	16	1	251	2	Y	53	69	1			232
							58	9									
*10	20956	X	646	-0-	-20310	-0-	40	1	511	2	Y	85	144	1			173
							1	4	94	9							
*11	20280	X	1166	-0-	-19114	-0-	78	1	894	2	Y	175	79	1			269
							1	4	193	9							
12	20956	X	554	-0-	-20402	-0-	33	1	377	2	Y	130	205	1			194
							1	4	143	9							

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,366

CMWW B WELL #: 2903H RRCID -> 300417 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7181 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	93	186	1			403
*02	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	26	124	1			305
*03	17298	X	-0-	-0-	-17298	-0-					Y	77	222	1			160
*04	16740	X	211	-0-	-16529	-0-	75	2	136	9	Y	124	122	1			162
*05	17298	X	772	-0-	-16526	-0-	641	2	131	9	Y	119	113	1			168
*06	16740	X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	113	118	1			163
*07	17298	X	169	-0-	-17129	-0-	3	1	32	2	Y	122	160	1			125
							134	9									
*08	17298	X	1002	-0-	-16296	-0-	54	1	823	2	Y	113	57	1			181
							1	4	124	9							
*09	16740	X	622	-0-	-16118	-0-	29	1	437	2	Y	142	55	1			268
							156	9									
*10	17298	X	798	-0-	-16500	-0-	44	1	558	2	Y	177	212	1			233
							1	4	195	9							
*11	16740	X	735	-0-	-16005	-0-	50	1	572	2	Y	103	164	1			172
							113	9									
12	17298	X	413	-0-	-16885	-0-	24	1	270	2	Y	107	139	1			140
							1	4	118	9							

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,316

ZIMMERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 300463 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8130 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6588	-0-	6588	6588	392	1	2799	2	N	3088	2959	0			129
							3397	9									
*12	49996	X	43408	-0-	-6588	-0-	879	1	23387	2	N	17402	17318	0			213
							19142	9									

TOTAL GAS PROD: 49,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,490

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZIMMERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 300464 COMPL. DATE 11/09/2025 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8260 - 15111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12131	-0-	12131	12131	618	1	4363	2	N	6500	6237	0			263
						7150	9									
12	91550 X	79419	-0-	-12131	-0-	1447	1	38495	2	N	35888	35688	0			463
						39477	9									

TOTAL GAS PROD: 91,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,388

MORO CREEK WELL #: 3501H RRCID -> 300706 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHER AMI A WELL #: 1H RRCID -> 300769 COMPL. DATE 09/28/2025 TOTAL DEPTH 6635 PERF. N/A

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHER AMI B WELL #: 2H RRCID -> 300770 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
12	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

BRISCOE WELL #: RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					7
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					7
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					7
*12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
12	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

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

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					64
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1836			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) 15146 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 202556 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 7916 - 7924

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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 9500) 15146 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 287435 COMPL. DATE 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104		65786	-0-	16682	54806	65057	2	729	9	N	663	697	1	137
02	114532		52039	-0-	-62493	-0-	51511	2	528	9	N	480	522	1	95
03	49104		16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1	50
04	47520		10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61			111
05	49104		26014	-0-	-23090	-0-	25721	2	293	9	N	266	297	1	80
06	47520		28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1	53
07	49104		29882	-0-	-19222	-0-	29589	2	293	9	N	266	273	1	46
08	30131	R	30131	-0-	-0-	-0-	29827	2	304	9	N	276	168	1	154
09	28590	#	28582	-0-	-8	-0-	28306	2	276	9	N	251	305	1	100
10	29884	#	28130	-0-	-1754	-0-	27837	2	293	9	N	266	313	1	53
11	29160	#	25527	-0-	-3633	-0-	25248	2	279	9	N	254	148	1	159
12	30132	#	24156	-0-	-5976	-0-	23888	2	268	9	N	244	322	1	81

TOTAL GAS PROD: 366,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,436

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9					103
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	1			N	-0-					103
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9					112
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	9	N	15	99	1			28
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

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

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

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

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SCHOELLER, KATE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	9	N	1					27
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	9	N	12					39
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					41
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	9	N	32	66	1			7
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

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

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					-0-

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

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7					Y	NO RPT					-0-

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

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

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

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT					-0-

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

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	46	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	908	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	125	-0-	-908	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

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 WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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 "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					21
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

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

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
08	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: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

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

CATARINA, SW (SAN MIGUEL,OIL) 16340 801 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH -A- WELL #: 1110 RRCID -> 282822 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5342 - 5514

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

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

01	7843	X	7456	-0-	-387	-0-	626	1	6830	3	N	-0-						34
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	442	1	5858	3	N	-0-						34
03	7068	X	6742	-0-	-326	-0-	582	1	6137	3	N	21	20	1				35
							23	9										
04	7230	X	6620	-0-	-610	-0-	647	1	5973	3	N	-0-	1	1				34
05	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	581	1	5916	3	N	30	29	1				35
							33	9										
06	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	649	1	5496	3	N	50	43	1				42
							55	9										
07	6975	X	5883	-0-	-1092	-0-	594	1	5236	3	N	48	39	1				51
							53	9										
08	6851	X	5325	-0-	-1526	-0-	460	1	4822	3	N	39	54	1				36
							43	9										
09	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	434	1	5882	3	N	50	50	1				36
							55	9										
10	6541	X	6066	-0-	-475	-0-	451	1	5559	3	N	51	52	1				35
							56	9										
11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	530	1	5869	3	N	109	111	1				33
							120	9										
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT						33

TOTAL GAS PROD: 70,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24	1	251	3	N	-0-					44
02	168	N	16	-0-	-152	-0-	1	1	15	3	N	-0-					44
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					44
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					44
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					44
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					44
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					44
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-					44
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					44
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	2	1	20	3	N	-0-					44
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					44
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

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

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

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

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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 (BUDA) 17876 152 ASSOCIATED 49B CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM 141 WELL #: 2 RRCID -> 298791 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538

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

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

01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2		N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1		N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1		N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	1		N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1		N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1		N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 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-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1065
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1065

RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2018

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

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1	N	-0-			-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1	N	-0-			-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	1	N	-0-			-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1	N	-0-			-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1	N	-0-			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	1			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 2,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	S	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	143	S	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
08	186	S	177	-0-	-9	-0-	177	1			N	-0-					-0-
09	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
10	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
11	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	S	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	134	S	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
08	217	S	169	-0-	-48	-0-	169	1			N	-0-					-0-
09	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
10	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
11	182	S	182	-0-	-0-	-0-	182	1			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	S	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	161	S	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	197	S	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
08	186	S	182	-0-	-4	-0-	182	1			N	-0-					-0-
09	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
10	184	S	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
11	194	S	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
12	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	142	-0-	142	291	142	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	113	-0-	113	404	113	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	179	-0-	179	583	179	1			N	-0-					-0-
07	778	N	195	-0-	-583	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	1			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					115
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					115
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					115
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					115
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					115
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	1			N	-0-					115
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					115
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					115
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	1			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	1			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					31
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					31
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					31
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					31
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					31
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					31
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					31
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	1			N	-0-					31
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					31
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					31
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	1			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	1			N	-0-					-0-
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	107	-0-	107	1373	107	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	91	-0-	91	1464	91	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	119	-0-	119	1583	119	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	70	-0-	70	1653	70	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	1724	71	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1795	71	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	1859	64	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	73	-0-	73	1932	73	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	69	-0-	69	2001	69	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2001				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	80	-0-	80	2081	80	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2081				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	215	-0-	215	3297	215	1		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	219	-0-	219	3516	219	1		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	198	-0-	198	3714	198	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	3893	179	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	194	-0-	194	4087	194	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	201	-0-	201	4288	201	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	176	-0-	176	4464	176	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	194	-0-	194	4658	194	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	192	-0-	192	4850	192	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4850				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	203	-0-	203	5053	203	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5053				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	8	-0-	8	2454	8	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	20	-0-	20	2474	20	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	59	-0-	59	2533	59	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2533				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2	-0-	2	2535	2	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2535				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2537	2	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2537				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

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

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

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

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

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1		N	-0-			-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	1		N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1		N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1		N	-0-			-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1		N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1		N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-			-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1		N	-0-			-0-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1		N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1		N	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1		N	-0-			-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1		N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1		N	-0-			-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	1		N	-0-			-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1		N	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	1		N	-0-			-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	1		N	-0-			-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1		N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1		N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1		N	-0-			-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1		N	-0-			-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1		N	-0-			-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1		N	-0-			-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1		N	-0-			-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	1		N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1		N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-			-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1		N	-0-			-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1		N	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	1		N	-0-			-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	1		N	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1		N	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1		N	-0-			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1		N	-0-			-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1		N	-0-			-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	1		N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1		N	-0-			-0-
10	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	1		N	-0-			-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1		N	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-			-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1		N	-0-			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1		N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1		N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1		N	-0-			-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1		N	-0-			-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1		N	-0-			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	1		N	-0-			-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	1			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	1			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	1			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-					-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	1			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	1			N	-0-					-0-
11	600	N	542	-0-	-58	-0-	542	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	1			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1		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: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1		N	-0-			-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1		N	-0-			-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1		N	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1		N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1		N	-0-			-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1		N	-0-			-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1		N	-0-			-0-
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1		N	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	1		N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	1		N	-0-			-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1		N	-0-			-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1		N	-0-			-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1		N	-0-			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1		N	-0-			-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1		N	-0-			-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1		N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	1		N	-0-			-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1		N	-0-			-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		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: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	1			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
10	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-					-0-
11	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	1			N	-0-					-0-
*11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	1			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					-0-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	1			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	1			N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	1			N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	1			N	-0-					-0-
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	1			N	-0-					-0-
11	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	126604					N	NO RPT					-0-

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	1			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	447	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	1			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	1			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
11	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

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

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

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9818	-0-	6718	6718	9818	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4784	-0-	1984	8702	4784	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4605	-0-	1505	10207	4605	2			N	-0-					-0-
04	18307		4455	-0-	-13852	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	9067		4952	-0-	-4115	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	10890		5850	-0-	-5040	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
07	11723		6280	-0-	-5443	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
08	11977		6407	-0-	-5570	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
09	12260		6535	-0-	-5725	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
10	14651		7744	-0-	-6907	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
11	13130		8770	-0-	-4360	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
*12	4557		8430	-0-	3873	3873	8430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

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

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019

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

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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-

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	518	1	766	2	N	-0-					3
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	57	1	262	2	N	-0-					3
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	72	1	292	2	N	-0-					3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	2	N	-0-					3
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2	N	-0-					3
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	-0-					3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-					3
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	N	-0-					3
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					3
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					3
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

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

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					20
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	20	1			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

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

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	1217	1	1800	2	Y	-0-					3
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	777	1	3597	2	Y	-0-					3
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1241	1	5023	2	Y	-0-					3
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1414	1	4031	2	Y	-0-					3
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	858	1	1413	2	Y	-0-					3
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1588	1	5616	2	Y	-0-					3
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1201	1	5934	2	Y	-0-					3
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	2430	1	2243	2	Y	-0-					3
09	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	881	1	5425	2	Y	-0-					3
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	466	1	6231	2	Y	-0-					3
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	468	1	6678	2	Y	-0-					3
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 60,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

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

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
09	7	#	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	#	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	9	#	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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 #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

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

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
MARTIN, J.C. (BUFFALO) WELL #: 1 RRCID -> 292269 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7588 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	42	1	64	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	32	1	45	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	22	1	27	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	16	1	25	2	N	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	151	1	224	2	N	-0-					3
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	2	N	-0-					3
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	241	2	N	30					33
							33	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	N	1					34
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	N	-0-					34
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					34
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-					34
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	175	1	161	2	N	-0-	34	1			-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

01	248	#	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					14
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					14
03	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
04	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					14
05	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					14
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					14
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					14
08	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					14
09	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					14
10	248	#	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					14
11	240	#	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					14
12	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

COW CREEK, S. (BOSCH 8300 SD) 21248 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PALOMA OPERATING, LLC 100344
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 294881 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8321 - 8324

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/11/2025

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) //CONT.// 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		297	-0-	297	297	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		262	-0-	262	559	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		93	-0-	93	652	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	867	N	215	-0-	-652	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	152	-0-	-88	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE JORIA (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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-

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

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-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-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025

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

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC 637446
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

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

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
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	AMT	CODE	C M	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

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

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX OPERATING LLC 101131
KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					129
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					129
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					129
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					129
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					129
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					129
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					129
09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					129
10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					129
11	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					129
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 44,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A 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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

01	4960	X	619	-0-	-4341	-0-	618	2	1	9	N	1					50
02	4704	X	555	-0-	-4149	-0-	554	2	1	9	N	1					51
03	5208	X	183	-0-	-5025	-0-	183	2			N	-0-					51
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					51
05	2294	X	22	-0-	-2272	-0-	22	2			N	-0-					51
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					51
07	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					51
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					51
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					52
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					53
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					53
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1			10
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1			11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-			11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-			11
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			11
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-			11
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1			12
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1			13
11	630	N	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-			13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38657	X	23573	-0-	-15084	-0-	23558	2	15	9	N	14			242
02	36596	X	21097	-0-	-15499	-0-	21080	2	17	9	N	15			257
03	40517	X	6535	-0-	-33982	-0-	6528	2	7	9	N	6			263
04	39210	X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2			N	-0-			263
05	26319	X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2	4	9	N	4			267
06	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	41752	2	6	9	N	5			272
07	37816	X	37816	-0-	-0-	-0-	37804	2	12	9	N	11			283
08	45076	X	45076	-0-	-0-	-0-	45070	2	6	9	N	5			288
09	40357	X	40357	-0-	-0-	-0-	40322	2	35	9	N	32			320
10	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	43691	2	39	9	N	35			355
11	39210	X	38457	-0-	-753	-0-	38426	2	31	9	N	28			383
12	40517	X	33375	-0-	-7142	-0-	33350	2	25	9	N	23			406

TOTAL GAS PROD: 340,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	618	2	1	9	N	1					35
02	2268	X	555	-0-	-1713	-0-	554	2	1	9	N	1					36
03	2511	X	183	-0-	-2328	-0-	183	2			N	-0-					36
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					36
05	1333	X	22	-0-	-1311	-0-	22	2			N	-0-					36
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					36
07	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					36
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					36
09	754	X	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					37
10	776	X	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					38
11	690	X	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					38
12	713	X	381	-0-	-332	-0-	381	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 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
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	3273	-0-	-5965	-0-	3271	2	2	9	N	2					18
02	8344	X	2703	-0-	-5641	-0-	2701	2	2	9	N	2					20
03	9238	X	599	-0-	-8639	-0-	598	2	1	9	N	1					21
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					21
05	7905	X	575	-0-	-7330	-0-	575	2			N	-0-					21
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1					22
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11738	2	3	9	N	3					25
08	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14527	2	2	9	N	2					27
09	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12645	2	11	9	N	10					37
10	14180	X	14180	-0-	-0-	-0-	14168	2	12	9	N	11					48
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12530	2	8	9	N	7					55
12	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11015	2	7	9	N	6					61

TOTAL GAS PROD: 87,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					25
02	616	N	277	-0-	-339	-0-	277	2			N	-0-					25
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					25
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					25
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					26
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					27
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					27
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	619	-0-	-280	-0-	618	2	1	9	N	1					10
02	812	N	555	-0-	-257	-0-	554	2	1	9	N	1					11
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					11
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					11
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1					12
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	N	1					13
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	476	2			N	-0-					13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

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

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	360	N	97	-0-	-263	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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

SUTTON PRODUCING CORP. 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	CODE	AMT	CODE	C M	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-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		47	-0-	47	108	47	3			Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		31	-0-	31	139	31	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		297	-0-	297	436	297	3			Y	-0-					-0-
09	652	X	216	-0-	-436	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		684	-0-	684	684	684	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		771	-0-	771	1455	771	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		816	-0-	816	2271	816	3			Y	-0-					-0-
12	14B DENY		778	-0-	778	3049	778	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

01	556935	X	40879	-0-	-516056	-0-	40609	2	270	9	N	245	376	1			319
02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14118	2	112	9	N	102	186	1			235
03	113739	X	15378	-0-	-98361	-0-	15218	2	160	9	N	145					380
04	110070	X	1045	-0-	-109025	-0-	1025	2	20	9	N	18	185	1			213
05	113739	X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					N	NO RPT					213
06	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	22300	2	218	9	N	198	184	1			227
07	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19755	2	188	9	N	171	184	1			214
08	DELQ PR		24167	-0-	24167	24167	23984	2	183	9	N	166	179	1			201
09	44318	X	20151	-0-	-24167	-0-	20024	2	127	9	N	115	171	1			145
10	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	18794	2	156	9	N	142					287
11	22530	X	615	-0-	-21915	-0-	609	2	6	9	N	5					292
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 177,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		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-

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2797	3	32	9	N	29					120
02	1736	X	1690	-0-	-46	-0-	1690	3			N	-0-					120
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2	100	1			22
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	N	2					24
05	1860	N	961	-0-	-899	-0-	959	3	2	9	N	2					26
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	N	4					30
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	N	14					44
08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					44
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2438	3	8	9	N	7					51
10	1922	N	1875	-0-	-47	-0-	1875	3			N	-0-					51
11	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1827	3	13	9	N	12					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 22,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		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-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

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

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4533	3	12	9	N	11					73
02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					73
03	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					73
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					73
05	1085	X	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					73
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					73
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					73
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					73
09	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-					73
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2185	3	30	9	N	27					100
11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 22,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

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		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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	1490	-0-	-2974	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
09	4320	X	4278	-0-	-42	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
10	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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	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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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	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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

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

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

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

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1817	3	12	9	N	11					48
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2432	3	10	9	N	9					57
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					57
04	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	3			N	-0-					57
05	2542	N	998	-0-	-1544	-0-	995	3	3	9	N	3					60
06	2460	N	1920	-0-	-540	-0-	1601	3	319	9	N	290	161	1			189
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	3	29	9	N	26					215
08	2542	X	2092	-0-	-450	-0-	1965	3	127	9	N	115	143	1			187
09	2460	X	1834	-0-	-626	-0-	1757	3	77	9	N	70	167	1			90
10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1969	3	118	9	N	107	1	8			196
11	2010	X	1480	-0-	-530	-0-	1463	3	17	9	N	15					211
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 22,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	3	3	9	Y	3					42
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	121	3	3	9	Y	3					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	431	3	12	9	Y	11					139
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	308	3	17	9	Y	15					154
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122	1			39
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10					49
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8					57
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					57
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					57
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	967	3	76	9	Y	69					126
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	900	3	62	9	Y	56					182
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	930	3	63	9	Y	57	157	1			82
11	3000	N	3913	-0-	913	913	3660	3	253	9	Y	230	157	1			155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	913					Y	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

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-	5	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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-

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

01	2449	X	1832	-0-	-617	-0-	1832	3			Y	-0-					32
02	2212	X	1783	-0-	-429	-0-	1783	3			Y	-0-					32
03	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					32
04	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	154	3			Y	-0-					32
05	1984	N	860	-0-	-1124	-0-	860	3			Y	-0-					32
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					32
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					32
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

01	4464	X	3988	-0-	-476	-0-	3988	3			Y	-0-					56
02	4256	X	1720	-0-	-2536	-0-	1720	3			Y	-0-					56
03	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	5	3			Y	-0-					56
04	4680	X	2165	-0-	-2515	-0-	2165	3			Y	-0-					56
05	4836	X	2203	-0-	-2633	-0-	2203	3			Y	-0-					56
06	3870	X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3			Y	-0-					56
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					56
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					56
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					56
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					56
11	1320	X	1010	-0-	-310	-0-	1010	3			Y	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
AGERON ENERGY, LLC 008625
DH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292795 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH 1 WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	7	3	8	4	N	76	38	1			249
							84	9									
02	166	X	166	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	N	101	178	1			172
							111	9									
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	22	3	18	4	N	81					253
							89	9									
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	7					260
							1	4	8	9							
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	3	17	4	N	69	182	1			147
							76	9									
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	57					204
							15	4	63	9							
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	3	185	9	N	168	163	1			209
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	18	3	23	9	N	21					230
09	163	X	163	-0-	-0-	-0-	58	3	105	9	N	95	158	1			167
10	151	X	151	-0-	-0-	-0-	10	3	141	9	N	128					295
*11	45	X	45	-0-	-0-	-0-	8	3	6	4	N	28	166	1			157
							31	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	141	1			157

TOTAL GAS PROD: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	4	1	400	3	Y	194	142	0	52	1	-0-
							213	9									
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	99	99	0			-0-
							109	9									
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	2	1	396	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	268	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	472	3	206	9	Y	187	187	0			-0-
10	642	X	642	-0-	-0-	-0-	453	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
*11	426	X	426	-0-	-0-	-0-	255	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	410	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	X	201	-0-	-0-	-0-	27	3	174	9	N	158	165	1			118
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			118
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	27	3	65	4	N	305	305	1			118
							336	9									
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	343	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			118
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1			118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	161	1			118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	146	1			118
*11	293	X	293	-0-	-0-	-0-	98	3	195	9	N	177	177	1			118
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	338	1			118

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,252

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1821	-0-	-721	-0-	27	1	1579	3	N	190	164	1			141
							6	4	209	9							
02	2296	X	1073	-0-	-1223	-0-	16	1	894	3	N	148	156	1			133
							163	9									
03	2542	X	424	-0-	-2118	-0-	5	1	272	3	N	111					244
							25	4	122	9							
04	2100	X	97	-0-	-2003	-0-	1	1	56	3	N	31	129	0			146
							6	4	34	9							
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13					159
							4	4	14	9							
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	2	1	159	3	N	64					223
							17	4	70	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					223
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	736	3	194	9	N	176	186	1			213
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	141	91	1			180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	231	1			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	77	1			99
04	3000	N	3488	-0-	488	488	26	1	1447	3	N	1547	1422	1			224
							313	4	1702	9							
05	2670	N	2182	-0-	-488	-0-	1	1	31	3	N	1595	1684	1			135
							395	4	1755	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1401	1317	1			219
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	943	938	1			224
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1			115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	479	526	1			68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	597	376	1			289
*11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	31	3	74	4	N	334	378	1			245
							367	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	566	1			70

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,293

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 4 WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	148	1			77
02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	20	3	14	9	N	13					90
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	121	139	1			72
							29	4	133	9							
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4	N	80					152
							88	9									
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4	N	201	163	1			190
							221	9									
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	60	140	1			110
							16	4	66	9							
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	98					208
							108	9									
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	73	3	66	9	N	60	176	1			92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	277	156	1			213
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					240
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	165	1			188
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					250

TOTAL GAS PROD: 1,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,240

FORREST WHEELER B 2 WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
02	103552	X	103552	-0-	-0-	-0-	1284	1	85926	3	N	14856	14856	0			54
							16342	9									
03	122563	X	122563	-0-	-0-	-0-	1578	1	102027	3	N	16203	16203	0			54
							1135	4	17823	9							
04	115289	X	115289	-0-	-0-	-0-	1508	1	96079	3	N	14909	14909	0			54
							1302	4	16400	9							
05	101822	X	101822	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3	N	12124	12124	0			54
							572	4	13336	9							
06	57610	X	57610	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3	N	6871	6859	0			66
							7558	9									
07	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	719	1	54664	3	N	6886	6886	0			66
							7575	9									
08	51894	X	49400	-0-	-2494	-0-	43761	3	5639	9	N	5126	5126	0			66
09	50220	X	43941	-0-	-6279	-0-	38154	3	5787	9	N	5261	5258	0			69
10	51894	X	39550	-0-	-12344	-0-	34740	3	4810	9	N	4373	4373	0			69
*11	50220	X	28895	-0-	-21325	-0-	24800	3	4095	9	N	3723	3723	0			69
12	51894	X	23294	-0-	-28600	-0-	19102	3	4192	9	N	3811	3811	0			69

TOTAL GAS PROD: 748,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	618	-0-	-2358	-0-	9	1	542	3	Y	61	45	1			20
							67	9									
02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	3			Y	-0-					20
03	744	X	537	-0-	-207	-0-	7	1	418	3	Y	44	31	1			33
							64	4	48	9							
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					33
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1			15
							6	4	23	9							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
08	496	X	257	-0-	-239	-0-	257	3			Y	-0-					4
09	510	X	242	-0-	-268	-0-	225	3	17	9	Y	15	11	1			8
10	527	X	58	-0-	-469	-0-	58	3			Y	-0-					8
*11	510	X	245	-0-	-265	-0-	245	3			Y	-0-					8
12	279	X	244	-0-	-35	-0-	230	3	2	4	Y	11	11	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					59
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	T. A.		11	-0-	11	11	8	3	3	9	N	3					62
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					62
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					62
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	7	1	424	3	N	120	154	1			55
							132	9									
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	403	3	N	134	69	1			120
							147	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-					120
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1			245
							334	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1			245
							210	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1			245
							19	4	187	9							
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-					245
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	545	3	208	9	N	189	189	1			245
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					245
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	468	3	213	9	N	194	194	1			245
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					245
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	413	3	208	9	N	189	189	1			245

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	30	1	1786	3	N	375	337	1			75
							413	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	27	1	1549	3	N	325	343	1			57
							358	9									
03	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	30	1	1687	3	N	295	185	0	130	1	37
							325	9									
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	23	1	1276	3	N	365	242	1			160
							402	9									
05	2139	N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33					193
							36	9									
06	3000	N	7695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N	1926	168	0	1789	1	162
							2119	9									
07	3100	N	15680	-0-	12580	17275	175	1	11905	3	N	3273	3237	1			198
							3600	9									
08	3100	N	5041	-0-	1941	19216	3955	3	1086	9	N	987	1077	1			108
09	21982	X	2259	-0-	-19723	-0-	2150	3	109	9	N	99	147	1			60
10	2666	X	1683	-0-	-983	-0-	1468	3	215	9	N	195	178	1			77
*11	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1066	3	174	9	N	158	188	1			47
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	558	3	245	9	N	223	178	1			92

TOTAL GAS PROD: 42,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,254

SCARBOROUGH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					78
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					78
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					78
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5289	-0-	-880	-0-	87	1	5148	3	N	48					85
							1	4	53	9							
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	88	1	5053	3	N	-0-					85
03	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	82	1	4620	3	N	-0-					85
04	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1			50
							175	9									
05	5704	X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32					82
							35	9									
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31					113
							14	4	34	9							
07	5704	X	4711	-0-	-993	-0-	65	1	4457	3	N	172	188	1			97
							189	9									
08	4867	X	4266	-0-	-601	-0-	4266	3			N	-0-					97
09	4710	X	3916	-0-	-794	-0-	3916	3			N	-0-					97
10	4712	X	3769	-0-	-943	-0-	3769	3			N	-0-					97
*11	4650	X	3542	-0-	-1108	-0-	3269	3	273	9	N	248	303	1			42
12	4805	X	3573	-0-	-1232	-0-	3537	3	36	9	N	33					75

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

FORREST WHEELER B 4 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	1	1	43	3	N	21	89	1			145
							23	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	164	166	1			143
							180	9									
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	69	62	1			150
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	3	15	4	N	75					225
							83	9									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1			188
							155	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	87	45	1			230
							23	4	96	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116	151	1			195
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					195
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	42	3	68	9	N	62					257
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	3	153	9	N	139	168	1			228
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	3	11	4	N	57					285
							63	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	46	169	1			162

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2024

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ZAVISCH NORTH UNIT 2 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	51	1	3028	3	Y	52	51	1			43
							57	9									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	45	1	2574	3	Y	-0-					43
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	61	1	3449	3	Y	73	63	1			53
							80	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	61	1	3398	3	Y	25					78
							28	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	42	1	2650	3	Y	163	164	1			77
							179	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	40	1	2767	3	Y	45					122
							15	4	50	9							
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	50	1	3367	3	Y	95	121	0			96
							105	9									
08	3255	X	2332	-0-	-923	-0-	2116	3	10	4	Y	187	115	0			168
							206	9									
09	3150	X	2285	-0-	-865	-0-	2285	3			Y	-0-					168
10	3255	X	2693	-0-	-562	-0-	2693	3			Y	-0-					168
*11	3150	X	2591	-0-	-559	-0-	2580	3	11	9	Y	10	113	0			65
12	3255	X	2643	-0-	-612	-0-	2465	3	178	9	Y	162	132	1			95

TOTAL GAS PROD: 34,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	1866	-0-	-2040	-0-	30	1	1763	3	Y	52	9	1			43
							16	4	57	9							
02	2576	X	1567	-0-	-1009	-0-	27	1	1540	3	Y	-0-					43
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	34	1	1931	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	35	1	1968	3	Y	24					24
							26	9									
05	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	24	1	1555	3	Y	-0-	24	1			-0-
							10	4									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	3	Y	45					45
							50	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	36	1	2442	3	Y	-0-	45	0			-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2316	3	9	4	Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1815	3	25	4	Y	-0-					-0-
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2079	3	10	4	Y	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			Y	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	507	-0-	-609	-0-	3	1	200	3	N	276	434	1			60
							304	9									
02	868	N	461	-0-	-407	-0-	3	1	172	3	N	260	258	1			62
							286	9									
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	2	1	85	3	N	269	276	1			55
							58	4	296	9							
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	4	1	223	3	N	139	139	1			55
							28	4	153	9							
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	452	3	N	337	335	1			57
							82	4	371	9							
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	225	3	N	135	140	1			52
							35	4	149	9							
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	359	358	1			53
							395	9									
08	899	N	389	-0-	-510	-0-	238	3	151	9	N	137	155	1			35
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	279	3	403	9	N	366	346	1			55
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	607	3	206	9	N	187	184	1			58
*11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	327	3	72	4	N	317	330	1			45
							349	9									
12	713	N	466	-0-	-247	-0-	208	3	43	4	N	195	183	1			57
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

EDWARDS B 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	42	1	2404	3	N	75	297	1			38
							1	4	83	9							
02	2240	N	1654	-0-	-586	-0-	25	1	1408	3	N	201	196	1			43
							221	9									
03	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	27	1	1554	3	N	154	154	1			43
							169	9									
04	2400	N	1729	-0-	-671	-0-	26	1	1437	3	N	242	180	1			105
							266	9									
05	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	15	1	939	3	N	422	187	1			340
							464	9									
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	14	1	913	3	N	-0-					340
							17	4									
07	3100	N	3144	-0-	44	44	40	1	2698	3	N	369	564	1			145
							406	9									
08	2304	N	2260	-0-	-44	-0-	2055	3	205	9	N	186	186	1			145
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	1739	3	406	9	N	369	369	1			145
10	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	1785	3	210	9	N	191	191	1			145
*11	2400	X	1789	-0-	-611	-0-	1582	3	207	9	N	188	188	1			145
12	2480	X	1977	-0-	-503	-0-	1648	3	329	9	N	299	299	1			145

TOTAL GAS PROD: 23,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 PERF.12580 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	33	1	1957	3	N	192	132	1			151
							211	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	30	1	1689	3	N	206	310	1			47
							227	9									
03	1767	N	605	-0-	-1162	-0-	9	1	522	3	N	67	72	1			42
							74	9									
04	2130	N	425	-0-	-1705	-0-	1	1	35	3	N	354	333	1			63
							389	9									
05	2170	N	489	-0-	-1681	-0-	7	1	423	3	N	54					117
							59	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1361	3	N	300	310	1			107
							330	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	N	209	129	1			187
							230	9									
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					187
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1076	3	31	9	N	28	163	1			52
10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1199	3	187	9	N	170	178	1			44
*11	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1095	3	161	9	N	146					190
12	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1147	3	106	9	N	96	151	1			135

TOTAL GAS PROD: 15,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,822

DILWORTH 14 WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	8	1	576	3	N	109	109	0			-0-
							120	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	6	1	412	3	N	125	74	0	51	1	-0-
							138	9									
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	7	1	448	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	176	127	0	49	1	-0-
							194	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	11	1	769	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	179	116	0	63	1	-0-
							197	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	6	1	502	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	212	3	232	9	N	211	211	0			-0-
09	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1159	3	96	9	N	87	87	0			-0-
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	63	3	85	9	N	77	77	0			-0-
*11	195	X	195	-0-	-0-	-0-	59	3	136	9	N	124	61	0	63	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 16 WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-			-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	N	51	51	1	-0-
							56	9							
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	65	65	0	-0-
							72	9							
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	49	49	1	-0-
							54	9							
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-			-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	N	63	63	1	-0-
							69	9							
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	N	62	62	0	-0-
							68	9							
08	126	X	126	-0-	-0-	-0-	59	3	67	9	N	61	61	0	-0-
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*11	81	X	81	-0-	-0-	-0-	12	3	69	9	N	63	63	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	487	-0-	-257	-0-	8	1	465	3	Y	13			221
							14	9							
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	Y	-0-			221
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	36			257
							40	9							
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	11	1	626	3	Y	184	168	1	273
							202	9							
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	469	3	Y	158	168	1	263
							174	9							
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	Y	182	162	1	283
							200	9							
07	868	N	130	-0-	-738	-0-	2	1	128	3	Y	-0-			283
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			283
09	840	N	823	-0-	-17	-0-	581	3	242	9	Y	220	347	1	156
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	176	160	1	172
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	190	1	172

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1281	-0-	-548	-0-	9	1	540	3	Y	665	626	1			333
							732	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	792	740	1			385
							871	9									
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	1167	3	Y	597	674	1			308
							657	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	3	Y	228	154	1			382
							251	9									
05	1891	N	922	-0-	-969	-0-	10	1	647	3	Y	241	315	1			308
							265	9									
06	1800	N	1236	-0-	-564	-0-	13	1	889	3	Y	304	400	1			212
							334	9									
07	1457	N	825	-0-	-632	-0-	2	1	155	3	Y	607	516	1			303
							668	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	162	249	1			216
09	1230	N	392	-0-	-838	-0-	374	3	18	9	Y	16					232
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	113	266	1			79
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	49	1			138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	152	1			55

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,902

DILWORTH 6 WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	48					134
							11	4	53	9							
02	144	X	144	-0-	-0-	-0-	16	3	128	9	N	116	194	1			56
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	4	36	9	N	33					89
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	151					240
							31	4	166	9							
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	62	193	1			109
							13	4	68	9							
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9	N	145	193	1			61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					64
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	73	3	3	9	N	3					67
10	259	X	259	-0-	-0-	-0-	3	3	256	9	N	233	177	1			123
*11	145	X	145	-0-	-0-	-0-	60	3	15	4	N	64					187
							70	9									
12	154	X	154	-0-	-0-	-0-	47	3	18	4	N	81					268
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4505	-0-	1405	1405	76	1	4428	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2800	N	2326	-0-	-474	931	40	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	1699	N	768	-0-	-931	-0-	13	1	726	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	2040	X	404	-0-	-1636	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	5	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	354	-0-	-1686	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1101	-0-	-1007	-0-	16	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
09	390	X	126	-0-	-264	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3378	-0-	278	278	3378	3			Y	-0-					-0-
*11	2452	X	2174	-0-	-278	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-
*12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19327	X	19327	-0-	-0-	-0-	322	1	18877	3	Y	81					167
							39	4	89	9							
02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	209	1	11946	3	Y	-0-					167
03	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	244	1	13861	3	Y	1	40	1			128
							25	4	1	9							
04	15270	X	9325	-0-	-5945	-0-	162	1	9036	3	Y	115					243
							127	9									
05	15779	X	7457	-0-	-8322	-0-	115	1	7309	3	Y	30					273
							33	9									
06	15270	X	8118	-0-	-7152	-0-	117	1	7884	3	Y	106	184	1			195
							117	9									
07	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	259	1	17711	3	Y	28					223
							31	9									
08	14136	X	7723	-0-	-6413	-0-	7723	3			Y	-0-					223
09	9330	X	419	-0-	-8911	-0-	252	3	44	4	Y	112					335
							123	9									
*10	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3378	3	2	4	Y	-0-					335
*11	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					335
*12	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					335

TOTAL GAS PROD: 104,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 15 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	21	1	1515	3	N	417	417	0			-0-
							459	9									
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	18	1	1241	3	N	400	349	0	51	1	-0-
							440	9									
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	12	1	876	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	3	N	353	304	0	49	1	-0-
							388	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1272	3	N	291	291	0			-0-
							320	9									
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	N	102	39	0	63	1	-0-
							112	9									
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	9	1	717	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
08	773	X	773	-0-	-0-	-0-	406	3	367	9	N	334	334	0			-0-
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2328	3	229	9	N	208	208	0			-0-
10	360	X	360	-0-	-0-	-0-	166	3	194	9	N	176	176	0			-0-
*11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	260	3	251	9	N	228	165	0	63	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	174	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,333

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1251	-0-	-1415	-0-	18	1	1040	3	Y	175	74	0	31	1	101
							193	9									
02	1708	X	1215	-0-	-493	-0-	18	1	1002	3	Y	177	86	0	162	1	30
							195	9									
03	2542	X	748	-0-	-1794	-0-	11	1	609	3	Y	116	99	1			47
							128	9									
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	15	1	823	3	Y	129	104	1			72
							142	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	57	0			15
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	9	1	641	3	Y	141	42	0	63	1	51
							155	9									
07	1023	N	74	-0-	-949	-0-	13	3	61	9	Y	55	52	0			54
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1038	3	146	9	Y	133	134	1			53
09	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2193	3	86	9	Y	78	75	0			56
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1479	3	241	9	Y	219	168	1			107
*11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1419	3	207	9	Y	188	258	0			37
12	2356	N	1529	-0-	-827	-0-	1311	3	218	9	Y	198	205	1			30

TOTAL GAS PROD: 13,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,609

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 2 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	118	57	1			61
							130	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	45	30	1			76
							50	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	46	63	1			59
							51	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	118	95	1			82
							130	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	311	238	1			155
							342	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	139	128	1			166
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	838	3	40	9	Y	36					202
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	317	296	1			223
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	139	1			163
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	318	229	1			252

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

FORREST WHEELER B 11 WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	11	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
09	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			Y	-0-					-0-
10	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
*11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
12	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 28 WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	X	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	3	N	-0-					262
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	40	159	1			143
							44	9									
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					143
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	60					203
							66	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	255	188	1			270
							281	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	138	184	1			224
							152	9									
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	2	1	147	3	N	-0-					224
08	775	N	426	-0-	-349	-0-	185	3	241	9	N	219	188	1			255
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-	61	1			194
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	90	3	293	9	N	266	247	1			213
*11	450	N	183	-0-	-267	-0-	75	3	108	9	N	98	189	1			122
12	1054	N	293	-0-	-761	-0-	116	3	177	9	N	161					283

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	16	1	943	3	Y	111	91	1			147
							122	9									
02	812	N	407	-0-	-405	-0-	7	1	370	3	Y	27	77	1			97
							30	9									
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	3	Y	173	140	1			130
							190	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	Y	101	76	1			155
							111	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	Y	4	85	1			74
							4	9									
06	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	14	1	984	3	Y	100	88	1			86
							110	9									
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	12	1	850	3	Y	93	84	1			95
							102	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1123	3	102	9	Y	93	91	1			97
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1078	3	111	9	Y	101	64	1			134
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1015	3	26	9	Y	24	91	1			67
*11	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	912	3	96	9	Y	87	82	1			72
12	1240	N	902	-0-	-338	-0-	840	3	62	9	Y	56					128

TOTAL GAS PROD: 13,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	6	1	373	3	N	121	112	1			18
							133	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	306	3	N	124	91	1			51
							136	9									
03	496	N	93	-0-	-403	-0-	1	1	58	3	N	31	74	1			8
							34	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	5	1	288	3	N	158	130	1			36
							174	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	223	217	1			42
							245	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	N	214	216	1			40
							235	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	344	3	N	115	119	1			36
							127	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	N	57	76	1			17
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	192	3	66	9	N	60	54	1			23
10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	313	3	173	9	N	157	111	1			69
*11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	309	3	155	9	N	141	187	1			23
12	556	X	556	-0-	-0-	-0-	412	3	144	9	N	131	136	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,532

FORREST WHEELER B 12 WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	17	1	1017	3	Y	592	509	1			204
							651	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	24	1	1343	3	Y	719	743	1			180
							791	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	3	Y	815	74	0	534	1	387
							897	9									
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	3	Y	617	426	0	281	1	297
							679	9									
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	Y	197	279	1			215
							217	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	152	211	0			156
							167	9									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					156
08	708	X	708	-0-	-0-	-0-	2	3	706	9	Y	642	147	0	452	1	199
09	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	1779	3	601	9	Y	546	290	0	148	1	307
10	982	X	982	-0-	-0-	-0-	483	3	499	9	Y	454	150	0	401	1	210
*11	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	776	3	569	9	Y	517	419	0	128	1	180
12	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	634	3	670	9	Y	609	297	0	146	1	346

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,860

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131					335
02	314	X	314	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	N	229	320	0	60	1	184
							252	9									
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	126					310
							139	9									
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					312
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	82	146	0			248
							90	9									
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	272	188	0			332
							299	9									
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	160	188	0			304
							176	9									
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	3	239	9	N	217	184	1			337
09	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					337
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					371
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	189	0			284
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	24	3	132	9	N	120					404

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

DILWORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	6	1	338	3	N	235	24	1			216
							259	9									
02	717	X	717	-0-	-0-	-0-	12	1	642	3	N	57	207	1			66
							63	9									
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	12	1	670	3	N	72	92	1			46
							79	9									
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	118	83	1			81
							130	9									
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	10	1	646	3	N	102	124	1			59
							112	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	68	101	1			26
							75	9									
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	10	1	647	3	N	80	43	1			63
							88	9									
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	646	3	56	9	N	51	83	1			31
09	674	X	674	-0-	-0-	-0-	590	3	84	9	N	76	41	1			66
10	832	X	832	-0-	-0-	-0-	793	3	39	9	N	35	94	1			7
*11	858	X	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47					54
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	X	523	-0-	-0-	-0-	5	1	261	3	N	234	99	1	216
							257	9							
02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	11	1	642	3	N	133	207	1	142
							146	9							
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	660	3	N	321	257	1	206
							353	9							
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	822	3	N	220	275	1	151
							242	9							
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	231	249	1	133
							254	9							
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	N	227	274	1	86
							250	9							
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	9	1	583	3	N	271	145	1	212
							298	9							
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	571	3	220	9	N	200	290	1	122
09	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	835	3	231	9	N	210	151	1	181
10	953	X	953	-0-	-0-	-0-	807	3	146	9	N	133	287	1	27
*11	888	X	888	-0-	-0-	-0-	836	3	52	9	N	47			74
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,227

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	9	1	539	3	N	213	198	1	31
							234	9							
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	6	1	320	3	N	147	118	1	60
							162	9							
03	806	N	165	-0-	-641	-0-	2	1	128	3	N	32	84	1	8
							35	9							
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	N	398	315	1	91
							438	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1065	3	N	501	498	1	94
							551	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1179	3	N	533	528	1	99
							586	9							
07	930	N	733	-0-	-197	-0-	7	1	507	3	N	199	236	1	62
							219	9							
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	492	3	266	9	N	242	233	1	71
09	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	755	3	294	9	N	267	235	1	103
10	807	X	807	-0-	-0-	-0-	512	3	295	9	N	268	253	1	118
*11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	435	3	190	9	N	173	263	1	28
12	602	X	602	-0-	-0-	-0-	425	3	177	9	N	161	167	1	22

TOTAL GAS PROD: 10,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,134

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 37 WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	11	1	677	3	Y	191	164	1			102
							210	9									
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	15	1	826	3	Y	188	196	1			94
							207	9									
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	321	274	1			141
							353	9									
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	52	120	1			73
							57	9									
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	187	167	1			93
							206	9									
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	128	71	1			150
							141	9									
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	Y	206	233	1			123
							227	9									
08	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1127	3	163	9	Y	148	131	1			140
09	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1686	3	226	9	Y	205	198	1			147
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	896	3	353	9	Y	321	328	1			140
*11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	564	3	107	9	Y	97	129	1			108
12	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	751	3	337	9	Y	306	279	1			135

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	178	1	10636	3	N	152	196	1			83
							2	4	167	9							
02	10444	X	6035	-0-	-4409	-0-	102	1	5857	3	N	69	48	1			104
							76	9									
03	11563	X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-					104
04	11190	X	10276	-0-	-914	-0-	181	1	10066	3	N	26					130
							29	9									
05	10974	X	7192	-0-	-3782	-0-	110	1	7082	3	N	-0-					130
06	10620	X	7920	-0-	-2700	-0-	118	1	7802	3	N	-0-					130
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	155	1	10607	3	N	-0-					130
08	10633	X	10027	-0-	-606	-0-	10027	3			N	-0-					130
09	10290	X	7438	-0-	-2852	-0-	7438	3			N	-0-					130
10	10757	X	10472	-0-	-285	-0-	10472	3			N	-0-					130
*11	10920	X	6247	-0-	-4673	-0-	6247	3			N	-0-					130
12	11284	X	10647	-0-	-637	-0-	10264	3	383	9	N	348	348	1			130

TOTAL GAS PROD: 108,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4726	-0-	1626	1626	79	1	4632	3	Y	14	55	1			35
							15	9									
02	6356	X	2220	-0-	-4136	-0-	37	1	2133	3	Y	45	27	1			53
							50	9									
03	7037	X	2648	-0-	-4389	-0-	45	1	2568	3	Y	32	44	1			41
							35	9									
04	6810	X	2747	-0-	-4063	-0-	47	1	2641	3	Y	54	49	1			46
							59	9									
05	4712	X	3523	-0-	-1189	-0-	53	1	3397	3	Y	66	81	1			31
							73	9									
06	4560	X	3423	-0-	-1137	-0-	47	1	3225	3	Y	126	92	1			65
							12	4	139	9							
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	Y	70					135
							77	9									
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	3	13	4	Y	26	93	1			68
							29	9									
09	3000	X	2533	-0-	-467	-0-	2420	3	113	9	Y	103	86	1			85
10	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	2974	3	4	9	Y	4					89
*11	3000	X	2567	-0-	-433	-0-	2567	3			Y	-0-					89
12	3100	X	2440	-0-	-660	-0-	2382	3	11	4	Y	43	79	1			53
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 36,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

DILWORTH 8 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					234
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	2	1	135	3	N	39					273
							43	9									
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	75	183	0			165
							83	9									
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	3	402	9	N	365	172	0	191	1	167
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	23					190
							25	9									
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					190
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	169	192	0			167
							186	9									
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					167
09	931	X	931	-0-	-0-	-0-	832	3	99	9	N	90	126	0			131
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					237
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					237

TOTAL GAS PROD: 2,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	3	Y	126	97	1			165
							139	9									
02	924	N	659	-0-	-265	-0-	11	1	598	3	Y	45	86	1			124
							50	9									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	32	1	1787	3	Y	187	170	1			141
							206	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1373	3	Y	119	82	1			178
							131	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	3	Y	5	98	1			85
							6	9									
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	15	1	1059	3	Y	114	101	1			98
							125	9									
07	1302	N	664	-0-	-638	-0-	9	1	585	3	Y	64	96	1			66
							70	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1221	3	116	9	Y	105	63	1			108
09	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1031	3	112	9	Y	102	71	1			139
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1003	3	29	9	Y	26	95	1			70
*11	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	908	3	101	9	Y	92	86	1			76
12	1178	N	971	-0-	-207	-0-	901	3	70	9	Y	64					140

TOTAL GAS PROD: 13,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1862	-0-	-804	-0-	28	1	1633	3	Y	179	76	0	49	1	104
							4	4	197	9							
02	5124	X	2777	-0-	-2347	-0-	45	1	2502	3	Y	209	102	0	176	1	35
							230	9									
03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	72	1	4110	3	Y	407	276	1			166
							15	4	448	9							
04	5490	X	2219	-0-	-3271	-0-	34	1	1910	3	Y	246	274	1			138
							4	4	271	9							
05	5208	X	79	-0-	-5129	-0-	4	3	7	4	Y	62	109	0			91
							68	9									
06	4500	X	1420	-0-	-3080	-0-	16	1	1079	3	Y	287	146	0	127	1	105
							9	4	316	9							
07	4650	X	176	-0-	-4474	-0-	1	1	46	3	Y	117	107	0			115
							129	9									
08	4650	X	2167	-0-	-2483	-0-	1940	3	227	9	Y	206	239	1			82
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4302	3	119	9	Y	108	113	0			77
10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2499	3	283	9	Y	257	209	1			125
*11	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2193	3	4	4	Y	212	296	0			41
							233	9									
12	4557	X	1706	-0-	-2851	-0-	1525	3	4	4	Y	161	178	1			24
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 26,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1149	-0-	-277	-0-		15	1	880	3	N	231	214	1			34
								254	9									
02	1316	N	944	-0-	-372	-0-		13	1	715	3	N	196	150	1			80
								216	9									
03	1240	N	382	-0-	-858	-0-		5	1	278	3	N	90	148	1			22
								99	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-		29	1	1605	3	N	550	446	1			126
								605	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	153		37	1	2373	3	N	766	749	1			143
								843	9									
06	3000	N	3075	-0-	75	228		33	1	2273	3	N	699	712	1			130
								769	9									
07	1701	N	1473	-0-	-228	-0-		17	1	1159	3	N	270	315	1			85
								297	9									
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-		1224	3	431	9	N	392	361	1			116
09	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-		807	3	216	9	N	196	236	1			76
10	695	X	695	-0-	-0-	-0-		507	3	188	9	N	171	172	1			75
*11	999	X	999	-0-	-0-	-0-		771	3	228	9	N	207	249	1			33
12	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-		864	3	211	9	N	192	199	1			26

TOTAL GAS PROD: 17,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,960

FORREST WHEELER B 8 WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-		5	1	294	3	Y	592	491	1			204
								651	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		19	1	1090	3	Y	926	898	1			232
								1019	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-		1	1	19	3	Y	156	95	0	219	1	74
								172	9									
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-		1	1	23	3	Y	169	93	0	69	1	81
								186	9									
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-		1	1	42	3	Y	137	76	1			142
								151	9									
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-		1	1	65	3	Y	157	140	0			159
								173	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	160	1			-0-
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-		36	3	18	9	Y	16	7	0			9
10	122	X	122	-0-	-0-	-0-		39	3	83	9	Y	75	4	0	45	1	35
*11	79	X	79	-0-	-0-	-0-		20	3	59	9	Y	54	51	0	19	1	19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	12	21	0	3	1	7

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	12	1	715	3	Y	592	554	1			204
								651	9									
02	974	N	974	-0-		-0-	-0-	15	1	871	3	Y	80	264	1			20
								88	9									
03	782	N	782	-0-		-0-	-0-	12	1	671	3	Y	90	8	0	59	1	43
								99	9									
04	681	N	681	-0-		-0-	-0-	11	1	617	3	Y	48	43	0	25	1	23
								53	9									
05	652	X	652	-0-		-0-	-0-	10	1	619	3	Y	21	22	1			22
								23	9									
06	1064	X	1064	-0-		-0-	-0-	15	1	984	3	Y	59	22	0			59
								65	9									
07	25	X	25	-0-		-0-	-0-	25	3			Y	-0-					59
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	167	38	0	136	1	52
09	607	X	607	-0-		-0-	-0-	445	3	162	9	Y	147	78	0	38	1	83
10	594	X	594	-0-		-0-	-0-	439	3	155	9	Y	141	41	0	118	1	65
*11	620	X	620	-0-		-0-	-0-	515	3	105	9	Y	95	93	0	34	1	33
12	808	X	808	-0-		-0-	-0-	505	3	303	9	Y	275	180	0	38	1	90

TOTAL GAS PROD: 8,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	12	1	693	3	Y	288	223	1			85
								317	9									
02	1208	N	1208	-0-		-0-	-0-	16	1	911	3	Y	255	191	1			149
								281	9									
03	863	N	863	-0-		-0-	-0-	11	1	639	3	Y	194	84	0	159	1	100
								213	9									
04	947	N	947	-0-		-0-	-0-	13	1	701	3	Y	212	68	0	156	1	88
								233	9									
05	1021	X	1021	-0-		-0-	-0-	10	1	657	3	Y	322	223	0	123	1	64
								354	9									
06	992	X	992	-0-		-0-	-0-	10	1	690	3	Y	265	229	1			100
								292	9									
07	488	X	488	-0-		-0-	-0-	22	3	466	9	Y	424	430	1			94
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	241	237	1			98
09	1173	X	1173	-0-		-0-	-0-	1026	3	147	9	Y	134	78	0	81	1	73
10	701	X	701	-0-		-0-	-0-	439	3	262	9	Y	238	76	0	154	1	81
*11	855	X	855	-0-		-0-	-0-	612	3	243	9	Y	221	237	1			65
12	743	X	743	-0-		-0-	-0-	492	3	251	9	Y	228	164	0			129

TOTAL GAS PROD: 10,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,022

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 14 WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-		-0-		11	1	662	3	Y	288	233	1			85
									317	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-		-0-		15	1	868	3	Y	222	177	1			130
									244	9									
03	818	N	818	-0-	-0-		-0-		10	1	587	3	Y	201	73	0	154	1	104
									221	9									
04	903	N	903	-0-	-0-		-0-		12	1	653	3	Y	216	70	0	160	1	90
									238	9									
05	1025	X	1025	-0-	-0-		-0-		10	1	640	3	Y	341	234	0	130	1	67
									375	9									
06	993	X	993	-0-	-0-		-0-		10	1	676	3	Y	279	241	1			105
									307	9									
07	467	X	467	-0-	-0-		-0-		19	3	448	9	Y	407	422	1			90
08	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	251	239	1			102
09	1126	X	1126	-0-	-0-		-0-		965	3	161	9	Y	146	84	0	85	1	79
10	678	X	678	-0-	-0-		-0-		404	3	274	9	Y	249	81	0	162	1	85
*11	818	X	818	-0-	-0-		-0-		577	3	241	9	Y	219	240	1			64
12	708	X	708	-0-	-0-		-0-		468	3	240	9	Y	218	159	0			123

TOTAL GAS PROD: 9,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,037

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	1549	-0-	-0-		-0-		284	1	994	3	Y	246	194	1			145
									271	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-		-0-		622	1	830	3	Y	84	172	1			57
									92	9									
03	1497	N	1497	-0-	-0-		-0-		690	1	741	3	Y	60	20	0	65	1	32
									66	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-		-0-		602	1	823	3	Y	79	38	0	22	1	51
									87	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-		-0-		685	1	849	3	Y	80	103	1			28
									88	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-		-0-		668	1	664	3	Y	64	21	0	41	1	30
									70	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-		-0-		601	1	523	3	Y	80	8	0	66	1	36
									88	9									
08	648	X	648	-0-	-0-		-0-		367	1	139	3	Y	129	68	1			97
									142	9									
09	2215	X	2215	-0-	-0-		-0-		506	1	1641	3	Y	62	114	1			45
									68	9									
10	1440	X	1440	-0-	-0-		-0-		668	1	542	3	Y	209	86	0	116	1	52
									230	9									
*11	1344	X	1344	-0-	-0-		-0-		744	1	491	3	Y	99	91	0			60
									109	9									
12	1321	X	1321	-0-	-0-		-0-		731	1	458	3	Y	120	92	0	39	1	49
									132	9									

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,312

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*11	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
12	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	447 336	1 9	2074	3	Y	305	281	1			160
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	304 281	1 9	1249	3	Y	255	135	0	174	1	106
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	557 381	1 9	1907	3	Y	346	78	0	220	1	154
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	549 374	1 9	1777	3	Y	340	187	0	188	1	119
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	577 479	1 9	1857	3	Y	435	444	1			110
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	372 252	1 9	1352	3	Y	229	183	1			156
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	513 554	1 9	2054	3	Y	504	162	0	258	1	240
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	549 461	1 9	2037	3	Y	419	353	0	92	1	214
09	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	462 270	1 9	1795	3	Y	245	71	0	264	1	124
10	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	624 374	1 9	2050	3	Y	340	252	0			212
*11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	566 293	1 9	1415	3	Y	266	304	1			174
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	521 310	1 9	1510	3	Y	282	176	0	177	1	103

TOTAL GAS PROD: 31,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,966

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	648	1	3007	3	Y	304	296	1			160
							334	9									
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	536	1	2130	3	Y	465	246	0	186	1	193
							512	9									
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	267	1	145
							360	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	184	1	121
							381	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1			114
							495	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	477	1	1793	3	Y	236	189	1			161
							260	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	764	1	2763	3	Y	562	173	0	283	1	267
							618	9									
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	751	1	2776	3	Y	438	386	0	96	1	223
							482	9									
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	700	1	5014	3	Y	350	101	0	295	1	177
							385	9									
10	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	661	1	1977	3	Y	265	277	0			165
							292	9									
*11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	686	1	1945	3	Y	282	262	1			185
							310	9									
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	802	1	2372	3	Y	360	208	0	206	1	131
							396	9									

TOTAL GAS PROD: 44,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,385

DILWORTH 34 WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	3	Y	246	223	1			145
							271	9									
02	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	706	1	940	3	Y	212	213	1			144
							233	9									
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	761	1	818	3	Y	135	49	0	158	1	72
							149	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	682	1	907	3	Y	176	84	0	50	1	114
							194	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	730	1	912	3	Y	170	225	1			59
							187	9									
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	673	1	671	3	Y	120	42	0	81	1	56
							132	9									
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	594	1	524	3	Y	119	15	0	107	1	53
							131	9									
08	432	X	432	-0-	-0-	-0-	302	1	108	3	Y	20	58	1			15
							22	9									
09	603	X	603	-0-	-0-	-0-	412	1	180	3	Y	10	18	1			7
							11	9									
10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	525	1	423	3	Y	26	11	0	16	1	6
							29	9									
*11	673	X	673	-0-	-0-	-0-	398	1	266	3	Y	8	9	0			5
							9	9									
12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	435	1	272	3	Y	12	8	0	4	1	5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 36 WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	337	1	1190	3	Y	247	269	1			145
							272	9									
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	677	1	905	3	Y	450	289	1			306
							495	9									
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	777	1	833	3	Y	422	115	0	386	1	227
							464	9									
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	673	1	904	3	Y	412	255	0	117	1	267
							453	9									
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	780	1	978	3	Y	523	609	1			181
							575	9									
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	803	1	807	3	Y	380	130	0	254	1	177
							418	9									
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	806	1	693	3	Y	418	46	0	362	1	187
							460	9									
08	792	X	792	-0-	-0-	-0-	408	1	147	3	Y	215	241	1			161
							237	9									
09	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	703	1	3164	3	Y	250	231	1			180
							275	9									
10	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	792	1	646	3	Y	700	288	0	419	1	173
							770	9									
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	851	1	561	3	Y	276	282	0			167
							304	9									
12	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	850	1	533	3	Y	438	284	0	144	1	177
							482	9									

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,731

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5801	-0-	-1732	-0-	768	1	4452	3	N	528	515	1			56
							581	9									
02	6804	X	5794	-0-	-1010	-0-	757	1	4320	3	N	650	583	1			123
							2	4	715	9							
03	7533	X	1927	-0-	-5606	-0-	254	1	1482	3	N	174	85	0	189	1	23
							191	9									
04	6420	X	3481	-0-	-2939	-0-	532	1	2621	3	N	298	183	0			138
							328	9									
05	6634	X	5782	-0-	-852	-0-	783	1	4204	3	N	723	186	0	502	1	173
							795	9									
06	6210	X	4917	-0-	-1293	-0-	732	1	3753	3	N	393	102	0	390	1	74
							432	9									
07	6417	X	1410	-0-	-5007	-0-	561	1	355	3	N	449	109	0	304	1	110
							494	9									
08	514	X	514	-0-	-0-	-0-	41	1	88	3	N	350	201	0	204	1	55
							385	9									
09	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	58	1	1741	3	N	93	104	0			44
							190	4	102	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	258	120	0	124	1	58
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	415	139	0	273	1	61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	371	0	69	1	58

TOTAL GAS PROD: 31,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,768

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3651	-0-	-1464	-0-	201	1	3234	3	Y	196	193	1			61
							216	9									
02	4144	X	2697	-0-	-1447	-0-	168	1	2438	3	Y	83	82	1			62
							91	9									
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	228	1	3406	3	Y	185	170	1			77
							204	9									
04	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	225	1	3286	3	Y	248	202	1			123
							273	9									
05	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	218	1	2552	3	Y	135	188	1			70
							149	9									
06	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	179	1	2417	3	Y	144	100	1			114
							158	9									
07	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	183	1	2525	3	Y	-0-					114
08	3906	X	3391	-0-	-515	-0-	161	1	2747	3	Y	439	444	1			109
							483	9									
09	3780	X	2639	-0-	-1141	-0-	173	1	2365	3	Y	92	93	1			108
							101	9									
10	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	168	1	2181	3	Y	171	177	1			102
							188	9									
*11	3600	X	2810	-0-	-790	-0-	148	1	2454	3	Y	189	178	1			113
							208	9									
12	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	133	1	2417	3	Y	188	192	1			109
							207	9									

TOTAL GAS PROD: 36,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

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) 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	58	1	334	3	N	205	205	0			-0-
							226	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	159	126	0	33	1	-0-
							175	9									
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	147	3	N	237	168	0	69	1	-0-
							6	4	261	9							
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	63	1	109	3	N	180	180	0			-0-
							1	4	198	9							
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	59	1	100	3	N	177	177	0			-0-
							195	9									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	61	1	95	3	N	176	176	0			-0-
							1	4	194	9							
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	3	183	9	N	166	166	0			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	3	155	9	N	141	141	0			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	3	133	9	N	121	121	0			-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	3	146	9	N	133	133	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,919

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	189	1	3305	3	Y	196	184	1			61
							216	9									
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	182	1	2624	3	Y	187	107	1			141
							206	9									
03	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	171	1	2651	3	Y	154	231	1			64
							169	9									
04	3600	X	2961	-0-	-639	-0-	166	1	2567	3	Y	207	168	1			103
							228	9									
05	3720	X	2361	-0-	-1359	-0-	151	1	2082	3	Y	116	159	1			60
							128	9									
06	3600	X	2405	-0-	-1195	-0-	163	1	2093	3	Y	135	88	1			107
							149	9									
07	3348	X	2726	-0-	-622	-0-	170	1	2556	3	Y	-0-					107
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	149	1	2608	3	Y	449	444	1			112
							494	9									
09	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	167	1	2299	3	Y	96	95	1			113
							106	9									
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	173	1	2355	3	Y	199	193	1			119
							219	9									
*11	3450	X	2540	-0-	-910	-0-	143	1	2198	3	Y	181	192	1			108
							199	9									
12	3565	X	2662	-0-	-903	-0-	164	1	2286	3	Y	193	189	1			112
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 33,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,113

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	22	1	1491	3	Y	414	362	0	52	1	-0-
							455	9									
02	3444	X	1028	-0-	-2416	-0-	10	1	740	3	Y	253	253	0			-0-
							278	9									
03	3813	X	2724	-0-	-1089	-0-	30	1	2027	3	Y	606	606	0			-0-
							667	9									
04	3690	X	1384	-0-	-2306	-0-	14	1	979	3	Y	355	355	0			-0-
							391	9									
05	3534	X	1718	-0-	-1816	-0-	17	1	1271	3	Y	391	391	0			-0-
							430	9									
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	37	1	2870	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	34	1	2612	3	Y	449	449	0			-0-
							494	9									
08	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	2197	3	417	9	Y	379	379	0			-0-
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3338	3	525	9	Y	477	477	0			-0-
10	3565	X	2019	-0-	-1546	-0-	1534	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
*11	3450	X	2438	-0-	-1012	-0-	1999	3	439	9	Y	399	399	0			-0-
12	3720	X	2216	-0-	-1504	-0-	1810	3	406	9	Y	369	369	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,028

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	14	1	1002	3	Y	423	371	0	52	1	-0-
							465	9									
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	10	1	720	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	37	1	2404	3	Y	622	622	0			-0-
							684	9									
04	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	17	1	1151	3	Y	365	365	0			-0-
							402	9									
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	12	1	968	3	Y	401	401	0			-0-
							441	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	29	1	2254	3	Y	508	508	0			-0-
							559	9									
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	37	1	2787	3	Y	462	462	0			-0-
							508	9									
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2268	3	428	9	Y	389	389	0			-0-
09	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	2877	3	539	9	Y	490	490	0			-0-
10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	1631	3	498	9	Y	453	453	0			-0-
*11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2199	3	451	9	Y	410	410	0			-0-
12	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1496	3	406	9	Y	369	369	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1261	1	6110	3	N	558	558	0			-0-
							1	4	614	9							
02	4396	X	3935	-0-	-461	-0-	791	1	2684	3	N	418	342	0	76	1	-0-
							460	9									
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1286	1	2250	3	N	615	456	0	159	1	-0-
							16	4	677	9							
04	4710	X	3248	-0-	-1462	-0-	1365	1	1344	3	N	487	487	0			-0-
							3	4	536	9							
05	4867	X	3058	-0-	-1809	-0-	1288	1	1242	3	N	479	479	0			-0-
							1	4	527	9							
06	4710	X	2899	-0-	-1811	-0-	1324	1	1048	3	N	477	477	0			-0-
							2	4	525	9							
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1610	1	3265	3	N	456	456	0			-0-
							502	9									
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	1700	1	3142	3	N	450	450	0			-0-
							495	9									
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1592	1	8130	3	N	383	383	0			-0-
							421	9									
10	4867	X	2865	-0-	-2002	-0-	1284	1	1220	3	N	328	328	0			-0-
							361	9									
*11	4710	X	3005	-0-	-1705	-0-	1122	1	1487	3	N	360	360	0			-0-
							396	9									
12	4867	X	2388	-0-	-2479	-0-	805	1	1407	3	N	160	160	0			-0-
							176	9									

TOTAL GAS PROD: 54,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,171

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C NORTH UNIT X 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	50	-0-	-291	-0-	5	1	27	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
02	39	X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	N	21	10	0	11	1	-0-
							23	9									
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	37	13	0	24	1	-0-
							41	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	9	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	8	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	4	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	7	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
*11	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	8	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	3	1	5	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GW DEEP GAS UNIT 2 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3756	-0-	-2785	-0-	444	1	2731	3	N	528	505	1			56
							581	9									
02	5768	X	4804	-0-	-964	-0-	584	1	3636	3	N	524	481	1			99
							8	4	576	9							
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	1250	1	4890	3	N	531	68	0	493	1	69
							584	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	3915	3	N	212	183	0			98
							233	9									
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	806	1	4328	3	N	560	144	0	380	1	134
							616	9									
06	6330	X	5206	-0-	-1124	-0-	781	1	4011	3	N	376	85	0	354	1	71
							414	9									
07	6541	X	1336	-0-	-5205	-0-	601	1	383	3	N	319	78	0	234	1	78
							1	4	351	9							
08	6541	X	441	-0-	-6100	-0-	65	1	115	3	N	237	136	0	142	1	37
							261	9									
09	5550	X	704	-0-	-4846	-0-	64	1	610	3	N	27	51	0			13
							30	9									
10	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	137	64	0	55	1	31
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1181	396	0	642	1	174
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	9	4	847	9	N	770	720	0	122	1	102

TOTAL GAS PROD: 34,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 27 WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	214	71	1			471
							235	9									
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	2	1	113	3	N	334	340	1			465
							367	9									
03	651	N	53	-0-	-598	-0-	18	3	35	9	N	32	183	0	49	1	265
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	4	1	225	3	N	50					315
							55	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	222	191	1			346
							244	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	114	192	0			268
							125	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	147	3	N	456	295	0			429
							502	9									
08	744	N	382	-0-	-362	-0-	191	3	191	9	N	174	187	1			416
09	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	3			N	-0-					416
10	651	N	77	-0-	-574	-0-	77	3			N	-0-					416
*11	390	N	206	-0-	-184	-0-	73	3	133	9	N	121	196	1			341
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	126	3	6	9	N	5					346

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,722

DILWORTH 32 WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	10	1	603	3	N	215	158	1			115
							237	9									
02	793	X	793	-0-	-0-	-0-	11	1	646	3	N	124	177	1			62
							136	9									
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	1237	3	N	317	240	1			139
							349	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	102	118	1			123
							112	9									
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	288	268	1			143
							317	9									
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	130	108	1			165
							143	9									
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	791	3	N	310	290	1			185
							341	9									
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	822	3	112	9	N	102	190	1			97
09	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1073	3	142	9	N	129	133	1			93
10	816	X	816	-0-	-0-	-0-	656	3	160	9	N	145	175	1			63
*11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	32	3	4	9	N	4	58	1			9
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	6	3	4	9	N	4	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,870

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-		14	1	838	3	N	218	160	1			116
								240	9									
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-		7	1	413	3	N	68	150	1			34
								75	9									
03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-		25	1	1409	3	N	351	231	1			154
								386	9									
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-		4	1	216	3	N	97	131	1			120
								107	9									
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-		16	3	24	9	N	22	131	1			11
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-		22	3	32	9	N	29	8	1			32
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-		8	3	6	9	N	5	34	1			3
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-		38	3	4	9	N	4	3	1			4
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	4	1			-0-
10	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-		2014	3	458	9	N	416	235	1			181
*11	921	X	921	-0-	-0-	-0-		807	3	114	9	N	104	167	1			118
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-		670	3	274	9	N	249	257	1			110

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5474	-0-	-881	-0-		82	1	4917	3	Y	432	432	0			36
								475	9									
02	5852	X	4767	-0-	-1085	-0-		75	1	4328	3	Y	331	331	0			36
								364	9									
03	6479	X	3877	-0-	-2602	-0-		62	1	3598	3	Y	197	197	0			36
								217	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-		97	1	5556	3	Y	450	426	0	20	1	40
								495	9									
05	5952	X	5216	-0-	-736	-0-		75	1	4802	3	Y	308	307	0			41
								339	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-		74	1	5162	3	Y	371	370	0			42
								408	9									
07	6200	X	3351	-0-	-2849	-0-		46	1	3172	3	Y	121	121	0			42
								133	9									
08	6355	X	4406	-0-	-1949	-0-		4072	3	334	9	Y	304	304	0			42
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-		7190	3	246	9	Y	224	224	0			42
10	5828	X	5464	-0-	-364	-0-		5120	3	344	9	Y	313	312	0			43
*11	5640	X	3966	-0-	-1674	-0-		3738	3	228	9	Y	207	207	0			43
12	7595	X	2565	-0-	-5030	-0-		2468	3	97	9	Y	88	87	0			44

TOTAL GAS PROD: 58,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,346

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	5996	-0-	-1785	-0-	91	1	5494	3	Y	374	358	0	9	1	15
							411	9									
02	7028	X	5444	-0-	-1584	-0-	83	1	4878	3	Y	439	431	0	19	1	4
							483	9									
03	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	98	1	5773	3	Y	525	525	0			4
							578	9									
04	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	93	1	5372	3	Y	485	485	0			4
							534	9									
05	7037	X	5649	-0-	-1388	-0-	76	1	5020	3	Y	503	503	0			4
							553	9									
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	60	1	4316	3	Y	406	406	0			4
							447	9									
07	6448	X	5395	-0-	-1053	-0-	68	1	4855	3	Y	429	429	0			4
							472	9									
08	6448	X	5648	-0-	-800	-0-	5119	3	529	9	Y	481	481	0			4
09	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	4803	3	490	9	Y	445	445	0			4
10	5642	X	5279	-0-	-363	-0-	4809	3	470	9	Y	427	427	0			4
*11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					4
12	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	6950	3	460	9	Y	418	418	0			4

TOTAL GAS PROD: 63,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,932

EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12062 - 18046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	5702	-0-	-2761	-0-	95	1	5590	3	Y	15	38	1			15
							17	9									
02	7644	X	6903	-0-	-741	-0-	105	1	6159	3	Y	581	502	0	55	1	39
							639	9									
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	107	1	6339	3	Y	779	779	0			39
							857	9									
04	7650	X	6778	-0-	-872	-0-	102	1	5908	3	Y	698	698	0			39
							768	9									
05	7657	X	6212	-0-	-1445	-0-	81	1	5382	3	Y	681	681	0			39
							749	9									
06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	64	1	4620	3	Y	539	539	0			39
							593	9									
07	7657	X	5978	-0-	-1679	-0-	74	1	5260	3	Y	585	585	0			39
							644	9									
08	7316	X	6177	-0-	-1139	-0-	5495	3	682	9	Y	620	620	0			39
09	6780	X	6025	-0-	-755	-0-	5430	3	595	9	Y	541	541	0			39
10	6200	X	5586	-0-	-614	-0-	5014	3	572	9	Y	520	520	0			39
*11	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					39
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	6740	3	542	9	Y	493	493	0			39

TOTAL GAS PROD: 69,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11817 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5459	-0-	-927	-0-		75	1	4595	3	Y	717	717	0			47
								789	9									
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-		73	1	4310	3	Y	609	609	0			47
								670	9									
03	5487	X	4617	-0-	-870	-0-		65	1	3820	3	Y	665	665	0			47
								732	9									
04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-		67	1	3858	3	Y	610	594	0	26	1	37
								671	9									
05	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-		54	1	3544	3	Y	603	602	0			38
								663	9									
06	5400	X	4581	-0-	-819	-0-		54	1	3855	3	Y	611	611	0			38
								672	9									
07	5580	X	3760	-0-	-1820	-0-		44	1	3126	3	Y	536	536	0			38
								590	9									
08	4743	X	3871	-0-	-872	-0-		3208	3	663	9	Y	603	603	0			38
09	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-		5256	3	595	9	Y	541	540	0			39
10	4743	X	3242	-0-	-1501	-0-		3242	3			Y	-0-					39
*11	4590	X	3211	-0-	-1379	-0-		3210	3	1	9	Y	1					40
12	5301	X	2622	-0-	-2679	-0-		2493	3	129	9	Y	117	116	0			41

TOTAL GAS PROD: 51,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,613

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7316	-0-	-1674	-0-		105	1	6442	3	Y	699	684	0	19	1	15
								769	9									
02	8120	X	6553	-0-	-1567	-0-		96	1	5719	3	Y	671	651	0	25	1	10
								738	9									
03	8525	X	7811	-0-	-714	-0-		117	1	6906	3	Y	716	716	0			10
								788	9									
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-		110	1	6353	3	Y	650	650	0			10
								715	9									
05	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-		86	1	5729	3	Y	649	649	0			10
								714	9									
06	7290	X	6035	-0-	-1255	-0-		73	1	5278	3	Y	622	622	0			10
								684	9									
07	7812	X	6470	-0-	-1342	-0-		80	1	5728	3	Y	602	602	0			10
								662	9									
08	7812	X	6679	-0-	-1133	-0-		5955	3	724	9	Y	658	658	0			10
09	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-		6769	3	667	9	Y	606	606	0			10
10	6541	X	6040	-0-	-501	-0-		5414	3	626	9	Y	569	569	0			10
*11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-						Y	-0-					10
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-		8489	3	694	9	Y	631	631	0			10

TOTAL GAS PROD: 77,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	85	1	5203	3	Y	766	766	0			45
							843	9									
02	6188	X	5637	-0-	-551	-0-	81	1	4818	3	Y	671	671	0			45
							738	9									
03	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	70	1	4097	3	Y	619	619	0			45
							681	9									
04	5940	X	5193	-0-	-747	-0-	75	1	4366	3	Y	684	665	0	25	1	39
							752	9									
05	6231	X	4845	-0-	-1386	-0-	62	1	4092	3	Y	628	627	0			40
							691	9									
06	6030	X	4856	-0-	-1174	-0-	57	1	4066	3	Y	666	666	0			40
							733	9									
07	6231	X	4341	-0-	-1890	-0-	53	1	3745	3	Y	494	493	0			41
							543	9									
08	5363	X	4137	-0-	-1226	-0-	3587	3	550	9	Y	500	500	0			41
09	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	6881	3	644	9	Y	585	585	0			41
10	5022	X	4103	-0-	-919	-0-	3516	3	587	9	Y	534	534	0			41
*11	4860	X	4270	-0-	-590	-0-	3636	3	634	9	Y	576	575	0			42
12	7378	X	2766	-0-	-4612	-0-	2230	3	536	9	Y	487	486	0			43

TOTAL GAS PROD: 58,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,210

FORREST WHEELER B 16 WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	50	1	3267	3	Y	662	636	0	26	1	-0-
							728	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	62	1	3896	3	Y	757	757	0			-0-
							833	9									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	72	1	4435	3	Y	717	717	0			-0-
							789	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	85	1	4952	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	74	1	4792	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	60	1	4112	3	Y	164	151	0	13	1	-0-
							180	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	58	1	3947	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3836	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
09	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2140	3	193	9	Y	175	135	0	40	1	-0-
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	3931	3	374	9	Y	340	340	0			-0-
*11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3766	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3907	3	143	9	Y	130	70	0	60	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 52,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	57	1	3576	3	Y	386	360	0	26	1	-0-
							425	9									
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	65	1	4128	3	Y	823	823	0			-0-
							905	9									
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	70	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	81	1	4921	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	72	1	4736	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	64	1	4519	3	Y	793	783	0	10	1	-0-
							872	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	67	1	4725	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	4313	3	716	9	Y	651	651	0			-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3427	3	565	9	Y	514	469	0	45	1	-0-
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	3751	3	567	9	Y	515	515	0			-0-
*11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3515	3	525	9	Y	477	477	0			-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3495	3	323	9	Y	294	257	0	37	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 57,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,978

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4913	-0-	-760	-0-	71	1	4323	3	Y	472	472	0			37
							519	9									
02	5124	X	4550	-0-	-574	-0-	69	1	3997	3	Y	440	440	0			37
							484	9									
03	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	62	1	3598	3	Y	425	425	0			37
							468	9									
04	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	68	1	3879	3	Y	329	315	0	20	1	31
							362	9									
05	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	59	1	3824	3	Y	359	358	0			32
							395	9									
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	46	1	3259	3	Y	327	327	0			32
							360	9									
07	5053	X	3694	-0-	-1359	-0-	47	1	3319	3	Y	298	297	0			33
							328	9									
08	4464	X	3297	-0-	-1167	-0-	2980	3	317	9	Y	288	288	0			33
09	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4325	3	297	9	Y	270	270	0			33
10	4278	X	3804	-0-	-474	-0-	3464	3	340	9	Y	309	309	0			33
*11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3317	3	383	9	Y	348	347	0			34
12	4681	X	2843	-0-	-1838	-0-	2525	3	318	9	Y	289	288	0			35

TOTAL GAS PROD: 47,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	6298	-0-	-1421	-0-	94	1	5676	3	Y	480	465	0	11	1	15
							528	9									
02	6104	X	6079	-0-	-25	-0-	93	1	5481	3	Y	459	442	0	24	1	8
							505	9									
03	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	100	1	5801	3	Y	488	488	0			8
							537	9									
04	6540	X	5994	-0-	-546	-0-	95	1	5412	3	Y	443	443	0			8
							487	9									
05	6727	X	5617	-0-	-1110	-0-	76	1	5023	3	Y	471	471	0			8
							518	9									
06	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	63	1	4450	3	Y	420	420	0			8
							462	9									
07	6727	X	5604	-0-	-1123	-0-	72	1	5093	3	Y	399	399	0			8
							439	9									
08	6045	X	5823	-0-	-222	-0-	5330	3	493	9	Y	448	448	0			8
09	5850	X	5350	-0-	-500	-0-	4893	3	457	9	Y	415	415	0			8
10	5611	X	5192	-0-	-419	-0-	4774	3	418	9	Y	380	380	0			8
*11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					8
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	6550	3	635	9	Y	577	577	0			8

TOTAL GAS PROD: 64,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,980

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	21102	-0-	-5248	-0-	314	1	18929	3	N	1687	1663	0	24	1	-0-
							3	4	1856	9							
02	22400	X	20517	-0-	-1883	-0-	309	1	18117	3	N	1901	1861	0	40	1	-0-
							2091	9									
03	21669	X	21300	-0-	-369	-0-	325	1	18887	3	N	1898	1845	0	53	1	-0-
							2088	9									
04	20970	X	17696	-0-	-3274	-0-	277	1	15800	3	N	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
05	22723	X	16652	-0-	-6071	-0-	225	1	14689	3	N	1580	1580	0			-0-
							1738	9									
06	21990	X	15905	-0-	-6085	-0-	201	1	14212	3	N	1356	1356	0			-0-
							1492	9									
07	22723	X	17282	-0-	-5441	-0-	216	1	15104	3	N	1784	1784	0			-0-
							1962	9									
08	21297	X	15448	-0-	-5849	-0-	13982	3	1466	9	N	1333	1301	0	32	1	-0-
09	17700	X	17368	-0-	-332	-0-	15868	3	1500	9	N	1364	1364	0			-0-
10	17267	X	16232	-0-	-1035	-0-	14760	3	1472	9	N	1338	1302	0	36	1	-0-
*11	16710	X	14457	-0-	-2253	-0-	13129	3	1328	9	N	1207	1172	0	35	1	-0-
12	17484	X	9315	-0-	-8169	-0-	8635	3	680	9	N	618	618	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,538

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	151	1	9144	3	N	1402	1310	0	92	1	-0-
							1	4	1542	9							
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	126	1	7381	3	N	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	146	1	8625	3	N	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	121	1	7009	3	N	1890	1725	0	165	1	-0-
							2079	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	122	1	8033	3	N	1679	1594	0	85	1	-0-
							1847	9									
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	92	1	6619	3	N	1609	1609	0			-0-
							1770	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	98	1	6920	3	N	1335	1179	0	156	1	-0-
							1469	9									
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	7008	3	1788	9	N	1625	1531	0	94	1	-0-
09	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	8183	3	1583	9	N	1439	1351	0	88	1	-0-
10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	5876	3	1403	9	N	1275	1275	0			-0-
*11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	5240	3	1037	9	N	943	943	0			-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4060	3	926	9	N	842	842	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,119

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7002	-0-	-2639	-0-	93	1	5663	3	N	1132	1040	0	92	1	-0-
							1	4	1245	9							
02	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	86	1	5126	3	N	1210	1210	0			-0-
							1331	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	91	1	5333	3	N	1042	1042	0			-0-
							2	4	1146	9							
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	87	1	4997	3	N	1308	1197	0	111	1	-0-
							1439	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	80	1	5281	3	N	1385	1317	0	68	1	-0-
							1524	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	62	1	4415	3	N	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	63	1	4437	3	N	1152	1022	0	130	1	-0-
							1267	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	3968	3	1217	9	N	1106	1042	0	64	1	-0-
09	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	5003	3	1319	9	N	1199	1126	0	73	1	-0-
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	3463	3	914	9	N	831	831	0			-0-
*11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3047	3	715	9	N	650	650	0			-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	3892	3	825	9	N	750	750	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,870

DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	79	1	4762	3	N	647	555	0	92	1	-0-
							1	4	712	9							
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	61	1	3596	3	N	468	468	0			-0-
							515	9									
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	72	1	4209	3	N	538	538	0			-0-
							592	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	66	1	3754	3	N	487	446	0	41	1	-0-
							536	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	59	1	3807	3	N	531	505	0	26	1	-0-
							584	9									
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	43	1	3046	3	N	435	435	0			-0-
							479	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	50	1	3495	3	N	512	455	0	57	1	-0-
							563	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3328	3	563	9	N	512	483	0	29	1	-0-
09	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4124	3	497	9	N	452	425	0	27	1	-0-
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3043	3	510	9	N	464	464	0			-0-
*11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	2830	3	421	9	N	383	383	0			-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	2752	3	321	9	N	292	292	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,721

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	24782	-0-	-6342	-0-	358	1	21788	3	N	2394	2370	0	24	1	-0-
							3	4	2633	9							
02	27440	X	23321	-0-	-4119	-0-	347	1	20473	3	N	2274	2226	0	48	1	-0-
							2501	9									
03	25544	X	24407	-0-	-1137	-0-	367	1	21407	3	N	2394	2327	0	67	1	-0-
							2633	9									
04	23970	X	22105	-0-	-1865	-0-	336	1	19298	3	N	2246	2246	0			-0-
							2471	9									
05	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	291	1	19094	3	N	2315	2315	0			-0-
							2547	9									
06	24990	X	20111	-0-	-4879	-0-	246	1	17581	3	N	2076	2076	0			-0-
							2284	9									
07	25823	X	21201	-0-	-4622	-0-	265	1	18535	3	N	2183	2183	0			-0-
							2401	9									
08	24397	X	19898	-0-	-4499	-0-	17399	3	2499	9	N	2272	2219	0	53	1	-0-
09	22110	X	20511	-0-	-1599	-0-	18267	3	2244	9	N	2040	2040	0			-0-
10	21917	X	19742	-0-	-2175	-0-	17728	3	2014	9	N	1831	1781	0	50	1	-0-
*11	20520	X	18000	-0-	-2520	-0-	16000	3	2000	9	N	1818	1765	0	53	1	-0-
12	21979	X	12040	-0-	-9939	-0-	10854	3	1186	9	N	1078	1078	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,921

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	23153	-0-	-5088	-0-	343	1	20752	3	N	1868	1844	0	24	1	-0-
							3	4	2055	9							
02	24304	X	21875	-0-	-2429	-0-	333	1	19530	3	N	1829	1791	0	38	1	-0-
							2012	9									
03	26505	X	23469	-0-	-3036	-0-	361	1	20983	3	N	1932	1879	0	53	1	-0-
							2125	9									
04	24090	X	21633	-0-	-2457	-0-	338	1	19348	3	N	1770	1770	0			-0-
							1947	9									
05	24273	X	21355	-0-	-2918	-0-	289	1	18934	3	N	1938	1938	0			-0-
							2132	9									
06	23430	X	19877	-0-	-3553	-0-	248	1	17630	3	N	1817	1817	0			-0-
							1999	9									
07	24211	X	20489	-0-	-3722	-0-	250	1	17614	3	N	2386	2386	0			-0-
							2625	9									
08	23467	X	18679	-0-	-4788	-0-	16372	3	2307	9	N	2097	2048	0	49	1	-0-
09	21630	X	15125	-0-	-6505	-0-	13658	3	1467	9	N	1334	1334	0			-0-
10	21359	X	19552	-0-	-1807	-0-	17547	3	2005	9	N	1823	1774	0	49	1	-0-
*11	19890	X	17506	-0-	-2384	-0-	15531	3	1975	9	N	1795	1743	0	52	1	-0-
12	20646	X	12063	-0-	-8583	-0-	10735	3	1328	9	N	1207	1207	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,796

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11935	X	8582	-0-	-3353	-0-		113	1	7096	3	Y	1248	1222	0	26	1	-0-
								1373	9									
02	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-		159	1	9561	3	Y	1639	1639	0			-0-
								1803	9									
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-		189	1	11181	3	Y	1486	1486	0			-0-
								1635	9									
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-		183	1	10402	3	Y	1436	1436	0			-0-
								1580	9									
05	12772	X	11894	-0-	-878	-0-		158	1	10241	3	Y	1359	1359	0			-0-
								1495	9									
06	12360	X	11047	-0-	-1313	-0-		134	1	9485	3	Y	1298	1236	0	62	1	-0-
								1428	9									
07	13020	X	11362	-0-	-1658	-0-		142	1	9874	3	Y	1224	1224	0			-0-
								1346	9									
08	13020	X	10662	-0-	-2358	-0-		9352	3	1310	9	Y	1191	1191	0			-0-
09	12180	X	11286	-0-	-894	-0-		10470	3	816	9	Y	742	742	0			-0-
10	11904	X	9236	-0-	-2668	-0-		7365	3	1871	9	Y	1701	1701	0			-0-
*11	11040	X	8835	-0-	-2205	-0-		7185	3	1650	9	Y	1500	1500	0			-0-
12	11780	X	7889	-0-	-3891	-0-		6749	3	1140	9	Y	1036	1036	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,860

DILWORTH 21 WELL #: 21H RRCID -> 293253 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11654 - 16296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-		92	1	5575	3	N	834	742	0	92	1	-0-
								1	4	917	9							
02	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-		88	1	5206	3	N	701	701	0			-0-
								771	9									
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-		85	1	4918	3	N	549	549	0			-0-
								604	9									
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-		74	1	4161	3	N	247	226	0	21	1	-0-
								272	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-		56	1	3610	3	N	202	192	0	10	1	-0-
								222	9									
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-		25	1	1791	3	N	96	96	0			-0-
								106	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-		82	1	5596	3	N	288	255	0	33	1	-0-
								317	9									
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-		3198	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-		3621	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-		4574	3	103	9	N	94	94	0			-0-
*11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-		4157	3	668	9	N	607	607	0			-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-		4060	3	548	9	N	498	498	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20615	X	14641	-0-	-5974	-0-	207	1	12704	3	Y	1573	1547	0	26	1	-0-
							1730	9									
02	18620	X	17593	-0-	-1027	-0-	256	1	15243	3	Y	1904	1904	0			-0-
							2094	9									
03	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	315	1	18372	3	Y	1909	1909	0			-0-
							2100	9									
04	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	306	1	17355	3	Y	1846	1846	0			-0-
							2031	9									
05	20293	X	20293	-0-	-0-	-0-	277	1	17950	3	Y	1878	1878	0			-0-
							2066	9									
06	19410	X	18693	-0-	-717	-0-	234	1	16449	3	Y	1827	1740	0	87	1	-0-
							2010	9									
07	20801	X	18883	-0-	-1918	-0-	244	1	16870	3	Y	1608	1608	0			-0-
							1769	9									
08	20801	X	18227	-0-	-2574	-0-	16260	3	1967	9	Y	1788	1788	0			-0-
09	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	21830	3	2360	9	Y	2145	2145	0			-0-
10	20305	X	18464	-0-	-1841	-0-	16086	3	2378	9	Y	2162	2162	0			-0-
*11	18930	X	17004	-0-	-1926	-0-	14885	3	2119	9	Y	1926	1926	0			-0-
12	24304	X	15948	-0-	-8356	-0-	14457	3	1491	9	Y	1355	1355	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,921

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19687	-0-	-3005	-0-	285	1	17804	3	N	1451	1451	0			-0-
							2	4	1596	9							
02	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	383	1	22849	3	N	1274	1274	0			-0-
							1	4	1401	9							
03	23312	X	21425	-0-	-1887	-0-	337	1	19819	3	N	1154	1154	0			-0-
							1269	9									
04	22560	X	22243	-0-	-317	-0-	357	1	20623	3	N	1148	1148	0			-0-
							1263	9									
05	27280	X	22256	-0-	-5024	-0-	314	1	20676	3	N	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
06	26400	X	19979	-0-	-6421	-0-	247	1	17996	3	N	1578	1578	0			-0-
							1736	9									
07	27280	X	24983	-0-	-2297	-0-	271	1	19821	3	N	4446	4446	0			-0-
							4891	9									
08	22971	X	16281	-0-	-6690	-0-	12982	3	3299	9	N	2999	2999	0			-0-
09	22230	X	13493	-0-	-8737	-0-	12106	3	1387	9	N	1261	1261	0			-0-
10	24986	X	17874	-0-	-7112	-0-	16855	3	1019	9	N	926	926	0			-0-
*11	24180	X	12623	-0-	-11557	-0-	11901	3	722	9	N	656	656	0			-0-
12	24986	X	14561	-0-	-10425	-0-	13548	3	1013	9	N	921	921	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 230,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,965

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46221	X	32062	-0-	-14159	-0-	454	1	28549	3	N	2778	2778	0			-0-
							3	4	3056	9							
02	41328	X	1298	-0-	-40030	-0-	16	1	1080	3	N	184	184	0			-0-
							202	9									
03	51163	X	51163	-0-	-0-	-0-	784	1	46257	3	N	3747	3747	0			-0-
							4122	9									
04	43800	X	43640	-0-	-160	-0-	684	1	39666	3	N	2991	2991	0			-0-
							3290	9									
05	42401	X	42401	-0-	-0-	-0-	588	1	38847	3	N	2696	2696	0			-0-
							2966	9									
06	47760	X	38027	-0-	-9733	-0-	490	1	35032	3	N	2277	2277	0			-0-
							2505	9									
07	51150	X	41270	-0-	-9880	-0-	513	1	36063	3	N	4267	4267	0			-0-
							4694	9									
08	51150	X	31220	-0-	-19930	-0-	26805	3	4415	9	N	4014	4014	0			-0-
09	43650	X	26426	-0-	-17224	-0-	23218	3	3208	9	N	2916	2916	0			-0-
10	42408	X	38005	-0-	-4403	-0-	35780	3	2225	9	N	2023	2023	0			-0-
*11	39930	X	26179	-0-	-13751	-0-	24366	3	1813	9	N	1648	1648	0			-0-
12	41261	X	30047	-0-	-11214	-0-	27874	3	2173	9	N	1975	1975	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 401,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,516

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398

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		92267	-0-	92267	92267	984	1	74620	3	N	15148	15148	0			-0-
							16663	9									
06	SHUT IN		278544	-0-	278544	370811	2820	1	225667	3	N	45505	45505	0			-0-
							1	4	50056	9							
07	SHUT IN		374878	-0-	374878	745689	3884	1	305907	3	N	59168	59168	0			-0-
							2	4	65085	9							
08	1128061	X	382372	-0-	-745689	-0-	319075	3	63297	9	N	57543	57481	0	62	1	-0-
09	317375	X	317375	-0-	-0-	-0-	267329	3	50046	9	N	45496	45496	0			-0-
10	270517	X	270517	-0-	-0-	-0-	233355	3	37162	9	N	33784	33784	0			-0-
*11	257412	X	257412	-0-	-0-	-0-	223281	3	34131	9	N	31028	31028	0			-0-
*12	191120	X	191120	-0-	-0-	-0-	163578	3	27542	9	N	25038	25038	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,164,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 312,710

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12485 - 22467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		28864	-0-		28864	28864		332	1	23680	3	N	4411	4411	0			-0-
									4852	9									
06	SHUT IN		268648	-0-		268648	297512		2826	1	222764	3	N	39143	39143	0			-0-
									1	4	43057	9							
07	SHUT IN		361785	-0-		361785	659297		3920	1	302895	3	N	49971	49971	0			-0-
									2	4	54968	9							
*08	937654	X	278357	-0-		-659297	-0-		238164	3	40193	9	N	36539	36499	0	40	1	-0-
*09	282741	X	282741	-0-		-0-	-0-		244585	3	38156	9	N	34687	34687	0			-0-
*10	234263	X	234263	-0-		-0-	-0-		208104	3	26159	9	N	23781	23781	0			-0-
*11	230772	X	230772	-0-		-0-	-0-		210279	3	20493	9	N	18630	18630	0			-0-
*12	166711	X	166711	-0-		-0-	-0-		149500	3	17211	9	N	15646	15646	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,852,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 222,808

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12810 - 25778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		251065	-0-		251065	251065		206296	3	44769	9	N	40699	40699	0			-0-
09	SHUT IN		348314	-0-		348314	599379		295889	3	52425	9	N	47659	47659	0			-0-
*10	884208	X	284829	-0-		-599379	-0-		245636	3	39193	9	N	35630	35630	0			-0-
*11	231408	X	231408	-0-		-0-	-0-		200239	3	31169	9	N	28335	28335	0			-0-
*12	181348	X	181348	-0-		-0-	-0-		155330	3	26018	9	N	23653	23653	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,296,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,976

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12450 - 22593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		84375	-0-		84375	84375		941	1	68969	3	N	13150	13150	0			-0-
									14465	9									
06	SHUT IN		278784	-0-		278784	363159		2961	1	229616	3	N	42005	42005	0			-0-
									1	4	46206	9							
07	SHUT IN		359941	-0-		359941	723100		3936	1	299576	3	N	51297	51297	0			-0-
									2	4	56427	9							
*08	1039911	X	316811	-0-		-723100	-0-		271843	3	44968	9	N	40880	40838	0	42	1	-0-
*09	245370	X	245370	-0-		-0-	-0-		213684	3	31686	9	N	28805	28805	0			-0-
*10	188645	X	188645	-0-		-0-	-0-		167462	3	21183	9	N	19257	19257	0			-0-
*11	143827	X	143827	-0-		-0-	-0-		127229	3	16598	9	N	15089	15089	0			-0-
*12	121954	X	121954	-0-		-0-	-0-		108487	3	13467	9	N	12243	12243	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 222,726

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		91724	-0-	91724	91724	999	1	74585	3	N	14673	14673	0			-0-
							16140	9									
06	SHUT IN		245729	-0-	245729	337453	2590	1	202729	3	N	36735	36735	0			-0-
							1	4	40409	9							
07	SHUT IN		362346	-0-	362346	699799	3978	1	303819	3	N	49588	49588	0			-0-
							2	4	54547	9							
08	1017919	X	318120	-0-	-699799	-0-	276321	3	41799	9	N	37999	37959	0	40	1	-0-
09	214013	X	214013	-0-	-0-	-0-	189059	3	24954	9	N	22685	22685	0			-0-
10	200787	X	169960	-0-	-30827	-0-	153083	3	16877	9	N	15343	15343	0			-0-
*11	194310	X	125573	-0-	-68737	-0-	111326	3	14247	9	N	12952	12952	0			-0-
12	200787	X	88503	-0-	-112284	-0-	77453	3	11050	9	N	10045	10045	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,020

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12450 - 24846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		225723	-0-	225723	225723	192227	3	33496	9	N	30451	30451	0			-0-
09	SHUT IN		319421	-0-	319421	545144	276431	3	42990	9	N	39082	39082	0			-0-
*10	790542	X	245398	-0-	-545144	-0-	216410	3	28988	9	N	26353	26353	0			-0-
*11	180125	X	180125	-0-	-0-	-0-	158974	3	21151	9	N	19228	19228	0			-0-
*12	139913	X	139913	-0-	-0-	-0-	120203	3	19710	9	N	17918	17918	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,110,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 133,032

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12811 - 25779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		274282	-0-	274282	274282	233521	3	40761	9	N	37055	37055	0			-0-
09	SHUT IN		370433	-0-	370433	644715	319309	3	51124	9	N	46476	46476	0			-0-
*10	942377	X	297662	-0-	-644715	-0-	261232	3	36430	9	N	33118	33118	0			-0-
*11	234805	X	234805	-0-	-0-	-0-	208006	3	26799	9	N	24363	24363	0			-0-
*12	185851	X	185851	-0-	-0-	-0-	163023	3	22828	9	N	20753	20753	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 161,765

BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 300313 COMPL. DATE 10/04/2025 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11183 - 22429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	545497	X	545497	-0-	-0-	-0-	535648	3	9849	9	N	8954	8954	0			-0-
*11	DELQ PR		672622	-0-	672622	672622	659543	3	13079	9	N	11890	11890	0			-0-
*12	1298093	X	625471	-0-	-672622	-0-	613893	3	11578	9	N	10525	10525	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,369

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS 3H-BD SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 300670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		10052	-0-	10052	10052	9964	3	88	9	N	80	80	0			-0-
10	0	W	565943	-0-	565943	575995	555502	3	10441	9	N	9492	9492	0			-0-
11	0	W	598456	-0-	598456	1174451	585833	3	12623	9	N	11475	11475	0			-0-
12	0	W	554795	-0-	554795	1729246	545109	3	9686	9	N	8805	8805	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,852

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 300762 COMPL. DATE 10/07/2025 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11227 - 22618

*10	522803	X	522803	-0-	-0-	-0-	512888	3	9915	9	N	9014	9014	0			-0-
11	DELQ PR		707335	-0-	707335	707335	693881	3	13454	9	N	12231	12231	0			-0-
*12	1376332	X	668997	-0-	-707335	-0-	657181	3	11816	9	N	10742	10742	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,987

BROWN-DYKE UNIT 3-BD SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 300763 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11345 - 22480

*10	548664	X	548664	-0-	-0-	-0-	540875	3	7789	9	N	7081	7081	0			-0-
11	DELQ PR		583948	-0-	583948	583948	574899	3	9049	9	N	8226	8226	0			-0-
*12	1145225	X	561277	-0-	-583948	-0-	552314	3	8963	9	N	8148	8148	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,455

SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

01	3007	X	2065	-0-	-942	-0-	1904	2	161	9	N	146	362	1			250
02	2716	X	1842	-0-	-874	-0-	1811	2	31	9	N	28					278
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267	9	N	243	331	1			190
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2055	2	196	9	N	178	174	1			194
05	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1501	2	167	9	N	152	177	1			169
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145	9	N	132					301
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	1911	2	136	9	N	124	177	1			248
08	2604	X	952	-0-	-1652	-0-	829	2	123	9	N	112	176	1			184
09	2250	X	20	-0-	-2230	-0-	20	2			N	-0-					184
10	2046	X	22	-0-	-2024	-0-	8	4	14	9	N	13					197
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	36					233
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					233

TOTAL GAS PROD: 15,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	787	-0-	-453	-0-	21	1	103	2	N	601	597	0			9
							2	4	661	9							
02	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	86	1	499	2	N	844	841	0			12
							12	4	928	9							
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	123	1	730	2	N	734	736	0			10
							7	4	807	9							
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	769	2	N	924	920	0			14
							4	4	1016	9							
05	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	99	1	595	2	N	751	752	0			13
							3	4	826	9							
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	156	1	755	2	N	628	632	0			9
							4	4	691	9							
07	1674	X	1576	-0-	-98	-0-	160	1	778	2	N	569	569	0			9
							12	4	626	9							
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	164	1	777	2	N	1322	1311	0			20
							5	4	1454	9							
09	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	239	1	831	2	Y	932	917	0			15
							18	4	1025	9							
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	212	1	970	2	Y	1366	1361	0			20
							12	4	1503	9							
11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	193	1	828	2	Y	1174	1178	0			16
							9	4	1291	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 20,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,845

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

01	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	450	1	1108	2	Y	413	477	1			64
							7	4	454	9							
02	DLQ G-10		2089	-0-	2089	2089	379	1	1159	2	Y	495	427	1			132
							6	4	545	9							
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4295	436	1	1314	2	Y	405	468	1			69
							10	4	446	9							
04	DLQ G-10		1768	-0-	1768	6063	374	1	961	2	Y	391	331	0			129
							3	4	430	9							
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	8035	431	1	1067	2	Y	416	451	1			94
							16	4	458	9							
06	9854	X	1819	-0-	-8035	-0-	487	1	1056	2	Y	247	262	1			79
							4	4	272	9							
07	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	527	1	936	2	Y	192	206	1			65
							4	4	211	9							
08	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	544	1	1086	2	Y	213	229	1			49
							5	4	234	9							
09	1920	X	1846	-0-	-74	-0-	499	1	1107	2	Y	218	210	1			57
							240	9									
10	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	857	1	1124	2	Y	250	237	1			70
							2	4	275	9							
11	0	W	1207	-0-	1207	1207	446	1	586	2	Y	128	149	1			49
							34	4	141	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 20,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,368

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	645	-0-	-440	-0-	74	1	363	2	Y	184	183	0			3
							6	4	202	9							
02	DLQ G-10		658	-0-	658	658	65	1	376	2	Y	189	189	0			3
							9	4	208	9							
03	DLQ G-10		874	-0-	874	1532	84	1	500	2	Y	259	258	0			4
							5	4	285	9							
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2397	80	1	464	2	Y	289	289	0			4
							3	4	318	9							
05	DLQ G-10		686	-0-	686	3083	61	1	367	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
06	3000	N	676	-0-	-2324	759	74	1	358	2	Y	220	221	0			3
							2	4	242	9							
07	784	N	25	-0-	-759	-0-	3	1	13	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	169	1	798	2	Y	121	119	0			2
							5	4	133	9							
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	254	1	884	2	Y	162	161	0			3
							19	4	178	9							
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	245	1	1121	2	Y	257	256	0			4
							14	4	283	9							
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	209	1	898	2	Y	151	153	0			2
							10	4	166	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,073

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	431	2	Y	280	278	0			4
							8	4	308	9							
02	DLQ G-10		798	-0-	798	798	81	1	471	2	Y	214	215	0			3
							11	4	235	9							
03	DLQ G-10		951	-0-	951	1749	96	1	568	2	Y	255	254	0			4
							6	4	281	9							
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2502	76	1	440	2	Y	214	215	0			3
							2	4	235	9							
05	DLQ G-10		779	-0-	779	3281	70	1	420	2	Y	261	260	0			4
							2	4	287	9							
06	100	N	566	-0-	466	3747	54	1	262	2	Y	226	227	0			3
							1	4	249	9							
07	3100	N	686	-0-	-2414	1333	66	1	321	2	Y	267	266	0			4
							5	4	294	9							
08	2364	N	1031	-0-	-1333	-0-	108	1	511	2	Y	372	370	0			6
							3	4	409	9							
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	116	1	405	2	Y	238	240	0			4
							9	4	262	9							
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	251	2	Y	473	470	0			7
							3	4	520	9							
11	990	N	557	-0-	-433	-0-	29	1	123	2	Y	367	369	0			5
							1	4	404	9							
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,167

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	895	2	Y	561	559	0			8
							16	4	617	9							
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	136	1	788	2	Y	651	650	0			9
							19	4	716	9							
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	683	682	0			10
							9	4	751	9							
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1	861	2	Y	734	733	0			11
							5	4	807	9							
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	142	1	857	2	Y	744	742	0			13
							4	4	818	9							
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	Y	822	823	0			12
							4	4	904	9							
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1	881	2	Y	768	768	0			12
							14	4	845	9							
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	1151	1146	0			17
							7	4	1266	9							
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	310	1	1080	2	Y	648	655	0			10
							24	4	713	9							
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	272	1	1248	2	Y	1148	1141	0			17
							15	4	1263	9							
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	212	1	914	2	Y	1070	1072	0			15
							10	4	1177	9							
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 22,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,980

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	219	1	1075	2	Y	224	223	0			3
							19	4	246	9							
02	DLQ	G-10	1653	-0-	1653	1653	203	1	1179	2	Y	220	220	0			3
							29	4	242	9							
03	DLQ	G-10	1740	-0-	1740	3393	215	1	1277	2	Y	214	214	0			3
							13	4	235	9							
04	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	4992	204	1	1185	2	Y	185	185	0			3
							6	4	204	9							
05	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	6599	200	1	1206	2	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
06	100	N	1420	-0-	1320	7919	217	1	1048	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							
07	3100	N	1717	-0-	-1383	6536	259	1	1260	2	Y	162	161	0			3
							20	4	178	9							
08	3100	N	2077	-0-	-1023	5513	313	1	1480	2	Y	250	249	0			4
							9	4	275	9							
09	3000	N	2002	-0-	-998	4515	390	1	1361	2	Y	201	202	0			3
							30	4	221	9							
10	3100	N	2634	-0-	-466	4049	389	1	1783	2	Y	400	397	0			6
							22	4	440	9							
11	3000	N	2091	-0-	-909	3140	332	1	1426	2	Y	288	290	0			4
							16	4	317	9							
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	1156					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,458

SMITH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290832 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8790 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	65	1	321	2	Y	129	128	0			2
							6	4	142	9							
02	DLQ	G-10	496	-0-	496	496	53	1	308	2	Y	115	115	0			2
							8	4	127	9							
03	DLQ	G-10	565	-0-	565	1061	62	1	366	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							
04	DLQ	G-10	563	-0-	563	1624	58	1	336	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
05	DLQ	G-10	534	-0-	534	2158	57	1	342	2	Y	121	121	0			2
							2	4	133	9							
06	2785	N	627	-0-	-2158	-0-	74	1	358	2	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	78	1	379	2	Y	126	127	0			2
							6	4	139	9							
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	455	2	Y	183	182	0			3
							3	4	201	9							
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	108	1	376	2	Y	113	114	0			2
							8	4	124	9							
10	589	N	463	-0-	-126	-0-	60	1	277	2	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	96	1	413	2	Y	197	196	0			3
							5	4	217	9							
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290833 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8516 - 13894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-		763	1	925	2	Y	287	285	0			4
								16	4	316	9							
02	DLQ G-10		1734	-0-	1734	1734		620	1	865	2	Y	207	208	0			3
								21	4	228	9							
03	DLQ G-10		1959	-0-	1959	3693		689	1	1014	2	Y	224	224	0			3
								10	4	246	9							
04	DLQ G-10		1912	-0-	1912	5605		660	1	988	2	Y	235	235	0			3
								5	4	259	9							
05	DLQ G-10		1946	-0-	1946	7551		687	1	1000	2	Y	232	231	0			4
								4	4	255	9							
06	9577	X	2026	-0-	-7551	-0-		760	1	998	2	Y	239	240	0			3
								5	4	263	9							
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-		809	1	1075	2	Y	228	227	0			4
								17	4	251	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-		821	1	1249	2	Y	295	295	0			4
								8	4	325	9							
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-		827	1	1083	2	Y	143	145	0			2
								24	4	157	9							
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-		894	1	1290	2	Y	267	265	0			4
								16	4	294	9							
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-		913	1	1066	2	Y	242	243	0			3
								12	4	266	9							
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

ERCP MINERALS WELL #: 14H RRCID -> 290891 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8201 - 14822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3137	-0-	-738	-0-		701	1	1805	2	Y	564	668	1			88
								11	4	620	9							
02	DLQ G-10		2970	-0-	2970	2970		545	1	1731	2	Y	623	545	1			166
								9	4	685	9							
03	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6061		598	1	1864	2	Y	559	630	1			95
								14	4	615	9							
04	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8993		582	1	1556	2	Y	716	573	0			238
								6	4	788	9							
05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12094		693	1	1768	2	Y	557	669	1			126
								27	4	613	9							
06	15343	X	3249	-0-	-12094	-0-		749	1	1657	2	Y	760	642	1			244
								7	4	836	9							
07	3286	X	2987	-0-	-299	-0-		816	1	1474	2	Y	628	659	1			213
								6	4	691	9							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		813	1	1649	2	Y	683	739	1			157
								8	4	751	9							
09	3240	X	3091	-0-	-149	-0-		732	1	1649	2	Y	645	634	1			168
								710	9									
10	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-		1358	1	1801	2	Y	733	697	1			204
								3	4	806	9							
11	0	W	2076	-0-	2076	2076		682	1	905	2	Y	396	449	1			151
								53	4	436	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2076						Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 33,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,864

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	6	1	421	2	Y	957	953	0			10
							1053	9									
02	DLQ G-10		1663	-0-	1663	1663	4	1	283	2	Y	1251	1248	0			13
							1376	9									
03	DLQ G-10		1540	-0-	1540	3203	7	1	511	2	Y	929	913	0	18	1	11
							1022	9									
04	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4892	618	2	1071	9	Y	974	970	0			15
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0			14
06	8080	X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2	901	9	Y	819	810	0			23
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	772	2	1249	9	Y	1135	1095	0	45	1	18
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	1066	2	1453	9	Y	1321	1321	0			18
09	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1086	2	1372	9	Y	1247	1245	0			20
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1107	2	985	9	Y	895	904	0			11
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	976	2	847	9	Y	770	771	0			10
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,178

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	814	-0-	-488	-0-	265	1	321	2	Y	202	200	0			3
							6	4	222	9							
02	DLQ G-10		990	-0-	990	990	300	1	418	2	Y	238	238	0			3
							10	4	262	9							
03	DLQ G-10		1312	-0-	1312	2302	342	1	503	2	Y	420	417	0			6
							5	4	462	9							
04	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3672	350	1	523	2	Y	449	448	0			7
							3	4	494	9							
05	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4753	324	1	473	2	Y	256	259	0			4
							2	4	282	9							
06	3000	N	835	-0-	-2165	2588	270	1	355	2	Y	189	190	0			3
							2	4	208	9							
07	3100	N	879	-0-	-2221	367	258	1	342	2	Y	249	248	0			4
							5	4	274	9							
08	1242	N	875	-0-	-367	-0-	225	1	343	2	Y	277	277	0			4
							2	4	305	9							
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	340	1	445	2	Y	133	135	0			2
							10	4	146	9							
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	238	1	343	2	Y	139	139	0			2
							4	4	153	9							
11	840	N	352	-0-	-488	-0-	117	1	137	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	854	-0-	-851	-0-	207	1	327	2	Y	218	239	0			24
							80	4	240	9							
02	DLQ G-10		716	-0-	716	716	68	1	211	2	Y	358	335	0	30	1	17
							43	4	394	9							
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1212	41	1	163	2	Y	244	1	0	254	1	6
							24	4	268	9							
04	DLQ G-10		379	-0-	379	1591	26	1	94	2	Y	210	205	1			11
							28	4	231	9							
05	DLQ G-10		447	-0-	447	2038	37	1	136	2	Y	215	220	1			6
							37	4	237	9							
06	100	N	431	-0-	331	2369	35	1	114	2	Y	204	204	1			6
							58	4	224	9							
07	2841	N	472	-0-	-2369	-0-	39	1	140	2	Y	236	236	1			6
							33	4	260	9							
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	328	2	Y	618	604	1			20
							28	4	680	9							
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	228	2	Y	537	527	1			30
							15	4	591	9							
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49	1	191	2	Y	494	265	0	241	1	18
							18	4	543	9							
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	69	1	278	2	Y	376	383	0			11
							26	4	414	9							
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

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-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	50	1	244	2	Y	405	402	0			6
							4	4	446	9							
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	41	1	237	2	Y	288	290	0			4
							6	4	317	9							
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1251	48	1	284	2	Y	286	286	0			4
							3	4	315	9							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	1890	47	1	274	2	Y	288	288	0			4
							1	4	317	9							
05	DLQ G-10		645	-0-	645	2535	47	1	282	2	Y	286	285	0			5
							1	4	315	9							
06	3186	X	651	-0-	-2535	-0-	59	1	287	2	Y	275	276	0			4
							2	4	303	9							
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	281	280	0			5
							5	4	309	9							
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	360	2	Y	402	401	0			6
							2	4	442	9							
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	89	1	311	2	Y	205	208	0			3
							7	4	226	9							
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	40	1	184	2	Y	268	267	0			4
							2	4	295	9							
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	69	1	297	2	Y	307	307	0			4
							3	4	338	9							
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,291

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 290946 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8337 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	643	1	3155	2	Y	2661	2646	0			38
							56	4	2927	9							
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	497	1	2882	2	Y	2358	2363	0			33
							70	4	2594	9							
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	398	1	2364	2	Y	2432	2431	0			34
							24	4	2675	9							
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	560	1	3257	2	Y	2031	2035	0			30
							18	4	2234	9							
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	641	1	3864	2	Y	1860	1858	0			32
							17	4	2046	9							
06	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	616	1	2977	2	Y	1048	1065	0			15
							16	4	1153	9							
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
09	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	3828	3767	0			61
10	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	64	124	0			1
11	4770	X	2284	-0-	-2486	-0-	367	1	1581	2	Y	289	286	0			4
							18	4	318	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	88	1	1109	2	Y	228	226	0			11
							251	9									
02	DLQ G-10		850	-0-	850	850	42	1	606	2	Y	179	175	0			15
							5	4	197	9							
03	DLQ G-10		312	-0-	312	1162	16	1	232	2	Y	55	68	0			2
							3	4	61	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
06	1162	X	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-					2
07	930	X	-0-	-0-	-930	-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-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 290953 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8364 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	431	1	2116	2	Y	1621	1614	0			23
							38	4	1783	9							
02	DLQ G-10		3816	-0-	3816	3816	328	1	1903	2	Y	1399	1402	0			20
							46	4	1539	9							
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8120	389	1	2309	2	Y	1439	1439	0			20
							23	4	1583	9							
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	12993	514	1	2988	2	Y	1232	1234	0			18
							16	4	1355	9							
05	DLQ G-10		7370	-0-	7370	20363	752	1	4534	2	Y	1876	1862	0			32
							20	4	2064	9							
06	24366	X	4003	-0-	-20363	-0-	507	1	2448	2	Y	941	959	0			14
							13	4	1035	9							
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2546	2505	0			41
10	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	88	128	0			1
11	3990	X	3485	-0-	-505	-0-	526	1	2264	2	Y	608	601	0			8
							26	4	669	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 32,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,750

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	599	-0-	-238	-0-	411	1	144	2	Y	37	36	0			1
							3	4	41	9							
02	DLQ G-10		515	-0-	515	515	361	1	121	2	Y	27	28	0			-0-
							3	4	30	9							
03	DLQ G-10		523	-0-	523	1038	374	1	122	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
04	DLQ G-10		284	-0-	284	1322	221	1	44	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2452	578	1	458	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
06	3000	N	1363	-0-	-1637	815	615	1	624	2	Y	110	109	0			2
							3	4	121	9							
07	2497	N	1682	-0-	-815	-0-	766	1	795	2	Y	99	99	0			2
							12	4	109	9							
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	577	1	616	2	Y	84	85	0			1
							4	4	92	9							
09	1350	X	969	-0-	-381	-0-	536	1	400	2	Y	22	23	0			-0-
							9	4	24	9							
10	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	539	1	465	2	Y	67	66	0			1
							6	4	74	9							
11	1620	X	840	-0-	-780	-0-	456	1	338	2	Y	38	38	0			1
							4	4	42	9							
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 290971 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8402 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	308	307	0			4
							7	4	339	9							
02	DLQ G-10		642	-0-	642	642	54	1	313	2	Y	243	244	0			3
							8	4	267	9							
03	DLQ G-10		690	-0-	690	1332	57	1	337	2	Y	266	265	0			4
							3	4	293	9							
04	DLQ G-10		836	-0-	836	2168	48	1	278	2	Y	463	460	0			7
							1	4	509	9							
05	DLQ G-10		729	-0-	729	2897	43	1	261	2	Y	385	385	0			7
							1	4	424	9							
06	100	N	936	-0-	836	3733	68	1	329	2	Y	488	488	0			7
							2	4	537	9							
07	3100	N	909	-0-	-2191	1542	70	1	340	2	Y	449	449	0			7
							5	4	494	9							
08	1781	N	239	-0-	-1542	-0-	18	1	85	2	Y	123	128	0			2
							1	4	135	9							
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,725

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 290972 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8376 - 14417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	897	1	4402	2	Y	3150	3136	0			45
							78	4	3465	9							
02	DLQ G-10		7615	-0-	7615	7615	672	1	3898	2	Y	2682	2689	0			38
							95	4	2950	9							
03	DLQ G-10		7229	-0-	7229	14844	628	1	3728	2	Y	2578	2580	0			36
							37	4	2836	9							
04	DLQ G-10		7101	-0-	7101	21945	660	1	3837	2	Y	2348	2349	0			35
							21	4	2583	9							
05	DLQ G-10		6383	-0-	6383	28328	565	1	3406	2	Y	2179	2177	0			37
							15	4	2397	9							
06	34733	X	6405	-0-	-28328	-0-	699	1	3378	2	Y	2100	2107	0			30
							18	4	2310	9							
07	8432	X	7581	-0-	-851	-0-	802	1	3899	2	Y	2563	2552	0			41
							61	4	2819	9							
08	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	971	1	4593	2	Y	2598	2600	0			39
							29	4	2858	9							
09	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	1444	1	5033	2	Y	1185	1205	0			19
							111	4	1304	9							
10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	1375	1	6301	2	Y	1865	1856	0			28
							78	4	2052	9							
11	8190	X	6702	-0-	-1488	-0-	963	1	4143	2	Y	1408	1417	0			19
							47	4	1549	9							
12	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 84,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,656

ARNOLD A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290976 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8255 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	8	1	187	2	Y	1104	946	0	146	1	25
							1214	9									
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	6	1	165	2	Y	904	914	0			15
							994	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	607	612	0			10
							668	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	70	2	3	4	Y	616	616	0			10
							678	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	2	1	4	Y	417	398	0			19
							459	9									
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	236	2	1338	9	Y	1216	1200	0			35
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	187	2	1	4	Y	758	772	0			21
							834	9									
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	263	2	2	4	Y	715	717	0			19
							787	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	320	2	2	4	Y	498	503	0			14
							548	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,835

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	281	2	Y	379	368	0			41
							69	4	417	9							
02	DLQ G-10		777	-0-	777	777	69	1	214	2	Y	409	394	0	36	1	20
							44	4	450	9							
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1373	10	1	41	2	Y	490	3	0	496	1	11
							6	4	539	9							
04	DLQ G-10		645	-0-	645	2018	5	1	18	2	Y	561	544	1			28
							5	4	617	9							
05	DLQ G-10		291	-0-	291	2309	10	1	37	2	Y	213	235	1			6
							10	4	234	9							
06	100	N	207	-0-	107	2416	10	1	33	2	Y	134	136	1			4
							17	4	147	9							
07	2878	N	462	-0-	-2416	-0-	9	1	32	2	Y	375	370	1			9
							8	4	413	9							
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	8	1	35	2	Y	873	854	1			28
							3	4	960	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	Y	787	771	1			44
							2	4	866	9							
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	Y	288	168	0	153	1	11
							7	4	317	9							
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	92	2	Y	227	230	0			8
							9	4	250	9							
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,736

ARNOLD A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290978 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8176 - 12799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	42	1	960	2	Y	669	574	0	89	1	15
							736	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	27	1	776	2	Y	556	562	0			9
							612	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	542	542	0			9
							596	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	854	2	33	4	Y	506	507	0			8
							557	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	4	546	9	Y	496	492	0			12
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	608	2	3	4	Y	537	536	0			13
							591	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	416	2	6	4	Y	391	386	0			18
							430	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	794	2	631	9	Y	574	575	0			17
09	1200	N	673	-0-	-527	-0-	120	2	553	9	Y	503	506	0			14
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	763	2	7	4	Y	316	322	0			8
							348	9									
11	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	789	2	6	4	Y	404	401	0			11
							444	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIBERATORE RANCH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290982 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8546 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	253	2	Y	97	97	0		1
							5	4	107	9						
02	DLQ G-10		500	-0-	500	500	53	1	306	2	Y	122	121	0		2
							7	4	134	9						
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1012	54	1	320	2	Y	123	123	0		2
							3	4	135	9						
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1489	52	1	304	2	Y	108	108	0		2
							2	4	119	9						
05	DLQ G-10		494	-0-	494	1983	55	1	329	2	Y	99	99	0		2
							1	4	109	9						
06	2350	N	367	-0-	-1983	-0-	49	1	236	2	Y	74	75	0		1
							1	4	81	9						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-				-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	16	16	0		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	49	48	0		1
							54	9								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

ERCP MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 290984 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8257 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3633	-0-	-552	-0-	808	1	2129	2	Y	621	681	1		97
							13	4	683	9						
02	DLQ G-10		3368	-0-	3368	3368	620	1	1994	2	Y	675	592	1		180
							11	4	743	9						
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6930	655	1	2068	2	Y	748	801	1		127
							16	4	823	9						
04	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10168	698	1	1905	2	Y	571	502	0		196
							7	4	628	9						
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	13177	668	1	1723	2	Y	538	612	1		122
							26	4	592	9						
06	16196	X	3019	-0-	-13177	-0-	720	1	1613	2	Y	617	541	1		198
							7	4	679	9						
07	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	766	1	1395	2	Y	536	552	1		182
							6	4	590	9						
08	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	750	1	1524	2	Y	586	633	1		135
							8	4	645	9						
09	3240	X	2950	-0-	-290	-0-	717	1	1624	2	Y	554	545	1		144
							609	9								
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	1208	1	1602	2	Y	551	542	1		153
							2	4	606	9						
11	0	W	1726	-0-	1726	1726	566	1	750	2	Y	333	359	1		127
							44	4	366	9						
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1726					Y	NO RPT				127

TOTAL GAS PROD: 33,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,330

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	660	1	1781	2	Y	408	497	1			64
							11	4	449	9							
02	DLQ G-10		2669	-0-	2669	2669	514	1	1713	2	Y	394	353	1			105
							9	4	433	9							
03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	5494	548	1	1790	2	Y	430	462	1			73
							14	4	473	9							
04	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8441	668	1	1888	2	Y	349	307	0			115
							7	4	384	9							
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11266	633	1	1694	2	Y	429	447	1			97
							26	4	472	9							
06	13742	X	2476	-0-	-11266	-0-	593	1	1372	2	Y	459	409	1			147
							6	4	505	9							
07	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	713	1	1343	2	Y	456	448	1			155
							6	4	502	9							
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	699	1	1473	2	Y	505	544	1			116
							7	4	556	9							
09	2940	X	2617	-0-	-323	-0-	633	1	1493	2	Y	446	446	1			116
							491	9									
10	2821	X	2778	-0-	-43	-0-	1008	1	1370	2	Y	362	377	1			101
							2	4	398	9							
11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	510	1	694	2	Y	194	221	1			74
							40	4	213	9							
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 28,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

01	0	X	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8055 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6641	-0-	-1109	-0-	1364	1	4082	2	Y	781	785	0			25
							336	4	859	9							
02	DLQ G-10		5694	-0-	5694	5694	1193	1	3652	2	Y	698	695	0			28
							81	4	768	9							
03	DLQ G-10		6245	-0-	6245	11939	1274	1	3785	2	Y	780	766	0			42
							328	4	858	9							
04	DLQ G-10		4852	-0-	4852	16791	1058	1	1658	2	Y	1860	1849	0			53
							90	4	2046	9							
05	DLQ G-10		3470	-0-	3470	20261	942	1	1450	2	Y	810	838	0			25
							187	4	891	9							
06	24222	X	3961	-0-	-20261	-0-	982	1	1590	2	Y	756	754	0			27
							557	4	832	9							
07	6293	X	3551	-0-	-2742	-0-	442	1	1967	2	Y	682	685	0			24
							392	4	750	9							
08	5456	X	3253	-0-	-2203	-0-	388	1	2160	2	Y	490	499	0			15
							166	4	539	9							
09	4860	X	3036	-0-	-1824	-0-	370	1	1926	2	Y	441	440	0			16
							255	4	485	9							
10	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	532	1	3049	2	Y	238	242	0			12
							164	4	262	9							
11	3960	X	2720	-0-	-1240	-0-	254	1	1490	2	Y	861	846	0			27
							29	4	947	9							
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 47,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,397

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	534	1	1597	2	Y	359	357	0			12
							131	4	395	9							
02	DLQ G-10		2577	-0-	2577	2577	526	1	1611	2	Y	367	364	0			15
							36	4	404	9							
03	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5166	505	1	1500	2	Y	413	406	0			22
							130	4	454	9							
04	DLQ G-10		1632	-0-	1632	6798	467	1	732	2	Y	357	369	0			10
							40	4	393	9							
05	DLQ G-10		1801	-0-	1801	8599	595	1	916	2	Y	156	161	0			5
							118	4	172	9							
06	10700	X	2101	-0-	-8599	-0-	551	1	892	2	Y	314	308	0			11
							313	4	345	9							
07	2852	X	1375	-0-	-1477	-0-	158	1	706	2	Y	336	335	0			12
							141	4	370	9							
08	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	313	1	1738	2	Y	362	363	0			11
							133	4	398	9							
09	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	364	1	1892	2	Y	293	293	0			11
							251	4	322	9							
10	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	310	1	1774	2	Y	461	449	0			23
							95	4	507	9							
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	394	1	2313	2	Y	266	281	0			8
							44	4	293	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,684

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1623	-0-	-640	-0-	325	1	972	2	Y	224	225	0			7
							80	4	246	9							
02	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	561	1	1718	2	Y	486	473	0			20
							38	4	535	9							
03	DLQ G-10		2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0			16
							156	4	319	9							
04	DLQ G-10		2017	-0-	2017	7750	665	1	1043	2	Y	229	238	0			7
							57	4	252	9							
05	DLQ G-10		2253	-0-	2253	10003	774	1	1192	2	Y	121	124	0			4
							154	4	133	9							
06	11771	X	1768	-0-	-10003	-0-	488	1	790	2	Y	194	191	0			7
							277	4	213	9							
07	3162	X	302	-0-	-2860	-0-	40	1	178	2	Y	44	49	0			2
							36	4	48	9							
08	2883	X	588	-0-	-2295	-0-	65	1	364	2	Y	119	117	0			4
							28	4	131	9							
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	359	1	1867	2	Y	290	284	0			10
							248	4	319	9							
10	2263	X	2140	-0-	-123	-0-	256	1	1465	2	Y	309	304	0			15
							79	4	340	9							
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	251	1	1469	2	Y	279	285	0			9
							28	4	307	9							
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 21,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,585

BROWN TRUST WELL #: 202H RRCID -> 291262 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9499 - 16417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	206	1	536	2	Y	471	470	0			4
							177	4	518	9							
02	DLQ G-10		2770	-0-	2770	2770	376	1	1393	2	Y	744	742	0			6
							183	4	818	9							
03	DLQ G-10		2274	-0-	2274	5044	238	1	1193	2	Y	627	627	0			6
							153	4	690	9							
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	6209	110	1	464	2	Y	468	468	0			6
							76	4	515	9							
05	DLQ G-10		1722	-0-	1722	7931	142	1	632	2	Y	765	757	0			14
							106	4	842	9							
06	100	N	1728	-0-	1628	9559	221	1	596	2	Y	695	701	0			8
							146	4	765	9							
07	3100	N	2172	-0-	-928	8631	362	1	837	2	Y	744	743	0			9
							155	4	818	9							
08	3100	N	2280	-0-	-820	7811	265	1	1021	2	Y	744	744	0			9
							176	4	818	9							
09	3000	N	1661	-0-	-1339	6472	160	1	759	2	Y	629	630	0			8
							50	4	692	9							
10	3100	N	1629	-0-	-1471	5001	116	1	720	2	Y	596	596	0			8
							137	4	656	9							
11	3000	N	1472	-0-	-1528	3473	98	1	703	2	Y	542	543	0			7
							75	4	596	9							
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	1768					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,025

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	-0-	-0-	-2386	-0-					Y	228	229	0	2
02	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	215	1	796	2	Y	379	378	0	3
							105	4	417	9					
03	2294	X	562	-0-	-1732	-0-	38	1	193	2	Y	278	278	0	3
							25	4	306	9					
04	1920	X	648	-0-	-1272	-0-	58	1	244	2	Y	278	277	0	4
							40	4	306	9					
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	190	190	0	4
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	398	397	0	5
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	655	652	0	8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	908	905	0	11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	754	755	0	10
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	31	1	195	2	Y	530	533	0	7
							37	4	583	9					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1028	1022	0	13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,626

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1934	-0-	-1197	-0-	418	1	1251	2	Y	147	147	0	5
							103	4	162	9					
02	DLQ G-10		1719	-0-	1719	1719	353	1	1081	2	Y	237	232	0	10
							24	4	261	9					
03	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2943	232	1	689	2	Y	221	219	0	12
							60	4	243	9					
04	DLQ G-10		176	-0-	176	3119	54	1	84	2	Y	30	41	0	1
							5	4	33	9					
05	DLQ G-10		323	-0-	323	3442	43	1	66	2	Y	186	181	0	6
							9	4	205	9					
06	4654	X	1212	-0-	-3442	-0-	174	1	281	2	Y	598	582	0	22
							99	4	658	9					
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	419	1	1864	2	Y	900	890	0	32
							372	4	990	9					
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	263	1	1462	2	Y	461	479	0	14
							112	4	507	9					
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	263	1	1368	2	Y	690	679	0	25
							181	4	759	9					
10	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	265	1	1515	2	Y	847	830	0	42
							81	4	932	9					
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	361	1	2115	2	Y	809	825	0	26
							40	4	890	9					
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,126

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3534	-0-	-713	-0-	710	1	2124	2	Y	477	477	0			15
							175	4	525	9							
02	DLQ G-10		3318	-0-	3318	3318	654	1	2001	2	Y	563	555	0			23
							44	4	619	9							
03	DLQ G-10		3638	-0-	3638	6956	705	1	2094	2	Y	597	588	0			32
							182	4	657	9							
04	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10128	932	1	1461	2	Y	636	650	0			18
							79	4	700	9							
05	DLQ G-10		9476	-0-	9476	19604	750	1	1155	2	Y	6747	6556	0			209
							149	4	7422	9							
06	21889	X	2285	-0-	-19604	-0-	595	1	964	2	Y	353	549	0			13
							338	4	388	9							
07	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	316	1	1409	2	Y	514	509	0			18
							281	4	565	9							
08	4278	X	1800	-0-	-2478	-0-	176	1	978	2	Y	519	521	0			16
							75	4	571	9							
09	4140	X	1939	-0-	-2201	-0-	228	1	1184	2	Y	336	340	0			12
							157	4	370	9							
10	4278	X	2505	-0-	-1773	-0-	278	1	1593	2	Y	498	485	0			25
							86	4	548	9							
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	335	1	1963	2	Y	594	600	0			19
							38	4	653	9							
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 37,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,834

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	1106	1	3312	2	Y	614	613	0			20
							273	4	675	9							
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	791	1	2422	2	Y	511	510	0			21
							54	4	562	9							
03	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8230	900	1	2673	2	Y	542	534	0			29
							232	4	596	9							
04	DLQ G-10		2676	-0-	2676	10906	683	1	1071	2	Y	785	792	0			22
							58	4	864	9							
05	DLQ G-10		2033	-0-	2033	12939	681	1	1048	2	Y	154	171	0			5
							135	4	169	9							
06	16603	X	3664	-0-	-12939	-0-	951	1	1540	2	Y	575	559	0			21
							540	4	633	9							
07	4402	X	2771	-0-	-1631	-0-	316	1	1408	2	Y	696	692	0			25
							281	4	766	9							
08	4402	X	2915	-0-	-1487	-0-	304	1	1690	2	Y	719	722	0			22
							130	4	791	9							
09	3660	X	2687	-0-	-973	-0-	298	1	1549	2	Y	577	578	0			21
							205	4	635	9							
10	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	280	1	1606	2	Y	728	713	0			36
							86	4	801	9							
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	537	1	3149	2	Y	227	256	0			7
							60	4	250	9							
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 37,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1686	1	5047	2	Y	569	571	0			18
							415	4	626	9							
02	DLQ G-10		2000	-0-	2000	2000	359	1	1100	2	Y	470	469	0			19
							24	4	517	9							
03	DLQ G-10		1029	-0-	1029	3029	187	1	556	2	Y	216	223	0			12
							48	4	238	9							
04	DLQ G-10		828	-0-	828	3857	185	1	290	2	Y	306	309	0			9
							16	4	337	9							
05	DLQ G-10		922	-0-	922	4779	265	1	408	2	Y	178	181	0			6
							53	4	196	9							
06	5752	X	973	-0-	-4779	-0-	215	1	349	2	Y	261	258	0			9
							122	4	287	9							
07	2201	X	489	-0-	-1712	-0-	38	1	168	2	Y	227	228	0			8
							33	4	250	9							
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	483	1	2687	2	Y	286	285	0			9
							206	4	315	9							
09	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	541	1	2816	2	Y	316	314	0			11
							373	4	348	9							
10	3100	N	3731	-0-	631	631	493	1	2826	2	Y	236	235	0			12
							152	4	260	9							
11	5090	X	4459	-0-	-631	-0-	562	1	3298	2	Y	487	483	0			16
							63	4	536	9							
12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 29,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	1065	1077	0	1	1	15
							54	4	1172	9							
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	5	1	72	2	Y	649	651	0			13
							4	4	714	9							
03	DLQ G-10		897	-0-	897	1692	14	1	174	2	Y	641	645	0			9
							4	4	705	9							
04	DLQ G-10		701	-0-	701	2393	11	1	165	2	Y	469	471	0	1	1	6
							9	4	516	9							
05	DLQ G-10		756	-0-	756	3149	9	1	147	2	Y	537	535	0			8
							9	4	591	9							
06	100	N	668	-0-	568	3717	8	1	141	2	Y	470	474	0			4
							2	4	517	9							
07	3100	N	840	-0-	-2260	1457	14	1	219	2	Y	524	515	0			13
							31	4	576	9							
08	2311	N	854	-0-	-1457	-0-	12	1	297	2	Y	494	499	0			8
							2	4	543	9							
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	Y	623	619	0	1	1	11
							22	4	685	9							
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	699	694	0			16
							24	4	769	9							
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	748	750	0			14
							8	4	823	9							
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,919

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	77	1	376	2	Y	317	315	0			5
							7	4	349	9							
02	DLQ G-10		697	-0-	697	697	59	1	340	2	Y	264	265	0			4
							8	4	290	9							
03	DLQ G-10		855	-0-	855	1552	79	1	466	2	Y	277	277	0			4
							5	4	305	9							
04	DLQ G-10		861	-0-	861	2413	80	1	467	2	Y	283	283	0			4
							3	4	311	9							
05	DLQ G-10		917	-0-	917	3330	78	1	472	2	Y	332	330	0			6
							2	4	365	9							
06	100	N	893	-0-	793	4123	98	1	474	2	Y	290	292	0			4
							2	4	319	9							
07	3100	N	903	-0-	-2197	1926	94	1	459	2	Y	312	311	0			5
							7	4	343	9							
08	3100	N	1329	-0-	-1771	155	134	1	635	2	Y	505	502	0			8
							4	4	556	9							
09	1154	N	999	-0-	-155	-0-	168	1	584	2	Y	213	218	0			3
							13	4	234	9							
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	154	1	704	2	Y	428	425	0			6
							9	4	471	9							
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	122	1	523	2	Y	299	301	0			4
							6	4	329	9							
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,520

MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 14900

01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	74	1	1003	2	Y	1251	1248	0	1	1	17
							182	4	1376	9							
02	DLQ G-10		2044	-0-	2044	2044	87	1	1258	2	Y	566	572	0			11
							76	4	623	9							
03	DLQ G-10		1958	-0-	1958	4002	94	1	1154	2	Y	623	625	0			9
							25	4	685	9							
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	6340	86	1	1265	2	Y	837	831	0	4	1	11
							66	4	921	9							
05	DLQ G-10		2717	-0-	2717	9057	72	1	1247	2	Y	1205	1194	0	4	1	18
							72	4	1326	9							
06	100	N	2750	-0-	2650	11707	58	1	1077	2	Y	1455	1459	0			14
							14	4	1601	9							
07	3100	N	1949	-0-	-1151	10556	53	1	811	2	Y	883	875	0			22
							114	4	971	9							
08	3100	N	839	-0-	-2261	8295	19	1	450	2	Y	334	351	0			5
							3	4	367	9							
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	5295					Y	3	5	0	3	1	-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	2195					Y	-0-					-0-
11	3000	N	1676	-0-	-1324	871	12	1	601	2	Y	948	931	0			17
							20	4	1043	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	871					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,105

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	1205	1202	0			17
							40	4	1326	9							
02	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	17	1	241	2	Y	1435	1423	0			29
							15	4	1579	9							
03	DLQ G-10		1778	-0-	1778	3630	35	1	427	2	Y	1188	1199	0			18
							9	4	1307	9							
04	DLQ G-10		1378	-0-	1378	5008	29	1	432	2	Y	813	819	0	1	1	11
							23	4	894	9							
05	DLQ G-10		2296	-0-	2296	7304	54	1	938	2	Y	1136	1128	0	2	1	17
							54	4	1250	9							
06	100	N	2088	-0-	1988	9292	52	1	972	2	Y	956	964	0			9
							12	4	1052	9							
07	3100	N	1887	-0-	-1213	8079	51	1	784	2	Y	856	844	0			21
							110	4	942	9							
08	3100	N	1744	-0-	-1356	6723	38	1	905	2	Y	724	734	0			11
							5	4	796	9							
09	3000	N	1790	-0-	-1210	5513	31	1	803	2	Y	803	797	0	3	1	14
							73	4	883	9							
10	3100	N	1485	-0-	-1615	3898	13	1	735	2	Y	600	600	0			14
							77	4	660	9							
11	3000	N	1649	-0-	-1351	2547	16	1	835	2	Y	700	701	0			13
							28	4	770	9							
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	1276					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 19,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	757	-0-	-111	-0-	17 41	1 4	225 474	2 9	Y	431	429	0	1	1	6
02	DLQ G-10		811	-0-	811	811	18 16	1 4	259 518	2 9	Y	471	467	0			10
03	DLQ G-10		850	-0-	850	1661	28 7	1 4	344 471	2 9	Y	428	432	0			6
04	DLQ G-10		454	-0-	454	2115	14 11	1 4	208 221	2 9	Y	201	203	0	1	1	3
05	DLQ G-10		416	-0-	416	2531	11 11	1 4	182 212	2 9	Y	193	192	0	1	1	3
06	3000	N	871	-0-	-2129	402	18 4	1 4	333 516	2 9	Y	469	468	0			4
07	1194	N	792	-0-	-402	-0-	19 41	1 4	289 443	2 9	Y	403	397	0			10
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	17 2	1 4	398 704	2 9	Y	640	640	0			10
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	12 27	1 4	300 626	2 9	Y	569	568	0	1	1	10
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	6 37	1 4	358 727	2 9	Y	661	656	0			15
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8 13	1 4	397 454	2 9	Y	413	420	0			8
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

WEST PENA C UNIT WELL #: 34H RRCID -> 291280 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8052 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	242 60	1 4	723 443	2 9	Y	403	401	0			13
02	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	172 12	1 4	525 514	2 9	Y	467	461	0			19
03	DLQ G-10		890	-0-	890	2113	147 38	1 4	438 267	2 9	Y	243	249	0			13
04	DLQ G-10		649	-0-	649	2762	158 13	1 4	248 230	2 9	Y	209	216	0			6
05	DLQ G-10		588	-0-	588	3350	185 37	1 4	285 81	2 9	Y	74	78	0			2
06	100	N	1005	-0-	905	4255	224 127	1 4	362 292	2 9	Y	265	257	0			10
07	3100	N	3630	-0-	530	4785	514 457	1 4	2289 370	2 9	Y	336	334	0			12
08	3100	N	2517	-0-	-583	4202	303 129	1 4	1686 399	2 9	Y	363	364	0			11
09	3000	N	2305	-0-	-695	3507	309 213	1 4	1610 173	2 9	Y	157	162	0			6
10	6438	X	2931	-0-	-3507	-0-	351 108	1 4	2011 461	2 9	Y	419	404	0			21
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	383 43	1 4	2248 371	2 9	Y	337	347	0			11
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 20,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,273

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WEST PENA C UNIT WELL #: 35H RRCID -> 291281 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8072 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1032	-0-	-642	-0-	161	1	481	2	Y	318	315	0			10
							40	4	350	9							
02	DLQ G-10		330	-0-	330	330	42	1	128	2	Y	143	147	0			6
							3	4	157	9							
03	DLQ G-10		939	-0-	939	1269	207	1	614	2	Y	59	62	0			3
							53	4	65	9							
04	DLQ G-10		285	-0-	285	1554	71	1	111	2	Y	88	88	0			3
							6	4	97	9							
05	DLQ G-10		855	-0-	855	2409	277	1	426	2	Y	88	88	0			3
							55	4	97	9							
06	2991	X	582	-0-	-2409	-0-	112	1	182	2	Y	204	200	0			7
							64	4	224	9							
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	539	1	2398	2	Y	189	189	0			7
							478	4	208	9							
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	374	1	2081	2	Y	149	151	0			5
							160	4	164	9							
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	306	1	1592	2	Y	159	158	0			6
							211	4	175	9							
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	303	1	1738	2	Y	253	246	0			13
							93	4	278	9							
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	318	1	1866	2	Y	210	216	0			7
							36	4	231	9							
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

WEST PENA D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291282 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8066 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	413	1	1237	2	Y	323	325	0			10
							102	4	355	9							
02	DLQ G-10		2720	-0-	2720	2720	546	1	1672	2	Y	423	416	0			17
							37	4	465	9							
03	DLQ G-10		2245	-0-	2245	4965	468	1	1390	2	Y	242	246	0			13
							121	4	266	9							
04	DLQ G-10		1288	-0-	1288	6253	371	1	582	2	Y	275	280	0			8
							32	4	303	9							
05	DLQ G-10		840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0			5
							48	4	175	9							
06	10668	X	3575	-0-	-7093	-0-	907	1	1469	2	Y	622	605	0			22
							515	4	684	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	529	1	2354	2	Y	487	492	0			17
							470	4	536	9							
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	527	1	2931	2	Y	434	438	0			13
							225	4	477	9							
09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	519	1	2703	2	Y	470	466	0			17
							358	4	517	9							
10	3875	X	3426	-0-	-449	-0-	428	1	2451	2	Y	377	375	0			19
							132	4	415	9							
11	4020	X	3990	-0-	-30	-0-	483	1	2834	2	Y	563	564	0			18
							54	4	619	9							
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,375

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RATHJEN C UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 291283 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8329 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	389	1	1906	2	Y	593	591	0			8
							34	4	652	9							
02	DLQ G-10		2657	-0-	2657	2657	307	1	1781	2	Y	478	479	0			7
							43	4	526	9							
03	DLQ G-10		2968	-0-	2968	5625	343	1	2038	2	Y	515	515	0			7
							20	4	567	9							
04	DLQ G-10		2892	-0-	2892	8517	334	1	1946	2	Y	547	546	0			8
							10	4	602	9							
05	DLQ G-10		2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0			9
							9	4	612	9							
06	11931	X	530	-0-	-11401	-0-	72	1	346	2	Y	100	108	0			1
							2	4	110	9							
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	399	1	1942	2	Y	607	598	0			10
							30	4	668	9							
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	593	1	2807	2	Y	1078	1072	0			16
							18	4	1186	9							
09	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	669	1	2333	2	Y	492	500	0			8
							51	4	541	9							
10	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	412	1	1890	2	Y	543	543	0			8
							23	4	597	9							
11	3180	X	2678	-0-	-502	-0-	367	1	1580	2	Y	648	647	0			9
							18	4	713	9							
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 31,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,157

GRAN TORINO A WELL #: 11H RRCID -> 291287 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10670 - 14030

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GRAN TORINO A WELL #: 1H RRCID -> 291288 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 10233 PERF.10210 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	Y	548	544	0	2	1	8
							17	4	603	9							
02	DLQ G-10		1141	-0-	1141	1141	6	1	590	2	Y	482	484	0			6
							15	4	530	9							
03	DLQ G-10		1058	-0-	1058	2199	8	1	702	2	Y	305	306	0			5
							12	4	336	9							
04	DLQ G-10		721	-0-	721	2920	538	2	4	4	Y	163	165	0			3
							179	9									
05	DLQ G-10		516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0			6
							177	9									
06	100	N	716	-0-	616	4052	529	2	3	4	Y	167	169	0			4
							184	9									
07	3100	N	631	-0-	-2469	1583	486	2	3	4	Y	129	128	0			5
							142	9									
08	2201	N	618	-0-	-1583	-0-	515	2	1	4	Y	93	96	0			2
							102	9									
09	720	N	534	-0-	-186	-0-	450	2	84	9	Y	76	76	0			2
10	620	N	544	-0-	-76	-0-	445	2	1	4	Y	89	89	0			2
							98	9									
11	600	N	394	-0-	-206	-0-	325	2	69	9	Y	63	63	0			2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,276

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	482	2	Y	747	749	0	3	1	10
							11	4	822	9							
02	DLQ G-10		831	-0-	831	831	3	1	318	2	Y	456	460	0			6
							8	4	502	9							
03	DLQ G-10		678	-0-	678	1509	2	1	207	2	Y	423	422	0			7
							4	4	465	9							
04	DLQ G-10		614	-0-	614	2123	273	2	2	4	Y	308	310	0			5
							339	9									
05	DLQ G-10		517	-0-	517	2640	204	2	14	4	Y	272	266	0			11
							299	9									
06	3000	N	460	-0-	-2540	100	180	2	1	4	Y	254	259	0			6
							279	9									
07	393	N	293	-0-	-100	-0-	118	2	1	4	Y	158	158	0			6
							174	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1457	2	305	9	Y	277	240	0	37	1	6
02	DLQ G-10		1884	-0-	1884	1884	1543	2	341	9	Y	310	311	0			5
03	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4194	1779	2	531	9	Y	483	480	0			8
04	DLQ G-10		2129	-0-	2129	6323	1570	2	61	4	Y	453	454	0			7
							498	9									
05	DLQ G-10		479	-0-	479	6802	15	4	464	9	Y	422	419	0			10
06	9031	X	2229	-0-	-6802	-0-	1643	2	7	4	Y	526	523	0			13
							579	9									
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	4	Y	547	535	0			25
							602	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1663	2	316	9	Y	287	304	0			8
09	2220	N	2072	-0-	-148	-0-	1775	2	7	4	Y	264	265	0			7
							290	9									
10	2511	N	2244	-0-	-267	-0-	1985	2	19	4	Y	218	219	0			6
							240	9									
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	1963	2	15	4	Y	167	168	0			5
							184	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 21,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,954

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	1648	2	380	9	Y	345	294	0	45	1	8
02	DLQ G-10		2170	-0-	2170	2170	2103	2	67	9	Y	61	68	0			1
03	DLQ G-10		1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0			5
04	DLQ G-10		3840	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0			19
							1262	9									
05	DLQ G-10		329	-0-	329	7900	24	4	305	9	Y	277	289	0			7
06	10380	X	2480	-0-	-7900	-0-	2196	2	10	4	Y	249	250	0			6
							274	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	4	Y	366	355	0			17
							403	9									
08	3968	X	2330	-0-	-1638	-0-	2245	2	85	9	Y	77	92	0			2
09	3840	X	2178	-0-	-1662	-0-	1817	2	7	4	Y	322	315	0			9
							354	9									
10	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	1813	2	17	4	Y	811	799	0			21
							892	9									
11	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	1956	2	15	4	Y	239	253	0			7
							263	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

GARZA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291294 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 9427 - 13450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1301	-0-	-435	-0-	110	1	298	2	Y	788	753	0			43
							26	4	867	9							
02	829	X	829	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	516	534	0			25
							11	4	568	9							
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	Y	576	573	0			28
							27	4	634	9							
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389	0			20
							58	4	419	9							
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305	0			16
							49	4	331	9							
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0			17
							87	4	345	9							
07	1488	X	1300	-0-	-188	-0-	283	1	602	2	Y	303	308	0			12
							82	4	333	9							
08	1705	X	1133	-0-	-572	-0-	199	1	466	2	Y	390	384	0			18
							39	4	429	9							
09	1650	X	872	-0-	-778	-0-	148	1	306	2	Y	343	343	0			18
							41	4	377	9							
10	1550	X	721	-0-	-829	-0-	92	1	251	2	Y	320	321	0			17
							26	4	352	9							
11	1500	X	787	-0-	-713	-0-	115	1	289	2	Y	335	335	0			17
							14	4	369	9							
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,567

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	583	574	0			32
02	DLQ G-10		1295	-0-	1295	1295	179	1	537	2	Y	499	507	0			24
							30	4	549	9							
03	DLQ G-10		689	-0-	689	1984	28	1	87	2	Y	518	517	0			25
							4	4	570	9							
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2550	10	1	33	2	Y	474	474	0			25
							2	4	521	9							
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3644	134	1	331	2	Y	542	539	0			28
							33	4	596	9							
06	4962	X	1318	-0-	-3644	-0-	192	1	424	2	Y	592	588	0			32
							51	4	651	9							
07	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	170	1	361	2	Y	615	622	0			25
							49	4	677	9							
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	599	597	0			27
09	1320	X	1058	-0-	-262	-0-	143	1	295	2	Y	527	527	0			27
							40	4	580	9							
10	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	187	1	509	2	Y	570	568	0			29
							52	4	627	9							
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	354	1	890	2	Y	554	555	0			28
							44	4	609	9							
12	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,073

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	415	1	1081	2	Y	1090	1084	0			8
							357	4	1199	9							
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	315	1	1168	2	Y	783	785	0			6
							153	4	861	9							
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	241	1	1207	2	Y	814	812	0			8
							154	4	895	9							
04	2850	X	1715	-0-	-1135	-0-	136	1	574	2	Y	827	824	0			11
							95	4	910	9							
05	2759	N	1897	-0-	-862	-0-	144	1	641	2	Y	913	907	0			17
							108	4	1004	9							
06	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	288	1	776	2	Y	800	807	0			10
							190	4	880	9							
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	452	1	1047	2	Y	863	862	0			11
							193	4	949	9							
08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	217	1	837	2	Y	571	575	0			7
							145	4	628	9							
09	2130	X	1586	-0-	-544	-0-	150	1	716	2	Y	612	611	0			8
							47	4	673	9							
10	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	171	1	1067	2	Y	892	888	0			12
							202	4	981	9							
11	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	129	1	929	2	Y	899	900	0			11
							99	4	989	9							
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,064

MIESCH B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 291299 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7940 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	1609	2	847	9	Y	770	660	0	102	1	17
02	DLQ G-10		1972	-0-	1972	1972	1501	2	471	9	Y	428	438	0			7
03	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4005	1662	2	371	9	Y	337	338	0			6
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5847	1473	2	57	4	Y	284	285	0			5
							312	9									
05	DLQ G-10		308	-0-	308	6155	13	4	295	9	Y	268	267	0			6
06	100	N	1751	-0-	1651	7806	1492	2	7	4	Y	229	230	0			5
							252	9									
07	3100	N	1872	-0-	-1228	6578	1594	2	21	4	Y	234	228	0			11
							257	9									
08	3100	N	1838	-0-	-1262	5316	1590	2	248	9	Y	225	229	0			7
09	3000	N	1653	-0-	-1347	3969	1409	2	6	4	Y	216	217	0			6
							238	9									
10	3100	N	1800	-0-	-1300	2669	1395	2	13	4	Y	356	353	0			9
							392	9									
11	3000	N	1711	-0-	-1289	1380	1425	2	11	4	Y	250	252	0			7
							275	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,597

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	941	-0-	-1353	-0-	98	1	255	2	Y	458	460	0	4
							84	4	504	9					
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	220	0	2
03	1798	X	454	-0-	-1344	-0-	17	1	84	2	Y	311	310	0	3
							11	4	342	9					
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	273	272	0	4
05	992	X	344	-0-	-648	-0-	5	1	21	2	Y	285	284	0	5
							4	4	314	9					
06	900	X	348	-0-	-552	-0-	6	1	16	2	Y	293	294	0	4
							4	4	322	9					
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	111	1	258	2	Y	433	432	0	5
							48	4	476	9					
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	Y	415	415	0	5
							136	4	457	9					
09	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	414	1	1970	2	Y	345	345	0	5
							130	4	380	9					
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	572	1	3555	2	Y	346	346	0	5
							675	4	381	9					
11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	541	1	3887	2	Y	93	97	0	1
							413	4	102	9					
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 17,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,470

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2886	-0-	-617	-0-	359	1	934	2	Y	1168	1167	0	9
							308	4	1285	9					
02	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	310	1	1149	2	Y	781	784	0	6
							151	4	859	9					
03	DLQ G-10		1746	-0-	1746	4215	168	1	842	2	Y	571	571	0	6
							108	4	628	9					
04	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5638	97	1	409	2	Y	773	769	0	10
							67	4	850	9					
05	DLQ G-10		996	-0-	996	6634	76	1	340	2	Y	475	476	0	9
							57	4	523	9					
06	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	97	1	460	2	Y	813	802	0	11
							30	4	894	9					
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	120	1	746	2	Y	1052	1048	0	15
							142	4	1157	9					
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	672	2	Y	791	796	0	10
							71	4	870	9					
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: 14,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,424

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	227	226	0	1	1	3
							54	4	250	9							
02	DLQ G-10		475	-0-	475	475	11	1	157	2	Y	270	268	0			5
							10	4	297	9							
03	DLQ G-10		911	-0-	911	1386	33	1	407	2	Y	420	419	0			6
							9	4	462	9							
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2190	26	1	386	2	Y	338	338	0	1	1	5
							20	4	372	9							
05	DLQ G-10		497	-0-	497	2687	20	1	340	2	Y	106	108	0	1	1	2
							20	4	117	9							
06	100	N	429	-0-	329	3016	20	1	367	2	Y	34	36	0			-0-
							5	4	37	9							
07	3100	N	519	-0-	-2581	435	23	1	356	2	Y	82	80	0			2
							50	4	90	9							
08	1001	N	566	-0-	-435	-0-	15	1	363	2	Y	169	168	0			3
							2	4	186	9							
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	Y	223	221	0	1	1	4
							22	4	245	9							
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	215	214	0			5
							27	4	237	9							
11	540	N	52	-0-	-488	-0-	18	2	1	4	Y	30	34	0			1
							33	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

BROWN TRUST WELL #: 33H RRCID -> 291323 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9500 - 18151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	700	-0-	-261	-0-	65	1	170	2	Y	372	372	0			3
							56	4	409	9							
02	DLQ G-10		697	-0-	697	697	66	1	244	2	Y	323	324	0			2
							32	4	355	9							
03	DLQ G-10		147	-0-	147	844	17	1	84	2	Y	32	34	0			-0-
							11	4	35	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57	901	7	1	31	2	Y	13	13	0			-0-
							5	4	14	9							
06	901	N	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	298	2	Y	614	606	0			8
							20	4	675	9							
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	176	1	1092	2	Y	961	956	0			13
							207	4	1057	9							
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	38	51	0			-0-
							6	4	42	9							
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,353

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291370 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8041 - 15761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		293	-0-	293	293	13	1	198	2	Y	73	71	0			2
							2	4	80	9							
04	DLQ G-10		328	-0-	328	621	2	1	221	2	Y	86	83	0			5
							10	4	95	9							
05	621	X	-0-	-0-	-621	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	123	117	0			6
							135	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-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: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

PENA B UNIT WELL #: 90H RRCID -> 291396 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8393 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	2191	-0-	-6396	-0-	77	1	1521	2	Y	288	284	0	13	1	4
							276	4	317	9							
02	DLQ G-10		5904	-0-	5904	5904	197	1	4013	2	Y	1318	1295	0			27
							244	4	1450	9							
03	DLQ G-10		5779	-0-	5779	11683	229	1	4267	2	Y	1083	1094	0			16
							92	4	1191	9							
04	DLQ G-10		4784	-0-	4784	16467	140	1	3640	2	Y	740	735	0	11	1	10
							190	4	814	9							
05	DLQ G-10		4109	-0-	4109	20576	106	1	2911	2	Y	839	827	0	9	1	13
							169	4	923	9							
06	25305	X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930	934	0			9
							45	4	1023	9							
07	6541	X	4969	-0-	-1572	-0-	129	1	3338	2	Y	939	925	0			23
							469	4	1033	9							
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	98	1	3622	2	Y	1175	1180	0			18
							22	4	1293	9							
09	4770	X	3925	-0-	-845	-0-	43	1	2714	2	Y	837	832	0	9	1	14
							247	4	921	9							
10	4960	X	4508	-0-	-452	-0-	4	1	3013	2	Y	1069	1058	0			25
							315	4	1176	9							
11	4800	X	4146	-0-	-654	-0-	3	1	3007	2	Y	943	951	0			17
							99	4	1037	9							
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 50,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,161

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARNOLD B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291424 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8320 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	167	-0-	-2158	-0-	6	1	129	2	Y	29	26	0	4	1	1
							32	9									
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	2	1	49	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	138	37	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	138					Y	1	1	0			-0-
06	151	X	13	-0-	-138	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-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: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

PENA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 291466 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8694 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	695	-0-	-917	-0-	79	1	199	2	Y	360	355	0			9
							21	4	396	9							
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	225	1	596	2	Y	329	325	0			13
							41	4	362	9							
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1610	46	1	121	2	Y	193	202	0			4
							7	4	212	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	128	129	0			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	99	99	0			3
06	2011	X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	0			5
							6	4	212	9							
07	1364	X	743	-0-	-621	-0-	138	1	314	2	Y	241	236	0			10
							26	4	265	9							
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	291	1	611	2	Y	363	358	0			15
							32	4	399	9							
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	Y	270	275	0			10
							35	4	297	9							
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	458	1	689	2	Y	312	311	0			11
							71	4	343	9							
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	676	1	1227	2	Y	252	255	0			8
							23	4	277	9							
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PENA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 291467 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8650 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	961	X	472	-0-	-489	-0-	24	1	61	2	Y	346	344	0			9
							6	4	381	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	385	0			16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	514	518	0			12
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	576	1	2680	2	Y	724	720	0			16
							75	4	796	9							
05	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6304	337	1	1344	2	Y	407	411	0			12
							48	4	448	9							
06	6634	X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	0			7
							1	4	304	9							
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	199	198	0			8
							4	4	219	9							
08	4278	X	567	-0-	-3711	-0-	61	1	127	2	Y	338	332	0			14
							7	4	372	9							
09	4140	X	514	-0-	-3626	-0-	72	1	113	2	Y	290	293	0			11
							10	4	319	9							
10	2170	X	656	-0-	-1514	-0-	98	1	147	2	Y	360	359	0			12
							15	4	396	9							
11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	84	1	153	2	Y	510	505	0			17
							3	4	561	9							
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,356

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	420480					Y	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PENA SOUTH WELL #: 95H RRCID -> 291506 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8146 - 15861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	182	-0-	-345	-0-	10	1	1	4	Y	155	155	0			5
							171	9									
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	29	1	99	9	Y	90	91	0			4
03	DLQ G-10		715	-0-	715	843	146	1	29	4	Y	491	468	0			27
							540	9									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	1771	194	1	304	2	Y	378	395	0			10
							14	4	416	9							
05	DLQ G-10		343	-0-	343	2114	105	1	162	2	Y	53	61	0			2
							18	4	58	9							
06	100	N	627	-0-	527	2641	153	1	248	2	Y	133	130	0			5
							80	4	146	9							
07	3100	N	5532	-0-	2432	5073	856	1	3811	2	Y	346	339	0			12
							484	4	381	9							
08	3100	N	5098	-0-	1998	7071	674	1	3748	2	Y	464	462	0			14
							166	4	510	9							
09	3000	N	3431	-0-	431	7502	445	1	2318	2	Y	443	441	0			16
							181	4	487	9							
10	11387	X	3885	-0-	-7502	-0-	513	1	2939	2	Y	367	365	0			18
							29	4	404	9							
11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	545	1	3198	2	Y	268	277	0			9
							2	4	295	9							
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,188

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	133	-0-	-1882	-0-	8	1	99	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	46	43	0			3
							7	4	51	9							
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	152	151	0	2			
							2	4	167	9								
02	DLQ G-10		267	-0-	267	267	21	1	124	2	Y	108	108	0	2			
							3	4	119	9								
03	DLQ G-10		291	-0-	291	558	22	1	129	2	Y	126	126	0	2			
							1	4	139	9								
04	DLQ G-10		272	-0-	272	830	20	1	116	2	Y	123	123	0	2			
							1	4	135	9								
05	DLQ G-10		270	-0-	270	1100	20	1	118	2	Y	119	119	0	2			
							1	4	131	9								
06	100	N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0	4			
							1	4	282	9								
07	2023	N	444	-0-	-1579	-0-	40	1	194	2	Y	188	189	0	3			
							3	4	207	9								
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	213	213	0	3			
							1	4	234	9								
09	480	N	404	-0-	-76	-0-	53	1	186	2	Y	146	147	0	2			
							4	4	161	9								
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	396	2	Y	211	210	0	3			
							5	4	232	9								
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	Y	163	164	0	2			
							3	4	179	9								
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			2			

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,805

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	82	1	404	2	Y	205	203	0			3
							7	4	226	9							
02	DLQ G-10		793	-0-	793	793	89	1	514	2	Y	161	162	0			2
							13	4	177	9							
03	DLQ G-10		974	-0-	974	1767	104	1	615	2	Y	226	225	0			3
							6	4	249	9							
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2670	98	1	570	2	Y	211	211	0			3
							3	4	232	9							
05	DLQ G-10		935	-0-	935	3605	98	1	589	2	Y	223	222	0			4
							3	4	245	9							
06	100	N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0			3
							3	4	199	9							
07	3100	N	954	-0-	-2146	2144	118	1	572	2	Y	232	231	0			4
							9	4	255	9							
08	3100	N	1132	-0-	-1968	176	142	1	672	2	Y	285	285	0			4
							4	4	314	9							
09	1213	N	1037	-0-	-176	-0-	186	1	648	2	Y	172	173	0			3
							14	4	189	9							
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	165	1	756	2	Y	255	254	0			4
							9	4	281	9							
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	172	1	739	2	Y	335	334	0			5
							8	4	369	9							
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,486

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 34H RRCID -> 291564 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8014 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-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		140	-0-	140	140	1 45	1 9	94	2	Y	41	38	0			3
06	190	X	50	-0-	-140	-0-	33	2	17	9	Y	15	17	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

JASIK WELL #: 35H RRCID -> 291565 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7964 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: 37H RRCID -> 291566 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7966 - 12304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	2	12	9	Y	11	10	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 43H RRCID -> 291584 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7971 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	-0-	-0-	-899	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: 52H RRCID -> 291587 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7970 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2669	-0-	-431	2734	152 594	1 9	1923	2	Y	540	534	0			27
02	2700	N	2376	-0-	-324	2410	119 15	1 4	1708 534	2 9	Y	485	472	0			40
03	3100	N	2600	-0-	-500	1910	124 21	1 4	1840 615	2 9	Y	559	581	0			18
04	3000	N	2023	-0-	-977	933	16 62	1 4	1443 502	2 9	Y	456	447	0			27
05	3100	N	2210	-0-	-890	43	19 2	1 4	1625 564	2 9	Y	513	501	0			39
06	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	18 578	1 9	1635	2	Y	525	522	0			42
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	16 644	1 9	1771	2	Y	585	600	0			27
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	16 681	1 9	1874	2	Y	619	610	0			36
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	19 15	1 4	2100 735	2 9	Y	668	657	0			47
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	20 15	1 4	2109 780	2 9	Y	709	720	0			36
11	3000	N	3628	-0-	628	628	34 31	1 4	2644 919	2 9	Y	835	816	0			55
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 36H RRCID -> 291693 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7979 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	239	1	3025	2	Y	820	802	0			41
							902	9									
02	DLQ G-10		3621	-0-	3621	3621	188	1	2692	2	Y	653	640	0			54
							23	4	718	9							
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6885	162	1	2403	2	Y	611	645	0			20
							27	4	672	9							
04	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9451	21	1	1882	2	Y	529	518	0			31
							81	4	582	9							
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	12135	23	1	2032	2	Y	570	558	0			43
							2	4	627	9							
06	14407	X	2272	-0-	-12135	-0-	19	1	1771	2	Y	438	446	0			35
							482	9									
07	3999	X	2089	-0-	-1910	-0-	15	1	1729	2	Y	314	335	0			14
							345	9									
08	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	16	1	1852	2	Y	381	373	0			22
							419	9									
09	2370	X	75	-0-	-2295	-0-	1	1	57	2	Y	15	36	0			1
							17	9									
10	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,331

JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	2453	-0-	-2197	-0-	145	1	1832	2	Y	433	412	0			21
							476	9									
02	DLQ G-10		4429	-0-	4429	4429	202	1	2895	2	Y	1188	1111	0			98
							25	4	1307	9							
03	DLQ G-10		4850	-0-	4850	9279	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0			46
							35	4	1537	9							
04	DLQ G-10		3972	-0-	3972	13251	28	1	2488	2	Y	1226	1200	0			72
							107	4	1349	9							
05	DLQ G-10		4218	-0-	4218	17469	31	1	2709	2	Y	1341	1312	0			101
							3	4	1475	9							
06	21731	X	4262	-0-	-17469	-0-	29	1	2725	2	Y	1371	1362	0			110
							1508	9									
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	25	1	2817	2	Y	1425	1470	0			65
							1568	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	24	1	2816	2	Y	1447	1428	0			84
							1	4	1592	9							
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	22	1	2356	2	Y	942	960	0			66
							17	4	1036	9							
10	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	22	1	2324	2	Y	622	656	0			32
							16	4	684	9							
11	3150	X	2467	-0-	-683	-0-	22	1	1733	2	Y	629	620	0			41
							20	4	692	9							
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 41,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,021

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-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		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	100	1	1268	2	Y	357	360	0			18
							393	9									
02	DLQ G-10		872	-0-	872	872	33	1	469	2	Y	333	323	0			28
							4	4	366	9							
03	DLQ G-10		1450	-0-	1450	2322	57	1	846	2	Y	488	500	0			16
							10	4	537	9							
04	DLQ G-10		1173	-0-	1173	3495	8	1	672	2	Y	422	413	0			25
							29	4	464	9							
05	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4736	8	1	731	2	Y	455	446	0			34
							1	4	501	9							
06	100	N	1197	-0-	1097	5833	8	1	739	2	Y	409	410	0			33
							450	9									
07	3100	N	1183	-0-	-1917	3916	7	1	772	2	Y	367	383	0			17
							404	9									
08	3100	N	1473	-0-	-1627	2289	8	1	957	2	Y	462	452	0			27
							508	9									
09	3000	N	1938	-0-	-1062	1227	13	1	1403	2	Y	465	459	0			33
							10	4	512	9							
10	3100	N	2827	-0-	-273	954	22	1	2279	2	Y	464	473	0			24
							16	4	510	9							
11	3000	N	4004	-0-	1004	1958	38	1	2943	2	Y	898	863	0			59
							35	4	988	9							
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	1090					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 19,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,120

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BOWMAN WEST WELL #: 141H RRCID -> 300133 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8220 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2039	-0-	2039	248216	31	1	281	2	N	1568	1040	0	541	1	138
							2	4	1725	9							
*02	0	W	2264	-0-	2264	250480	55	1	447	2	N	1600	1125	0	486	1	127
							2	4	1760	9							
*03	0	W	816	-0-	816	251296	33	1	300	2	N	437	332	0	119	1	113
							2	4	481	9							
*04	0	W	744	-0-	744	252040	33	1	280	2	N	383	268	0	99	1	129
							10	4	421	9							
*05	0	W	1854	-0-	1854	253894	33	1	331	2	N	1344	1001	0	360	1	112
							12	4	1478	9							
*06	0	W	1621	-0-	1621	255515	54	1	534	2	N	936	723	0	201	1	124
							3	4	1030	9							
*07	0	W	1268	-0-	1268	256783	39	1	374	2	N	775	607	0	183	1	109
							2	4	853	9							
*08	0	W	2518	-0-	2518	259301	112	1	493	2	N	1438	1140	0	323	1	84
							331	4	1582	9							
*09	0	W	2190	-0-	2190	261491	30	1	602	2	N	1415	1155	0	244	1	100
							1	4	1557	9							
10	0	W	1282	-0-	1282	262773	98	2	1184	9	N	1076	1103	1			73
11	0	W	1106	-0-	1106	263879	54	2	1052	9	N	956	921	1			108
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	263879					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 17,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,928

BOWMAN WEST WELL #: A302 RRCID -> 300134 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8449 - 16144

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	69	1	619	2	N	2429	1615	0	840	1	147
							5	4	2672	9							
*02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	2278	1605	0	693	1	127
*03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2120	1616	0	579	1	52
*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	414	294	0	108	1	64
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	509	381	0	137	1	55
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	3610	2789	0	775	1	101
							3971	9									
*07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	N	3133	2455	0	742	1	37
							1	4	3446	9							
*08	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	22	1	96	2	N	2107	1671	0	473	1	-0-
							64	4	2318	9							
*09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1928	1575	0	333	1	20
							2121	9									
10	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	264	1	2639	2	N	2364	2352	0			32
							7	4	2600	9							
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2593	2600	0			25
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 21,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BOWMAN WEST WELL #: 143H RRCID -> 300233 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8291 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5239	X	688	-0-	-4551	-0-	18	1	163	2	N	460	305	0	159	1	1
							1	4	506	9							
*02	4732	X	49	-0-	-4683	-0-	3	1	21	2	N	23	16	0	7	1	1
							25	9									
*03	5239	X	60	-0-	-5179	-0-	2	1	21	2	N	34	26	0	9	1	-0-
							37	9									
*04	5070	X	13	-0-	-5057	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
*06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
*07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
*08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
*09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

BOWMAN WEST WELL #: 144H RRCID -> 300234 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7616 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	2860	-0-	-2193	-0-	58	1	520	2	N	2070	1373	0	714	1	75
							5	4	2277	9							
*02	4564	X	2092	-0-	-2472	-0-	47	1	387	2	N	1506	1059	0	458	1	64
							1	4	1657	9							
*03	5053	X	1729	-0-	-3324	-0-	39	1	356	2	N	1210	921	0	330	1	23
							3	4	1331	9							
*04	4890	X	1459	-0-	-3431	-0-	43	1	362	2	N	946	663	0	244	1	62
							13	4	1041	9							
*05	5053	X	1537	-0-	-3516	-0-	34	1	347	2	N	1040	775	0	279	1	48
							12	4	1144	9							
*06	4890	X	1345	-0-	-3545	-0-	41	1	410	2	N	811	627	0	174	1	58
							2	4	892	9							
*07	5053	X	1357	-0-	-3696	-0-	43	1	409	2	N	821	644	0	194	1	41
							2	4	903	9							
*08	5053	X	1329	-0-	-3724	-0-	42	1	185	2	N	889	704	0	200	1	26
							124	4	978	9							
*09	4890	X	722	-0-	-4168	-0-	12	1	235	2	N	432	353	0	75	1	30
							475	9									
10	5053	X	980	-0-	-4073	-0-	147	2	833	9	N	757	736	1			51
11	4890	X	1356	-0-	-3534	-0-	274	2	1082	9	N	984	924	1			111
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,466

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BOWMAN WEST WELL #: 145H RRCID -> 300245 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8311 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5053	X	2328	-0-	-2725	-0-	51	1	458	2	N	1650	1094	0	569	1	237
							4	4	1815	9							
*02	4564	X	1732	-0-	-2832	-0-	68	1	553	2	N	1008	709	0	306	1	230
							2	4	1109	9							
*03	5053	X	1540	-0-	-3513	-0-	49	1	446	2	N	947	720	0	258	1	199
							3	4	1042	9							
*04	4890	X	1301	-0-	-3589	-0-	50	1	421	2	N	741	519	0	191	1	230
							15	4	815	9							
*05	5053	X	1185	-0-	-3868	-0-	40	1	407	2	N	658	490	0	176	1	222
							14	4	724	9							
*06	4890	X	1451	-0-	-3439	-0-	41	1	411	2	N	906	700	0	195	1	233
							2	4	997	9							
*07	5053	X	1053	-0-	-4000	-0-	35	1	332	2	N	622	488	0	147	1	220
							2	4	684	9							
*08	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	39	1	173	2	N	4065	3223	0	913	1	149
							116	4	4472	9							
*09	4890	X	2149	-0-	-2741	-0-	24	1	479	2	N	1495	1220	0	258	1	166
							1	4	1645	9							
10	5053	X	799	-0-	-4254	-0-	184	2	615	9	N	559	687	1			38
11	4890	X	930	-0-	-3960	-0-	411	2	519	9	N	472	457	1			53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 19,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,123

BOWMAN WEST WELL #: 142H RRCID -> 300249 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8158 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5487	X	2067	-0-	-3420	-0-	18	1	159	2	N	1717	1139	0	592	1	90
							1	4	1889	9							
*02	4956	X	2120	-0-	-2836	-0-	25	1	202	2	N	1720	1210	0	522	1	78
							1	4	1892	9							
*03	5487	X	862	-0-	-4625	-0-	7	1	61	2	N	722	549	0	197	1	54
							794	9									
*04	5310	X	1560	-0-	-3750	-0-	5	1	43	2	N	1373	962	0	354	1	111
							2	4	1510	9							
*05	5487	X	495	-0-	-4992	-0-	8	1	81	2	N	366	273	0	98	1	106
							3	4	403	9							
*06	5310	X	945	-0-	-4365	-0-	5	1	50	2	N	809	625	0	174	1	116
							890	9									
*07	5487	X	988	-0-	-4499	-0-	4	1	43	2	N	855	670	0	202	1	99
							941	9									
*08	5487	X	1502	-0-	-3985	-0-	16	1	71	2	N	1243	986	0	279	1	77
							48	4	1367	9							
*09	5310	X	1639	-0-	-3671	-0-	6	1	130	2	N	1366	1115	0	236	1	92
							1503	9									
10	5487	X	754	-0-	-4733	-0-	47	2	707	9	N	643	691	1			44
11	5310	X	834	-0-	-4476	-0-	53	2	781	9	N	710	674	1			80
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 13,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,524

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHORP 'B' WELL #: 1H RRCID -> 300289 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8339 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*02	21308	X	-0-	-0-	-21308	-0-					N	-0-					-0-
*03	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*04	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
*05	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*06	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
*07	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*08	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*09	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
*10	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					N	-0-					-0-
*11	22830	X	-0-	-0-	-22830	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

BOWMAN WEST WELL #: 146H RRCID -> 300541 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8343 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	2395	-0-	2395	269979	67	1	599	2	N	1567	1039	0	540	1	108
							5	4	1724	9							
*02	0	W	2108	-0-	2108	272087	89	1	724	2	N	1175	827	0	357	1	99
							2	4	1293	9							
*03	0	W	1946	-0-	1946	274033	79	1	713	2	N	1044	794	0	284	1	65
							6	4	1148	9							
*04	0	W	1416	-0-	1416	275449	62	1	528	2	N	734	514	0	189	1	96
							19	4	807	9							
*05	0	W	1517	-0-	1517	276966	51	1	516	2	N	847	631	0	227	1	85
							18	4	932	9							
*06	0	W	1308	-0-	1308	278274	50	1	503	2	N	684	529	0	147	1	93
							3	4	752	9							
*07	0	W	324	-0-	324	278598	13	1	123	2	N	170	134	0	40	1	89
							1	4	187	9							
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	278598					N	-0-					89
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	278598					N	58	47	0	10	1	90
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	278598					N	55	43	0	10	1	92
*11	0	W	1144	-0-	1144	279742	77	2	1067	9	N	970	952	1			110
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	279742					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 12,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HURRICANE-BOWMAN ALLOCATION WELL #: 102H RRCID -> 300796 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8188 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6572	X	2987	-0-	-3585	-0-	594	2	2393	9	N	2175	1829	1			749
*02	5936	X	2528	-0-	-3408	-0-	633	2	1895	9	N	1723	1183	1			1289
*03	6572	X	2314	-0-	-4258	-0-	566	2	1748	9	N	1589	2102	1			776
*04	6360	X	2996	-0-	-3364	-0-	833	2	2163	9	N	1966	2355	1			387
*05	6572	X	3658	-0-	-2914	-0-	1133	2	2525	9	N	2295	2131	1			551
*06	6360	X	3610	-0-	-2750	-0-	1347	2	2263	9	N	2057	2008	1			600
*07	6572	X	1076	-0-	-5496	-0-	390	2	686	9	N	624	998	1			226
*08	6572	X	688	-0-	-5884	-0-	131	2	557	9	N	506	294	1			438
*09	6360	X	1600	-0-	-4760	-0-	181	2	1419	9	N	1290	1568	1			160
*10	6572	X	2144	-0-	-4428	-0-	349	2	1795	9	N	1632	1374	1			418
*11	6360	X	3570	-0-	-2790	-0-	1149	2	242	4	N	1981	2146	1			253
							2179	9									
*12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,838

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166687	X	120509	-0-	-46178	-0-	1303	1	119206	3	N	-0-					257
02	139972	X	100264	-0-	-39708	-0-	1169	1	99095	3	N	-0-					257
03	143282	X	104836	-0-	-38446	-0-	1298	1	103538	3	N	-0-					257
04	132150	X	96740	-0-	-35410	-0-	1271	1	95469	3	N	-0-					257
05	125364	X	93051	-0-	-32313	-0-	1318	1	91733	3	N	-0-					257
06	116610	X	86083	-0-	-30527	-0-	1276	1	84807	3	N	-0-					257
07	111011	X	82924	-0-	-28087	-0-	1328	1	81589	3	N	6					263
							7	9									
08	104842	X	80166	-0-	-24676	-0-	78872	1	1294	3	N	-0-					263
09	96750	X	76792	-0-	-19958	-0-	1268	1	75524	3	N	-0-					263
10	93062	X	71332	-0-	-21730	-0-	1261	1	70071	3	N	-0-					263
11	86070	X	56704	-0-	-29366	-0-	1142	1	55562	3	N	-0-					263
12	82925	X	65296	-0-	-17629	-0-	1263	1	64031	3	N	2					265
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,034,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234980	X	166195	-0-	-68785	-0-	1797	1	164367	3	N	28					412
							31	9									
02	197064	X	140007	-0-	-57057	-0-	1631	1	138351	3	N	23					435
							25	9									
03	201686	X	145522	-0-	-56164	-0-	1802	1	143700	3	N	18					453
							20	9									
04	179490	X	131558	-0-	-47932	-0-	1729	1	129816	3	N	12					465
							13	9									
05	172794	X	125885	-0-	-46909	-0-	1782	1	124101	3	N	2					467
							2	9									
06	160830	X	116367	-0-	-44463	-0-	1724	1	114643	3	N	-0-					467
07	155000	X	110724	-0-	-44276	-0-	1773	1	108930	3	N	19	164	1			322
							21	9									
08	145514	X	111824	-0-	-33690	-0-	1806	1	110010	3	N	7					329
							8	9									
09	131550	X	104911	-0-	-26639	-0-	1732	1	103166	3	N	12					341
							13	9									
10	125891	X	100846	-0-	-25045	-0-	1839	1	99005	3	N	2					343
							2	9									
11	116370	X	92290	-0-	-24080	-0-	1858	1	90421	3	N	10					353
							11	9									
12	111817	X	90326	-0-	-21491	-0-	1837	1	88480	3	N	8					361
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 1,436,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

01	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	394 754	1 9	2735	3	Y	685	666	1			113
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	458 710	1 9	2261	3	Y	645	601	1	6	6	151
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	719 718	1 9	2660	3	Y	653	728	1			76
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	384 865	1 9	2506	3	Y	786	722	1	1	6	139
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	220 737	1 9	2833	3	Y	670	718	1			91
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	151 619	1 9	2784	3	Y	563	547	1			107
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	174 659	1 9	2415	3	Y	599	594	1			112
08	4092	X	2859	-0-	-1233	-0-	168 559	1 9	2132	3	Y	508	515	1	1	6	104
09	3750	X	2843	-0-	-907	-0-	208 606	1 9	2029	3	Y	551	379	1			276
10	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	269 608	1 9	2686	3	Y	553	752	1			77
11	3540	X	3128	-0-	-412	-0-	318 567	1 9	2243	3	Y	515	447	1			145
12	3255	X	1880	-0-	-1375	-0-	161 433	1 9	1286	3	Y	394	437	1			102

TOTAL GAS PROD: 40,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	249	1	1725	3	Y	402	406	1			67
							442	9									
02	2464	X	2052	-0-	-412	-0-	291	1	1441	3	Y	291	285	1	3	6	70
							320	9									
03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	450	1	1666	3	Y	285	318	1			37
							314	9									
04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	241	1	1570	3	Y	373	341	1	1	6	68
							410	9									
05	2480	X	1967	-0-	-513	-0-	118	1	1530	3	Y	290	317	1			41
							319	9									
06	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	94	1	1751	3	Y	375	345	1			71
							413	9									
07	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	122	1	1701	3	Y	275	291	1			55
							303	9									
08	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	133	1	1698	3	Y	336	321	1			70
							370	9									
09	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	157	1	1543	3	Y	319	229	1			160
							351	9									
10	2325	X	2190	-0-	-135	-0-	161	1	1622	3	Y	370	478	1			52
							407	9									
11	2250	X	1868	-0-	-382	-0-	182	1	1287	3	Y	363	313	1			102
							399	9									
12	2201	X	1752	-0-	-449	-0-	151	1	1206	3	Y	359	370	1			91
							395	9									

TOTAL GAS PROD: 25,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,038

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1520	-0-	-650	-0-	153	1	1059	3	Y	280	290	1			46
							308	9									
02	2240	X	1446	-0-	-794	-0-	196	1	966	3	Y	258	241	1	2	6	61
							284	9									
03	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	288	1	1067	3	Y	220	254	1			27
							242	9									
04	1860	X	1481	-0-	-379	-0-	157	1	1024	3	Y	273	251	1			49
							300	9									
05	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	88	1	1135	3	Y	269	281	1			37
							296	9									
06	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	46	1	857	3	Y	280	266	1			51
							308	9									
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	3	Y	446	416	1			81
							491	9									
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1344	3	Y	321	336	1			66
							353	9									
09	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	125	1	1226	3	Y	247	189	1			124
							272	9									
10	2108	X	1822	-0-	-286	-0-	125	1	1259	3	Y	398	468	1			54
							438	9									
11	2040	X	1561	-0-	-479	-0-	139	1	980	3	Y	402	344	1			112
							442	9									
12	2108	X	1338	-0-	-770	-0-	111	1	888	3	Y	308	342	1			78
							339	9									

TOTAL GAS PROD: 19,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,702

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MEDINA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287965 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12737 - 17385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	1785	-0-	-2214	-0-	447	1	870	3	Y	425	427	1			38
							468	9									
02	2520	X	1592	-0-	-928	-0-	348	1	815	3	Y	390	382	1			46
							429	9									
03	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	491	1	832	3	Y	380	368	1			58
							418	9									
04	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	459	1	934	3	Y	372	394	1			36
							409	9									
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	310	1	832	3	Y	332	325	1			43
							365	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	467	1	1182	3	Y	309	274	1			78
							340	9									
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	416	1	919	3	Y	359	376	1			61
							395	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	350	1	890	3	Y	300	317	1			44
							330	9									
09	1980	N	1621	-0-	-359	-0-	436	1	889	3	Y	269	200	1			113
							296	9									
10	1736	N	1385	-0-	-351	-0-	355	1	777	3	Y	230	297	1			46
							253	9									
11	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	326	1	760	3	Y	330	244	1			132
							363	9									
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	300	1	834	3	Y	353	431	1			54
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 19,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,049

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	X	654	-0-	-0-	-0-	37	1	429	3	N	171	176	1			108
							188	9									
02	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	156	1	714	3	N	282	189	1			201
							310	9									
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	231	1	803	3	N	337	188	1			350
							371	9									
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	164	1	640	3	N	260	367	1			243
							286	9									
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	289	367	1			165
							318	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	154	186	1			133
							169	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			131
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	3	N	390	192	1			329
							429	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			147
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	1	6	145
11	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	131	1	1099	3	N	411	192	1			364
							452	9									
*12	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	69	1	999	3	N	512	569	1	166	6	141
							563	9									

TOTAL GAS PROD: 11,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,806

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 12H RRCID -> 296348 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11116 - 14751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 15460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	346	1			100
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	104	104	1			-0-
							42	3	114	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1			4
							55	3	707	9							
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	117	117	1			4
							29	3	129	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	512	1			19
08	775	N	292	-0-	-483	-0-	6	1	1	2	Y	223	238	1			4
							40	3	245	9							
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	585	567	1			22
							59	3	644	9							
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	344	1			20
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	577	541	1			56
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	453	455	1			54

TOTAL GAS PROD: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	15	1	3	2	Y	61	1	1			67
							84	3	67	9							
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	1			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	396	-0-	-1216	-0-	27	3	369	9	Y	335	250	1			178
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	61	3	420	9	Y	382	455	1			105
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	Y	414	365	1			154
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1			128
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1			133
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	56	3	348	9	Y	316	283	1			166
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	3	490	9	Y	445	500	1			111
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	3	380	9	Y	345	313	1			143
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	3	475	9	Y	432	309	1			266
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	64	3	476	9	Y	433	498	1			201
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	64	3	526	9	Y	478	442	1			237
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	81	3	474	9	Y	431	520	1			148

TOTAL GAS PROD: 6,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,726

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	529	-0-	-2323	-0-	53	3	476	9	Y	433	327	1			230
02	2324	X	664	-0-	-1660	-0-	121	3	543	9	Y	494	588	1			136
03	1364	X	639	-0-	-725	-0-	49	3	590	9	Y	536	473	1			199
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1			165
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1			172
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	113	3	449	9	Y	408	365	1			215
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	234	3	633	9	Y	575	646	1			144
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	3	491	9	Y	446	405	1			185
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	64	3	614	9	Y	558	399	1			344
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	128	3	615	9	Y	559	643	1			260
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	128	3	680	9	Y	618	571	1			307
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	161	3	613	9	Y	557	672	1			192

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	175	-0-	-1282	-0-	29	3	146	9	Y	133	102	1			71
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	69	3	175	9	Y	159	186	1			44
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	3	193	9	Y	175	154	1			65
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	Y	152	163	1			54
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143	1			56
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	3	145	9	Y	132	118	1			70
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	134	3	204	9	Y	185	208	1			47
08	341	X	239	-0-	-102	-0-	46	3	193	9	Y	175	149	1			73
09	330	X	57	-0-	-273	-0-	9	3	48	9	Y	44	89	1			28
10	341	X	272	-0-	-69	-0-	74	3	198	9	Y	180	124	1			84
11	330	X	292	-0-	-38	-0-	73	3	219	9	Y	199	184	1			99
12	341	X	291	-0-	-50	-0-	93	3	198	9	Y	180	217	1			62

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	X	827	-0-	-0-	-0-	334	3	493	9	N	448	376	1			145
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	298	3	448	9	N	407	338	1			214
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	162	3	149	9	N	135	349	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	552	146	1			406
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	607	816	1			197
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	426	3	527	9	Y	479	563	1			113
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	551	3	429	9	Y	390	363	1			140
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	545	3	437	9	Y	397	323	1			214
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	577	3	512	9	Y	465	524	1			155
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	524	3	622	9	Y	565	530	1			190
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	453	3	652	9	Y	593	574	1			209
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	525	3	514	9	Y	467	520	1			156

TOTAL GAS PROD: 9,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1176	-0-	-653	-0-	580	3	596	9	N	542	529	1			137
02	1120	N	904	-0-	-216	-0-	423	3	481	9	N	437	360	1			214
03	1240	N	610	-0-	-630	-0-	465	3	145	9	N	132	346	1			-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	309	82	1			227
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	612	640	1			199
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	604	3	726	9	Y	660	703	1			156
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	788	3	562	9	Y	511	484	1			183
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	874	3	606	9	Y	551	437	1			297
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1039	3	641	9	Y	583	685	1			195
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	903	3	480	9	Y	436	484	1			147
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	878	3	418	9	Y	380	393	1			134
12	1736	N	1484	-0-	-252	-0-	1019	3	465	9	Y	423	416	1			141

TOTAL GAS PROD: 12,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,576

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	4248	-0-	-3657	-0-	35	1	12	2	Y	3682	3785	1			151
							151	3	4050	9							
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	3184	3264	1			71
03	7471	X	5030	-0-	-2441	-0-	115	1	12	2	Y	3731	3677	1			125
							799	3	4104	9							
04	7230	X	7068	-0-	-162	-0-	267	1	68	2	Y	4251	4124	1			252
							2057	3	4676	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	4119	4275	1			96
							2015	3	4531	9							
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	340	1	78	2	Y	3990	3883	1			203
							2491	3	4389	9							
07	7316	X	5711	-0-	-1605	-0-	225	1	43	2	Y	3509	3498	1			214
							1583	3	3860	9							
08	7316	X	5961	-0-	-1355	-0-	255	1	25	2	Y	3404	3367	1			251
							1937	3	3744	9							
09	7290	X	6005	-0-	-1285	-0-	245	1	36	2	Y	3430	3280	1			401
							1951	3	3773	9							
10	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	458	1	12	2	Y	4513	4422	1			492
							3614	3	4964	9							
11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	921	1	83	2	Y	3505	3616	1			381
							6721	3	3856	9							
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	829	1	218	2	Y	3526	3399	1	3	6	505
							5417	3	3879	9							

TOTAL GAS PROD: 79,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,844

OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	6130	-0-	-5247	-0-	366	1	122	2	Y	3684	3799	1			151
							1590	3	4052	9							
02	10276	X	5899	-0-	-4377	-0-	245	1	54	2	Y	3779	3845	1			85
							1443	3	4157	9							
03	10571	X	6462	-0-	-4109	-0-	235	1	25	2	Y	4152	4098	1			139
							1635	3	4567	9							
04	9030	X	6746	-0-	-2284	-0-	287	1	73	2	Y	3803	3717	1			225
							2203	3	4183	9							
05	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	423	1	61	2	Y	3611	3752	1			84
							3178	3	3972	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	560	1	128	2	Y	3488	3395	1			177
							4093	3	3837	9							
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	565	1	107	2	Y	3560	3521	1			216
							3960	3	3916	9							
08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	633	1	63	2	Y	4110	4024	1			302
							4799	3	4521	9							
09	8610	X	8237	-0-	-373	-0-	499	1	72	2	Y	3370	3278	1			394
							3959	3	3707	9							
10	8897	X	7257	-0-	-1640	-0-	510	1	13	2	Y	2480	2604	1			270
							4006	3	2728	9							
11	8670	X	8191	-0-	-479	-0-	573	1	51	2	Y	3092	3025	1			337
							4166	3	3401	9							
12	8959	X	8110	-0-	-849	-0-	631	1	166	2	Y	2909	2826	1	3	6	417
							4113	3	3200	9							

TOTAL GAS PROD: 91,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59582	X	8720	-0-	-50862	-0-	431	1	144	2	Y	5690	5632	0	68	1	98
							1886	3	6259	9							
02	53816	X	9254	-0-	-44562	-0-	508	1	113	2	Y	5128	5000	0	121	1	105
							2992	3	5641	9							
03	59582	X	10013	-0-	-49569	-0-	581	1	63	2	Y	4854	4828	0	19	1	112
							4030	3	5339	9							
04	57660	X	9039	-0-	-48621	-0-	482	1	125	2	Y	4304	4305	0	17	1	94
							3698	3	4734	9							
05	59582	X	9092	-0-	-50490	-0-	467	1	69	2	Y	4570	4089	0	458	1	117
							3529	3	5027	9							
06	57660	X	7899	-0-	-49761	-0-	426	1	97	2	Y	3861	3837	0	7	1	134
							3129	3	4247	9							
07	10261	X	7164	-0-	-3097	-0-	338	1	64	2	Y	3983	4010	0	9	1	98
							2381	3	4381	9							
08	10013	X	5905	-0-	-4108	-0-	224	1	22	2	Y	3599	3570	0	26	1	101
							1700	3	3959	9							
09	9030	X	6582	-0-	-2448	-0-	347	1	50	2	Y	3110	2875	0	189	1	147
							2764	3	3421	9							
10	9083	X	6525	-0-	-2558	-0-	367	1	10	2	Y	2954	3006	0	8	1	87
							2899	3	3249	9							
11	7890	X	6135	-0-	-1755	-0-	325	1	29	2	Y	3096	3116	0	7	1	60
							2375	3	3406	9							
12	7161	X	6160	-0-	-1001	-0-	338	1	88	2	Y	3210	3213	0	7	1	184
							2203	3	3531	9							

TOTAL GAS PROD: 92,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,359

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC 102886
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	588	-0-	-1303	-0-	54	1	476	2	Y	53	47	1	15
							58	9							
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	89	1	532	2	Y	50	34	1	31
							55	9							
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	Y	177	175	1	33
							195	9							
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	68	1	445	2	Y	237	208	1	62
							261	9							
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	81	1	564	2	Y	300	304	1	58
							330	9							
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	662	2	Y	295	292	1	61
							325	9							
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	310	290	1	81
							341	9							
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	76	1	468	2	Y	256	285	1	52
							282	9							
09	1110	N	988	-0-	-122	-0-	80	1	585	2	Y	294	261	1	85
							323	9							
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	96	1	918	2	Y	352	345	1	92
							387	9							
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	437	2	Y	276	262	1	106
							304	9							
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	322	330	1	98
							354	9							

TOTAL GAS PROD: 11,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	103	1	244	2	Y	778	778	0	42
							4	4	856	9					
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	107	1	236	2	Y	318	344	0	16
							12	4	350	9					
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	294	293	0	17
							12	4	323	9					
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	55	1	117	2	Y	264	267	0	14
							4	4	290	9					
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	256	254	0	16
							5	4	282	9					
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	252	249	0	19
							2	4	277	9					
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	Y	203	221	0	1
							23	4	223	9					
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	18	1	33	2	Y	389	365	0	25
							6	4	428	9					
09	450	N	398	-0-	-52	-0-	1	2	397	9	Y	361	368	0	18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	186	0	6
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	160	146	0	20
							176	9							
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	7	2	Y	210	209	0	21
							231	9							

TOTAL GAS PROD: 5,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,659

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1036	-0-	-359	-0-	103	1	750	2	Y	166	193	1	18
							183	9							
02	743	X	743	-0-	-0-	-0-	76	1	532	2	Y	123	99	1	42
							135	9							
03	651	X	385	-0-	-266	-0-	41	1	254	2	Y	82	108	1	16
							90	9							
04	990	X	119	-0-	-871	-0-	8	1	56	2	Y	50	59	1	7
							55	9							
05	1023	X	230	-0-	-793	-0-	24	1	136	2	Y	64	59	1	12
							70	9							
06	990	X	341	-0-	-649	-0-	58	1	214	2	Y	63	65	1	10
							69	9							
07	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	428	2	Y	51	42	1	19
							56	9							
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	Y	41	55	1	5
							45	9							
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	525	2	Y	66	53	1	18
							73	9							
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	111	1	935	2	Y	124	84	1	58
							136	9							
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	95	1	598	2	Y	147	175	1	30
							162	9							
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	121	1	710	2	Y	127	141	1	16
							140	9							

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

PIERCE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	1367	-0-	-2601	-0-	120	1	807	2	Y	400	442	1	59
							440	9							
02	2996	X	1045	-0-	-1951	-0-	79	1	549	2	Y	379	312	1	126
							417	9							
03	3317	X	1045	-0-	-2272	-0-	61	1	433	2	Y	501	497	1	130
							551	9							
04	2190	X	1817	-0-	-373	-0-	177	1	1120	2	Y	473	515	1	88
							520	9							
05	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	179	1	1101	2	Y	380	395	1	73
							418	9							
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	173	1	985	2	Y	410	409	1	74
							451	9							
07	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	79	1	569	2	Y	410	366	1	118
							451	9							
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	149	1	838	2	Y	384	445	1	57
							422	9							
09	1620	N	1115	-0-	-505	-0-	101	1	655	2	Y	326	303	1	80
							359	9							
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	91	1	651	2	Y	337	315	1	102
							371	9							
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	795	2	Y	395	351	1	146
							435	9							
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	86	1	779	2	Y	567	599	1	114
							624	9							

TOTAL GAS PROD: 16,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,962

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	849	-0-	-81	-0-	61	1	535	2	Y	230	238	1			42
							253	9									
02	840	N	604	-0-	-236	-0-	55	1	387	2	Y	147	156	1			33
							162	9									
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	Y	207	197	1			43
							228	9									
04	810	N	494	-0-	-316	-0-	46	1	308	2	Y	127	156	1			14
							140	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	Y	147	134	1			27
							162	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	80	1	388	2	Y	154	148	1			33
							169	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	Y	203	179	1			57
							223	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	336	2	Y	130	167	1			20
							143	9									
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	328	2	Y	200	177	1			43
							220	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	545	2	Y	146	160	1			29
							161	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	Y	151	119	1			61
							166	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	Y	142	162	1			41
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,984

PIERCE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	960	-0-	-435	-0-	70	1	726	2	Y	149	142	1			38
							164	9									
02	1204	X	694	-0-	-510	-0-	71	1	524	2	Y	90	106	1			22
							99	9									
03	1333	X	1027	-0-	-306	-0-	87	1	856	2	Y	76	76	1			22
							84	9									
04	1230	X	706	-0-	-524	-0-	83	1	542	2	Y	74	83	1			13
							81	9									
05	961	X	783	-0-	-178	-0-	89	1	573	2	Y	110	111	1			12
							121	9									
06	930	X	715	-0-	-215	-0-	54	1	505	2	Y	142	110	1			44
							156	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	120	1	904	2	Y	114	121	1			37
							125	9									
08	1023	X	622	-0-	-401	-0-	56	1	468	2	Y	89	109	1			17
							98	9									
09	750	X	714	-0-	-36	-0-	47	1	507	2	Y	145	116	1			46
							160	9									
10	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	971	2	Y	132	152	1			26
							145	9									
11	1110	X	791	-0-	-319	-0-	71	1	586	2	Y	122	109	1			39
							134	9									
12	1147	X	855	-0-	-292	-0-	69	1	646	2	Y	127	140	1			26
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 10,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	953	N	324	-0-	-629	-0-	1	1	11	2	Y	284	294	0			-0-
							312	9									
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	236	233	0			3
							260	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	81	84	0			-0-
							89	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	493	2	Y	118	118	0			-0-
							17	4	130	9							
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	336	-0-	-384	-0-	15	1	300	2	Y	6	5	0			1
							14	4	7	9							
10	62	X	51	-0-	-11	-0-	3	1	28	2	Y	18	17	0			2
							20	9									
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
12	31	X	12	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 773

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4492	X	1075	-0-	-3417	-0-	94	1	828	2	Y	139	137	1			43
							153	9									
02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	90	1	628	2	Y	100	120	1			23
							110	9									
03	1736	X	1280	-0-	-456	-0-	119	1	1055	2	Y	96	95	1			24
							106	9									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	104	1	683	2	Y	158	140	1			42
							174	9									
05	1395	X	701	-0-	-694	-0-	77	1	501	2	Y	112	144	1			10
							123	9									
06	1050	X	726	-0-	-324	-0-	58	1	497	2	Y	155	129	1			36
							171	9									
07	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	91	1	722	2	Y	243	207	1			72
							267	9									
08	1271	X	702	-0-	-569	-0-	61	1	447	2	Y	176	201	1			47
							194	9									
09	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	100	1	612	2	Y	279	238	1			88
							307	9									
10	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	84	1	878	2	Y	282	280	1			90
							310	9									
11	1050	X	954	-0-	-96	-0-	82	1	646	2	Y	205	220	1			75
							226	9									
12	1085	X	966	-0-	-119	-0-	71	1	673	2	Y	202	226	1			51
							222	9									

TOTAL GAS PROD: 11,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	2500	N	475	-0-	-2025	2164	49	1	407	2	Y	10	11	0			-0-
							8	4	11	9							
02	2711	X	547	-0-	-2164	-0-	60	1	450	2	Y	28	27	0			1
							6	4	31	9							
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	158	1	407	2	Y	28	29	0			-0-
							3	4	31	9							
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	370	1	2564	2	Y	5	5	0			-0-
							95	4	6	9							
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	367	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							170	4	1	9							
06	210	X	175	-0-	-35	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3131	X	287	-0-	-2844	-0-	23	1	261	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	3330	X	1224	-0-	-2106	-0-	68	1	1106	2	Y	9	8	0			1
							40	4	10	9							
10	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	310	1	3027	2	Y	25	24	0			2
							34	4	28	9							
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	495	1	4274	2	Y	44	46	0			-0-
							44	4	48	9							
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BOOTH-MIDDLETON D UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1919	N	800	-0-	-1119	-0-	89	1	703	2	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	95	1	703	2	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	173	1	343	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	780	X	128	-0-	-652	-0-	20	1	101	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	806	X	70	-0-	-736	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	870	X	10	-0-	-860	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	90	-0-	-809	-0-	5	1	55	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	3000	N	3752	-0-	752	752	372	1	3355	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
12	3100	N	3385	-0-	285	1037	327	1	3031	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

TOTAL GAS PROD: 9,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	1753	-0-	-847	5283	166	1	1481	2	Y	78	80	0			-0-
							20	4	86	9							
02	6435	X	1152	-0-	-5283	-0-	124	1	916	2	Y	97	96	0			1
							5	4	107	9							
03	682	X	521	-0-	-161	-0-	121	1	328	2	Y	64	65	0			-0-
							2	4	70	9							
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	113	113	0			-0-
							11	4	124	9							
05	682	X	260	-0-	-422	-0-	27	1	213	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	476	-0-	-206	-0-	34	1	335	2	Y	95	91	0			4
							2	4	105	9							
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45	1	487	2	Y	88	90	0			2
							9	4	97	9							
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	677	2	Y	83	84	0			1
							22	4	91	9							
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	118	1	1023	2	Y	811	835	1			161
							892	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	664	2	Y	634	663	1			132
							697	9									
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1195	2	Y	721	657	1			196
							793	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	744	2	Y	568	653	1			111
							625	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	470	497	1			84
							517	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	Y	271	292	1			63
							298	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	466	393	1			136
							513	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	162	1	1032	2	Y	420	497	1			59
							462	9									
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	139	1	858	2	Y	349	299	1			109
							384	9									
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	69	1	449	2	Y	345	346	1			108
							380	9									
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	131	1	947	2	Y	188	225	1			71
							207	9									
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	163	1	1246	2	Y	215	233	1			53
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 17,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,458

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2600	N	2439	-0-	-161	9321	232	1	2068	2	Y	104	106	0			-0-
							25	4	114	9							
02	11227	X	1906	-0-	-9321	-0-	216	1	1543	2	Y	121	121	0			-0-
							14	4	133	9							
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	4530	X	1107	-0-	-3423	-0-	122	1	828	2	Y	119	119	0			-0-
							26	4	131	9							
05	2449	X	699	-0-	-1750	-0-	73	1	579	2	Y	14	14	0			-0-
							32	4	15	9							
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	880	-0-	-1228	-0-	66	1	654	2	Y	142	137	0			5
							4	4	156	9							
08	1147	X	547	-0-	-600	-0-	34	1	375	2	Y	123	127	0			1
							3	4	135	9							
09	1110	X	449	-0-	-661	-0-	18	1	284	2	Y	129	129	0			1
							5	4	142	9							
10	713	X	91	-0-	-622	-0-	6	1	59	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
11	840	X	275	-0-	-565	-0-	28	1	210	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

BOOTH-MIDDLETON D UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		666	-0-	666	685	73	1	576	2	Y	8	8	0			-0-
							8	4	9	9							
02	14B2 EXT		1283	-0-	1283	1968	154	1	1116	2	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
03	14B2 EXT		369	-0-	369	2337	120	1	245	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
04	14B2 EXT		850	-0-	850	3187	128	1	693	2	Y	6	6	0			-0-
							22	4	7	9							
05	14B2 EXT		203	-0-	203	3390	22	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3390					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		572	-0-	572	3962	47	1	483	2	Y	35	35	0			-0-
							3	4	39	9							
08	4056	X	94	-0-	-3962	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	840	X	173	-0-	-667	-0-	8	1	120	2	Y	39	39	0			-0-
							2	4	43	9							
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	205	1	2255	2	Y	672	682	0	6
							19	4	739	9					
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	209	1	2302	2	Y	523	496	0	33
							21	4	575	9					
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	195	1	2085	2	Y	1109	1113	0	29
							17	4	1220	9					
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	212	1	1943	2	Y	897	894	0	32
							21	4	987	9					
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	213	1	1995	2	Y	251	283	0	-0-
							14	4	276	9					
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56	1	527	2	Y	1022	876	0	146
							3	4	1124	9					
07	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	23	1	143	2	Y	880	975	0	51
							2	4	968	9					
08	3503	X	1115	-0-	-2388	-0-	48	1	334	2	Y	664	668	0	47
							3	4	730	9					
09	3150	X	860	-0-	-2290	-0-	3	1	17	2	Y	764	779	0	32
							840	9							
10	2511	X	879	-0-	-1632	-0-	14	1	83	2	Y	710	711	0	31
							1	4	781	9					
11	1710	X	1006	-0-	-704	-0-	26	1	139	2	Y	764	738	0	57
							1	4	840	9					
12	1147	X	785	-0-	-362	-0-	9	1	52	2	Y	657	687	0	27
							1	4	723	9					

TOTAL GAS PROD: 22,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,913

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	N	1551	-0-	-875	-0-	68	1	750	2	Y	661	656	0	14
							6	4	727	9					
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	653	2	Y	680	667	0	27
							6	4	748	9					
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	86	1	922	2	Y	853	858	0	22
							8	4	938	9					
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	675	666	0	31
							7	4	743	9					
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	1189	2	Y	1013	995	0	49
							9	4	1114	9					
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	149	1	1306	2	Y	863	853	0	59
							10	4	949	9					
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	145	1	1010	2	Y	917	910	0	66
							11	4	1009	9					
08	1953	X	1120	-0-	-833	-0-	42	1	287	2	Y	716	738	0	44
							3	4	788	9					
09	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	283	1	1769	2	Y	850	859	0	35
							16	4	935	9					
10	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	268	1	1613	2	Y	770	769	0	36
							16	4	847	9					
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	276	1	1462	2	Y	789	770	0	55
							15	4	868	9					
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	240	1	1473	2	Y	613	630	0	38
							15	4	674	9					

TOTAL GAS PROD: 25,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,400

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	1666	1	764	2	N	285	316	0			7
							726	4	314	9							
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1801	1	90	2	N	350	349	0			8
							908	4	385	9							
03	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	2036	1	162	2	N	424	423	0			9
							753	4	466	9							
04	4320	X	3547	-0-	-773	-0-	2025	1	48	2	N	445	424	0	20	1	10
							984	4	490	9							
05	4464	X	2966	-0-	-1498	-0-	1918	1	90	2	N	239	240	0			9
							695	4	263	9							
06	3420	X	3366	-0-	-54	-0-	2036	1	292	2	N	364	367	0			6
							638	4	400	9							
07	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	2338	1	261	2	N	392	384	0			14
							895	4	431	9							
08	3658	X	3490	-0-	-168	-0-	1466	1	1098	2	N	275	276	0			13
							623	4	303	9							
09	3540	X	2863	-0-	-677	-0-	1871	1	234	2	N	355	340	0			28
							367	4	391	9							
10	3472	X	3012	-0-	-460	-0-	1695	1	195	2	N	444	453	0			19
							634	4	488	9							
11	3810	X	3134	-0-	-676	-0-	1896	1	181	2	N	379	378	0			20
							640	4	417	9							
12	3937	X	3202	-0-	-735	-0-	2063	1	250	2	N	473	458	0			35
							369	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 39,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,425

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	2449	1	5626	2	N	659	667	0			8
							932	4	725	9							
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	2185	1	3172	2	N	874	852	0			30
							1076	4	961	9							
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2186	1	3544	2	N	933	944	0			19
							794	4	1026	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1979	1	2441	2	N	772	759	0	32	1	-0-
							920	4	849	9							
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	2411	1	3498	2	N	791	766	0			25
							1169	4	870	9							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	2828	1	3408	2	N	669	664	0			30
							833	4	736	9							
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	2951	1	2884	2	N	726	716	0			40
							1111	4	799	9							
08	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	1890	1	5667	2	N	1249	1178	0			111
							822	4	1374	9							
09	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	2110	1	3118	2	N	1193	1264	0			40
							415	4	1312	9							
10	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	2220	1	2954	2	N	1089	1101	0			28
							728	4	1198	9							
11	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	2223	1	2943	2	N	1021	1007	0			42
							757	4	1123	9							
12	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	2207	1	2836	2	N	935	931	0			46
							404	4	1029	9							

TOTAL GAS PROD: 91,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,911

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	659	1	2539	2	N	446	468	0			10
							100	4	491	9							
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	408	1	2731	2	N	427	428	0			9
							153	4	470	9							
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	586	1	3301	2	N	473	474	0			8
							47	4	520	9							
04	4230	X	3519	-0-	-711	-0-	596	1	2659	2	N	229	221	0	11	1	5
							12	4	252	9							
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	843	1	3604	2	N	548	536	0			17
							36	4	603	9							
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	722	1	2963	2	N	677	678	0			16
							29	4	745	9							
07	4464	X	3371	-0-	-1093	-0-	452	1	2222	2	N	621	618	0			19
							14	4	683	9							
08	4464	X	2792	-0-	-1672	-0-	382	1	1953	2	N	402	414	0			7
							15	4	442	9							
09	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	639	1	3539	2	N	462	451	0			18
							39	4	508	9							
10	4619	X	3060	-0-	-1559	-0-	415	1	2124	2	N	469	467	0			20
							5	4	516	9							
11	4470	X	3199	-0-	-1271	-0-	491	1	2262	2	N	392	395	0			17
							15	4	431	9							
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	536	1	3446	2	N	523	505	0			35
							46	4	575	9							

TOTAL GAS PROD: 46,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,669

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	1746	1	6746	2	N	858	917	0			20
							261	4	944	9							
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	1165	1	7908	2	N	854	858	0			16
							435	4	939	9							
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1322	1	7621	2	N	1031	1028	0			19
							91	4	1134	9							
04	9600	X	7621	-0-	-1979	-0-	1242	1	5552	2	N	731	699	0	34	1	17
							23	4	804	9							
05	9920	X	7980	-0-	-1940	-0-	1352	1	5753	2	N	741	739	0			19
							60	4	815	9							
06	9600	X	7917	-0-	-1683	-0-	1312	1	5450	2	N	1000	1000	0			19
							55	4	1100	9							
07	9920	X	6480	-0-	-3440	-0-	955	1	4703	2	N	720	718	0			21
							30	4	792	9							
08	9920	X	5747	-0-	-4173	-0-	847	1	4334	2	N	488	506	0			3
							29	4	537	9							
09	7920	X	3787	-0-	-4133	-0-	501	1	2712	2	N	492	466	0			29
							33	4	541	9							
10	8184	X	8171	-0-	-13	-0-	1168	1	5907	2	N	983	976	0			36
							15	4	1081	9							
11	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1250	1	5765	2	N	877	879	0			34
							39	4	965	9							
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	960	1	6262	2	N	828	796	0			66
							83	4	911	9							

TOTAL GAS PROD: 94,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,603

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	1884	1	7283	2	N	1582	1724	0			24
							270	4	1740	9							
02	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	916	1	6131	2	N	1142	1141	0			25
							248	4	1256	9							
03	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1233	1	7066	2	N	1476	1465	0			36
							85	4	1624	9							
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1807	1	8077	2	N	1317	1264	0	61	1	28
							34	4	1449	9							
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1355	1	5651	2	N	1781	1771	0			38
							55	4	1959	9							
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1686	1	6973	2	N	1372	1369	0			41
							67	4	1509	9							
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1518	1	7481	2	N	1471	1467	0			45
							48	4	1618	9							
08	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	1357	1	6931	2	N	1535	1529	0			51
							51	4	1689	9							
09	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	1308	1	7022	2	N	1364	1358	0			57
							82	4	1500	9							
10	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1512	1	7637	2	N	1556	1535	0			78
							19	4	1712	9							
11	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	1359	1	6273	2	N	1787	1783	0			82
							36	4	1966	9							
12	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	979	1	6302	2	N	1452	1395	0			139
							85	4	1597	9							

TOTAL GAS PROD: 120,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,835

MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	1418	1	3285	2	N	578	575	0			12
							521	4	636	9							
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	1210	1	1755	2	N	612	607	0			17
							607	4	673	9							
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1146	1	1929	2	N	615	618	0			14
							404	4	677	9							
04	6090	X	2039	-0-	-4051	-0-	528	1	644	2	N	554	527	0	22	1	19
							258	4	609	9							
05	6293	X	1983	-0-	-4310	-0-	484	1	700	2	N	520	519	0			20
							227	4	572	9							
06	5670	X	1991	-0-	-3679	-0-	554	1	659	2	N	549	552	0			17
							174	4	604	9							
07	4712	X	2685	-0-	-2027	-0-	906	1	889	2	N	490	488	0			19
							351	4	539	9							
08	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1485	1	4897	2	N	224	232	0			11
							668	4	246	9							
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	1138	1	1687	2	N	464	456	0			19
							226	4	510	9							
10	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1187	1	1597	2	N	610	604	0			25
							342	4	671	9							
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	1072	1	1428	2	N	547	550	0			22
							348	4	602	9							
12	6324	X	3226	-0-	-3098	-0-	1071	1	1380	2	N	518	514	0			26
							205	4	570	9							

TOTAL GAS PROD: 44,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,281

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	2408	1	5623	2	N	864	863	0			16
							888	4	950	9							
02	7196	X	6378	-0-	-818	-0-	1871	1	2719	2	N	787	779	0			24
							922	4	866	9							
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	2264	1	3682	2	N	1056	1052	0			28
							816	4	1162	9							
04	10170	X	6258	-0-	-3912	-0-	1974	1	2444	2	N	837	804	0	34	1	27
							919	4	921	9							
05	10509	X	6401	-0-	-4108	-0-	1845	1	2655	2	N	899	901	0			25
							912	4	989	9							
06	9540	X	6882	-0-	-2658	-0-	2266	1	2715	2	N	1107	1107	0			25
							683	4	1218	9							
07	7936	X	6415	-0-	-1521	-0-	2283	1	2273	2	N	916	907	0			34
							851	4	1008	9							
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1618	1	4871	2	N	798	800	0			32
							754	4	878	9							
09	6870	X	5983	-0-	-887	-0-	1903	1	2788	2	N	797	801	0			28
							415	4	877	9							
10	7099	X	6176	-0-	-923	-0-	1902	1	2457	2	N	869	878	0			19
							861	4	956	9							
11	6870	X	5361	-0-	-1509	-0-	1714	1	2289	2	N	733	724	0			28
							552	4	806	9							
12	8122	X	5045	-0-	-3077	-0-	1750	1	2265	2	N	645	657	0			16
							320	4	710	9							

TOTAL GAS PROD: 80,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,308

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	638	-0-	638	561338	32	1	68	2	N	487	469	1			146
							2	4	536	9							
02	0	W	690	-0-	690	562028	85	1	175	2	N	380	381	1			145
							12	4	418	9							
03	0	W	818	-0-	818	562846	106	1	208	2	N	434	446	1			133
							27	4	477	9							
04	0	W	154	-0-	154	563000	12	1	21	2	N	108	232	1			9
							2	4	119	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	-0-	8	1			1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	127	82	1			46
07	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	141	113	1			74
08	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	192	199	1			67
09	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	155	156	1			66
10	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	280	219	1			127
11	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	221	262	1			86
12	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	185	184	1			87

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,710

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1507	-0-	-1097	-0-	255	1	984	2	N	209	227	0			3
							38	4	230	9							
02	1232	N	599	-0-	-633	-0-	67	1	423	2	N	89	90	0			2
							11	4	98	9							
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	N	125	124	0			3
							9	4	138	9							
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	194	1	867	2	N	177	168	0	8	1	4
							4	4	195	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	238	1	1008	2	N	182	182	0			4
							11	4	200	9							
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	670	2	N	353	352	0			5
							5	4	388	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	176	1	865	2	N	189	189	0			5
							6	4	208	9							
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	263	1	1385	2	N	284	283	0			6
							10	4	312	9							
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	132	1	702	2	N	179	175	0			10
							9	4	197	9							
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	141	1	732	2	N	202	204	0			8
							2	4	222	9							
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	124	1	577	2	N	167	168	0			7
							4	4	184	9							
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	153	1	1026	2	N	195	192	0			10
							12	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 14,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,351

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	905	1	2964	2	N	792	837	0			74
							144	4	871	9							
02	5908	X	5460	-0-	-448	-0-	1023	1	3556	2	N	707	720	0			61
							103	4	778	9							
03	5239	X	4125	-0-	-1114	-0-	702	1	2604	2	N	629	664	0			26
							127	4	692	9							
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	7	33	0			-0-
05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1063	1	5258	2	N	4756	4068	0			688
							436	4	5232	9							
06	48979	X	48979	-0-	-0-	-0-	4377	1	24254	2	N	15215	15227	0			676
							3611	4	16737	9							
07	54027	X	54027	-0-	-0-	-0-	5209	1	32026	2	N	14507	14429	0			754
							834	4	15958	9							
08	58936	X	58936	-0-	-0-	-0-	5555	1	37355	2	N	12865	13057	0			562
							1874	4	14152	9							
09	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	4477	1	26663	2	N	8225	8309	0			478
							457	4	9048	9							
10	39677	X	39677	-0-	-0-	-0-	4732	1	26630	2	N	7229	7236	0			471
							363	4	7952	9							
11	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	4316	1	20613	2	N	5773	5918	0			326
							876	4	6350	9							
12	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	4153	1	18540	2	N	5351	5374	0			303
							1248	4	5886	9							

TOTAL GAS PROD: 330,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,056

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3886	-0-		-919		-0-	740	1	2419	2	N	548	579	0			53
									124	4	603	9							
02	4256	X	4067	-0-		-189		-0-	753	1	2635	2	N	538	568	0			23
									87	4	592	9							
03	4402	X	3844	-0-		-558		-0-	598	1	2429	2	N	644	646	0			21
									109	4	708	9							
04	3990	X	-0-	-0-		-3990		-0-					N	-0-	21	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-		-4123		-0-					N	8	8	0			-0-
06	4350	X	1789	-0-		-2561		-0-	128	1	736	2	N	754	721	0			33
									96	4	829	9							
07	4495	X	1885	-0-		-2610		-0-	172	1	1028	2	N	594	605	0			22
									32	4	653	9							
08	3844	X	1536	-0-		-2308		-0-	138	1	950	2	N	382	385	0			19
									28	4	420	9							
09	1800	X	1212	-0-		-588		-0-	130	1	748	2	N	294	297	0			16
									11	4	323	9							
10	1860	X	1081	-0-		-779		-0-	120	1	677	2	N	251	251	0			16
									8	4	276	9							
11	1830	X	590	-0-		-1240		-0-	73	1	343	2	N	143	147	0			12
									17	4	157	9							
12	1891	X	785	-0-		-1106		-0-	95	1	429	2	N	213	212	0			13
									27	4	234	9							

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,369

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6614	-0-		-2283		-0-	1305	1	3072	2	N	1962	1957	0			106
									79	4	2158	9							
02	7616	X	5875	-0-		-1741		-0-	1165	1	2523	2	N	1840	1804	0			142
									163	4	2024	9							
03	7905	X	7095	-0-		-810		-0-	1647	1	3105	2	N	1959	1994	0			107
									188	4	2155	9							
04	7650	X	6355	-0-		-1295		-0-	1370	1	2962	2	N	1756	1764	0			99
									91	4	1932	9							
05	7502	X	5856	-0-		-1646		-0-	1161	1	2777	2	N	1594	1599	0			94
									165	4	1753	9							
06	6441	X	6441	-0-		-0-		-0-	1282	1	3172	2	N	1758	1741	0			111
									53	4	1934	9							
07	7099	X	6065	-0-		-1034		-0-	1214	1	3089	2	N	1454	1435	0			130
									163	4	1599	9							
08	7099	X	5752	-0-		-1347		-0-	1287	1	2573	2	N	1400	1458	0			72
									352	4	1540	9							
09	6450	X	5790	-0-		-660		-0-	1318	1	2597	2	N	1497	1456	0			113
									228	4	1647	9							
10	6665	X	5663	-0-		-1002		-0-	1230	1	2781	2	N	1435	1449	0			99
									73	4	1579	9							
11	6450	X	5623	-0-		-827		-0-	1353	1	2590	2	N	1483	1424	0			158
									49	4	1631	9							
12	6076	X	5492	-0-		-584		-0-	1730	1	2038	2	N	1511	1486	0			183
									62	4	1662	9							

TOTAL GAS PROD: 72,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,649

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	454	1	2111	2	N	565	606	1			97
							622	9									
02	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	576	1	3316	2	N	557	534	1			120
							613	9									
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	653	1	3857	2	N	478	492	1			106
							526	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	426	1	2476	2	N	465	466	1			105
							512	9									
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	653	1	3793	2	N	468	360	1			213
							515	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	626	1	2687	2	N	360	489	1			84
							396	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	726	1	2514	2	N	436	402	1			118
							480	9									
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	680	1	3182	2	N	430	304	1			244
							473	9									
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	622	1	3349	2	N	403	512	1			135
							443	9									
10	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	1898	1	11148	2	N	417	416	1			136
							459	9									
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	547	1	2499	2	N	488	457	1			167
							537	9									
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	1869	1	7907	2	N	526	514	1			179
							579	9									

TOTAL GAS PROD: 64,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,593

VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2229	-0-	2229	29254	549	1	1175	2	N	459	509	1			92
							505	9									
02	14B2 EXT		4675	-0-	4675	33929	617	1	3535	2	N	475	456	1			111
							523	9									
03	14B2 EXT		5028	-0-	5028	38957	648	1	3846	2	N	485	490	1			106
							534	9									
04	14B2 EXT		5243	-0-	5243	44200	664	1	4049	2	N	482	479	1			109
							530	9									
05	14B2 EXT		5202	-0-	5202	49402	688	1	4012	2	N	456	371	1			194
							502	9									
06	53272	X	3870	-0-	-49402	-0-	632	1	2752	2	N	442	536	1			100
							486	9									
07	14B2 EXT		3487	-0-	3487	3487	633	1	2403	2	N	410	394	1			116
							451	9									
08	14B2 EXT		4789	-0-	4789	8276	769	1	3558	2	N	420	298	1			238
							462	9									
09	14B2 EXT		4234	-0-	4234	12510	593	1	3168	2	N	430	527	1			141
							473	9									
10	14B2 EXT		945	-0-	945	13455	72	1	425	2	N	407	418	1			130
							448	9									
11	14B2 EXT		3748	-0-	3748	17203	568	1	2676	2	N	458	438	1			150
							504	9									
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17203					N	428	438	1			140

TOTAL GAS PROD: 43,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,352

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2590	-0-		-727		-0-	469	1	1864	2	N	234	255	1			54
									257	9									
02	3622	X	3622	-0-		-0-		-0-	468	1	2766	2	N	353	348	1			59
									388	9									
03	3069	X	1888	-0-		-1181		-0-	200	1	1234	2	N	413	380	1			92
									454	9									
04	3156	X	3156	-0-		-0-		-0-	406	1	2419	2	N	301	310	1			83
									331	9									
05	3426	X	3426	-0-		-0-		-0-	452	1	2629	2	N	314	255	1			142
									345	9									
06	3870	X	2749	-0-		-1121		-0-	447	1	1955	2	N	315	373	1			84
									347	9									
07	3999	X	2443	-0-		-1556		-0-	456	1	1587	2	N	364	360	1			88
									400	9									
08	3291	X	3291	-0-		-0-		-0-	532	1	2453	2	N	278	208	1			158
									306	9									
09	3330	X	3118	-0-		-212		-0-	433	1	2340	2	N	314	368	1			104
									345	9									
10	3441	X	1865	-0-		-1576		-0-	223	1	1300	2	N	311	331	1			84
									342	9									
11	5645	X	5645	-0-		-0-		-0-	826	1	4502	2	N	288	278	1			94
									317	9									
12	6961	X	6961	-0-		-0-		-0-	1222	1	5384	2	N	323	315	1			102
									355	9									

TOTAL GAS PROD: 40,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,808

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2583	-0-		-1044		-0-	793	1	698	2	N	990	1002	1			57
									3	4	1089	9							
02	3439	X	3439	-0-		-0-		-0-	2240	1	245	2	N	865	859	1			63
									2	4	952	9							
03	3131	X	2176	-0-		-955		-0-	568	1	874	2	N	665	689	1			39
									2	4	732	9							
04	2940	X	1	-0-		-2939		-0-	1	4			N	-0-					39
05	2759	X	99	-0-		-2660		-0-	95	2	4	9	N	4	4	1			39
06	3690	X	1419	-0-		-2271		-0-	54	1	1078	2	N	257	294	1			2
									4	4	283	9							
07	3813	X	1813	-0-		-2000		-0-	57	1	1214	2	N	493	490	1			5
									542	9									
08	2170	X	955	-0-		-1215		-0-	8	1	209	2	N	671	673	1			3
									738	9									
09	1690	X	1690	-0-		-0-		-0-	32	1	842	2	N	742	743	1			2
									816	9									
10	1834	X	1834	-0-		-0-		-0-	39	1	949	2	N	758	760	1			-0-
									12	4	834	9							
11	1810	X	1810	-0-		-0-		-0-	42	1	945	2	N	742	741	1			1
									7	4	816	9							
*12	1815	X	1815	-0-		-0-		-0-	39	1	922	2	N	772	764	1			9
									5	4	849	9							

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,959

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	4748	-0-	-7838	-0-	319	1	2927	2	N	1344	1292	1			790
							24	4	1478	9							
02	12348	X	8472	-0-	-3876	-0-	2501	1	3845	2	N	1920	1922	1			788
							14	4	2112	9							
03	13671	X	5169	-0-	-8502	-0-	637	1	3805	2	N	645	1375	1			58
							17	4	710	9							
04	13230	X	5	-0-	-13225	-0-	5	4			N	-0-					58
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					58
06	9090	X	417	-0-	-8673	-0-	17	1	360	2	N	36	36	1			58
							40	9									
07	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	267	1	5662	2	N	1215	1264	1			9
							1337	9									
08	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	224	1	5673	2	N	1093	1097	1			5
							1202	9									
09	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	174	1	4531	2	N	1076	1077	1			4
							1184	9									
10	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	194	1	4770	2	N	1185	1189	1			-0-
							61	4	1304	9							
11	7020	X	6039	-0-	-981	-0-	193	1	4367	2	N	1313	1310	1			3
							35	4	1444	9							
*12	7254	X	6680	-0-	-574	-0-	203	1	4841	2	N	1459	1447	1			15
							31	4	1605	9							

TOTAL GAS PROD: 58,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,286

HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1972	-0-	-508	-0-	352	1	1160	2	N	363	368	0			48
							61	4	399	9							
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	411	1	1416	2	N	445	457	0			36
							39	4	490	9							
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	243	1	875	2	N	418	404	0			50
							47	4	460	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	443	1	1387	2	N	481	520	0			11
							38	4	529	9							
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	415	1	1486	2	N	120	121	0			10
							69	4	132	9							
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1544	2	N	277	276	0			11
							234	4	305	9							
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	257	257	0			11
							37	4	283	9							
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	2	N	262	257	0			16
							55	4	288	9							
09	2370	N	1723	-0-	-647	-0-	205	1	1182	2	N	287	283	0			20
							20	4	316	9							
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1059	2	N	308	306	0			22
							15	4	339	9							
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	153	1	742	2	N	223	233	0			12
							14	4	245	9							
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	212	1	943	2	N	338	331	0			19
							65	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 22,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,779

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	4495	X	4038	-0-	-457	-0-	150	1	3526	2	N	293	296	0			15
							40	4	322	9							
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	120	1	3270	2	N	603	603	0			15
							44	4	663	9							
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	133	1	3753	2	N	434	428	0			21
							45	4	477	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	128	1	3450	2	N	332	334	0	14	1	5
							39	4	365	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3669	2	N	314	311	0			8
							7	4	345	9							
06	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	145	1	3078	2	N	250	241	0			17
							19	4	275	9							
07	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	154	1	2989	2	N	507	512	0			12
							1	4	558	9							
08	4402	X	3488	-0-	-914	-0-	160	1	2956	2	N	320	317	0			15
							20	4	352	9							
09	4050	X	3227	-0-	-823	-0-	146	1	2845	2	N	203	212	0			6
							13	4	223	9							
10	4185	X	3411	-0-	-774	-0-	153	1	2924	2	N	287	283	0			10
							18	4	316	9							
11	3570	X	3066	-0-	-504	-0-	146	1	2646	2	N	202	205	0			7
							52	4	222	9							
12	3689	X	2997	-0-	-692	-0-	148	1	2351	2	N	427	428	0			6
							28	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 44,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,172

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	73	1	1707	2	N	362	354	0			11
							19	4	398	9							
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	58	1	1583	2	N	279	284	0			6
							21	4	307	9							
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	N	780	773	0			13
							22	4	858	9							
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	497	474	0	20	1	16
							19	4	547	9							
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	N	641	638	0			19
							3	4	705	9							
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	N	559	547	0			31
							9	4	615	9							
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	534	527	0			38
							587	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	77	1	1431	2	N	383	399	0			22
							10	4	421	9							
09	2190	N	1892	-0-	-298	-0-	71	1	1377	2	N	398	403	0			17
							6	4	438	9							
10	3100	N	4286	-0-	1186	1186	196	1	3750	2	N	286	294	0			9
							25	4	315	9							
11	3000	N	3494	-0-	494	1680	165	1	3005	2	N	243	243	0			9
							57	4	267	9							
12	3100	N	3420	-0-	320	2000	179	1	2846	2	N	330	336	0			3
							32	4	363	9							

TOTAL GAS PROD: 31,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,292

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	1020	1	3932	2	N	565	595	0			16
							151	4	622	9							
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	443	1	2972	2	N	788	787	0			17
							115	4	867	9							
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	247	1	1437	2	N	413	424	0			6
							29	4	454	9							
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	691	2	N	251	240	0	12	1	5
							3	4	276	9							
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	340	1	1411	2	N	346	343	0			8
							12	4	381	9							
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	624	1	2579	2	N	421	418	0			11
							29	4	463	9							
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	452	1	2228	2	N	393	392	0			12
							14	4	432	9							
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	501	1	2577	2	N	596	595	0			13
							19	4	656	9							
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	476	1	2534	2	N	447	435	0			25
							31	4	492	9							
10	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	593	1	2996	2	N	582	585	0			22
							8	4	640	9							
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	601	1	2774	2	N	616	609	0			29
							16	4	678	9							
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	489	1	3167	2	N	646	625	0			50
							42	4	711	9							

TOTAL GAS PROD: 42,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,064

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	1795	1	6899	2	N	1951	1928	0			30
							261	4	2146	9							
02	8904	X	6933	-0-	-1971	-0-	716	1	4797	2	N	1113	1123	0			20
							196	4	1224	9							
03	9858	X	6618	-0-	-3240	-0-	797	1	4610	2	N	1048	1048	0			20
							58	4	1153	9							
04	10740	X	6413	-0-	-4327	-0-	970	1	4335	2	N	991	942	0	46	1	23
							18	4	1090	9							
05	11098	X	6080	-0-	-5018	-0-	923	1	3920	2	N	1087	1086	0			24
							41	4	1196	9							
06	10740	X	5854	-0-	-4886	-0-	915	1	3785	2	N	1016	1013	0			27
							36	4	1118	9							
07	7688	X	6125	-0-	-1563	-0-	840	1	4135	2	N	1022	1014	0			35
							26	4	1124	9							
08	6634	X	5716	-0-	-918	-0-	714	1	3648	2	N	1206	1201	0			40
							27	4	1327	9							
09	6420	X	5471	-0-	-949	-0-	679	1	3654	2	N	996	995	0			41
							42	4	1096	9							
10	6076	X	5966	-0-	-110	-0-	812	1	4111	2	N	939	949	0			31
							10	4	1033	9							
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	1201	1	5510	2	N	837	827	0			41
							27	4	921	9							
12	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	643	1	4164	2	N	894	874	0			61
							54	4	983	9							

TOTAL GAS PROD: 79,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	1867	1	7409	2	N	1041	1138	0			18
							321	4	1145	9							
02	9072	X	6422	-0-	-2650	-0-	680	1	4550	2	N	894	893	0			19
							209	4	983	9							
03	10044	X	6155	-0-	-3889	-0-	755	1	4353	2	N	901	902	0			18
							56	4	991	9							
04	10530	X	5439	-0-	-5091	-0-	829	1	3690	2	N	821	782	0	38	1	19
							17	4	903	9							
05	10881	X	7920	-0-	-2961	-0-	1275	1	5282	2	N	1187	1173	0			33
							57	4	1306	9							
06	10410	X	8266	-0-	-2144	-0-	1321	1	5466	2	N	1297	1294	0			36
							52	4	1427	9							
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1096	1	5371	2	N	1247	1262	0			21
							40	4	1372	9							
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	1131	1	5725	2	N	1316	1295	0			42
							42	4	1448	9							
09	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	1088	1	5875	2	N	1215	1207	0			50
							65	4	1337	9							
10	8556	X	8170	-0-	-386	-0-	1092	1	5527	2	N	1396	1397	0			49
							15	4	1536	9							
11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	1311	1	6107	2	N	1096	1137	0			8
							35	4	1206	9							
12	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	976	1	6303	2	N	1096	1016	0			88
							79	4	1206	9							

TOTAL GAS PROD: 94,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,507

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 14597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3231	-0-	-55	-0-	117	1	2742	2	N	310	304	0			9
							31	4	341	9							
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	93	1	2543	2	N	427	426	0			10
							34	4	470	9							
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	104	1	2919	2	N	410	407	0			13
							35	4	451	9							
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	2	N	384	369	0	16	1	12
							30	4	422	9							
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	116	1	2854	2	N	434	426	0			20
							5	4	477	9							
06	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	113	1	2393	2	N	291	299	0			12
							15	4	320	9							
07	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	119	1	2325	2	N	217	226	0			3
							239	9									
08	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	124	1	2299	2	N	378	365	0			16
							16	4	416	9							
09	3330	X	2743	-0-	-587	-0-	114	1	2212	2	N	370	369	0			17
							10	4	407	9							
10	3441	X	853	-0-	-2588	-0-	17	1	331	2	N	455	456	0			16
							4	4	501	9							
11	2850	X	546	-0-	-2304	-0-	5	1	90	2	N	407	407	0			16
							3	4	448	9							
12	2852	X	456	-0-	-2396	-0-	6	2	450	9	N	409	408	0			17

TOTAL GAS PROD: 29,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,492

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	1665	-0-	-1466	-0-	425	1	722	2	N	441	441	0	57
							33	4	485	9					
02	2828	X	1346	-0-	-1482	-0-	287	1	539	2	N	437	423	0	71
							39	4	481	9					
03	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	359	1	531	2	N	478	425	0	124
							22	4	526	9					
04	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	562	1	1047	2	N	480	548	0	56
							51	4	528	9					
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	569	1	1114	2	N	686	584	0	158
							67	4	755	9					
06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	351	1	638	2	N	381	410	0	129
							15	4	419	9					
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	590	1	1088	2	N	442	433	0	138
							57	4	486	9					
08	2263	X	1427	-0-	-836	-0-	357	1	681	2	N	328	393	0	73
							28	4	361	9					
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	617	1	1368	2	N	823	724	0	172
							48	4	905	9					
10	2511	X	1373	-0-	-1138	-0-	318	1	650	2	N	345	469	0	48
							25	4	380	9					
11	2160	X	1534	-0-	-626	-0-	330	1	673	2	N	451	429	0	70
							35	4	496	9					
12	2232	X	1694	-0-	-538	-0-	430	1	801	2	N	395	379	0	86
							28	4	435	9					

TOTAL GAS PROD: 21,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,687

LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	540	1	899	2	N	451	413	0	66
							42	4	496	9					
02	1932	N	1491	-0-	-441	-0-	326	1	638	2	N	450	414	0	102
							32	4	495	9					
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	537	1	864	2	N	460	474	0	88
							37	4	506	9					
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	501	1	920	2	N	446	434	0	100
							50	4	491	9					
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	462	1	897	2	N	457	458	0	99
							67	4	503	9					
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	412	1	742	2	N	472	435	0	136
							11	4	519	9					
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	251	1	495	2	N	477	473	0	140
							30	4	525	9					
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	101	1	183	2	N	449	485	0	104
							13	4	494	9					
09	1680	N	957	-0-	-723	-0-	144	1	313	2	N	445	443	0	106
							10	4	490	9					
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	231	1	490	2	N	407	433	0	80
							19	4	448	9					
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	160	1	312	2	N	435	400	0	115
							16	4	479	9					
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	335	1	599	2	N	386	387	0	114
							22	4	425	9					

TOTAL GAS PROD: 17,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,335

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	2745	1	8987	2	N	2087	2190	0			208
							468	4	2296	9							
02	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	2366	1	8166	2	N	1964	2013	0			159
							232	4	2160	9							
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	1903	1	7304	2	N	2022	2032	0			149
							310	4	2224	9							
04	14220	X	10632	-0-	-3588	-0-	2026	1	6412	2	N	1852	1788	0			213
							157	4	2037	9							
05	14694	X	12192	-0-	-2502	-0-	1997	1	7501	2	N	2019	2151	0			81
							473	4	2221	9							
06	14040	X	12002	-0-	-2038	-0-	1365	1	7505	2	N	1819	1825	0			75
							1131	4	2001	9							
07	14322	X	11763	-0-	-2559	-0-	1365	1	8150	2	N	1807	1794	0			88
							260	4	1988	9							
08	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	1311	1	8877	2	N	1774	1766	0			96
							408	4	1951	9							
09	12000	X	11121	-0-	-879	-0-	1342	1	7734	2	N	1746	1738	0			104
							124	4	1921	9							
10	12400	X	10969	-0-	-1431	-0-	1357	1	7634	2	N	1706	1687	0			123
							101	4	1877	9							
11	12000	X	10259	-0-	-1741	-0-	1415	1	6730	2	N	1668	1695	0			96
							279	4	1835	9							
12	12555	X	9816	-0-	-2739	-0-	1392	1	6209	2	N	1629	1625	0			100
							423	4	1792	9							

TOTAL GAS PROD: 140,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,093

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	855	1	1415	2	N	462	421	0			69
							67	4	508	9							
02	2912	X	1034	-0-	-1878	-0-	176	1	359	2	N	436	408	0			97
							19	4	480	9							
03	3224	X	513	-0-	-2711	-0-	14	1	23	2	N	432	446	0			83
							1	4	475	9							
04	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	232	1	513	2	N	435	415	0			103
							18	4	479	9							
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	627	1	1239	2	N	458	464	0			97
							112	4	504	9							
06	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	231	1	418	2	N	468	432	0			133
							9	4	515	9							
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	369	1	766	2	N	462	459	0			136
							31	4	508	9							
08	1271	X	1236	-0-	-35	-0-	252	1	472	2	N	444	475	0			105
							24	4	488	9							
09	2400	X	1269	-0-	-1131	-0-	242	1	528	2	N	438	446	0			97
							17	4	482	9							
10	2480	X	1242	-0-	-1238	-0-	262	1	544	2	N	377	407	0			67
							21	4	415	9							
11	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	358	1	710	2	N	458	400	0			125
							34	4	504	9							
12	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	377	1	682	2	N	410	426	0			109
							20	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 17,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1195	-0-	-789	-0-	262	1	427	2	N	442	410	0			58
							20	4	486	9							
02	2156	N	1267	-0-	-889	-0-	281	1	515	2	N	393	358	0			93
							39	4	432	9							
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	506	1	815	2	N	432	442	0			83
							35	4	475	9							
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	433	1	763	2	N	459	436	0			106
							51	4	505	9							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	307	1	588	2	N	463	477	0			92
							33	4	509	9							
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	281	1	507	2	N	436	399	0			129
							12	4	480	9							
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	254	1	474	2	N	474	466	0			137
							31	4	521	9							
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	169	1	331	2	N	396	446	0			87
							11	4	436	9							
09	1290	N	921	-0-	-369	-0-	137	1	299	2	N	432	418	0			101
							10	4	475	9							
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	128	1	265	2	N	393	422	0			72
							11	4	432	9							
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	217	1	417	2	N	424	377	0			119
							22	4	466	9							
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	205	1	345	2	N	392	395	0			116
							19	4	431	9							

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,136

LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6756	-0-	-808	-0-	2013	1	3402	2	N	1078	996	0			146
							155	4	1186	9							
02	6832	X	4686	-0-	-2146	-0-	1301	1	2502	2	N	639	642	0			143
							180	4	703	9							
03	7564	X	2415	-0-	-5149	-0-	523	1	841	2	N	923	888	0			178
							36	4	1015	9							
04	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	939	1	1815	2	N	931	889	0			220
							133	4	1024	9							
05	6758	X	4733	-0-	-2025	-0-	1172	1	2276	2	N	1015	1012	0			223
							168	4	1117	9							
06	6540	X	5865	-0-	-675	-0-	1678	1	3028	2	N	994	929	0			288
							66	4	1093	9							
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1456	1	2779	2	N	1047	1034	0			301
							167	4	1152	9							
08	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	1611	1	3011	2	N	893	986	0			208
							152	4	982	9							
09	5880	X	3750	-0-	-2130	-0-	837	1	1826	2	N	928	916	0			220
							66	4	1021	9							
10	6076	X	6001	-0-	-75	-0-	1605	1	3296	2	N	882	924	0			178
							130	4	970	9							
11	5880	X	5270	-0-	-610	-0-	1417	1	2814	2	N	820	792	0			206
							137	4	902	9							
12	5766	X	3708	-0-	-2058	-0-	1126	1	1926	2	N	510	570	0			146
							95	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 58,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,660

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	1163	1	4481	2	N	862	920	0			16
							173	4	948	9							
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	482	1	3278	2	N	552	559	0			9
							127	4	607	9							
03	4557	X	3838	-0-	-719	-0-	451	1	2733	2	N	571	571	0			9
							26	4	628	9							
04	6690	X	4526	-0-	-2164	-0-	744	1	3357	2	N	376	361	0	17	1	7
							11	4	414	9							
05	6913	X	4160	-0-	-2753	-0-	707	1	2978	2	N	403	405	0			5
							32	4	443	9							
06	6540	X	2231	-0-	-4309	-0-	377	1	1536	2	N	275	269	0			11
							15	4	303	9							
07	4991	X	1834	-0-	-3157	-0-	225	1	1116	2	N	441	437	0			15
							8	4	485	9							
08	4681	X	2876	-0-	-1805	-0-	387	1	1928	2	N	495	491	0			19
							16	4	545	9							
09	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	631	1	3362	2	N	774	755	0			38
							43	4	851	9							
10	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	847	1	4258	2	N	792	794	0			36
							10	4	871	9							
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	709	1	3275	2	N	837	836	0			37
							21	4	921	9							
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	471	1	3046	2	N	716	680	0			73
							34	4	788	9							

TOTAL GAS PROD: 50,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,094

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		84236	-0-	84236	1237508	3435	1	69542	2	N	9942	10088	1			187
							323	4	10936	9							
02	SHUT IN		64974	-0-	64974	1302482	8715	1	47103	2	N	8056	8019	1			224
							294	4	8862	9							
03	1369851	X	67369	-0-	-1302482	-0-	3101	1	55236	2	N	7898	7962	1			160
							344	4	8688	9							
04	91350	X	7123	-0-	-84227	-0-	332	1	5694	2	N	816	973	1			3
							199	4	898	9							
05	94395	X	36756	-0-	-57639	-0-	1945	1	29675	2	N	3959	3881	1			81
							781	4	4355	9							
06	81510	X	68087	-0-	-13423	-0-	2860	1	57193	2	N	7081	7120	1			42
							245	4	7789	9							
07	71951	X	65014	-0-	-6937	-0-	2625	1	55613	2	N	6159	6156	1			45
							1	4	6775	9							
08	67363	X	61885	-0-	-5478	-0-	2511	1	53121	2	N	5683	5706	1			22
							2	4	6251	9							
09	68250	X	50517	-0-	-17733	-0-	2107	1	42688	2	N	5202	5207	1			17
							5722	9									
10	70370	X	48460	-0-	-21910	-0-	2087	1	40472	2	N	4913	4930	1			-0-
							497	4	5404	9							
11	68100	X	45728	-0-	-22372	-0-	2096	1	37831	2	N	5011	5001	1			10
							289	4	5512	9							
*12	65007	X	42815	-0-	-22192	-0-	1854	1	35209	2	N	5064	5021	1			53
							182	4	5570	9							

TOTAL GAS PROD: 642,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,784

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8349	-0-	-1881	-0-	1826	1	4287	2	N	1934	1944	0			93
							109	4	2127	9							
02	9240	X	6888	-0-	-2352	-0-	1521	1	3266	2	N	1710	1698	0			105
							220	4	1881	9							
03	8556	X	8418	-0-	-138	-0-	2154	1	4004	2	N	1839	1838	0			106
							237	4	2023	9							
04	8280	X	6789	-0-	-1491	-0-	1594	1	3407	2	N	1525	1621	0			10
							110	4	1678	9							
05	8525	X	7231	-0-	-1294	-0-	1552	1	3716	2	N	1582	1485	0			107
							223	4	1740	9							
06	8070	X	7044	-0-	-1026	-0-	1507	1	3784	2	N	1534	1538	0			103
							66	4	1687	9							
07	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	1660	1	4201	2	N	1600	1577	0			126
							250	4	1760	9							
08	8432	X	7215	-0-	-1217	-0-	1731	1	3461	2	N	1419	1467	0			78
							462	4	1561	9							
09	7050	X	6951	-0-	-99	-0-	1705	1	3364	2	N	1442	1399	0			121
							296	4	1586	9							
10	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	1864	1	4106	2	N	1428	1427	0			122
							108	4	1571	9							
11	7620	X	6616	-0-	-1004	-0-	1785	1	3444	2	N	1202	1223	0			101
							65	4	1322	9							
12	7874	X	6632	-0-	-1242	-0-	2338	1	2773	2	N	1307	1245	0			163
							83	4	1438	9							

TOTAL GAS PROD: 87,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,522

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 10560

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 14845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4530	-0-	-585	-0-	14	1	4200	2	N	264	255	0			18
							26	4	290	9							
02	4620	X	4110	-0-	-510	-0-	3891	2	1	4	N	198	189	0			27
							218	9									
03	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4043	2	1	4	N	181	196	0			12
							199	9									
04	4380	X	3880	-0-	-500	-0-	3617	2	263	9	N	239	239	0			12
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	4	N	253	248	0			17
							278	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	4	N	235	237	0			15
							259	9									
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4773	2	244	9	N	222	221	0			16
08	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4106	2	1	4	N	307	291	0			32
							338	9									
09	4950	X	1915	-0-	-3035	-0-	1763	2	1	4	N	137	169	0			-0-
							151	9									
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	1191	2	1	4	N	4303	3965	0			338
							4733	9									

TOTAL GAS PROD: 44,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,339

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5606	-0-	-1276	-0-	955	1	3123	2	N	1240	1278	0			129
							164	4	1364	9							
02	6216	X	5442	-0-	-774	-0-	897	1	3110	2	N	1215	1248	0			96
							98	4	1337	9							
03	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	849	1	3325	2	N	1316	1300	0			112
							156	4	1448	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	998	1	3173	2	N	1359	1326	0			145
							76	4	1495	9							
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	1397	1	5301	2	N	1424	1512	0			57
							392	4	1566	9							
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1195	1	6562	2	N	1268	1272	0			53
							989	4	1395	9							
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	1234	1	7356	2	N	1267	1259	0			61
							236	4	1394	9							
08	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	1131	1	7685	2	N	1298	1290	0			69
							327	4	1428	9							
09	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	1214	1	7002	2	N	1278	1270	0			77
							112	4	1406	9							
10	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	1220	1	6860	2	N	1191	1178	0			90
							93	4	1310	9							
11	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	1351	1	6421	2	N	1264	1281	0			73
							267	4	1390	9							
12	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	1307	1	5837	2	N	1233	1236	0			70
							384	4	1356	9							

TOTAL GAS PROD: 99,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,353

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	10504	-0-	-9212	-0-	2060	1	6717	2	N	1231	1211	0			145
							373	4	1354	9							
02	17808	X	10306	-0-	-7502	-0-	1927	1	6703	2	N	1345	1401	0			89
							196	4	1480	9							
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1550	1	6132	2	N	1045	1049	0			85
							286	4	1150	9							
04	10170	X	8941	-0-	-1229	-0-	1786	1	5671	2	N	1224	1179	0			130
							138	4	1346	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1801	1	6774	2	N	1436	1507	0			59
							434	4	1580	9							
06	11040	X	10956	-0-	-84	-0-	1286	1	7075	2	N	1391	1390	0			60
							1065	4	1530	9							
07	11408	X	11163	-0-	-245	-0-	1336	1	7970	2	N	1454	1443	0			71
							258	4	1599	9							
08	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	1284	1	8703	2	N	1423	1413	0			81
							391	4	1565	9							
09	10950	X	10838	-0-	-112	-0-	1346	1	7754	2	N	1468	1459	0			90
							123	4	1615	9							
10	11315	X	10691	-0-	-624	-0-	1357	1	7613	2	N	1469	1455	0			104
							105	4	1616	9							
11	10950	X	10576	-0-	-374	-0-	1501	1	7138	2	N	1493	1512	0			85
							295	4	1642	9							
12	11935	X	10317	-0-	-1618	-0-	1517	1	6769	2	N	1429	1425	0			89
							459	4	1572	9							

TOTAL GAS PROD: 125,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,408

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	8	8	0			-0-
							9	4	9	9							
02	803	X	803	-0-	-0-	-0-	28	1	756	2	N	8	8	0			-0-
							10	4	9	9							
03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	43	43	0			-0-
							10	4	47	9							
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	364	349	0	15	1	-0-
							9	4	400	9							
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	253	253	0			-0-
							2	4	278	9							
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	730	702	0			28
							4	4	803	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	813	796	0			45
							894	9									
08	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	N	393	398	0			40
							5	4	432	9							
09	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	358	379	0			19
							3	4	394	9							
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	1881	2	N	378	388	0			9
							12	4	416	9							
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	86	1	1562	2	N	238	239	0			8
							22	4	262	9							
12	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	102	1	1651	2	N	405	393	0			20
							13	4	446	9							

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,991

HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1508	-0-	-817	-0-	525	1	557	2	N	356	377	0			159
							34	4	392	9							
02	1456	N	927	-0-	-529	-0-	279	1	293	2	N	312	319	0			152
							12	4	343	9							
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	411	1	499	2	N	263	318	0			97
							14	4	289	9							
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	490	1	443	2	N	291	272	0			116
							3	4	320	9							
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	359	1	540	2	N	307	355	0			68
							15	4	338	9							
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	380	1	444	2	N	309	313	0			64
							6	4	340	9							
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	604	1	659	2	N	459	407	0			116
							15	4	505	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	687	1	601	2	N	489	484	0			121
							25	4	538	9							
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	701	1	563	2	N	447	438	0			130
							50	4	492	9							
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	677	1	654	2	N	455	466	0			119
							42	4	501	9							
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	715	1	638	2	N	443	422	0			140
							87	4	487	9							
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	848	1	509	2	N	423	446	0			117
							178	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1912	-0-	-382	-0-		67	1	1567	2	N	236	234	0			3
								18	4	260	9							
02	1708	N	1553	-0-	-155	-0-		53	1	1453	2	N	25	22	0			6
								19	4	28	9							
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		59	1	1668	2	N	205	211	0			-0-
								20	4	226	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		57	1	1534	2	N	317	291	0	12	1	14
								17	4	349	9							
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		66	1	1631	2	N	538	530	0			22
								3	4	592	9							
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-		64	1	1368	2	N	444	466	0			-0-
								9	4	488	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-		68	1	1329	2	N	399	394	0			5
								439	9									
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		71	1	1314	2	N	46	50	0			1
								9	4	51	9							
09	1920	N	1456	-0-	-464	-0-		65	1	1264	2	N	110	99	0			12
								6	4	121	9							
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-		29	1	543	2	N	346	350	0			8
								4	4	381	9							
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-		19	1	334	2	N	280	279	0			9
								6	4	308	9							
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-		22	1	344	2	N	338	329	0			18
								4	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 18,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,284

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-						N	-0-					-0-
02	20720	X	274	-0-	-20446	-0-		52	1	169	2	N	38	5	0			33
								11	4	42	9							
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-		741	1	2823	2	N	357	333	0			57
								129	4	393	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-		903	1	2862	2	N	718	692	0			83
								68	4	790	9							
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-		935	1	3519	2	N	790	845	0			28
								226	4	869	9							
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-		674	1	3723	2	N	747	742	0			33
								547	4	822	9							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-		722	1	4318	2	N	809	803	0			39
								136	4	890	9							
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-		704	1	4773	2	N	815	811	0			43
								209	4	897	9							
09	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-		733	1	4224	2	N	792	787	0			48
								68	4	871	9							
10	5952	X	5948	-0-	-4	-0-		756	1	4250	2	N	806	796	0			58
								55	4	887	9							
11	5880	X	5747	-0-	-133	-0-		820	1	3900	2	N	787	799	0			46
								161	4	866	9							
12	6572	X	5745	-0-	-827	-0-		843	1	3763	2	N	804	802	0			48
								255	4	884	9							

TOTAL GAS PROD: 56,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,463

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 4B UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	24228	-0-	24228	454691	1508	1	17149	2	N	4921	4939	0			77
							158	4	5413	9							
02	0	W	18880	-0-	18880	473571	1167	1	13263	2	N	3985	3986	0			76
							66	4	4384	9							
03	0	W	19596	-0-	19596	493167	1133	1	13752	2	N	4013	4006	0			83
							297	4	4414	9							
04	0	W	17395	-0-	17395	510562	1018	1	12444	2	N	3489	3210	0	261	1	101
							95	4	3838	9							
05	0	W	15128	-0-	15128	525690	1021	1	9935	2	N	3413	3412	0			102
							418	4	3754	9							
06	0	W	14154	-0-	14154	539844	959	1	8929	2	N	3112	3106	0			108
							843	4	3423	9							
07	0	W	12066	-0-	12066	551910	727	1	7802	2	N	3012	2949	0			171
							224	4	3313	9							
08	0	W	11422	-0-	11422	563332	770	1	7494	2	N	2842	2839	0			174
							32	4	3126	9							
09	0	W	12279	-0-	12279	575611	802	1	8693	2	N	2456	2614	0			16
							82	4	2702	9							
10	0	W	12808	-0-	12808	588419	718	1	9426	2	N	2387	2350	0			53
							38	4	2626	9							
11	0	W	10349	-0-	10349	598768	633	1	7383	2	N	2055	2053	0			55
							72	4	2261	9							
12	0	W	10459	-0-	10459	609227	645	1	7594	2	N	2000	1988	0			67
							20	4	2200	9							

TOTAL GAS PROD: 178,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,685

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311574	X	13514	-0-	-298060	-0-	825	1	9412	2	N	2903	2908	0			49
							84	4	3193	9							
02	25480	X	11198	-0-	-14282	-0-	680	1	7739	2	N	2491	2494	0			46
							39	4	2740	9							
03	28210	X	11535	-0-	-16675	-0-	657	1	7967	2	N	2492	2487	0			51
							170	4	2741	9							
04	27300	X	9308	-0-	-17992	-0-	528	1	6466	2	N	2057	1893	0	154	1	61
							51	4	2263	9							
05	15903	X	9314	-0-	-6589	-0-	614	1	5948	2	N	2279	2263	0			77
							245	4	2507	9							
06	13080	X	8007	-0-	-5073	-0-	519	1	4831	2	N	2000	1987	0			90
							457	4	2200	9							
07	12400	X	7342	-0-	-5058	-0-	424	1	4584	2	N	1996	1973	0			113
							138	4	2196	9							
08	11532	X	6698	-0-	-4834	-0-	431	1	4218	2	N	1846	1854	0			105
							18	4	2031	9							
09	9300	X	7249	-0-	-2051	-0-	451	1	4903	2	N	1683	1721	0			67
							44	4	1851	9							
10	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	394	1	5185	2	N	1571	1606	0			32
							22	4	1728	9							
11	8010	X	5823	-0-	-2187	-0-	345	1	4040	2	N	1271	1272	0			31
							40	4	1398	9							
12	7347	X	5663	-0-	-1684	-0-	330	1	3871	2	N	1320	1312	0			39
							10	4	1452	9							

TOTAL GAS PROD: 102,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,909

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172497	X	83002	-0-	-1089495	-0-	3425	1	69379	2	N	8993	9129	1			162
							306	4	9892	9							
02	65036	X	65036	-0-	-0-	-0-	8633	1	47855	2	N	7517	7475	1			204
							279	4	8269	9							
03	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	3047	1	54261	2	N	7223	7277	1			150
							327	4	7945	9							
04	60497	X	60497	-0-	-0-	-0-	20307	1	32504	2	N	6815	6599	1			366
							189	4	7497	9							
05	58762	X	58762	-0-	-0-	-0-	4635	1	46244	2	N	6593	6899	1			60
							631	4	7252	9							
06	56678	X	56678	-0-	-0-	-0-	2442	1	48970	2	N	4602	4630	1			32
							204	4	5062	9							
07	59165	X	59165	-0-	-0-	-0-	2442	1	51733	2	N	4535	4536	1			31
							1	4	4989	9							
08	55238	X	55238	-0-	-0-	-0-	2305	1	48774	2	N	3780	3797	1			14
							1	4	4158	9							
09	44609	X	44609	-0-	-0-	-0-	1919	1	38875	2	N	3468	3471	1			11
							3815	9									
10	43000	X	43000	-0-	-0-	-0-	1916	1	37175	2	N	3142	3153	1			-0-
							453	4	3456	9							
11	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1885	1	34008	2	N	2609	2609	1			-0-
							261	4	2870	9							
12	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	1667	1	31639	2	N	2246	2235	1			11
							164	4	2471	9							

TOTAL GAS PROD: 666,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,523

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4326	-0-	-417	-0-	1456	1	2451	2	N	277	255	0			38
							114	4	305	9							
02	4284	X	3544	-0-	-740	-0-	1078	1	2039	2	N	262	235	0			65
							139	4	288	9							
03	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	1380	1	2221	2	N	329	325	0			69
							94	4	362	9							
04	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	1292	1	2322	2	N	345	344	0			70
							152	4	380	9							
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	1192	1	2300	2	N	333	330	0			73
							144	4	366	9							
06	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	1050	1	1893	2	N	343	308	0			108
							41	4	377	9							
07	4061	X	3211	-0-	-850	-0-	958	1	1800	2	N	305	323	0			90
							117	4	336	9							
08	4278	X	3003	-0-	-1275	-0-	896	1	1680	2	N	313	337	0			66
							83	4	344	9							
09	4140	X	3071	-0-	-1069	-0-	838	1	1824	2	N	319	311	0			74
							58	4	351	9							
10	3999	X	2657	-0-	-1342	-0-	741	1	1518	2	N	304	327	0			51
							64	4	334	9							
11	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	864	1	1596	2	N	264	244	0			71
							97	4	290	9							
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	248	246	0			73

TOTAL GAS PROD: 38,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,642

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4487	-0-		-225		-0-		1516	1	2549	2	Y	276	253	0			38
										118	4	304	9							
02	DLQ	G-10	3830	-0-		3830		3830		1174	1	2225	2	Y	252	233	0			57
										154	4	277	9							
03	DLQ	G-10	4003	-0-		4003		7833		1389	1	2236	2	Y	256	265	0			48
										96	4	282	9							
04	DLQ	G-10	3618	-0-		3618		11451		1164	1	1963	2	Y	296	267	0			77
										165	4	326	9							
05	14689	X	3238	-0-		-11451		-0-		958	1	1841	2	Y	318	337	0			58
										89	4	350	9							
06	3482	X	3482	-0-		-0-		-0-		1124	1	2030	2	Y	257	236	0			79
										45	4	283	9							
07	3894	X	3894	-0-		-0-		-0-		1171	1	2218	2	Y	329	310	0			98
										143	4	362	9							
08	3999	X	3573	-0-		-426		-0-		1108	1	2067	2	Y	265	303	0			60
										106	4	292	9							
09	3630	X	3574	-0-		-56		-0-		998	1	2174	2	Y	304	291	0			73
										68	4	334	9							
10	3596	X	2576	-0-		-1020		-0-		734	1	1465	2	Y	288	311	0			50
										60	4	317	9							
11	3780	X	2077	-0-		-1703		-0-		546	1	1227	2	Y	242	225	0			67
										38	4	266	9							
12	3906	X	1867	-0-		-2039		-0-		570	1	929	2	Y	239	233	0			73
										105	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 40,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,322

MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3293	X	3293	-0-		-0-		-0-		522	1	1647	2	N	967	953	0			144
										60	4	1064	9							
02	3108	X	2712	-0-		-396		-0-		504	1	1142	2	N	850	832	0			162
										131	4	935	9							
03	3643	X	3643	-0-		-0-		-0-		638	1	1913	2	N	940	912	0			190
										58	4	1034	9							
04	3330	X	3154	-0-		-176		-0-		659	1	1426	2	N	907	925	0			172
										71	4	998	9							
05	3286	X	2661	-0-		-625		-0-		625	1	962	2	N	868	849	0			191
										119	4	955	9							
06	3180	X	2807	-0-		-373		-0-		608	1	1213	2	N	802	828	0			165
										104	4	882	9							
07	3658	X	2613	-0-		-1045		-0-		494	1	1189	2	N	788	751	0			202
										63	4	867	9							
08	3658	X	2133	-0-		-1525		-0-		442	1	962	2	N	620	760	0			62
										47	4	682	9							
09	3150	X	2260	-0-		-890		-0-		408	1	1004	2	N	750	650	0			162
										23	4	825	9							
10	2914	X	1944	-0-		-970		-0-		378	1	710	2	N	724	731	0			155
										60	4	796	9							
11	2820	X	1987	-0-		-833		-0-		326	1	849	2	N	709	639	0			225
										32	4	780	9							
12	2604	X	1977	-0-		-627		-0-		363	1	734	2	N	697	729	0			193
										113	4	767	9							

TOTAL GAS PROD: 31,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,622

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2382	-0-	-377	-0-	347	1	1110	2	N	799	787	0			126
							46	4	879	9							
02	2492	X	1936	-0-	-556	-0-	340	1	760	2	N	678	683	0			121
							90	4	746	9							
03	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	331	1	986	2	N	641	663	0			99
							34	4	705	9							
04	2400	X	1975	-0-	-425	-0-	375	1	796	2	N	695	628	0			166
							39	4	765	9							
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	443	1	679	2	N	745	750	0			161
							82	4	820	9							
06	2310	X	1907	-0-	-403	-0-	384	1	766	2	N	631	673	0			119
							63	4	694	9							
07	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	281	1	677	2	N	568	532	0			155
							35	4	625	9							
08	2046	X	1596	-0-	-450	-0-	265	1	599	2	N	641	675	0			121
							27	4	705	9							
09	1980	X	1930	-0-	-50	-0-	300	1	724	2	N	806	757	0			170
							19	4	887	9							
10	2015	X	1487	-0-	-528	-0-	261	1	476	2	N	644	660	0			154
							42	4	708	9							
11	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	234	1	618	2	N	573	539	0			188
							22	4	630	9							
12	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	334	1	714	2	N	966	861	0			293
							85	4	1063	9							

TOTAL GAS PROD: 22,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,387

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	4001	-0-	-3501	-0-	1579	1	1646	2	N	705	814	0			738
							776	9									
02	6776	X	571	-0-	-6205	-0-	319	1	41	2	N	192	525	0			405
							211	9									
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	2147	1	4547	2	N	1144	569	0			980
							26	4	1258	9							
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	2802	1	3920	2	N	1482	2121	0			341
							669	4	1630	9							
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	2177	1	3590	2	N	864	1194	0			11
							495	4	950	9							
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	352	1	4979	2	N	997	991	0			17
							195	4	1097	9							
07	7967	X	6598	-0-	-1369	-0-	322	1	5130	2	N	913	915	0			15
							142	4	1004	9							
08	9331	X	6839	-0-	-2492	-0-	320	1	5259	2	N	1073	1065	0			23
							80	4	1180	9							
09	9030	X	6092	-0-	-2938	-0-	291	1	4581	2	N	956	960	0			19
							168	4	1052	9							
10	7223	X	6838	-0-	-385	-0-	370	1	5128	2	N	1213	1193	0			39
							6	4	1334	9							
11	6630	X	5815	-0-	-815	-0-	341	1	4407	2	N	960	992	0			7
							11	4	1056	9							
12	6851	X	4250	-0-	-2601	-0-	230	1	3314	2	N	586	557	0			36
							61	4	645	9							

TOTAL GAS PROD: 71,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,085

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	546	1	2362	2	N	318	344	0			6
							109	4	350	9							
02	3332	X	3024	-0-	-308	-0-	348	1	2334	2	N	225	227	0			4
							94	4	248	9							
03	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	417	1	2423	2	N	292	290	0			6
							32	4	321	9							
04	4110	X	2939	-0-	-1171	-0-	525	1	2345	2	N	54	56	0	3	1	1
							10	4	59	9							
05	4247	X	3028	-0-	-1219	-0-	556	1	2379	2	N	62	61	0			2
							25	4	68	9							
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	849	1	3457	2	N	83	81	0			4
							34	4	91	9							
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1287	1	6223	2	N	163	162	0			5
							41	4	179	9							
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	911	1	4842	2	N	145	139	0			11
							36	4	160	9							
09	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	444	1	2393	2	N	173	176	0			8
							28	4	190	9							
10	4247	X	2436	-0-	-1811	-0-	357	1	1773	2	N	275	273	0			10
							3	4	303	9							
11	4110	X	1732	-0-	-2378	-0-	240	1	1102	2	N	350	347	0			13
							5	4	385	9							
12	4247	X	2147	-0-	-2100	-0-	242	1	1561	2	N	294	282	0			25
							21	4	323	9							

TOTAL GAS PROD: 43,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,434

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4123	X	1920	-0-	-2203	-0-	308	1	1274	2	N	286	302	0			6
							23	4	315	9							
02	3724	X	2959	-0-	-765	-0-	326	1	2231	2	N	268	271	0			3
							107	4	295	9							
03	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	482	1	2788	2	N	261	260	0			4
							35	4	287	9							
04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	564	1	2515	2	N	265	254	0	12	1	3
							10	4	292	9							
05	4092	X	3248	-0-	-844	-0-	572	1	2416	2	N	212	209	0			6
							27	4	233	9							
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	1091	1	4515	2	N	254	253	0			7
							45	4	279	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	632	1	3021	2	N	213	216	0			4
							6	4	234	9							
08	3596	X	457	-0-	-3139	-0-	58	1	302	2	N	85	85	0			4
							3	4	94	9							
09	3990	X	1256	-0-	-2734	-0-	159	1	884	2	N	185	179	0			10
							9	4	204	9							
10	4123	X	2655	-0-	-1468	-0-	431	1	2075	2	N	131	137	0			4
							5	4	144	9							
11	3990	X	707	-0-	-3283	-0-	73	1	349	2	N	257	252	0			9
							2	4	283	9							
12	3906	X	540	-0-	-3366	-0-	32	1	208	2	N	271	258	0			22
							2	4	298	9							

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,688

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	784	-0-	-3432		-0-	80	1	334	2	N	327	339	0			9
								10	4	360	9							
02	3808	X	734	-0-	-3074		-0-	32	1	216	2	N	434	434	0			9
								9	4	477	9							
03	4216	X	1176	-0-	-3040		-0-	129	1	677	2	N	331	338	0			2
								6	4	364	9							
04	3840	X	1432	-0-	-2408		-0-	207	1	914	2	N	279	261	0	13	1	7
								4	4	307	9							
05	2852	X	1084	-0-	-1768		-0-	153	1	640	2	N	259	264	0			2
								6	4	285	9							
06	780	X	138	-0-	-642		-0-	6	1	26	2	N	96	95	0			3
								106	9									
07	1178	X	851	-0-	-327		-0-	111	1	559	2	N	159	157	0			5
								6	4	175	9							
08	1488	X	931	-0-	-557		-0-	131	1	648	2	N	134	132	0			7
								5	4	147	9							
09	1782	X	1782	-0-	-0-		-0-	233	1	1239	2	N	272	274	0			5
								11	4	299	9							
10	1611	X	1611	-0-	-0-		-0-	252	1	1226	2	N	120	119	0			6
								1	4	132	9							
11	810	X	598	-0-	-212		-0-	56	1	260	2	N	255	246	0			15
								1	4	281	9							
12	930	X	420	-0-	-510		-0-	19	1	115	2	N	258	253	0			20
								2	4	284	9							

TOTAL GAS PROD: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,924

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3054	-0-	-2805		-0-	440	1	2014	2	N	545	599	1			91
								600	9									
02	5180	X	4736	-0-	-444		-0-	630	1	3602	2	N	458	441	1			108
								504	9									
03	5771	X	5771	-0-	-0-		-0-	764	1	4506	2	N	455	465	1			98
								501	9									
04	5570	X	5570	-0-	-0-		-0-	713	1	4372	2	N	441	439	1			100
								485	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-		-0-	697	1	4036	2	N	424	337	1			187
								466	9									
06	5070	X	4308	-0-	-762		-0-	716	1	3138	2	N	413	506	1			94
								454	9									
07	5766	X	3382	-0-	-2384		-0-	644	1	2320	2	N	380	374	1			100
								418	9									
08	5766	X	3943	-0-	-1823		-0-	624	1	2925	2	N	358	249	1			209
								394	9									
09	5580	X	4304	-0-	-1276		-0-	614	1	3273	2	N	379	462	1			126
								417	9									
10	5208	X	921	-0-	-4287		-0-	72	1	423	2	N	387	381	1			132
								426	9									
11	4320	X	3591	-0-	-729		-0-	552	1	2590	2	N	408	397	1			143
								449	9									
12	3937	X	-0-	-0-	-3937		-0-					N	457	451	1			149

TOTAL GAS PROD: 44,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF.10057 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1100	-0-	-698	-0-	170	1	747	2	N	140	153	0			2
							29	4	154	9							
02	1848	N	1030	-0-	-818	-0-	113	1	743	2	N	121	117	0			6
							41	4	133	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	307	1	1776	2	N	158	160	0			4
							24	4	174	9							
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	293	1	1297	2	N	132	129	0	6	1	1
							6	4	145	9							
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	N	82	82	0			1
							4	4	90	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	N	27	28	0			-0-
							3	4	30	9							
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	N	32	32	0			-0-
							2	4	35	9							
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	3000	N	3490	-0-	490	490	519	1	2888	2	N	47	44	0			3
							31	4	52	9							
10	1215	N	725	-0-	-490	-0-	111	1	534	2	N	72	73	0			2
							1	4	79	9							
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	72	1	332	2	N	68	64	0			6
							2	4	75	9							
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	105	1	576	2	N	76	75	0			7
							11	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 13,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 955

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	3104	1	7359	2	N	2315	2321	0			100
							182	4	2547	9							
02	12292	X	9627	-0-	-2665	-0-	2159	1	4775	2	N	1941	1930	0			111
							558	4	2135	9							
03	13609	X	10641	-0-	-2968	-0-	2692	1	5369	2	N	1989	1968	0			132
							392	4	2188	9							
04	13170	X	10472	-0-	-2698	-0-	1814	1	6279	2	N	2017	1952	0			197
							160	4	2219	9							
05	13609	X	9284	-0-	-4325	-0-	1610	1	4774	2	N	2206	2330	0			73
							473	4	2427	9							
06	12780	X	12286	-0-	-494	-0-	2601	1	6840	2	N	2325	2283	0			115
							287	4	2558	9							
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	2908	1	6785	2	N	1919	1929	0			105
							96	4	2111	9							
08	10819	X	9230	-0-	-1589	-0-	2252	1	4567	2	N	1974	1930	0			149
							240	4	2171	9							
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	3089	1	7983	2	N	2142	2193	0			98
							112	4	2356	9							
10	15032	X	15032	-0-	-0-	-0-	3333	1	8980	2	N	2175	2183	0			90
							326	4	2393	9							
11	12300	X	12003	-0-	-297	-0-	3086	1	6585	2	N	1837	1796	0			131
							311	4	2021	9							
*12	11904	X	10671	-0-	-1233	-0-	3233	1	5266	2	N	1677	1726	0			82
							327	4	1845	9							

TOTAL GAS PROD: 137,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,517

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3751	-0-		-620		-0-	983	1	2326	2	N	351	353	0			20
									56	4	386	9							
02	4172	X	4087	-0-		-85		-0-	1039	1	2309	2	N	430	426	0			24
									266	4	473	9							
03	4619	X	3437	-0-		-1182		-0-	953	1	1902	2	N	411	408	0			27
									130	4	452	9							
04	4470	X	3442	-0-		-1028		-0-	653	1	2238	2	N	442	428	0			41
									65	4	486	9							
05	4464	X	3521	-0-		-943		-0-	501	1	2239	2	N	603	614	0			30
									118	4	663	9							
06	4380	X	4098	-0-		-282		-0-	882	1	2329	2	N	723	712	0			41
									92	4	795	9							
07	4526	X	3891	-0-		-635		-0-	933	1	2167	2	N	689	691	0			39
									33	4	758	9							
08	3565	X	3389	-0-		-176		-0-	823	1	1665	2	N	739	732	0			46
									88	4	813	9							
09	4377	X	4377	-0-		-0-		-0-	973	1	2533	2	N	760	767	0			39
									35	4	836	9							
10	5213	X	5213	-0-		-0-		-0-	1126	1	3030	2	N	862	865	0			36
									109	4	948	9							
11	4110	X	3690	-0-		-420		-0-	943	1	1982	2	N	613	614	0			35
									91	4	674	9							
12	3906	X	2061	-0-		-1845		-0-	631	1	1017	2	N	318	337	0			16
									63	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 44,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,941

ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	1264	-0-		-7		-0-	86	1	965	2	N	185	186	0			1
									9	4	204	9							
02	1400	N	1102	-0-		-298		-0-	74	1	844	2	N	164	161	0			4
									4	4	180	9							
03	824	N	824	-0-		-0-		-0-	58	1	695	2	N	52	56	0			-0-
									14	4	57	9							
04	1183	N	1183	-0-		-0-		-0-	79	1	962	2	N	124	112	0	9	1	3
									6	4	136	9							
05	1068	N	1068	-0-		-0-		-0-	87	1	824	2	N	100	103	0			-0-
									47	4	110	9							
06	1166	X	1166	-0-		-0-		-0-	92	1	889	2	N	100	97	0			3
									75	4	110	9							
07	1204	X	1204	-0-		-0-		-0-	371	1	714	2	N	97	94	0			6
									12	4	107	9							
08	1233	X	1233	-0-		-0-		-0-	450	1	695	2	N	77	73	0			10
									3	4	85	9							
09	1173	X	1173	-0-		-0-		-0-	87	1	981	2	N	89	98	0			1
									7	4	98	9							
10	1226	X	1226	-0-		-0-		-0-	80	1	1059	2	N	75	74	0			2
									4	4	83	9							
11	1174	X	1174	-0-		-0-		-0-	82	1	951	2	N	121	121	0			2
									8	4	133	9							
12	799	X	799	-0-		-0-		-0-	54	1	630	2	N	103	97	0			8
									2	4	113	9							

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 23135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	4792	1	2041	2	N	1172	1266	0			20
							1779	4	1289	9							
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	3772	1	186	2	N	993	992	0			21
							1905	4	1092	9							
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	4323	1	360	2	N	1260	1258	0			23
							1586	4	1386	9							
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	4342	1	102	2	N	1487	1405	0	68	1	37
							2195	4	1636	9							
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	4065	1	178	2	N	1507	1516	0			28
							1853	4	1658	9							
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2422	1	50	2	N	1054	1044	0			38
							1201	4	1159	9							
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1133	1	233	2	N	1260	1262	0			36
							207	4	1386	9							
08	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	3858	1	2498	2	N	1202	1200	0			38
							1645	4	1322	9							
09	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	4407	1	549	2	N	1193	1180	0			51
							864	4	1312	9							
10	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	4606	1	528	2	N	1113	1149	0			15
							1525	4	1224	9							
11	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	4202	1	397	2	N	1043	1009	0			49
							1434	4	1147	9							
12	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	3858	1	468	2	N	962	949	0			62
							699	4	1058	9							

TOTAL GAS PROD: 85,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,246

HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	919	1	1789	2	Y	464	455	1			149
							82	4	510	9							
02	DLQ G-10		2790	-0-	2790	2790	734	1	1534	2	Y	378	371	1			156
							106	4	416	9							
03	DLQ G-10		3826	-0-	3826	6616	894	1	2186	2	Y	504	484	1			176
							192	4	554	9							
04	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9354	828	1	1353	2	Y	425	478	1			123
							89	4	468	9							
05	11800	X	2446	-0-	-9354	-0-	846	1	1199	2	Y	364	375	1			112
							1	4	400	9							
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	794	1	1170	2	Y	357	339	1			130
							9	4	393	9							
07	3751	X	2675	-0-	-1076	-0-	931	1	1243	2	Y	439	407	1			162
							18	4	483	9							
08	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	970	1	1608	2	Y	494	458	1			198
							13	4	543	9							
09	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	801	1	1335	2	Y	503	508	1			193
							19	4	553	9							
10	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	953	1	1216	2	Y	390	410	1			173
							16	4	429	9							
11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	890	1	1505	2	Y	378	388	1			163
							6	4	416	9							
12	3131	X	2578	-0-	-553	-0-	1187	1	809	2	Y	529	466	1			226
							582	9									

TOTAL GAS PROD: 33,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,225

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	802	1	1568	2	Y	431	408	1			131
							72	4	474	9							
02	DLQ G-10		2975	-0-	2975	2975	757	1	1612	2	Y	451	420	1			162
							110	4	496	9							
03	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4997	543	1	1057	2	Y	274	361	1			75
							121	4	301	9							
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7410	726	1	1166	2	Y	403	369	1			109
							78	4	443	9							
05	9599	X	2189	-0-	-7410	-0-	738	1	1043	2	Y	370	352	1			127
							1	4	407	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	783	1	1107	2	Y	548	476	1			199
							7	4	603	9							
07	3224	X	2528	-0-	-696	-0-	870	1	1156	2	Y	442	464	1			177
							16	4	486	9							
08	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	722	1	1206	2	Y	535	483	1			229
							10	4	589	9							
09	2490	X	2451	-0-	-39	-0-	719	1	1184	2	Y	483	537	1			175
							17	4	531	9							
10	2573	X	2074	-0-	-499	-0-	682	1	870	2	Y	464	437	1			202
							12	4	510	9							
11	2490	X	2328	-0-	-162	-0-	586	1	1234	2	Y	457	460	1			199
							5	4	503	9							
12	2542	X	2503	-0-	-39	-0-	1124	1	771	2	Y	553	517	1			235
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,411

ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3592	-0-	-1058	-0-	207	1	2347	2	N	922	902	0			23
							24	4	1014	9							
02	4480	X	3844	-0-	-636	-0-	230	1	2612	2	N	900	907	0			16
							12	4	990	9							
03	4960	X	3570	-0-	-1390	-0-	192	1	2313	2	N	924	931	0			9
							49	4	1016	9							
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	377	1	4625	2	N	812	738	0	60	1	23
							61	4	893	9							
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	252	1	2431	2	N	866	866	0			23
							102	4	953	9							
06	4110	X	3473	-0-	-637	-0-	217	1	2006	2	N	956	946	0			33
							198	4	1052	9							
07	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-	709	1	1574	2	N	689	675	0			47
							46	4	758	9							
08	6169	X	4832	-0-	-1337	-0-	1459	1	2245	2	N	1016	991	0			72
							10	4	1118	9							
09	5970	X	4231	-0-	-1739	-0-	259	1	2819	2	N	1025	1074	0			23
							25	4	1128	9							
10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	232	1	3060	2	N	1065	1070	0			18
							13	4	1172	9							
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	225	1	2607	2	N	893	874	0			37
							24	4	982	9							
12	4836	X	4054	-0-	-782	-0-	228	1	2691	2	N	1025	1033	0			29
							7	4	1128	9							

TOTAL GAS PROD: 48,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,093

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	212	1	546	2	N	550	571	0			81
							16	4	605	9							
02	1316	N	599	-0-	-717	-0-	163	1	211	2	N	189	207	0			63
							17	4	208	9							
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	7	1	2	4	N	467	510	0			20
							514	9									
04	1320	N	781	-0-	-539	-0-	16	1	132	2	N	574	555	0	26	1	13
							2	4	631	9							
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	191	196	0			8
							9	4	210	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	135	1	1284	2	N	404	378	0			34
							58	4	444	9							
07	3100	N	4047	-0-	947	947	358	1	3319	2	N	261	269	0			26
							83	4	287	9							
08	3100	N	2217	-0-	-883	64	208	1	1854	2	N	103	129	0			-0-
							42	4	113	9							
09	1920	N	932	-0-	-988	-0-	33	1	282	2	N	555	515	0			40
							6	4	611	9							
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	49	1	377	2	N	699	696	0			43
							5	4	769	9							
11	1980	X	1302	-0-	-678	-0-	69	1	440	2	N	696	694	0			45
							27	4	766	9							
12	2046	X	996	-0-	-1050	-0-	39	1	334	2	N	560	562	0			43
							7	4	616	9							

TOTAL GAS PROD: 16,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,249

MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	477	1	1127	2	Y	686	687	0			34
							27	4	755	9							
02	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	417	1	900	2	Y	598	594	0			38
							60	4	658	9							
03	DLQ G-10		2644	-0-	2644	4679	615	1	1139	2	Y	744	739	0			43
							72	4	818	9							
04	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6920	484	1	1047	2	Y	617	625	0			35
							31	4	679	9							
05	3100	N	2325	-0-	-775	6145	475	1	1135	2	Y	585	581	0			39
							71	4	644	9							
06	3000	N	2064	-0-	-936	5209	394	1	972	2	Y	619	612	0			46
							17	4	681	9							
07	3100	N	2961	-0-	-139	5070	577	1	1476	2	Y	746	726	0			66
							87	4	821	9							
08	3100	N	3218	-0-	118	5188	735	1	1461	2	Y	734	763	0			37
							215	4	807	9							
09	3000	N	2259	-0-	-741	4447	464	1	916	2	Y	725	711	0			51
							81	4	798	9							
10	3100	N	2362	-0-	-738	3709	494	1	1091	2	Y	680	672	0			59
							29	4	748	9							
11	3000	N	2210	-0-	-790	2919	513	1	971	2	Y	642	638	0			63
							20	4	706	9							
12	4874	X	1955	-0-	-2919	-0-	599	1	690	2	Y	585	579	0			69
							22	4	644	9							

TOTAL GAS PROD: 28,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,961

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	7731	-0-		-2065	-0-	1475	1	4769	2	N	1110	1142	0			124
								266	4	1221	9							
02	8792	X	6203	-0-		-2589	-0-	1117	1	3770	2	N	1125	1170	0			79
								78	4	1238	9							
03	9114	X	6578	-0-		-2536	-0-	1111	1	4126	2	N	1027	1028	0			78
								211	4	1130	9							
04	8940	X	7296	-0-		-1644	-0-	1397	1	4425	2	N	1241	1187	0			132
								109	4	1365	9							
05	9238	X	7829	-0-		-1409	-0-	1323	1	4883	2	N	1176	1264	0			44
								329	4	1294	9							
06	7470	X	7249	-0-		-221	-0-	846	1	4632	2	N	1009	999	0			54
								661	4	1110	9							
07	8333	X	8333	-0-		-0-	-0-	970	1	5786	2	N	1270	1266	0			58
								180	4	1397	9							
08	8598	X	8598	-0-		-0-	-0-	901	1	6121	2	N	1188	1182	0			64
								269	4	1307	9							
09	7896	X	7896	-0-		-0-	-0-	961	1	5537	2	N	1194	1188	0			70
								85	4	1313	9							
10	7843	X	7646	-0-		-197	-0-	947	1	5337	2	N	1177	1162	0			85
								67	4	1295	9							
11	8070	X	7640	-0-		-430	-0-	1068	1	5081	2	N	1165	1183	0			67
								209	4	1282	9							
12	8587	X	7167	-0-		-1420	-0-	1035	1	4624	2	N	1089	1098	0			58
								310	4	1198	9							

TOTAL GAS PROD: 90,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,771

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9686	X	9686	-0-		-0-	-0-	4781	1	2085	2	N	956	1036	0			16
								1768	4	1052	9							
02	6698	X	6698	-0-		-0-	-0-	3819	1	194	2	N	858	855	0			19
								1741	4	944	9							
03	7622	X	7622	-0-		-0-	-0-	4422	1	370	2	N	1087	1084	0			22
								1634	4	1196	9							
04	9870	X	6965	-0-		-2905	-0-	3897	1	92	2	N	1006	959	0	46	1	23
								1869	4	1107	9							
05	10199	X	6533	-0-		-3666	-0-	3641	1	162	2	N	992	996	0			19
								1639	4	1091	9							
06	9360	X	6292	-0-		-3068	-0-	3878	1	536	2	N	722	715	0			26
								1084	4	794	9							
07	8278	X	8278	-0-		-0-	-0-	4807	1	546	2	N	944	939	0			31
								1887	4	1038	9							
08	8453	X	8453	-0-		-0-	-0-	3505	1	2314	2	N	1026	1025	0			32
								1505	4	1129	9							
09	6960	X	6417	-0-		-543	-0-	4061	1	506	2	N	954	935	0			51
								801	4	1049	9							
10	7185	X	7185	-0-		-0-	-0-	4333	1	497	2	N	875	888	0			38
								1392	4	963	9							
11	8010	X	6525	-0-		-1485	-0-	3912	1	370	2	N	817	821	0			34
								1344	4	899	9							
12	8463	X	5496	-0-		-2967	-0-	3655	1	444	2	N	675	664	0			45
								654	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 86,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,912

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 16640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4805	X	4424	-0-	-381	-0-	964	1	2399	2	N	664	662	0			12
							331	4	730	9							
02	4004	X	2978	-0-	-1026	-0-	730	1	1061	2	N	748	741	0			19
							364	4	823	9							
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1052	1	1739	2	N	828	826	0			21
							373	4	911	9							
04	5640	X	4310	-0-	-1330	-0-	1248	1	1556	2	N	811	784	0	33	1	15
							614	4	892	9							
05	5828	X	4316	-0-	-1512	-0-	1189	1	1788	2	N	804	797	0			22
							455	4	884	9							
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	1367	1	1642	2	N	699	704	0			17
							424	4	769	9							
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1398	1	1442	2	N	645	637	0			25
							512	4	710	9							
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1114	1	3394	2	N	387	386	0			26
							745	4	426	9							
09	4320	X	3285	-0-	-1035	-0-	964	1	1451	2	N	631	636	0			21
							176	4	694	9							
10	4340	X	3541	-0-	-799	-0-	1010	1	1369	2	N	773	743	0			51
							312	4	850	9							
11	4200	X	2856	-0-	-1344	-0-	813	1	1074	2	N	602	632	0			21
							307	4	662	9							
12	5673	X	2678	-0-	-2995	-0-	801	1	1035	2	N	591	587	0			25
							192	4	650	9							

TOTAL GAS PROD: 46,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,183

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 14746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1211	1	2882	2	N	428	426	0			9
							373	4	471	9							
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1134	1	1648	2	N	508	505	0			12
							558	4	559	9							
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1230	1	1998	2	N	467	468	0			11
							446	4	514	9							
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1114	1	1376	2	N	389	373	0	16	1	11
							534	4	428	9							
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	975	1	1473	2	N	394	392	0			13
							403	4	433	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1047	1	1259	2	N	361	364	0			10
							319	4	397	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	999	1	999	2	N	257	258	0			9
							372	4	283	9							
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	650	1	1508	2	N	138	147	0			-0-
							582	4	152	9							
09	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	1230	1	1808	2	N	300	292	0			8
							303	4	330	9							
10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	755	1	1005	2	N	303	298	0			13
							239	4	333	9							
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	610	1	826	2	N	256	255	0			14
							179	4	282	9							
12	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	588	1	775	2	N	396	390	0			20
							112	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 38,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,197

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4001	-0-		-1331	-0-	1184	1	2001	2	Y	656	603	0			98
								94	4	722	9							
02	DLQ G-10		3385	-0-		3385	3385	878	1	1683	2	Y	654	608	0			144
								105	4	719	9							
03	DLQ G-10		3819	-0-		3819	7204	1198	1	1942	2	Y	551	570	0			125
								73	4	606	9							
04	DLQ G-10		4169	-0-		4169	11373	1172	1	2133	2	Y	660	656	0			129
								138	4	726	9							
05	15240	X	3867	-0-		-11373	-0-	1069	1	2065	2	Y	555	562	0			122
								122	4	611	9							
06	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	1043	1	1873	2	Y	299	303	0			118
								37	4	329	9							
07	3436	X	3436	-0-		-0-	-0-	984	1	1845	2	Y	458	454	0			122
								103	4	504	9							
08	4309	X	3575	-0-		-734	-0-	1066	1	1988	2	Y	384	407	0			99
								99	4	422	9							
09	4394	X	4394	-0-		-0-	-0-	1150	1	2510	2	Y	596	557	0			138
								78	4	656	9							
10	4397	X	4397	-0-		-0-	-0-	1156	1	2379	2	Y	696	659	0			175
								96	4	766	9							
11	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-	1153	1	2264	2	Y	548	590	0			133
								114	4	603	9							
12	4722	X	4722	-0-		-0-	-0-	1489	1	2664	2	Y	420	404	0			149
								107	4	462	9							

TOTAL GAS PROD: 47,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,477

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	808	-0-		-2602	-0-	166	1	604	2	N	20	19	0			1
								16	4	22	9							
02	3080	X	1093	-0-		-1987	-0-	120	1	824	2	N	107	103	0			5
								31	4	118	9							
03	3410	X	2392	-0-		-1018	-0-	275	1	1587	2	N	464	456	0			13
								20	4	510	9							
04	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	320	1	1438	2	N	570	542	0	26	1	15
								6	4	627	9							
05	2423	X	2423	-0-		-0-	-0-	333	1	1416	2	N	599	599	0			15
								15	4	659	9							
06	2157	X	2157	-0-		-0-	-0-	297	1	1228	2	N	563	563	0			15
								13	4	619	9							
07	2543	X	2543	-0-		-0-	-0-	321	1	1581	2	N	574	575	0			14
								10	4	631	9							
08	2480	X	2316	-0-		-164	-0-	287	1	1464	2	N	504	503	0			15
								11	4	554	9							
09	2400	X	2356	-0-		-44	-0-	285	1	1533	2	N	473	467	0			21
								18	4	520	9							
10	2475	X	2475	-0-		-0-	-0-	325	1	1639	2	N	461	465	0			17
								4	4	507	9							
11	2460	X	2169	-0-		-291	-0-	331	1	1524	2	N	276	280	0			13
								10	4	304	9							
12	2542	X	2372	-0-		-170	-0-	271	1	1758	2	N	292	284	0			21
								22	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 25,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,903

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	1159	1	5888	2	N	1078	1156	0			22
							157	4	1186	9							
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	697	1	6468	2	N	1003	1006	0			19
							267	4	1103	9							
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	583	1	5846	2	N	949	943	0			25
							72	4	1044	9							
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	542	1	5816	2	N	987	947	0	46	1	19
							23	4	1086	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	346	1	3614	2	N	700	703	0			16
							37	4	770	9							
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	215	1	2930	2	N	682	681	0			17
							27	4	750	9							
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	192	1	2384	2	N	529	529	0			17
							17	4	582	9							
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	192	1	2391	2	N	578	578	0			17
							17	4	636	9							
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	160	1	1714	2	N	386	384	0			19
							23	4	425	9							
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	875	1	10486	2	N	1545	1500	0			64
							22	4	1700	9							
11	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	681	1	6219	2	N	1295	1302	0			57
							40	4	1425	9							
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	764	1	6776	2	N	1196	1171	0			82
							88	4	1316	9							

TOTAL GAS PROD: 79,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,928

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9265	-0-	-1399	-0-	321	1	7496	2	N	1240	1230	0			29
							84	4	1364	9							
02	9632	X	8316	-0-	-1316	-0-	242	1	6603	2	N	1256	1249	0			36
							89	4	1382	9							
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	308	1	8693	2	N	1406	1417	0			25
							103	4	1547	9							
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	287	1	7752	2	N	1033	996	0	42	1	20
							86	4	1136	9							
05	9269	X	8860	-0-	-409	-0-	309	1	7628	2	N	826	818	0			28
							14	4	909	9							
06	8970	X	8396	-0-	-574	-0-	318	1	6742	2	N	1176	1155	0			49
							42	4	1294	9							
07	10664	X	8505	-0-	-2159	-0-	338	1	6584	2	N	1438	1433	0			54
							1	4	1582	9							
08	10664	X	8271	-0-	-2393	-0-	344	1	6358	2	N	1387	1390	0			51
							43	4	1526	9							
09	9270	X	7049	-0-	-2221	-0-	275	1	5337	2	N	1285	1284	0			52
							23	4	1414	9							
10	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	332	1	6353	2	N	1473	1467	0			58
							41	4	1620	9							
11	8400	X	8162	-0-	-238	-0-	340	1	6173	2	N	1383	1377	0			64
							128	4	1521	9							
12	8494	X	7239	-0-	-1255	-0-	342	1	5439	2	N	1270	1279	0			55
							61	4	1397	9							

TOTAL GAS PROD: 102,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,173

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	533	-0-	-955	-0-	1	1	240	2	N	264	258	0	14
							2	4	290	9					
02	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1680	2	275	9	N	250	237	0	27
03	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1703	2	283	9	N	257	268	0	16
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3494	2	275	9	N	250	255	0	11
05	837	X	696	-0-	-141	-0-	423	2	273	9	N	248	241	0	18
06	2100	X	628	-0-	-1472	-0-	367	2	261	9	N	237	240	0	15
07	2170	X	699	-0-	-1471	-0-	412	2	287	9	N	261	261	0	15
08	3906	X	467	-0-	-3439	-0-	211	2	256	9	N	233	218	0	30
09	3780	X	1421	-0-	-2359	-0-	1132	2	289	9	N	263	274	0	19
10	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1546	2	1	4	N	269	270	0	18
							296	9							
11	973	X	973	-0-	-0-	-0-	799	2	6	4	N	153	147	0	24
							168	9							
12	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1351	2	3	4	N	243	258	0	9
							267	9							

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,928

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	408	-0-	-181	-0-	18	1	42	2	N	315	315	0	15
							1	4	347	9					
02	840	N	375	-0-	-465	-0-	25	1	59	2	N	260	258	0	17
							5	4	286	9					
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	124	1	307	2	N	296	304	0	9
							15	4	326	9					
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	11	1	27	2	N	163	157	0	15
							5	4	179	9					
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	92	1	235	2	N	274	273	0	16
							28	4	301	9					
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	287	2	N	291	285	0	22
							4	4	320	9					
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	233	2	N	251	266	0	7
							1	4	276	9					
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	33	2	N	332	319	0	20
							1	4	365	9					
09	720	N	300	-0-	-420	-0-	7	1	21	2	N	247	259	0	8
							272	9							
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	225	230	0	3
							248	9							
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	53	1	112	2	N	253	249	0	7
							5	4	278	9					
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	159	156	0	10
							2	4	175	9					

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,066

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	590	-0-	-30	-0-	72	1	162	2	N	317	316	0			14
							7	4	349	9							
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	192	1	512	2	N	268	266	0			16
							18	4	295	9							
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	N	265	274	0			7
							22	4	292	9							
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	37	1	126	2	N	257	241	0			23
							3	4	283	9							
05	3100	N	4170	-0-	1070	1070	1493	1	1868	2	N	392	404	0			11
							378	4	431	9							
06	1771	N	701	-0-	-1070	-0-	89	1	243	2	N	325	314	0			22
							11	4	358	9							
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	146	2	N	236	245	0			13
							1	4	260	9							
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	135	2	N	291	287	0			17
							8	4	320	9							
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	141	1	330	2	N	284	287	0			14
							5	4	312	9							
10	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	198	1	532	2	N	259	261	0			12
							24	4	285	9							
11	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	224	1	506	2	N	264	257	0			19
							21	4	290	9							
12	527	X	304	-0-	-223	-0-	9	1	16	2	N	253	258	0			14
							1	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 12,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,411

MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	452	1	1481	2	N	567	593	0			59
							57	4	624	9							
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	540	1	1303	2	N	444	427	0			76
							127	4	488	9							
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	412	1	1285	2	N	394	389	0			81
							36	4	433	9							
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	446	1	988	2	N	314	340	0			55
							47	4	345	9							
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	451	1	703	2	N	297	264	0			88
							83	4	327	9							
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	167	1	349	2	N	436	422	0			102
							39	4	480	9							
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	374	1	896	2	N	450	434	0			118
							48	4	495	9							
08	2170	X	1572	-0-	-598	-0-	311	1	676	2	N	502	530	0			90
							33	4	552	9							
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	378	1	918	2	N	479	469	0			100
							20	4	527	9							
10	1550	X	1547	-0-	-3	-0-	334	1	629	2	N	475	478	0			97
							61	4	523	9							
11	1740	X	1560	-0-	-180	-0-	260	1	700	2	N	513	416	0			194
							36	4	564	9							
12	1798	X	1579	-0-	-219	-0-	317	1	638	2	N	483	536	0			141
							93	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 21,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,354

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-		610	1	526	2	N	279	248	0			262
								307	9									
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-		378	1	211	2	N	279	257	0			284
								307	9									
03	981	X	981	-0-	-0-	-0-		431	1	393	2	N	141	233	0			192
								2	4	155	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-		235	1	321	2	N	174	313	0			53
								56	4	191	9							
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-		229	1	477	2	N	192	242	0			3
								79	4	211	9							
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-		49	1	640	2	N	332	328	0			7
								21	4	365	9							
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-		44	1	676	2	N	452	452	0			7
								44	4	497	9							
08	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-		33	1	543	2	N	421	419	0			9
								12	4	463	9							
09	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-		60	1	943	2	N	420	418	0			11
								24	4	462	9							
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-		67	1	987	2	N	391	402	0			-0-
								1	4	430	9							
11	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-		96	1	1175	2	N	449	438	0			11
								3	4	494	9							
12	690	X	690	-0-	-0-	-0-		36	1	479	2	N	142	142	0			11
								19	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 13,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,672

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-		487	1	424	2	N	213	204	0			210
								234	9									
02	869	X	869	-0-	-0-	-0-		342	1	240	2	N	261	215	0			256
								287	9									
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-		157	1	147	2	N	166	226	0			196
								1	4	183	9							
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-		394	1	524	2	N	285	360	0			121
								93	4	314	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-		364	1	562	2	N	528	646	0			3
								98	4	581	9							
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-		47	1	628	2	N	234	234	0			3
								24	4	257	9							
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-		24	1	364	2	N	212	213	0			2
								25	4	233	9							
08	755	X	755	-0-	-0-	-0-		24	1	402	2	N	295	290	0			7
								4	4	325	9							
09	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-		59	1	924	2	N	331	330	0			8
								26	4	364	9							
10	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-		59	1	869	2	N	317	325	0			-0-
								2	4	349	9							
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-		93	1	1141	2	N	328	319	0			9
								3	4	361	9							
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-		50	1	706	2	N	190	189	0			10
								16	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 13,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	930	-0-	-0-	-0-	296	1	256	2	N	344	283	0	310
							378	9							
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	309	1	156	2	N	416	328	0	398
							458	9							
03	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	451	1	426	2	N	244	347	0	295
							3	4	268	9					
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	410	1	549	2	N	263	474	0	84
							98	4	289	9					
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	694	2	N	359	438	0	5
							100	4	395	9					
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	267	267	0	5
							18	4	294	9					
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	441	440	0	6
							27	4	485	9					
08	970	X	970	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	N	252	258	0	-0-
							14	4	277	9					
09	817	X	817	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	255	246	0	9
							12	4	281	9					
10	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	739	2	N	270	279	0	-0-
							1	4	297	9					
11	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	66	1	787	2	N	327	317	0	10
							3	4	360	9					
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	211	211	0	10
							9	4	232	9					

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,649

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	149	1	125	2	N	110	93	0	103
							121	9							
02	349	X	349	-0-	-0-	-0-	131	1	56	2	N	147	109	0	141
							162	9							
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	432	1	411	2	N	98	126	0	113
							3	4	108	9					
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	210	1	305	2	N	102	190	0	25
							47	4	112	9					
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	88	113	0	-0-
							45	4	97	9					
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	21	19	0	2
							11	4	23	9					
08	961	X	286	-0-	-675	-0-	13	1	211	2	N	54	54	0	2
							3	4	59	9					
09	660	X	398	-0-	-262	-0-	19	1	292	2	N	66	68	0	-0-
							14	4	73	9					
10	682	X	269	-0-	-413	-0-	13	1	195	2	N	55	55	0	-0-
							61	9							
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	8	1	86	2	N	45	42	0	3
							50	9							
12	279	X	25	-0-	-254	-0-	1	1	15	2	N	8	11	0	-0-
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 794

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	880	-0-	-546	-0-	160	1	377	2	N	304	302	0	14
							9	4	334	9					
02	1036	N	919	-0-	-117	-0-	166	1	396	2	N	272	270	0	16
							58	4	299	9					
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	245	1	621	2	N	246	260	0	2
							20	4	271	9					
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	326	1	1608	2	N	230	210	0	22
							17	4	253	9					
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	426	1	1476	2	N	387	392	0	17
							84	4	426	9					
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	352	1	970	2	N	297	297	0	17
							42	4	327	9					
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	141	1	323	2	N	291	294	0	14
							6	4	320	9					
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	171	1	338	2	N	297	295	0	16
							26	4	327	9					
09	1620	N	990	-0-	-630	-0-	187	1	480	2	N	287	290	0	13
							7	4	316	9					
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	202	1	557	2	N	289	290	0	12
							28	4	318	9					
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	524	1	1142	2	N	264	257	0	19
							65	4	290	9					
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	102	1	167	2	N	210	221	0	8
							11	4	231	9					

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	X	688	-0-	-0-	-0-	75	1	155	2	N	407	402	0	20
							10	4	448	9					
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	383	381	0	22
							3	4	421	9					
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	352	372	0	2
							4	4	387	9					
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	29	1	119	2	N	199	181	0	20
							219	9							
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	152	159	0	13
							3	4	167	9					
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	103	1	295	2	N	341	332	0	22
							5	4	375	9					
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	123	2	N	369	374	0	17
							406	9							
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	41	2	N	457	456	0	18
							6	4	503	9					
09	720	N	516	-0-	-204	-0-	32	1	88	2	N	359	357	0	20
							1	4	395	9					
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	71	1	185	2	N	409	410	0	19
							5	4	450	9					
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	66	1	119	2	N	372	366	0	25
							5	4	409	9					
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	142	1	227	2	N	362	368	0	19
							13	4	398	9					

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	432	-0-	-591	-0-	25	2	407	9	N	370	381	0			55
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	18	2	408	9	N	371	384	0			42
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	396	2	N	429	421	0			50
							4	4	472	9							
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	2	523	9	N	475	479	0			46
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	N	465	474	0			37
							512	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	8	1	576	2	N	407	399	0			45
							448	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	11	1	749	2	N	489	477	0			57
							538	9									
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	10	1	832	2	N	428	430	0			55
							471	9									
09	3000	N	3350	-0-	350	350	32	1	2821	2	N	452	457	0			50
							497	9									
10	1507	N	1157	-0-	-350	-0-	10	1	660	2	N	443	419	0			74
							487	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	295	315	0			54
							1	4	325	9							
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	9	1	658	2	N	517	529	0			42
							4	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 13,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,141

RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1090	-0-	-646	-0-	167	1	401	2	N	465	470	0			17
							10	4	512	9							
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	344	1	888	2	N	449	439	0			27
							52	4	494	9							
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	372	1	847	2	N	488	478	0			37
							42	4	537	9							
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	114	1	454	2	N	352	389	0			-0-
							5	4	387	9							
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	208	2	N	246	231	0			15
							22	4	271	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	431	419	0			27
							26	4	474	9							
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	237	1	563	2	N	431	434	0			24
							6	4	474	9							
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	38	2	N	299	301	0			22
							329	9									
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	278	1	776	2	N	422	421	0			23
							7	4	464	9							
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	249	1	666	2	N	490	493	0			20
							16	4	539	9							
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	42	2	N	155	175	0			-0-
							1	4	171	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	815	-0-	-239	-0-	3	1	157	2	N	595	591	0	77
							655	9							
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	592	594	0	75
							651	9							
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	724	735	0	64
							2	4	796	9					
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	1	1	88	2	N	616	631	0	49
							678	9							
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	493	484	0	58
							542	9							
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	346	377	0	27
							381	9							
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	337	329	0	35
							371	9							
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	335	333	0	37
							369	9							
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	408	398	0	47
							449	9							
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	213	2	N	436	417	0	66
							480	9							
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	N	281	293	0	54
							309	9							
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	214	2	N	480	472	0	62
							1	4	528	9					

TOTAL GAS PROD: 8,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,643

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	502	-0-	-521	-0-	25	2	477	9	N	434	431	0	48
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	5	1	337	2	N	351	353	0	46
							386	9							
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	2	481	9	N	437	437	0	46
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	424	437	0	33
							466	9							
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	286	305	0	14
							315	9							
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	N	249	239	0	24
							274	9							
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	284	272	0	36
							312	9							
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	279	276	0	39
							307	9							
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	1	1	58	2	N	356	362	0	33
							392	9							
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	N	285	276	0	42
							314	9							
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	7	1	338	2	N	180	184	0	38
							5	4	198	9					
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	N	405	399	0	44
							8	4	446	9					

TOTAL GAS PROD: 6,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,970

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	704	-0-	-505	-0-	4	1	231	2	N	426	428	0			41
							469	9									
02	560	N	420	-0-	-140	-0-	2	1	135	2	N	257	267	0			31
							283	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	383	369	0			45
							421	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	358	371	0			32
							394	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	2	463	9	N	421	406	0			47
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	400	2	N	384	393	0			38
							422	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	432	394	0			76
							475	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	10	1	891	2	N	413	427	0			62
							454	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	14	1	1196	2	N	420	437	0			45
							462	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	15	1	1062	2	N	332	331	0			46
							365	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	15	1	773	2	N	253	245	0			54
							11	4	278	9							
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	N	385	405	0			34
							10	4	424	9							

TOTAL GAS PROD: 11,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,464

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	294	1	681	2	N	286	284	0			14
							10	4	315	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	30	1	64	2	N	211	211	0			14
							4	4	232	9							
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	264	272	0			6
							3	4	290	9							
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	159	1	471	2	N	310	302	0			14
							341	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	99	102	0			11
							1	4	109	9							
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	77	1	235	2	N	257	252	0			16
							17	4	283	9							
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	101	1	245	2	N	272	270	0			18
							1	4	299	9							
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	92	2	N	252	254	0			16
							5	4	277	9							
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	62	1	168	2	N	276	279	0			13
							2	4	304	9							
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	57	1	151	2	N	268	269	0			12
							5	4	295	9							
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	114	2	N	245	240	0			17
							6	4	270	9							
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	129	1	189	2	N	236	239	0			14
							11	4	260	9							

TOTAL GAS PROD: 7,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	16	1	4450	2	N	727	715	0	41
							29	4	800	9					
02	5096	X	5031	-0-	-65	-0-	4119	2	1	4	N	828	769	0	100
							911	9							
03	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	3948	2	1	4	N	872	925	0	47
							959	9							
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	3773	2	796	9	N	724	729	0	42
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	5901	2	3	4	N	880	869	0	53
							968	9							
06	5400	X	5158	-0-	-242	-0-	4473	2	1	4	N	622	632	0	43
							684	9							
07	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	4422	2	914	9	N	831	822	0	52
08	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	4253	2	1	4	N	789	761	0	80
							868	9							
09	6660	X	5092	-0-	-1568	-0-	4150	2	1	4	N	855	861	0	74
							941	9							
10	6882	X	5201	-0-	-1681	-0-	4182	2	3	4	N	924	943	0	55
							1016	9							
11	5160	X	2849	-0-	-2311	-0-	2442	2	12	4	N	359	352	0	62
							395	9							
12	5332	X	3454	-0-	-1878	-0-	2747	2	6	4	N	637	677	0	22
							701	9							

TOTAL GAS PROD: 58,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,048

GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2896	-0-	-1568	-0-	8	1	1947	2	N	841	835	0	44
							16	4	925	9					
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	2693	2	1	4	N	805	752	0	97
							886	9							
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2396	2	1	4	N	722	771	0	48
							794	9							
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	2718	2	1035	9	N	941	945	0	44
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4107	2	2	4	N	887	878	0	53
							976	9							
06	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	3018	2	780	9	N	709	704	0	58
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3372	2	843	9	N	766	789	0	35
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4249	2	1	4	N	634	608	0	61
							697	9							
09	4920	X	3730	-0-	-1190	-0-	3091	2	1	4	N	580	600	0	41
							638	9							
10	5084	X	2890	-0-	-2194	-0-	2242	2	1	4	N	588	588	0	41
							647	9							
11	4080	X	244	-0-	-3836	-0-	181	2	2	4	N	55	95	0	1
							61	9							
12	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 38,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,528

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1444	-0-	-354	-0-	270	1	640	2	N	471	470	0			21
							16	4	518	9							
02	1624	N	1096	-0-	-528	-0-	197	1	429	2	N	380	380	0			21
							52	4	418	9							
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	249	1	495	2	N	383	378	0			26
							34	4	421	9							
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	208	1	708	2	N	393	380	0			39
							18	4	432	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	664	2	N	365	390	0			14
							36	4	402	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	284	1	748	2	N	377	370	0			21
							30	4	415	9							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	341	1	795	2	N	381	381	0			21
							11	4	419	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	284	1	573	2	N	387	385	0			23
							31	4	426	9							
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	345	1	897	2	N	400	404	0			19
							12	4	440	9							
10	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	365	1	982	2	N	404	408	0			15
							32	4	444	9							
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	332	1	697	2	N	402	389	0			28
							34	4	442	9							
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	295	1	477	2	N	387	395	0			20
							29	4	426	9							

TOTAL GAS PROD: 16,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,730

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1026	-0-	-989	-0-	151	1	356	2	N	462	462	0			19
							11	4	508	9							
02	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	659	1	1455	2	N	442	438	0			23
							177	4	486	9							
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	170	1	342	2	N	416	409	0			30
							24	4	458	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	564	2	N	443	426	0			47
							27	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	189	1	778	2	N	409	441	0			15
							39	4	450	9							
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	199	1	524	2	N	423	414	0			24
							22	4	465	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	N	410	411	0			23
							8	4	451	9							
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	208	1	429	2	N	418	415	0			26
							20	4	460	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	211	1	547	2	N	428	433	0			21
							7	4	471	9							
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	198	1	530	2	N	434	436	0			19
							15	4	477	9							
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	169	1	355	2	N	409	398	0			30
							18	4	450	9							
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	44	1	85	2	N	398	405	0			23
							6	4	438	9							

TOTAL GAS PROD: 15,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,092

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1043	-0-	-476	-0-		389	1	362	2	N	247	236	0			107
								20	4	272	9							
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-		894	1	931	2	N	227	220	0			114
								44	4	250	9							
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-		878	1	1047	2	N	231	263	0			82
								31	4	254	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-		560	1	512	2	N	240	224	0			98
								3	4	264	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-		202	1	306	2	N	270	302	0			66
								7	4	297	9							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-		320	1	339	2	N	206	231	0			41
								7	4	227	9							
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		352	1	400	2	N	223	210	0			54
								8	4	245	9							
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-		459	1	393	2	N	215	216	0			53
								17	4	237	9							
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-		362	1	292	2	N	201	196	0			58
								25	4	221	9							
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-		497	1	469	2	N	200	203	0			55
								32	4	220	9							
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-		380	1	338	2	N	196	189	0			62
								46	4	216	9							
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-		407	1	253	2	N	190	199	0			53
								82	4	209	9							

TOTAL GAS PROD: 14,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	905	-0-	-645	-0-		421	1	352	2	N	104	114	0			45
								18	4	114	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-		543	1	537	2	N	98	90	0			53
								15	4	108	9							
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-		299	1	356	2	N	115	127	0			41
								10	4	127	9							
04	870	N	600	-0-	-270	-0-		233	1	214	2	N	138	118	0			61
								1	4	152	9							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-		234	1	385	2	N	130	169	0			22
								7	4	143	9							
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-		260	1	271	2	N	92	93	0			21
								6	4	101	9							
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-		279	1	307	2	N	115	106	0			30
								4	4	127	9							
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-		441	1	379	2	N	101	104	0			27
								17	4	111	9							
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-		571	1	472	2	N	106	103	0			30
								39	4	117	9							
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-		371	1	350	2	N	105	105	0			30
								24	4	116	9							
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-		426	1	370	2	N	110	106	0			34
								52	4	121	9							
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-		313	1	188	2	N	104	110	0			28
								66	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 10,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	326	1	347	2	N	164	207	0	77
							20	4	180	9					
02	1204	N	439	-0-	-765	-0-	121	1	125	2	N	169	161	0	85
							7	4	186	9					
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	372	1	455	2	N	236	226	0	95
							13	4	260	9					
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	497	1	454	2	N	251	256	0	90
							4	4	276	9					
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	306	1	503	2	N	314	340	0	64
							10	4	345	9					
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	582	1	639	2	N	231	242	0	53
							8	4	254	9					
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	613	1	677	2	N	263	253	0	63
							12	4	289	9					
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	493	1	427	2	N	240	241	0	62
							18	4	264	9					
09	1470	N	1030	-0-	-440	-0-	416	1	339	2	N	224	220	0	66
							29	4	246	9					
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	586	1	562	2	N	220	228	0	58
							36	4	242	9					
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	436	1	392	2	N	226	211	0	73
							54	4	249	9					
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	423	1	255	2	N	220	231	0	62
							88	4	242	9					

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,758

DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	12	1	3191	2	N	768	764	0	37
							21	4	845	9					
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	2480	2	772	9	N	702	657	0	82
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	4	N	762	796	0	48
							838	9							
04	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	1355	2	751	9	N	683	699	0	32
05	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	1209	2	784	9	N	713	700	0	45
06	3930	X	1774	-0-	-2156	-0-	1004	2	770	9	N	700	700	0	45
07	3596	X	1397	-0-	-2199	-0-	605	2	792	9	N	720	723	0	42
08	2883	X	895	-0-	-1988	-0-	86	2	809	9	N	735	710	0	67
09	2100	X	1877	-0-	-223	-0-	1083	2	794	9	N	722	754	0	35
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	36	68	0	3
11	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-	3	0	-0-
12	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	1197	2	1	4	N	5155	4733	0	422
							5671	9							

TOTAL GAS PROD: 27,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,696

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	X	435	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	N	165	164	0	1
							6	4	182	9					
02	540	X	540	-0-	-0-	-0-	50	1	359	2	N	116	117	0	-0-
							3	4	128	9					
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	81	1	166	2	N	2	2	0	-0-
							2	4	2	9					
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	81	1	452	2	N	239	238	0	1
							13	4	263	9					
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	64	1	519	2	N	315	304	0	12
							24	4	347	9					
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	229	237	0	4
							6	4	252	9					
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	N	233	237	0	-0-
							3	4	256	9					
08	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	49	1	603	2	N	413	357	0	56
							9	4	454	9					
09	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	903	941	0	18
							16	4	993	9					
10	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	125	1	1232	2	N	889	884	0	23
							10	4	978	9					
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	203	1	1832	2	N	856	864	0	15
							13	4	942	9					
12	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	265	1	1179	2	N	662	666	0	11
							18	4	728	9					

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,022

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	34	1	1515	2	N	335	333	0	25
							3	4	369	9					
02	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	42	1	1840	2	N	311	326	0	10
							3	4	342	9					
03	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	62	1	1407	2	N	199	197	0	12
							38	4	219	9					
04	2730	X	2472	-0-	-258	-0-	241	1	1736	2	N	425	427	0	10
							27	4	468	9					
05	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	24	1	1639	2	N	448	449	0	9
							46	4	493	9					
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	1973	2	19	4	N	437	439	0	7
							481	9							
07	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	1559	2	5	4	N	438	436	0	9
							482	9							
08	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	2001	2	8	4	N	403	392	0	20
							443	9							
09	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	4	N	437	447	0	10
							481	9							
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2161	2	8	4	N	562	555	0	17
							618	9							
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	1534	2	136	4	N	378	384	0	11
							416	9							
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	1	1	2210	2	N	467	463	0	15
							67	4	514	9					

TOTAL GAS PROD: 27,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	457	-0-	-8	-0-	3	1	121	2	N	303	307	0			20
							333	9									
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	305	309	0			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	305	0			20
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	360	371	0			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	301	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	315	0			5
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	577	2	3	4	N	326	325	0			6
							359	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	445	2	3	4	N	364	357	0			13
							400	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2018	2	4	4	N	198	201	0			10
							218	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	307	0			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	136	0			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	263	0			4

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,477

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1736	-0-	-372	-0-	30	1	1330	2	N	340	343	0			23
							2	4	374	9							
02	1904	X	1629	-0-	-275	-0-	29	1	1258	2	N	309	319	0			13
							2	4	340	9							
03	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	63	1	1095	2	N	328	300	0			41
							28	4	361	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	353	1	2340	2	N	657	694	0			4
							39	4	723	9							
05	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	23	1	1391	2	N	210	211	0			3
							32	4	231	9							
06	1740	X	1049	-0-	-691	-0-	753	2	9	4	N	261	257	0			7
							287	9									
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10923	2	28	4	N	311	310	0			8
							342	9									
08	3565	X	1657	-0-	-1908	-0-	1190	2	5	4	N	420	410	0			18
							462	9									
09	3450	X	1341	-0-	-2109	-0-	977	2	2	4	N	329	341	0			6
							362	9									
10	1674	X	1400	-0-	-274	-0-	1030	2	4	4	N	333	329	0			10
							366	9									
11	4260	X	1356	-0-	-2904	-0-	961	2	61	4	N	304	295	0			19
							334	9									
12	4402	X	939	-0-	-3463	-0-	549	2	12	4	N	344	356	0			7
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 29,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 14751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	546	-0-	-1345	-0-	4	1	159	2	N	348	352	0	21
							383	9							
02	1064	N	699	-0-	-365	-0-	8	1	347	2	N	312	319	0	14
							1	4	343	9					
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	268	266	0	16
							4	4	295	9					
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	315	322	0	9
							3	4	347	9					
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	348	351	0	6
							6	4	383	9					
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	295	2	2	4	N	390	384	0	12
							429	9							
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	307	2	1	4	N	443	447	0	8
							487	9							
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	5	2	451	9	N	410	397	0	21
09	720	N	587	-0-	-133	-0-	45	2	542	9	N	493	502	0	12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	437	437	0	12
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	71	2	6	4	N	264	265	0	11
							290	9							
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	72	2	12	4	N	390	392	0	9
							429	9							

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,418

WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	38	1	1670	2	N	359	348	0	35
							3	4	395	9					
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	35	1	1534	2	N	340	360	0	15
							2	4	374	9					
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	301	298	0	18
							30	4	331	9					
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	190	1	1413	2	N	326	334	0	10
							21	4	359	9					
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1308	2	N	368	372	0	6
							36	4	405	9					
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1279	2	12	4	N	379	379	0	6
							417	9							
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	4	N	410	407	0	9
							451	9							
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1469	2	6	4	N	372	365	0	16
							409	9							
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1517	2	2	4	N	376	385	0	7
							414	9							
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1346	2	3	4	N	357	354	0	10
							393	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	218	0	8
12	3100	N	8708	-0-	5608	5608	5	1	8357	2	N	179	185	0	2
							149	4	197	9					

TOTAL GAS PROD: 26,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,983

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2005	-0-	-537	-0-		27	1	1189	2	N	715	704	0		46
								2	4	787	9						
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-		46	1	2035	2	N	585	606	0		25
								2	4	644	9						
03	2542	X	1212	-0-	-1330	-0-		21	1	806	2	N	343	368	0		-0-
								8	4	377	9						
04	1950	X	1044	-0-	-906	-0-		14	1	681	2	N	316	286	0		30
								1	4	348	9						
05	2015	X	1015	-0-	-1000	-0-		7	1	391	2	N	557	585	0		2
								4	4	613	9						
06	2910	X	606	-0-	-2304	-0-		106	2	1	4	N	454	456	0		-0-
								499	9								
07	3007	X	176	-0-	-2831	-0-		97	2	79	9	N	72	71	0		1
08	1209	X	188	-0-	-1021	-0-		110	2	78	9	N	71	66	0		6
09	1050	X	980	-0-	-70	-0-		8	2	972	9	N	884	890	0		-0-
10	1023	X	971	-0-	-52	-0-		30	2	941	9	N	855	829	0		26
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-		89	2	3	4	N	564	555	0		35
								620	9								
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-		604	2	78	4	N	802	827	0		10
								882	9								

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,218

WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6020	-0-	-831	-0-		116	1	5071	2	N	750	756	0		46
								8	4	825	9						
02	6188	X	5486	-0-	-702	-0-		106	1	4617	2	N	688	705	0		29
								6	4	757	9						
03	6851	X	4087	-0-	-2764	-0-		144	1	3207	2	N	593	580	0		42
								84	4	652	9						
04	6150	X	5658	-0-	-492	-0-		595	1	4160	2	N	761	782	0		21
								66	4	837	9						
05	6355	X	5541	-0-	-814	-0-		64	1	4456	2	N	815	820	0		16
								124	4	897	9						
06	5880	X	4585	-0-	-1295	-0-		3830	2	28	4	N	661	649	0		28
								727	9								
07	6076	X	3957	-0-	-2119	-0-		3021	2	8	4	N	844	854	0		18
								928	9								
08	5859	X	5782	-0-	-77	-0-		4924	2	19	4	N	763	750	0		31
								839	9								
09	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-		4947	2	8	4	N	689	706	0		14
								758	9								
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-		4953	2	15	4	N	628	620	0		22
								691	9								
11	4590	X	3942	-0-	-648	-0-		3058	2	262	4	N	565	560	0		27
								622	9								
12	5797	X	4746	-0-	-1051	-0-		1	1	3698	2	N	766	766	0		27
								204	4	843	9						

TOTAL GAS PROD: 61,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,523

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4934	-0-	-770	-0-	1447	1	2438	2	N	854	787	0			117
							110	4	939	9							
02	5152	X	4061	-0-	-1091	-0-	1060	1	2023	2	N	772	713	0			176
							129	4	849	9							
03	5704	X	4360	-0-	-1344	-0-	1308	1	2105	2	N	781	805	0			152
							88	4	859	9							
04	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	1288	1	2335	2	N	758	733	0			177
							163	4	834	9							
05	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	1170	1	2252	2	N	852	841	0			188
							141	4	937	9							
06	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	1245	1	2246	2	N	927	845	0			270
							52	4	1020	9							
07	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	987	1	1885	2	N	882	894	0			258
							119	4	970	9							
08	4774	X	3469	-0-	-1305	-0-	859	1	1598	2	N	844	907	0			195
							84	4	928	9							
09	4620	X	3761	-0-	-859	-0-	872	1	1898	2	N	845	844	0			196
							61	4	930	9							
10	4712	X	3733	-0-	-979	-0-	912	1	1874	2	N	793	842	0			147
							75	4	872	9							
11	4560	X	2966	-0-	-1594	-0-	698	1	1448	2	N	689	643	0			193
							62	4	758	9							
12	3968	X	1890	-0-	-2078	-0-	430	1	703	2	N	604	624	0			173
							93	4	664	9							

TOTAL GAS PROD: 46,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,601

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2181	-0-	-1756	-0-	480	1	809	2	N	767	722	0			96
							48	4	844	9							
02	3556	X	910	-0-	-2646	-0-	198	1	405	2	N	258	345	0			9
							23	4	284	9							
03	3937	X	1178	-0-	-2759	-0-	336	1	601	2	N	210	205	0			14
							10	4	231	9							
04	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	539	1	1272	2	N	721	402	0			333
							24	4	793	9							
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	879	1	1703	2	N	862	1045	0			150
							101	4	948	9							
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	1979	2	N	451	479	0			122
							45	4	496	9							
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1236	1	2386	2	N	745	651	0			216
							124	4	820	9							
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	1331	1	2500	2	N	630	701	0			145
							120	4	693	9							
09	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	1354	1	2953	2	N	756	684	0			217
							91	4	832	9							
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	1352	1	2775	2	N	897	937	0			177
							104	4	987	9							
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	1232	1	2477	2	N	789	773	0			193
							85	4	868	9							
12	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	2412	1	4297	2	N	976	901	0			268
							190	4	1074	9							

TOTAL GAS PROD: 46,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,062

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3700	-0-		-113	-0-	1056	1	1771	2	N	726	655	0			104
								74	4	799	9							
02	4474	X	4474	-0-		-0-	-0-	1272	1	2354	2	N	603	538	0			169
								185	4	663	9							
03	3813	X	2894	-0-		-919	-0-	791	1	1277	2	N	707	707	0			169
								48	4	778	9							
04	3570	X	3274	-0-		-296	-0-	844	1	1514	2	N	741	766	0			144
								101	4	815	9							
05	3689	X	2924	-0-		-765	-0-	709	1	1402	2	N	684	677	0			151
								61	4	752	9							
06	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	1122	1	2190	2	N	627	587	0			191
								32	4	690	9							
07	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	1030	1	2082	2	N	586	638	0			139
								101	4	645	9							
08	3464	X	3464	-0-		-0-	-0-	896	1	1727	2	N	700	597	0			242
								71	4	770	9							
09	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	1159	1	2509	2	N	575	658	0			159
								70	4	633	9							
10	3813	X	3442	-0-		-371	-0-	894	1	1840	2	N	577	620	0			116
								73	4	635	9							
11	3690	X	3525	-0-		-165	-0-	927	1	1791	2	N	656	583	0			189
								85	4	722	9							
12	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	1290	1	2311	2	N	681	683	0			187
								82	4	749	9							

TOTAL GAS PROD: 44,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,863

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1448	-0-		-226	-0-	317	1	523	2	N	528	481	0			75
								27	4	581	9							
02	1708	N	1070	-0-		-638	-0-	182	1	331	2	N	481	444	0			112
								28	4	529	9							
03	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	256	1	412	2	N	519	531	0			100
								17	4	571	9							
04	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	333	1	621	2	N	518	500	0			118
								44	4	570	9							
05	1607	N	1607	-0-		-0-	-0-	349	1	676	2	N	486	507	0			97
								47	4	535	9							
06	1399	N	1399	-0-		-0-	-0-	311	1	561	2	N	467	426	0			138
								13	4	514	9							
07	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	270	1	520	2	N	415	448	0			105
								29	4	457	9							
08	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	317	1	591	2	N	421	433	0			93
								30	4	463	9							
09	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	290	1	631	2	N	449	435	0			107
								20	4	494	9							
10	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	329	1	677	2	N	383	415	0			75
								27	4	421	9							
11	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	291	1	539	2	N	457	413	0			119
								30	4	503	9							
12	1651	N	1651	-0-		-0-	-0-	407	1	708	2	N	483	455	0			147
								5	4	531	9							

TOTAL GAS PROD: 16,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,607

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	768	-0-	-224	-0-	156	1	261	2	N	307	278	0			51
							13	4	338	9							
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	186	1	351	2	N	304	287	0			68
							21	4	334	9							
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	323	1	520	2	N	314	323	0			59
							22	4	345	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	282	1	497	2	N	306	301	0			64
							35	4	337	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	374	1	727	2	N	334	332	0			66
							53	4	367	9							
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	234	1	422	2	N	307	281	0			92
							10	4	338	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	236	1	446	2	N	361	344	0			109
							30	4	397	9							
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	229	1	431	2	N	278	327	0			60
							20	4	306	9							
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	235	1	511	2	N	321	307	0			74
							16	4	353	9							
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	495	2	N	333	337	0			70
							20	4	366	9							
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	192	1	338	2	N	320	304	0			86
							21	4	352	9							
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2	N	243	262	0			67
							9	4	267	9							

TOTAL GAS PROD: 12,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,728

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	590	-0-	-1301	-0-	97	1	394	2	N	77	92	0			2
							14	4	85	9							
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	74	1	496	2	N	73	73	0			2
							27	4	80	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	123	122	0			3
							11	4	135	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	332	1	1520	2	N	101	97	0	5	1	2
							6	4	111	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	380	1	1613	2	N	96	96	0			2
							17	4	106	9							
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	188	1	778	2	N	96	95	0			3
							8	4	106	9							
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	283	1	1378	2	N	88	88	0			3
							5	4	97	9							
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	421	2	N	94	93	0			4
							3	4	103	9							
09	1080	N	374	-0-	-706	-0-	46	1	252	2	N	66	66	0			4
							3	4	73	9							
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	N	88	88	0			4
							1	4	97	9							
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	290	2	N	91	91	0			4
							2	4	100	9							
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	98	97	0			5
							4	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 11,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,091

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	282	1	496	2	N	282	264	0	33
							22	4	310	9					
02	778	X	778	-0-	-0-	-0-	186	1	325	2	N	205	193	0	45
							41	4	226	9					
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	N	204	208	0	41
							7	4	224	9					
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	505	1	810	2	N	226	217	0	50
							106	4	249	9					
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	87	1	172	2	N	318	307	0	61
							11	4	350	9					
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	169	2	N	283	262	0	82
							3	4	311	9					
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	78	2	N	289	287	0	84
							5	4	318	9					
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	86	1	156	2	N	252	283	0	53
							10	4	277	9					
09	570	N	546	-0-	-24	-0-	74	1	160	2	N	279	266	0	66
							5	4	307	9					
10	634	X	634	-0-	-0-	-0-	111	1	230	2	N	258	274	0	50
							9	4	284	9					
11	737	X	737	-0-	-0-	-0-	146	1	280	2	N	269	250	0	69
							15	4	296	9					
12	527	X	479	-0-	-48	-0-	78	1	127	2	N	237	236	0	70
							13	4	261	9					

TOTAL GAS PROD: 8,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,102

MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10307 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2844	-0-	-473	-0-	603	1	1411	2	N	720	726	0	34
							38	4	792	9					
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	543	1	1165	2	N	752	730	0	56
							79	4	827	9					
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	671	1	1281	2	N	763	785	0	34
							84	4	839	9					
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	563	1	1220	2	N	827	814	0	47
							36	4	910	9					
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	2	N	885	868	0	64
							82	4	974	9					
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	521	1	1289	2	N	998	992	0	70
							22	4	1098	9					
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	481	1	1215	2	N	965	958	0	77
							72	4	1062	9					
08	2883	X	2647	-0-	-236	-0-	535	1	1065	2	N	823	860	0	40
							142	4	905	9					
09	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	532	1	1049	2	N	846	825	0	61
							92	4	931	9					
10	3038	X	2633	-0-	-405	-0-	525	1	1160	2	N	834	823	0	72
							31	4	917	9					
11	2940	X	2458	-0-	-482	-0-	542	1	1026	2	N	789	784	0	77
							22	4	868	9					
12	2821	X	2374	-0-	-447	-0-	727	1	818	2	N	732	721	0	88
							24	4	805	9					

TOTAL GAS PROD: 32,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,934

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3423	-0-	-1134	-0-	598	1	2294	2	N	404	409	0			7
							87	4	444	9							
02	4116	X	2692	-0-	-1424	-0-	289	1	1948	2	N	336	336	0			7
							85	4	370	9							
03	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	187	1	1056	2	N	327	327	0			7
							12	4	360	9							
04	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	459	1	2052	2	N	404	383	0	19	1	9
							9	4	444	9							
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	374	1	1615	2	N	234	239	0			4
							17	4	257	9							
06	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-	335	1	1396	2	N	110	111	0			3
							13	4	121	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	676	1	3323	2	N	290	280	0			13
							18	4	319	9							
08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	389	1	2002	2	N	346	350	0			9
							15	4	381	9							
09	2970	X	1923	-0-	-1047	-0-	243	1	1351	2	N	286	284	0			11
							14	4	315	9							
10	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	272	1	1400	2	N	276	271	0			16
							4	4	304	9							
11	4200	X	2561	-0-	-1639	-0-	389	1	1793	2	N	334	335	0			15
							12	4	367	9							
12	4340	X	2799	-0-	-1541	-0-	318	1	2083	2	N	338	328	0			25
							26	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 31,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,685

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	576	-0-	-261	-0-	95	1	381	2	N	77	90	0			2
							15	4	85	9							
02	756	X	560	-0-	-196	-0-	49	1	329	2	N	153	152	0			3
							14	4	168	9							
03	837	X	754	-0-	-83	-0-	80	1	462	2	N	187	187	0			3
							6	4	206	9							
04	1500	X	693	-0-	-807	-0-	96	1	431	2	N	149	141	0	7	1	4
							2	4	164	9							
05	1550	X	812	-0-	-738	-0-	113	1	482	2	N	193	193	0			4
							5	4	212	9							
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	160	1	649	2	N	142	142	0			4
							6	4	156	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	376	1	1790	2	N	164	163	0			5
							12	4	180	9							
08	744	X	523	-0-	-221	-0-	58	1	300	2	N	148	147	0			6
							2	4	163	9							
09	960	X	436	-0-	-524	-0-	38	1	206	2	N	173	172	0			7
							2	4	190	9							
10	992	X	576	-0-	-416	-0-	64	1	325	2	N	169	169	0			7
							1	4	186	9							
11	2280	X	408	-0-	-1872	-0-	50	1	233	2	N	112	113	0			6
							2	4	123	9							
12	2356	X	483	-0-	-1873	-0-	46	1	286	2	N	133	129	0			10
							5	4	146	9							

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	742	-0-	-374	-0-	122	1	448	2	N	144	157	0			2
							14	4	158	9							
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	N	108	108	0			2
							21	4	119	9							
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	92	1	495	2	N	82	83	0			1
							6	4	90	9							
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	66	1	276	2	N	18	18	0	1	1	-0-
							1	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	388	1	1568	2	N	1013	985	0			28
							19	4	1114	9							
07	2986	N	2897	-0-	-89	-0-	311	1	1541	2	N	940	932	0			36
							11	4	1034	9							
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	220	1	1125	2	N	505	536	0			5
							8	4	556	9							
09	2460	X	1565	-0-	-895	-0-	181	1	980	2	N	357	340	0			22
							11	4	393	9							
10	2542	X	888	-0-	-1654	-0-	135	1	664	2	N	80	98	0			4
							1	4	88	9							
11	2460	X	1042	-0-	-1418	-0-	151	1	691	2	N	178	179	0			3
							4	4	196	9							
12	2542	X	1158	-0-	-1384	-0-	127	1	900	2	N	111	111	0			3
							9	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 14,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,536

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	604	1	2267	2	N	131	141	0			2
							91	4	144	9							
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	209	1	1418	2	N	217	215	0			4
							57	4	239	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	210	210	0			4
							15	4	231	9							
04	2310	N	1048	-0-	-1262	-0-	154	1	674	2	N	197	186	0	9	1	6
							3	4	217	9							
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	415	2	N	247	246	0			7
							4	4	272	9							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	152	1	629	2	N	260	260	0			7
							6	4	286	9							
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	106	1	523	2	N	206	206	0			7
							4	4	227	9							
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	122	1	625	2	N	206	206	0			7
							5	4	227	9							
09	1080	N	802	-0-	-278	-0-	92	1	493	2	N	192	192	0			7
							6	4	211	9							
10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	125	1	638	2	N	200	198	0			9
							2	4	220	9							
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	138	1	640	2	N	179	181	0			7
							4	4	197	9							
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	72	1	459	2	N	137	137	0			7
							7	4	151	9							

TOTAL GAS PROD: 14,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,382

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	961	-0-	-1271	-0-	417	1	494	2	N	8	76	0			12
							41	4	9	9							
02	1904	N	420	-0-	-1484	-0-	162	1	250	2	N	3	13	0			2
							5	4	3	9							
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	531	1	766	2	N	217	142	0			77
							32	4	239	9							
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	204	1	218	2	N	105	161	0			21
							1	4	116	9							
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	27	47	0			1
							1	4	30	9							
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	183	1	187	2	N	708	480	0			229
							3	4	779	9							
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	700	1	765	2	N	609	697	0			141
							28	4	670	9							
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	557	1	475	2	N	483	504	0			120
							20	4	531	9							
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	489	1	394	2	N	401	404	0			117
							35	4	441	9							
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	565	1	529	2	N	390	404	0			103
							36	4	429	9							
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	499	1	430	2	N	351	342	0			112
							63	4	386	9							
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	534	1	335	2	N	333	354	0			91
							109	4	366	9							

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,635

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	604	1	610	2	N	324	345	0			143
							36	4	356	9							
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	631	1	656	2	N	284	281	0			146
							30	4	312	9							
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	552	1	658	2	N	310	346	0			110
							20	4	341	9							
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	674	1	591	2	N	295	289	0			116
							4	4	325	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	564	1	903	2	N	317	369	0			64
							22	4	349	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	627	1	685	2	N	309	302	0			71
							13	4	340	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	512	1	589	2	N	341	336	0			76
							13	4	375	9							
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	540	1	468	2	N	351	338	0			89
							18	4	386	9							
09	1680	N	1424	-0-	-256	-0-	542	1	437	2	N	369	357	0			101
							39	4	406	9							
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	537	1	499	2	N	320	322	0			99
							36	4	352	9							
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	682	1	589	2	N	347	341	0			105
							87	4	382	9							
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	580	1	351	2	N	340	353	0			92
							127	4	374	9							

TOTAL GAS PROD: 18,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,907

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	X	536	-0-	-0-	-0-	149	1	152	2	N	204	201	0			87
							11	4	224	9							
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	135	1	139	2	N	170	172	0			85
							7	4	187	9							
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	209	1	249	2	N	168	193	0			60
							7	4	185	9							
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	240	1	223	2	N	145	154	0			51
							2	4	160	9							
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	294	1	489	2	N	157	170	0			38
							10	4	173	9							
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	450	1	509	2	N	178	175	0			41
							7	4	196	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	636	1	702	2	N	186	183	0			44
							13	4	205	9							
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	312	1	273	2	N	167	168	0			43
							11	4	184	9							
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	771	1	636	2	N	140	139	0			44
							52	4	154	9							
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	411	1	386	2	N	151	149	0			46
							27	4	166	9							
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	368	1	328	2	N	179	168	0			57
							46	4	197	9							
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	508	1	316	2	N	152	168	0			41
							103	4	167	9							

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,997

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	676	-0-	-99	-0-	229	1	242	2	N	173	186	0			80
							15	4	190	9							
02	700	N	494	-0-	-206	-0-	145	1	141	2	N	184	173	0			91
							6	4	202	9							
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	335	1	399	2	N	169	199	0			61
							12	4	186	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	326	1	294	2	N	153	156	0			58
							2	4	168	9							
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	275	1	452	2	N	137	166	0			29
							8	4	151	9							
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	474	1	490	2	N	119	121	0			27
							6	4	131	9							
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	312	1	341	2	N	85	90	0			22
							9	4	94	9							
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	379	1	322	2	N	101	96	0			27
							14	4	111	9							
09	960	N	499	-0-	-461	-0-	207	1	165	2	N	102	99	0			30
							15	4	112	9							
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	330	1	307	2	N	117	116	0			31
							22	4	129	9							
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	347	1	298	2	N	112	110	0			33
							45	4	123	9							
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	595	1	371	2	N	111	112	0			32
							119	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 9,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1186	-0-	-860	-0-	460	1	422	2	N	255	262	0	106
							23	4	281	9					
02	1680	N	1274	-0-	-406	-0-	512	1	540	2	N	190	196	0	100
							13	4	209	9					
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	187	1	223	2	N	179	215	0	64
							6	4	197	9					
04	1140	N	675	-0-	-465	-0-	254	1	241	2	N	162	163	0	63
							2	4	178	9					
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	495	1	740	2	N	179	196	0	46
							21	4	197	9					
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	582	1	670	2	N	142	173	0	15
							9	4	156	9					
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	370	1	410	2	N	214	178	0	51
							8	4	235	9					
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	662	1	568	2	N	190	192	0	49
							25	4	209	9					
09	1410	N	1111	-0-	-299	-0-	473	1	378	2	N	206	197	0	58
							33	4	227	9					
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	414	1	388	2	N	196	204	0	50
							28	4	216	9					
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	427	1	383	2	N	181	174	0	57
							52	4	199	9					
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	463	1	288	2	N	169	180	0	46
							94	4	186	9					

TOTAL GAS PROD: 13,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,263

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	979	-0-	-1191	-0-	356	1	379	2	N	202	196	0	84
							22	4	222	9					
02	1428	N	893	-0-	-535	-0-	327	1	335	2	N	195	179	0	100
							16	4	215	9					
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	483	1	576	2	N	183	218	0	65
							17	4	201	9					
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	296	1	271	2	N	180	175	0	70
							2	4	198	9					
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	323	1	504	2	N	155	196	0	29
							13	4	171	9					
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	768	1	936	2	N	160	150	0	39
							12	4	176	9					
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	368	1	415	2	N	174	166	0	47
							8	4	191	9					
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	376	1	326	2	N	190	192	0	45
							14	4	209	9					
09	1890	N	953	-0-	-937	-0-	414	1	330	2	N	163	160	0	48
							30	4	179	9					
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	441	1	414	2	N	155	161	0	42
							31	4	171	9					
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	427	1	370	2	N	161	151	0	52
							56	4	177	9					
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	491	1	304	2	N	169	174	0	47
							102	4	186	9					

TOTAL GAS PROD: 12,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,087

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	241	1	940	2	N	172	182	0			3
							37	4	189	9							
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	129	1	866	2	N	162	162	0			3
							38	4	178	9							
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	150	1	888	2	N	192	192	0			3
							13	4	211	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	225	1	1019	2	N	165	156	0	8	1	4
							5	4	182	9							
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	168	168	0			4
							3	4	185	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	197	1	815	2	N	193	190	0			7
							8	4	212	9							
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	305	1	1538	2	N	250	250	0			7
							15	4	275	9							
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	394	1	2034	2	N	245	243	0			9
							14	4	270	9							
09	1230	N	942	-0-	-288	-0-	113	1	598	2	N	204	203	0			10
							7	4	224	9							
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	271	1	1446	2	N	236	242	0			4
							4	4	260	9							
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	116	1	537	2	N	150	148	0			6
							1	4	165	9							
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	532	2	N	260	248	0			18
							4	4	286	9							

TOTAL GAS PROD: 16,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,397

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	455	1	1740	2	N	76	80	0			2
							68	4	84	9							
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	211	1	1423	2	N	154	153	0			3
							66	4	169	9							
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	180	1	1077	2	N	152	152	0			3
							18	4	167	9							
04	2280	N	742	-0-	-1538	-0-	116	1	524	2	N	91	89	0	4	1	1
							2	4	100	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	118	115	0			4
							11	4	130	9							
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	268	1	1108	2	N	158	158	0			4
							11	4	174	9							
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	97	1	467	2	N	130	130	0			4
							2	4	143	9							
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	165	1	788	2	N	114	113	0			5
							7	4	125	9							
09	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	197	1	1048	2	N	160	158	0			7
							13	4	176	9							
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	291	1	1506	2	N	199	197	0			9
							4	4	219	9							
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	282	1	1305	2	N	184	187	0			6
							5	4	202	9							
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	231	1	1520	2	N	203	195	0			14
							25	4	223	9							

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,739

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	155	1	365	2	N	438	436	0			27
							10	4	482	9							
02	1316	N	985	-0-	-331	-0-	132	1	287	2	N	481	484	0			24
							37	4	529	9							
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	175	1	356	2	N	499	482	0			41
							29	4	549	9							
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	101	1	378	2	N	367	408	0			-0-
							4	4	404	9							
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	182	1	582	2	N	495	476	0			19
							49	4	545	9							
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	200	1	531	2	N	472	462	0			29
							22	4	519	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	563	2	N	441	448	0			22
							9	4	485	9							
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	488	1	1036	2	N	397	386	0			33
							60	4	437	9							
09	3000	N	3104	-0-	104	104	739	1	1759	2	N	526	533	0			26
							27	4	579	9							
10	1691	N	1587	-0-	-104	-0-	253	1	681	2	N	573	576	0			23
							23	4	630	9							
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	72	1	153	2	N	210	233	0			-0-
							4	4	231	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6

TOTAL GAS PROD: 15,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,905

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1100	-0-	-1473	-0-	424	1	397	2	N	254	200	0			227
							279	9									
02	1652	N	687	-0-	-965	-0-	266	1	59	2	N	329	251	0			305
							362	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	417	1	402	2	N	204	272	0			237
							3	4	224	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	382	1	523	2	N	231	393	0			75
							91	4	254	9							
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	354	1	540	2	N	217	292	0			-0-
							102	4	239	9							
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	165	164	0			1
							21	4	182	9							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	335	331	0			5
							17	4	369	9							
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	N	390	388	0			7
							11	4	429	9							
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	261	260	0			8
							25	4	287	9							
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	61	1	883	2	N	269	277	0			-0-
							1	4	296	9							
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	513	2	N	208	199	0			9
							1	4	229	9							
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	92	92	0			9
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,955

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1744	-0-		-736	-0-	316	1	1226	2	N	148	164	0			2
								39	4	163	9							
02	3508	X	3508	-0-		-0-	-0-	408	1	2714	2	N	223	222	0			3
								141	4	245	9							
03	3214	X	3214	-0-		-0-	-0-	448	1	2585	2	N	128	131	0			-0-
								40	4	141	9							
04	3030	X	619	-0-		-2411	-0-	106	1	439	2	N	66	63	0	3	1	-0-
								1	4	73	9							
05	3131	X	-0-	-0-		-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	45	-0-		-2985	-0-	9	1	34	2	N	1	1	0			-0-
								1	4	1	9							
07	3131	X	18	-0-		-3113	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	247	-0-		-2884	-0-	21	1	107	2	N	107	107	0			-0-
								1	4	118	9							
09	1133	X	1133	-0-		-0-	-0-	174	1	947	2	N	-0-					-0-
								12	4									
10	571	X	571	-0-		-0-	-0-	96	1	474	2	N	-0-					-0-
								1	4									
11	1147	X	1147	-0-		-0-	-0-	186	1	849	2	N	95	95	0			-0-
								7	4	105	9							
12	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	186	1	1184	2	N	166	151	0			15
								15	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1718	-0-		-514	-0-	305	1	1139	2	N	213	230	0			1
								40	4	234	9							
02	2016	X	135	-0-		-1881	-0-	4	1	24	2	N	95	94	0			2
								2	4	105	9							
03	2232	X	1269	-0-		-963	-0-	159	1	998	2	N	83	84	0			1
								21	4	91	9							
04	3120	X	648	-0-		-2472	-0-	106	1	475	2	N	59	56	0	3	1	1
								2	4	65	9							
05	3224	X	1584	-0-		-1640	-0-	271	1	1126	2	N	158	155	0			4
								13	4	174	9							
06	1650	X	373	-0-		-1277	-0-	52	1	220	2	N	91	93	0			2
								1	4	100	9							
07	1271	X	684	-0-		-587	-0-	104	1	519	2	N	52	53	0			1
								4	4	57	9							
08	1271	X	1194	-0-		-77	-0-	185	1	939	2	N	57	56	0			2
								7	4	63	9							
09	1530	X	1363	-0-		-167	-0-	192	1	1081	2	N	74	67	0			9
								9	4	81	9							
10	1934	X	1934	-0-		-0-	-0-	290	1	1402	2	N	215	215	0			9
								5	4	237	9							
11	1024	X	1024	-0-		-0-	-0-	148	1	683	2	N	172	174	0			7
								4	4	189	9							
12	2284	X	2284	-0-		-0-	-0-	262	1	1899	2	N	99	94	0			12
								14	4	109	9							

TOTAL GAS PROD: 14,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	730	-0-	-510	-0-	338	1	283	2	N	99	88	0	91
							109	9							
02	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	643	1	359	2	N	110	91	0	110
							121	9							
03	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	518	1	481	2	N	73	98	0	85
							3	4	80	9					
04	1050	X	960	-0-	-90	-0-	340	1	466	2	N	65	131	0	19
							82	4	72	9					
05	806	X	129	-0-	-677	-0-	46	1	42	2	N	30	49	0	-0-
							8	4	33	9					
06	1200	X	560	-0-	-640	-0-	13	1	197	2	N	309	304	0	5
							10	4	340	9					
07	1240	X	909	-0-	-331	-0-	24	1	373	2	N	455	453	0	7
							11	4	501	9					
08	1085	X	807	-0-	-278	-0-	18	1	298	2	N	443	441	0	9
							4	4	487	9					
09	995	X	995	-0-	-0-	-0-	42	1	669	2	N	241	244	0	6
							19	4	265	9					
10	769	X	769	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	205	211	0	-0-
							1	4	226	9					
11	870	X	430	-0-	-440	-0-	23	1	272	2	N	122	115	0	7
							1	4	134	9					
12	899	X	269	-0-	-630	-0-	11	1	147	2	N	95	102	0	-0-
							6	4	105	9					

TOTAL GAS PROD: 8,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,247

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	483	1	1565	2	N	436	438	0	41
							89	4	480	9					
02	2128	X	1820	-0-	-308	-0-	311	1	1049	2	N	403	408	0	36
							17	4	443	9					
03	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	350	1	1263	2	N	369	386	0	19
							73	4	406	9					
04	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	311	1	989	2	N	329	335	0	13
							23	4	362	9					
05	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	369	1	1396	2	N	304	300	0	17
							121	4	334	9					
06	2520	X	1315	-0-	-1205	-0-	144	1	747	2	N	280	288	0	9
							116	4	308	9					
07	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	230	1	1339	2	N	334	327	0	16
							57	4	367	9					
08	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	218	1	1464	2	N	291	293	0	14
							77	4	320	9					
09	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	284	1	1641	2	N	326	315	0	25
							27	4	359	9					
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	377	1	2132	2	N	366	370	0	21
							23	4	403	9					
11	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	293	1	1400	2	N	270	274	0	17
							56	4	297	9					
12	2077	X	1952	-0-	-125	-0-	283	1	1264	2	N	296	296	0	17
							79	4	326	9					

TOTAL GAS PROD: 25,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,004

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1054	-0-	-2604	-0-	173	1	723	2	N	111	112	0			2
							36	4	122	9							
02	3304	X	989	-0-	-2315	-0-	108	1	730	2	N	108	108	0			2
							32	4	119	9							
03	3658	X	1415	-0-	-2243	-0-	186	1	1098	2	N	110	109	0			3
							10	4	121	9							
04	2160	X	1034	-0-	-1126	-0-	165	1	743	2	N	112	108	0	5	1	2
							3	4	123	9							
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	2	N	98	97	0			3
							15	4	108	9							
06	1050	X	725	-0-	-325	-0-	113	1	467	2	N	127	126	0			4
							5	4	140	9							
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	255	1	1281	2	N	163	161	0			6
							11	4	179	9							
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	715	1	3556	2	N	152	154	0			4
							34	4	167	9							
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	585	1	3148	2	N	41	44	0			1
							37	4	45	9							
10	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	405	1	2100	2	N	106	104	0			3
							5	4	117	9							
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	503	1	2340	2	N	110	107	0			6
							8	4	121	9							
12	3658	X	1480	-0-	-2178	-0-	175	1	1168	2	N	112	113	0			5
							14	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 24,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,350

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	2	1	0			1
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	131	1	913	2	N	68	67	0			2
							79	4	75	9							
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	776	2	N	38	40	0			-0-
							13	4	42	9							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	477	2	N	139	130	0	6	1	3
							2	4	153	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	476	2	N	152	150	0			5
							5	4	167	9							
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	393	2	N	125	128	0			2
							4	4	138	9							
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	90	89	0			3
							2	4	99	9							
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	81	1	410	2	N	118	119	0			2
							3	4	130	9							
09	630	N	412	-0-	-218	-0-	50	1	270	2	N	81	77	0			6
							3	4	89	9							
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	381	2	N	91	93	0			4
							1	4	100	9							
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	226	2	N	105	105	0			4
							1	4	116	9							
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	N	114	111	0			7
							3	4	125	9							

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	21	-0-	-2490	-0-	3	1	15	2	N	2	1	0			1
							1	4	2	9							
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	379	2	N	54	54	0			1
							16	4	59	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	398	2	N	61	61	0			1
							5	4	67	9							
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	13	12	0	1	1	1
							1	4	14	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	190	2	N	116	113	0			4
							2	4	128	9							
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	73	77	0			-0-
							80	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	33	31	0			2
							1	4	36	9							
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	43	42	0			3
							4	4	47	9							
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	95	1	534	2	N	112	114	0			1
							5	4	123	9							
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	81	1	386	2	N	149	146	0			4
							1	4	164	9							
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	N	170	167	0			7
							1	4	187	9							
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	N	177	176	0			8
							2	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,003

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	968	1	1993	2	N	554	571	0			40
							91	4	609	9							
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	871	1	1845	2	N	497	452	0			85
							84	4	547	9							
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1270	1	2569	2	N	519	541	0			63
							161	4	571	9							
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1377	1	3034	2	N	618	592	0			89
							24	4	680	9							
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1725	1	3347	2	N	554	576	0			67
							419	4	609	9							
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1914	1	3633	2	N	531	516	0			82
							236	4	584	9							
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1453	1	3101	2	N	577	610	0			49
							300	4	635	9							
08	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	801	1	1754	2	N	487	490	0			46
							101	4	536	9							
09	3360	X	1280	-0-	-2080	-0-	223	1	653	2	N	364	360	0			50
							4	4	400	9							
10	3472	X	522	-0-	-2950	-0-	31	1	62	2	N	388	359	0			79
							2	4	427	9							
11	3360	X	555	-0-	-2805	-0-	32	1	45	2	N	426	390	0			115
							9	4	469	9							
12	3472	X	666	-0-	-2806	-0-	150	1	102	2	N	353	444	0			24
							26	4	388	9							

TOTAL GAS PROD: 40,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,868

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	3279	1	7743	2	N	2736	2738	0			121
							194	4	3010	9							
02	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	2353	1	5218	2	N	2310	2305	0			126
							602	4	2541	9							
03	11842	X	11086	-0-	-756	-0-	2709	1	5426	2	N	2284	2246	0			164
							439	4	2512	9							
04	13440	X	11296	-0-	-2144	-0-	1907	1	6853	2	N	2228	2179	0			213
							85	4	2451	9							
05	13888	X	9283	-0-	-4605	-0-	1656	1	4695	2	N	2252	2378	0			87
							455	4	2477	9							
06	13440	X	12616	-0-	-824	-0-	2766	1	7295	2	N	2056	2031	0			112
							293	4	2262	9							
07	11873	X	11605	-0-	-268	-0-	2831	1	6585	2	N	1897	1900	0			109
							102	4	2087	9							
08	11687	X	8596	-0-	-3091	-0-	2127	1	4265	2	N	1792	1754	0			147
							233	4	1971	9							
09	12630	X	4046	-0-	-8584	-0-	604	1	1546	2	N	1704	1767	0			84
							22	4	1874	9							
10	13051	X	3996	-0-	-9055	-0-	515	1	1389	2	N	1856	1860	0			80
							50	4	2042	9							
11	12630	X	5740	-0-	-6890	-0-	1151	1	2517	2	N	1765	1727	0			118
							130	4	1942	9							
12	11594	X	6267	-0-	-5327	-0-	1760	1	2422	2	N	1756	1786	0			88
							153	4	1932	9							

TOTAL GAS PROD: 109,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,636

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1544	-0-	-347	-0-	101	1	1164	2	Y	246	247	0			4
							8	4	271	9							
02	DLQ G-10		948	-0-	948	948	61	1	693	2	Y	174	172	0			6
							3	4	191	9							
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2014	59	1	721	2	Y	240	239	0			7
							22	4	264	9							
04	DLQ G-10		1468	-0-	1468	3482	89	1	1082	2	Y	263	242	0	20	1	8
							8	4	289	9							
05	3100	N	1451	-0-	-1649	1833	106	1	1041	2	Y	238	235	0			11
							42	4	262	9							
06	3000	N	1216	-0-	-1784	49	84	1	791	2	Y	249	250	0			10
							67	4	274	9							
07	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	389	1	801	2	Y	269	266	0			13
							25	4	296	9							
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	426	1	681	2	Y	255	252	0			16
							3	4	281	9							
09	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	80	1	872	2	Y	199	213	0			2
							8	4	219	9							
10	3100	N	4233	-0-	1133	1133	282	1	3676	2	Y	242	239	0			5
							9	4	266	9							
11	2031	N	898	-0-	-1133	-0-	54	1	631	2	Y	189	192	0			2
							5	4	208	9							
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	629	2	Y	297	288	0			11
							1	4	327	9							

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,861

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	382	-0-	-517	-0-	58	1	23	2	N	259	277	0			6
							16	4	285	9							
02	952	N	416	-0-	-536	-0-	83	1	45	2	N	241	233	0			14
							23	4	265	9							
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	33	2	N	406	414	0			6
							14	4	447	9							
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	98	1	72	2	N	109	108	0			7
							18	4	120	9							
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	60	2	N	216	211	0			12
							23	4	238	9							
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	154	1	91	2	N	272	263	0			21
							20	4	299	9							
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	193	1	164	2	N	277	278	0			20
							33	4	305	9							
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	142	1	125	2	N	192	208	0			4
							14	4	211	9							
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	454	1	302	2	N	326	300	0			30
							30	4	359	9							
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	207	1	205	2	N	297	300	0			27
							13	4	327	9							
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	160	1	182	2	N	305	306	0			26
							19	4	336	9							
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	187	1	132	2	N	326	332	0			20
							24	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 7,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

01	5053	X	4493	-0-	-560	-0-	327	1	3746	2	Y	356	350	0			7
							28	4	392	9							
02	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192	458	1	5215	2	Y	430	431	0			6
							46	4	473	9							
03	DLQ G-10		2150	-0-	2150	8342	133	1	1635	2	Y	315	306	0			15
							35	4	347	9							
04	DLQ G-10		4936	-0-	4936	13278	338	1	4153	2	Y	370	356	0	29	1	-0-
							38	4	407	9							
05	13278	X	-0-	-0-	-13278	-0-					Y	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	291	1	2953	2	Y	9	7	0			2
							53	4	10	9							
07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1837	1	3759	2	Y	265	254	0			13
							114	4	292	9							
08	5115	X	3001	-0-	-2114	-0-	741	1	2012	2	Y	216	227	0			2
							10	4	238	9							
09	4950	X	2445	-0-	-2505	-0-	185	1	2105	2	Y	129	130	0			1
							13	4	142	9							
10	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	205	1	2735	2	Y	184	176	0			9
							12	4	202	9							
11	5820	X	3471	-0-	-2349	-0-	233	1	2804	2	Y	376	373	0			12
							20	4	414	9							
12	6014	X	1703	-0-	-4311	-0-	121	1	1403	2	Y	159	170	0			1
							4	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 40,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,809

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	352	1	3982	2	Y	129	127	0			2
							80	4	142	9							
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	0			-0-
03	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	114	1	1331	2	Y	188	179	0			9
							4	4	207	9							
04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3213	95	1	1159	2	Y	271	252	0	20	1	8
							5	4	298	9							
05	6231	X	3018	-0-	-3213	-0-	250	1	2494	2	Y	149	157	0			-0-
							110	4	164	9							
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	451	1	4101	2	Y	247	245	0			2
							440	4	272	9							
07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	633	1	1459	2	Y	230	229	0			3
							35	4	253	9							
08	1643	X	1620	-0-	-23	-0-	582	1	942	2	Y	84	85	0			2
							4	4	92	9							
09	5250	X	1683	-0-	-3567	-0-	116	1	1255	2	Y	273	274	0			1
							12	4	300	9							
10	5425	X	1087	-0-	-4338	-0-	70	1	925	2	Y	80	81	0			-0-
							4	4	88	9							
11	5250	X	898	-0-	-4352	-0-	61	1	715	2	Y	108	104	0			4
							3	4	119	9							
12	2387	X	618	-0-	-1769	-0-	30	1	345	2	Y	220	223	0			1
							1	4	242	9							

TOTAL GAS PROD: 24,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	196	1	2211	2	Y	356	344	0			12
							16	4	392	9							
02	DLQ G-10		1420	-0-	1420	1420	91	1	1011	2	Y	288	291	0			9
							1	4	317	9							
03	DLQ G-10		4695	-0-	4695	6115	334	1	3984	2	Y	275	273	0			11
							74	4	303	9							
04	DLQ G-10		194	-0-	194	6309	7	1	88	2	Y	90	91	0	7	1	3
							99	9									
05	7581	X	1272	-0-	-6309	-0-	108	1	1090	2	Y	22	25	0			-0-
							50	4	24	9							
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	138	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
							120	4	14	9							
07	4681	X	1822	-0-	-2859	-0-	709	1	888	2	Y	183	178	0			5
							24	4	201	9							
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	780	1	3177	2	Y	187	191	0			1
							19	4	206	9							
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	222	1	2489	2	Y	74	74	0			1
							14	4	81	9							
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	319	1	4308	2	Y	122	117	0			6
							14	4	134	9							
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	121	1	1499	2	Y	450	449	0			7
							11	4	495	9							
12	2325	X	875	-0-	-1450	-0-	38	1	489	2	Y	315	311	0			11
							1	4	347	9							

TOTAL GAS PROD: 28,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,375

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	391	-0-	-911	-0-	51	1	27	2	N	271	255	0			48
							15	4	298	9							
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	257	1	129	2	N	334	355	0			27
							80	4	367	9							
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	87	2	N	256	273	0			10
							24	4	282	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	114	1	75	2	N	203	161	0			52
							14	4	223	9							
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	30	2	N	222	260	0			14
							37	4	244	9							
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	119	1	99	2	N	265	261	0			18
							12	4	292	9							
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	89	1	35	2	N	206	197	0			27
							19	4	227	9							
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	239	1	191	2	N	306	299	0			34
							18	4	337	9							
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	147	1	83	2	N	327	329	0			32
							30	4	360	9							
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	62	2	N	363	372	0			23
							3	4	399	9							
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	9	1	8	2	N	322	313	0			32
							1	4	354	9							
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	46	2	N	296	298	0			30
							10	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 13993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	880	-0-	-236	-0-	184	1	488	2	Y	176	183	0			21
							14	4	194	9							
02	DLQ G-10		453	-0-	453	453	150	1	199	2	Y	80	61	0			40
							16	4	88	9							
03	DLQ G-10		227	-0-	227	680	49	1	32	2	Y	127	159	0			8
							6	4	140	9							
04	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1787	88	1	613	2	Y	355	343	0	16	1	4
							15	4	391	9							
05	2756	N	969	-0-	-1787	-0-	66	1	581	2	Y	261	258	0			7
							35	4	287	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	137	1	1242	2	Y	65	68	0			4
							40	4	72	9							
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	Y	209	197	0			16
							21	4	230	9							
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	Y	263	272	0			7
							8	4	289	9							
09	3000	N	4663	-0-	1663	1663	445	1	3786	2	Y	249	244	0			12
							158	4	274	9							
10	2379	N	716	-0-	-1663	-0-	51	1	389	2	Y	246	246	0			12
							5	4	271	9							
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	344	2	Y	110	111	0			11
							17	4	121	9							
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	Y	153	157	0			7
							7	4	168	9							

TOTAL GAS PROD: 13,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 16746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	200	1	2344	2	Y	359	360	0			5
							12	4	395	9							
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	1269	77	1	875	2	Y	284	284	0			5
							5	4	312	9							
03	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3084	113	1	1378	2	Y	269	265	0			9
							28	4	296	9							
04	DLQ G-10		1589	-0-	1589	4673	93	1	1136	2	Y	319	296	0	24	1	8
							9	4	351	9							
05	3100	N	1789	-0-	-1311	3362	127	1	1205	2	Y	364	358	0			14
							57	4	400	9							
06	3000	N	1869	-0-	-1131	2231	124	1	1161	2	Y	434	435	0			13
							107	4	477	9							
07	3100	N	1248	-0-	-1852	379	162	1	886	2	Y	169	178	0			4
							14	4	186	9							
08	2077	N	1698	-0-	-379	-0-	258	1	1077	2	Y	325	308	0			21
							5	4	358	9							
09	1740	N	1627	-0-	-113	-0-	111	1	1223	2	Y	258	271	0			8
							9	4	284	9							
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	78	1	1028	2	Y	300	301	0			7
							3	4	330	9							
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	92	1	1076	2	Y	268	267	0			8
							9	4	295	9							
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	176	1	2154	2	Y	265	265	0			8
							5	4	292	9							

TOTAL GAS PROD: 21,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,614

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1115	1	4281	2	N	159	178	0			5
							167	4	175	9							
02	5096	X	4606	-0-	-490	-0-	542	1	3652	2	N	230	230	0			5
							159	4	253	9							
03	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	388	1	2245	2	N	230	231	0			4
							30	4	253	9							
04	5460	X	2607	-0-	-2853	-0-	437	1	1943	2	N	199	190	0	9	1	4
							8	4	219	9							
05	5642	X	1557	-0-	-4085	-0-	259	1	1102	2	N	167	168	0			3
							12	4	184	9							
06	5460	X	1075	-0-	-4385	-0-	185	1	755	2	N	116	116	0			3
							7	4	128	9							
07	5115	X	829	-0-	-4286	-0-	119	1	587	2	N	108	107	0			4
							4	4	119	9							
08	2914	X	1026	-0-	-1888	-0-	126	1	642	2	N	230	224	0			10
							5	4	253	9							
09	2610	X	1315	-0-	-1295	-0-	157	1	855	2	N	266	265	0			11
							10	4	293	9							
10	1550	X	953	-0-	-597	-0-	125	1	625	2	N	183	184	0			10
							2	4	201	9							
11	1080	X	740	-0-	-340	-0-	91	1	419	2	N	206	206	0			10
							3	4	227	9							
12	1023	X	739	-0-	-284	-0-	69	1	443	2	N	201	196	0			15
							6	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 24,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	87	1	340	2	N	151	161	0			2
							13	4	166	9							
02	1232	N	578	-0-	-654	-0-	60	1	400	2	N	99	99	0			2
							9	4	109	9							
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	N	125	124	0			3
							3	4	138	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	221	1	997	2	N	97	94	0	5	1	1
							4	4	107	9							
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	95	93	0			3
							2	4	105	9							
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	133	132	0			4
							1	4	146	9							
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	104	108	0			-0-
							114	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	N	41	41	0			-0-
							45	9									
09	270	N	130	-0-	-140	-0-	16	1	93	2	N	18	15	0			3
							1	4	20	9							
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	114	2	N	70	69	0			4
							77	9									
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	252	2	N	89	88	0			5
							2	4	98	9							
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	N	116	116	0			5
							2	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,138

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	274	-0-	-873	-0-	10	1	88	2	N	159	281	1			38
							1	4	175	9							
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	267	1	3346	2	N	132	106	1			64
							31	4	145	9							
03	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	64	1	854	2	N	172	194	1			42
							4	4	189	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	N	239	217	1			64
							7	4	263	9							
05	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	41	1	605	2	N	276	275	1			65
							50	4	304	9							
06	4050	X	749	-0-	-3301	-0-	32	1	490	2	N	188	179	1			74
							20	4	207	9							
07	4185	X	948	-0-	-3237	-0-	51	1	721	2	N	158	176	1			56
							2	4	174	9							
08	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	91	1	1108	2	N	169	179	1			46
							2	4	186	9							
09	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	84	1	1015	2	N	172	157	1			61
							2	4	189	9							
10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	88	1	967	2	N	126	155	1			32
							2	4	139	9							
11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	5	1	1068	2	N	80	66	1			46
							2	4	88	9							
12	1395	X	1373	-0-	-22	-0-	1226	2	2	4	N	132	91	1			87
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 15,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,003

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	404	1	183	2	N	-0-			-0-
							42	4							
02	519	X	519	-0-	-0-	-0-	330	1	109	2	N	28	28	1	-0-
							49	4	31	9					
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	419	1	221	2	N	21	15	1	6
							82	4	23	9					
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	743	1	761	2	N	484	444	1	46
							67	4	532	9					
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	613	1	695	2	N	447	457	1	36
							117	4	492	9					
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	714	1	980	2	N	468	440	1	64
							54	4	515	9					
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	655	1	1031	2	N	623	586	1	101
							48	4	685	9					
08	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	565	1	949	2	N	659	670	1	90
							82	4	725	9					
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	661	1	798	2	N	577	612	1	55
							74	4	635	9					
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	521	1	645	2	N	654	637	1	72
							38	4	719	9					
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	514	1	600	2	N	808	758	1	122
							31	4	889	9					
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	710	1	599	2	N	923	865	1	180
							188	4	1015	9					

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,692

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	531	1	246	2	N	320	307	1	38
							54	4	352	9					
02	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	434	1	188	2	N	362	382	1	18
							50	4	398	9					
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	331	312	1	37
							94	4	364	9					
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	398	2	N	601	588	1	50
							14	4	661	9					
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	437	1	497	2	N	262	290	1	22
							82	4	288	9					
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	215	1	285	2	N	179	171	1	30
							19	4	197	9					
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	394	1	618	2	N	263	222	1	71
							30	4	289	9					
08	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	613	1	1030	2	N	512	521	1	62
							92	4	563	9					
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	553	1	673	2	N	349	381	1	30
							64	4	384	9					
10	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	804	1	1011	2	N	288	288	1	30
							58	4	317	9					
11	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	544	1	591	2	N	380	344	1	66
							35	4	418	9					
12	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	333	1	272	2	N	293	300	1	59
							95	4	322	9					

TOTAL GAS PROD: 17,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,140

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	398	1	193	2	N	151	170	1			34
							51	4	166	9							
02	435	X	435	-0-	-0-	-0-	154	1	72	2	N	180	200	1			14
							11	4	198	9							
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	587	1	357	2	N	286	267	1			33
							71	4	315	9							
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	293	1	314	2	N	280	279	1			34
							23	4	308	9							
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	378	1	426	2	N	310	317	1			27
							65	4	341	9							
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	291	1	391	2	N	308	292	1			43
							21	4	339	9							
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	436	1	712	2	N	283	291	1			35
							27	4	311	9							
08	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	542	1	914	2	N	246	244	1			37
							87	4	271	9							
09	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	509	1	625	2	N	251	267	1			21
							53	4	276	9							
10	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	374	1	450	2	N	216	219	1			18
							27	4	238	9							
11	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	613	1	717	2	N	280	226	1			72
							36	4	308	9							
12	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	430	1	365	2	N	344	327	1			89
							122	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 14,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	988	X	988	-0-	-0-	-0-	357	1	166	2	Y	388	420	1			42
							38	4	427	9							
02	DLQ G-10		2099	-0-	2099	2099	1005	1	684	2	Y	310	328	1			24
							69	4	341	9							
03	DLQ G-10		916	-0-	916	3015	176	1	99	2	Y	562	531	1			55
							23	4	618	9							
04	DLQ G-10		1330	-0-	1330	4345	291	1	496	2	Y	480	471	1			64
							15	4	528	9							
05	3100	N	1341	-0-	-1759	2586	346	1	498	2	Y	398	427	1			35
							59	4	438	9							
06	3000	N	1277	-0-	-1723	863	344	1	462	2	Y	407	385	1			57
							23	4	448	9							
07	2183	N	1320	-0-	-863	-0-	310	1	536	2	Y	412	418	1			51
							21	4	453	9							
08	1364	X	1132	-0-	-232	-0-	243	1	420	2	Y	388	373	1			66
							42	4	427	9							
09	1320	X	1216	-0-	-104	-0-	296	1	506	2	Y	317	362	1			21
							65	4	349	9							
10	1333	X	716	-0-	-617	-0-	222	1	311	2	Y	153	160	1			14
							15	4	168	9							
11	1290	X	723	-0-	-567	-0-	256	1	314	2	Y	119	124	1			9
							22	4	131	9							
12	1333	X	1069	-0-	-264	-0-	367	1	362	2	Y	234	165	1			78
							83	4	257	9							

TOTAL GAS PROD: 14,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		526	-0-	526	526		323	1	169	2	Y	-0-					-0-
								34	4									
03	DLQ G-10		462	-0-	462	988		250	1	162	2	Y	15	12	1			3
								33	4	17	9							
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1522		229	1	256	2	Y	34	37	1			-0-
								12	4	37	9							
05	2615	N	1093	-0-	-1522	-0-		369	1	648	2	Y	5	5	1			-0-
								70	4	6	9							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-		222	1	430	2	Y	-0-					-0-
								19	4									
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-		247	1	469	2	Y	7	5	1			2
								19	4	8	9							
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-		195	1	327	2	Y	12	14	1			-0-
								31	4	13	9							
09	1050	X	209	-0-	-841	-0-		68	1	75	2	Y	44	44	1			-0-
								18	4	48	9							
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-						Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	669	-0-	-943	-0-		187	1	198	2	N	246	242	0			108
								13	4	271	9							
02	812	N	649	-0-	-163	-0-		174	1	175	2	N	264	244	0			128
								10	4	290	9							
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-		263	1	313	2	N	231	276	0			83
								9	4	254	9							
04	660	N	611	-0-	-49	-0-		205	1	187	2	N	198	208	0			73
								1	4	218	9							
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-		398	1	667	2	N	249	263	0			59
								11	4	274	9							
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-		296	1	348	2	N	234	241	0			52
								5	4	257	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		426	1	489	2	N	233	226	0			59
								11	4	256	9							
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		464	1	404	2	N	217	223	0			53
								18	4	239	9							
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		595	1	487	2	N	217	210	0			60
								41	4	239	9							
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-		436	1	404	2	N	233	231	0			62
								30	4	256	9							
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		416	1	372	2	N	212	208	0			66
								48	4	233	9							
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		497	1	294	2	N	179	198	0			47
								102	4	197	9							

TOTAL GAS PROD: 11,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1002	-0-	-486	-0-	428	1	390	2	N	148	156	0			67
							21	4	163	9							
02	1344	N	1139	-0-	-205	-0-	481	1	488	2	N	142	137	0			72
							14	4	156	9							
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	195	1	233	2	N	131	155	0			48
							7	4	144	9							
04	960	N	645	-0-	-315	-0-	242	1	229	2	N	156	143	0			61
							2	4	172	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	336	1	559	2	N	182	200	0			43
							9	4	200	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	243	1	252	2	N	118	138	0			23
							3	4	130	9							
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	264	1	302	2	N	88	96	0			15
							6	4	97	9							
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	385	1	325	2	N	100	88	0			27
							13	4	110	9							
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	322	1	263	2	N	95	95	0			27
							23	4	105	9							
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	348	1	326	2	N	103	103	0			27
							26	4	113	9							
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	309	1	287	2	N	102	97	0			32
							37	4	112	9							
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	250	1	157	2	N	97	103	0			26
							53	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	4	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	3	2	6	9	N	5	5	0			-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	4	0			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	N	33	7	0			26
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	3	2	345	9	N	314	311	0			29
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	2	220	9	N	200	222	0			7
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	155	161	0			1
							6	4	171	9							
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	99	94	0			6
							14	4	109	9							
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	38	1	610	2	N	71	77	0			-0-
							7	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1074	-0-	-972	-0-	464	1	391	2	N	199	146	0	167
							219	9							
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	471	1	293	2	N	216	167	0	216
							238	9							
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	367	1	359	2	N	230	218	0	228
							3	4	253	9					
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	492	2	N	277	430	0	75
							86	4	305	9					
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	169	1	248	2	N	101	176	0	-0-
							29	4	111	9					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	16	14	0	2
							4	4	18	9					
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	N	102	102	0	2
							4	4	112	9					
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	73	75	0	-0-
							8	4	80	9					
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	92	92	0	-0-
							1	4	101	9					
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	71	67	0	4
							5	4	78	9					
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	11	15	0	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,388

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1050	-0-	-872	-0-	564	1	412	2	N	67	64	0	64
							74	9							
02	2800	N	3623	-0-	823	823	1602	1	1850	2	N	155	85	0	134
							171	9							
03	2286	N	1463	-0-	-823	-0-	678	1	650	2	N	118	127	0	125
							5	4	130	9					
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	516	1	704	2	N	137	227	0	35
							125	4	151	9					
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	289	1	388	2	N	140	175	0	-0-
							61	4	154	9					
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	136	1	2067	2	N	122	120	0	2
							194	4	134	9					
08	1550	X	492	-0-	-1058	-0-	21	1	340	2	N	111	111	0	2
							9	4	122	9					
09	1500	X	540	-0-	-960	-0-	27	1	413	2	N	75	77	0	-0-
							17	4	83	9					
10	899	X	628	-0-	-271	-0-	34	1	487	2	N	96	96	0	-0-
							1	4	106	9					
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	N	74	70	0	4
							1	4	81	9					
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	11	15	0	-0-
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 13,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	539	-0-	-360	-0-	283	1	241	2	N	14	14	0			12
							15	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	221	2	N	49	14	0			47
							54	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	334	1	327	2	N	91	62	0			76
							3	4	100	9							
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	317	1	434	2	N	-0-	74	0			2
							76	4									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	475	2	N	114	113	0			3
							79	4	125	9							
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	8	11	0			-0-
							29	4	9	9							
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	N	-0-					-0-
							32	4									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	N	-0-					-0-
							15	4									
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	48	1	748	2	N	-0-					-0-
							26	4									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	742	2	N	-0-					-0-
							1	4									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	59	1	755	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	749	2	N	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 9,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	148	-0-	-162	-0-	58	1	16	2	N	52	91	0			3
							17	4	57	9							
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	6	1	5	2	N	16	17	0			2
							1	4	18	9							
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	N	25	23	0			4
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	8	1	6	2	N	38	30	0			12
							1	4	42	9							
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	42	51	0			3
							6	4	46	9							
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	34	33	0			4
							37	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	566	1	445	2	N	189	185	0			8
							72	4	208	9							
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	112	1	115	2	N	254	261	0			1
							11	4	279	9							
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	279	260	0			20
							5	4	307	9							
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	238	243	0			15
							1	4	262	9							
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	204	201	0			18
							224	9									
*12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	1324	1	1087	2	N	188	190	0			16
							204	4	207	9							

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2485	-0-	-522	-0-	439	1	1704	2	N	249	259	0			5
							68	4	274	9							
02	3024	X	2114	-0-	-910	-0-	229	1	1556	2	N	234	236	0			3
							72	4	257	9							
03	3348	X	2191	-0-	-1157	-0-	271	1	1563	2	N	312	309	0			6
							14	4	343	9							
04	3240	X	1738	-0-	-1502	-0-	264	1	1170	2	N	272	261	0	13	1	4
							5	4	299	9							
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	354	1	1514	2	N	267	264	0			7
							16	4	294	9							
06	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	375	1	1552	2	N	274	274	0			7
							16	4	301	9							
07	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	298	1	1464	2	N	262	261	0			8
							9	4	288	9							
08	2201	X	1986	-0-	-215	-0-	278	1	1403	2	N	267	266	0			9
							11	4	294	9							
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	310	1	1667	2	N	267	265	0			11
							20	4	294	9							
10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	328	1	1665	2	N	298	296	0			13
							4	4	328	9							
11	2250	X	2249	-0-	-1	-0-	339	1	1564	2	N	305	303	0			15
							10	4	336	9							
12	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	267	1	1728	2	N	337	328	0			24
							23	4	371	9							

TOTAL GAS PROD: 26,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,344

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	626	-0-	-2815	-0-	73	1	282	2	N	236	256	0			4
							11	4	260	9							
02	3108	X	2382	-0-	-726	-0-	263	1	1812	2	N	212	213	0			3
							74	4	233	9							
03	3441	X	2263	-0-	-1178	-0-	290	1	1677	2	N	249	246	0			6
							22	4	274	9							
04	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	323	1	1437	2	N	239	231	0	11	1	3
							6	4	263	9							
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	2	N	237	233	0			7
							10	4	261	9							
06	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	201	1	826	2	N	183	185	0			5
							8	4	201	9							
07	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	264	1	1307	2	N	223	219	0			9
							9	4	245	9							
08	2263	X	1983	-0-	-280	-0-	278	1	1404	2	N	264	264	0			9
							11	4	290	9							
09	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	318	1	1707	2	N	250	249	0			10
							20	4	275	9							
10	1612	X	1596	-0-	-16	-0-	230	1	1111	2	N	230	233	0			7
							2	4	253	9							
11	1770	X	1622	-0-	-148	-0-	244	1	1101	2	N	247	242	0			12
							5	4	272	9							
12	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	257	1	1661	2	N	287	279	0			20
							22	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 21,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,857

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	11225	-0-	-3066	-0-	917	1	8220	2	N	1815	1821	0			19
							91	4	1997	9							
02	12796	X	10033	-0-	-2763	-0-	1006	1	7213	2	N	1592	1592	0			19
							63	4	1751	9							
03	14167	X	3781	-0-	-10386	-0-	958	1	2138	2	N	596	615	0			-0-
							29	4	656	9							
04	12840	X	1325	-0-	-11515	-0-	107	1	705	2	N	434	419	0			15
							36	4	477	9							
05	12152	X	3802	-0-	-8350	-0-	229	1	1899	2	N	1457	1445	0			27
							71	4	1603	9							
06	10860	X	4616	-0-	-6244	-0-	264	1	2649	2	N	1511	1511	0			27
							41	4	1662	9							
07	11098	X	4712	-0-	-6386	-0-	267	1	2684	2	N	1588	1585	0			30
							14	4	1747	9							
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	264	1	2950	2	N	1592	1580	0			42
							51	4	1751	9							
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	186	1	2940	2	N	1542	1544	0			40
							55	4	1696	9							
10	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	368	1	3550	2	N	1614	1622	0			32
							22	4	1775	9							
11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	361	1	3263	2	N	1455	1463	0			24
							23	4	1601	9							
12	5022	X	4224	-0-	-798	-0-	506	1	2217	2	N	1335	1335	0			24
							32	4	1469	9							

TOTAL GAS PROD: 64,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,531

MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		121691	-0-	121691	168907	2969	1	101428	2	N	14735	14663	0			343
							1085	4	16209	9							
02	14B2 EXT		120048	-0-	120048	288955	2458	1	101996	2	N	12927	12942	0			328
							1374	4	14220	9							
03	411438	X	122483	-0-	-288955	-0-	2532	1	106578	2	N	11036	11129	0			235
							1233	4	12140	9							
04	114300	X	99105	-0-	-15195	-0-	2180	1	86685	2	N	8427	8093	0	340	1	229
							970	4	9270	9							
05	118110	X	83416	-0-	-34694	-0-	2070	1	74412	2	N	6174	6222	0			181
							143	4	6791	9							
06	114300	X	58833	-0-	-55467	-0-	1634	1	51581	2	N	4819	4848	0			152
							317	4	5301	9							
07	118110	X	55477	-0-	-62633	-0-	1745	1	49164	2	N	4144	4127	0			169
							10	4	4558	9							
08	118110	X	58764	-0-	-59346	-0-	1893	1	52429	2	N	3734	3768	0			135
							335	4	4107	9							
09	99120	X	51588	-0-	-47532	-0-	1670	1	46162	2	N	3227	3242	0			120
							206	4	3550	9							
10	83421	X	53171	-0-	-30250	-0-	1706	1	47838	2	N	3016	3022	0			114
							309	4	3318	9							
11	58830	X	47132	-0-	-11698	-0-	1578	1	42091	2	N	2347	2368	0			93
							881	4	2582	9							
12	58776	X	40524	-0-	-18252	-0-	1576	1	36198	2	N	2133	2130	0			96
							404	4	2346	9							

TOTAL GAS PROD: 912,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,719

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	2480	X	341	-0-	-2139	-0-	42	1	140	2	N	140	139	0			12
							5	4	154	9							
02	1820	N	396	-0-	-1424	-0-	79	1	280	2	N	28	40	0			-0-
							6	4	31	9							
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	N	69	68	0			1
							7	4	76	9							
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	321	255	0			67
							14	4	353	9							
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	259	1	976	2	N	558	601	0			24
							53	4	614	9							
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	941	2	N	544	544	0			24
							138	4	598	9							
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	2	N	408	415	0			17
							31	4	449	9							
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	189	1	1292	2	N	390	385	0			22
							44	4	429	9							
09	1860	N	1650	-0-	-210	-0-	185	1	1065	2	N	348	348	0			22
							17	4	383	9							
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	207	1	1172	2	N	396	391	0			27
							13	4	436	9							
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	171	1	816	2	N	377	371	0			33
							30	4	415	9							
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	183	1	826	2	N	605	603	0			35
							54	4	666	9							

TOTAL GAS PROD: 16,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,184

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 17576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	24893	X	20487	-0-	-4406	-0-	483	1	16509	2	N	3011	3002	0			60
							183	4	3312	9							
02	21924	X	18125	-0-	-3799	-0-	361	1	14952	2	N	2381	2376	0			65
							193	4	2619	9							
03	20956	X	20033	-0-	-923	-0-	400	1	16800	2	N	2395	2406	0			54
							198	4	2635	9							
04	19830	X	17326	-0-	-2504	-0-	365	1	14459	2	N	2130	2035	0	85	1	64
							159	4	2343	9							
05	20491	X	18139	-0-	-2352	-0-	421	1	15225	2	N	2241	2228	0			77
							28	4	2465	9							
06	19830	X	15058	-0-	-4772	-0-	391	1	12301	2	N	2082	2088	0			71
							76	4	2290	9							
07	20057	X	14610	-0-	-5447	-0-	421	1	11789	2	N	2180	2165	0			86
							2	4	2398	9							
08	20026	X	14083	-0-	-5943	-0-	409	1	11333	2	N	2058	2070	0			74
							77	4	2264	9							
09	17550	X	12636	-0-	-4914	-0-	369	1	10206	2	N	1833	1837	0			70
							45	4	2016	9							
10	18135	X	13048	-0-	-5087	-0-	386	1	10812	2	N	1618	1609	0			79
							70	4	1780	9							
11	15060	X	12444	-0-	-2616	-0-	376	1	10020	2	N	1678	1685	0			72
							202	4	1846	9							
12	14601	X	11842	-0-	-2759	-0-	408	1	9373	2	N	1779	1766	0			85
							104	4	1957	9							

TOTAL GAS PROD: 187,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,386

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6880	-0-	-529	-0-	231	1	5438	2	N	1048	1044	0			19
							58	4	1153	9							
02	6692	X	6413	-0-	-279	-0-	190	1	5171	2	N	897	910	0			6
							65	4	987	9							
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	191	1	5381	2	N	1246	1225	0			27
							58	4	1371	9							
04	6660	X	6280	-0-	-380	-0-	178	1	4796	2	N	1140	1061	0	45	1	61
							52	4	1254	9							
05	6882	X	5154	-0-	-1728	-0-	163	1	3974	2	N	920	943	0			38
							5	4	1012	9							
06	6870	X	4528	-0-	-2342	-0-	152	1	3258	2	N	997	1015	0			20
							21	4	1097	9							
07	7099	X	5100	-0-	-1999	-0-	196	1	3804	2	N	999	985	0			34
							1	4	1099	9							
08	7006	X	5234	-0-	-1772	-0-	204	1	3763	2	N	1134	1115	0			53
							20	4	1247	9							
09	6270	X	5166	-0-	-1104	-0-	186	1	3616	2	N	1225	1228	0			50
							16	4	1348	9							
10	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	200	1	3825	2	N	1244	1247	0			47
							25	4	1368	9							
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	224	1	4049	2	N	1107	1115	0			39
							85	4	1218	9							
12	5239	X	4595	-0-	-644	-0-	221	1	3481	2	N	791	794	0			36
							23	4	870	9							

TOTAL GAS PROD: 67,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,748

MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	180	1	4217	2	N	1015	1009	0			21
							46	4	1117	9							
02	4984	X	4298	-0-	-686	-0-	119	1	3246	2	N	808	807	0			22
							44	4	889	9							
03	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	136	1	3821	2	N	849	858	0			13
							45	4	934	9							
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	126	1	3404	2	N	771	729	0	31	1	24
							38	4	848	9							
05	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	148	1	3656	2	N	850	844	0			30
							7	4	935	9							
06	5370	X	4322	-0-	-1048	-0-	152	1	3212	2	N	853	855	0			28
							20	4	938	9							
07	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	165	1	3230	2	N	834	827	0			35
							1	4	917	9							
08	4929	X	4253	-0-	-676	-0-	172	1	3189	2	N	791	794	0			32
							22	4	870	9							
09	4590	X	4301	-0-	-289	-0-	164	1	3186	2	N	852	853	0			31
							14	4	937	9							
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	207	1	3958	2	N	1049	1040	0			40
							26	4	1154	9							
11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	228	1	4135	2	N	964	964	0			40
							82	4	1060	9							
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	220	1	3494	2	N	855	857	0			38
							41	4	941	9							

TOTAL GAS PROD: 56,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,491

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 15426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3481	-0-	-518	-0-	128	1	2956	2	N	330	336	0			-0-
							34	4	363	9							
02	3612	X	2605	-0-	-1007	-0-	80	1	2125	2	N	348	336	0			12
							17	4	383	9							
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	134	1	3766	2	N	429	424	0			17
							44	4	472	9							
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	117	1	3161	2	N	423	394	0	17	1	29
							34	4	465	9							
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	3678	2	N	493	509	0			13
							7	4	542	9							
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	N	532	532	0			13
							18	4	585	9							
07	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	137	1	2668	2	N	452	450	0			15
							1	4	497	9							
08	4402	X	2408	-0-	-1994	-0-	98	1	1889	2	N	368	342	0			41
							16	4	405	9							
09	4230	X	3060	-0-	-1170	-0-	126	1	2444	2	N	435	459	0			17
							11	4	479	9							
10	4371	X	3223	-0-	-1148	-0-	138	1	2631	2	N	397	404	0			10
							17	4	437	9							
11	3600	X	3136	-0-	-464	-0-	140	1	2542	2	N	367	367	0			10
							50	4	404	9							
12	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	156	1	2484	2	N	358	353	0			15
							28	4	394	9							

TOTAL GAS PROD: 40,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,932

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10069 - 19846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1607	-0-	-1028	-0-	55	1	1332	2	N	193	198	0			-0-
							8	4	212	9							
02	2380	X	4	-0-	-2376	-0-	3	2	1	9	N	1	1	0			-0-
03	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	3	2	1	9	N	1					1
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	10	7	0			4
							60	4	11	9							
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117	0			-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
							19	4									
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	N	199	176	0			23
							219	9									
08	3782	X	2513	-0-	-1269	-0-	100	1	1858	2	N	496	503	0			16
							9	4	546	9							
09	3660	X	2252	-0-	-1408	-0-	86	1	1672	2	N	443	442	0			17
							7	4	487	9							
10	3782	X	2196	-0-	-1586	-0-	83	1	1596	2	N	461	461	0			17
							10	4	507	9							
11	3660	X	2233	-0-	-1427	-0-	89	1	1613	2	N	450	450	0			17
							36	4	495	9							
12	2511	X	2043	-0-	-468	-0-	93	1	1478	2	N	414	412	0			19
							17	4	455	9							

TOTAL GAS PROD: 24,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,781

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 14512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1434	-0-	-178	-0-	30	1	720	2	N	614	612	0			2
							9	4	675	9							
02	1148	N	373	-0-	-775	-0-	13	1	354	2	N	-0-	2	0			-0-
							6	4									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	955	2	N	438	418	0			20
							11	4	482	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	616	591	0	25	1	20
							8	4	678	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	440	445	0			15
							1	4	484	9							
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	387	389	0			13
							4	4	426	9							
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	363	360	0			16
							399	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	374	375	0			15
							2	4	411	9							
09	1080	N	940	-0-	-140	-0-	30	1	586	2	N	293	299	0			9
							2	4	322	9							
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	35	1	670	2	N	324	320	0			13
							5	4	356	9							
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	298	296	0			15
							7	4	328	9							
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	388	385	0			18
							6	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,535

MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	62	1	1524	2	N	162	161	0			4
							14	4	178	9							
02	1428	N	615	-0-	-813	-0-	15	1	405	2	N	173	171	0			6
							5	4	190	9							
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	189	191	0			4
							16	4	208	9							
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	N	182	170	0	7	1	9
							20	4	200	9							
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1339	2	N	178	182	0			5
							2	4	196	9							
06	3000	N	3324	-0-	324	324	137	1	3006	2	N	147	148	0			4
							19	4	162	9							
07	1618	N	1294	-0-	-324	-0-	53	1	1015	2	N	205	204	0			5
							226	9									
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	N	181	179	0			7
							7	4	199	9							
09	1950	X	1522	-0-	-428	-0-	61	1	1184	2	N	247	244	0			10
							5	4	272	9							
10	2015	X	1207	-0-	-808	-0-	48	1	923	2	N	209	215	0			4
							6	4	230	9							
11	1950	X	765	-0-	-1185	-0-	32	1	573	2	N	134	132	0			6
							13	4	147	9							
12	1457	X	863	-0-	-594	-0-	39	1	622	2	N	177	176	0			7
							7	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10	10	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	123	0			29
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	0			-0-
10	442	X	442	-0-	-0-	-0-	21	1	404	2	N	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
11	823	X	823	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	N	9	9	0			-0-
							15	4	10	9							
12	652	X	652	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	299	299	0			-0-
							2	4	329	9							

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	N	2	2	0			-0-
							13	4	2	9							
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-					-0-
							15	4									
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	20	18	0			2
							2	4	22	9							
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	17	19	0			-0-
							6	4	19	9							
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	53	1	985	2	N	24	24	0			-0-
							7	4	26	9							
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	948	2	N	106	101	0			5
							4	4	117	9							
10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	106	1	2037	2	N	228	223	0			10
							13	4	251	9							
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	85	1	1550	2	N	292	290	0			12
							25	4	321	9							
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	105	1	1715	2	N	317	317	0			12
							11	4	349	9							

TOTAL GAS PROD: 17,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	27	2	N	6	5	0			1
							7	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	N	46	47	0			-0-
							2	4	51	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	49	47	0			2
							1	4	54	9							
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	987	2	N	33	34	0			1
							7	4	36	9							
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	N	43	43	0			1
							1	4	47	9							
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	N	26	27	0			-0-
							3	4	29	9							
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	124	1	2396	2	N	35	34	0			1
							11	4	39	9							
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	795	2	N	54	54	0			1
							4	4	59	9							
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	58	56	0			3
							4	4	64	9							
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	62	62	0			3
							1	4	68	9							

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 18944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	831	-0-	-347	-0-	2	1	18	2	N	737	740	0			8
							811	9									
02	980	N	738	-0-	-242	-0-	1	1	7	2	N	664	664	0			8
							730	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	301	309	0			-0-
							331	9									
04	810	N	307	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	257	252	0			5
							283	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	261	0			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	2	541	9	N	492	484	0			8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	853	842	0			19
							1	4	938	9							
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	1087	1082	0			24
							2	4	1196	9							
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	889	887	0			26
							3	4	978	9							
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	38	1	362	2	N	1106	1115	0			17
							2	4	1217	9							
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	N	893	896	0			14
							2	4	982	9							
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	919	921	0			12
							1	4	1011	9							

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,454

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1705	X	1118	-0-	-587	-0-	199	1	639	2	N	223	255	0			6
							35	4	245	9							
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	245	1	872	2	N	290	271	0			25
							24	4	319	9							
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	214	1	863	2	N	295	308	0			12
							40	4	325	9							
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	12	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	74	74	0			-0-
							6	4	81	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	541	2	N	228	216	0			12
							12	4	251	9							
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	75	1	514	2	N	241	241	0			12
							14	4	265	9							
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	230	228	0			14
							6	4	253	9							
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	76	1	431	2	N	225	223	0			16
							4	4	248	9							
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	63	1	301	2	N	212	214	0			14
							11	4	233	9							
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	N	223	223	0			14
							18	4	245	9							

TOTAL GAS PROD: 8,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,241

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	948	1	992	2	N	178	140	0			86
							35	4	196	9							
02	1988	X	1118	-0-	-870	-0-	466	1	530	2	N	103	138	0			51
							9	4	113	9							
03	2201	X	785	-0-	-1416	-0-	208	1	303	2	N	243	211	0			83
							7	4	267	9							
04	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	293	1	366	2	N	111	170	0			24
							2	4	122	9							
05	2170	X	1099	-0-	-1071	-0-	276	1	485	2	N	300	261	0			63
							8	4	330	9							
06	2100	X	896	-0-	-1204	-0-	337	1	375	2	N	164	199	0			28
							4	4	180	9							
07	1240	X	1132	-0-	-108	-0-	456	1	516	2	N	134	123	0			39
							13	4	147	9							
08	953	X	953	-0-	-0-	-0-	412	1	356	2	N	155	151	0			43
							14	4	171	9							
09	1050	X	1045	-0-	-5	-0-	462	1	370	2	N	164	159	0			48
							33	4	180	9							
10	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	500	1	462	2	N	181	180	0			49
							33	4	199	9							
11	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	470	1	401	2	N	176	172	0			53
							61	4	194	9							
12	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	564	1	359	2	N	175	178	0			50
							115	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	538	-0-	-144	-0-	30	1	97	2	N	372	379	0			47
							2	4	409	9							
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	184	2	N	419	420	0			46
							1	4	461	9							
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	425	447	0			24
							7	4	468	9							
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	N	387	375	0			36
							4	4	426	9							
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	351	359	0			28
							7	4	386	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	112	2	N	411	395	0			44
							7	4	452	9							
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	183	2	N	346	378	0			12
							13	4	381	9							
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	58	1	154	2	N	296	272	0			36
							6	4	326	9							
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	101	1	217	2	N	360	369	0			27
							12	4	396	9							
10	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	659	1	1313	2	N	356	351	0			32
							89	4	392	9							
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	186	1	406	2	N	393	376	0			49
							10	4	432	9							
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	277	304	0			22
							1	4	305	9							

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,393

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	251	1	2104	2	N	115	131	1			27
							22	4	127	9							
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	108	1	1208	2	N	229	127	1			129
							10	4	252	9							
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	831	2	N	138	240	1			27
							7	4	152	9							
04	2430	X	755	-0-	-1675	-0-	28	1	508	2	N	189	145	1			71
							11	4	208	9							
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	2057	2	N	291	288	1			74
							105	4	320	9							
06	2430	X	1474	-0-	-956	-0-	98	1	1166	2	N	132	158	1			48
							65	4	145	9							
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	123	119	1			52
							3	4	135	9							
08	1054	X	983	-0-	-71	-0-	61	1	775	2	N	133	149	1			36
							1	4	146	9							
09	2520	X	1961	-0-	-559	-0-	138	1	1681	2	N	125	120	1			41
							4	4	138	9							
10	2604	X	2043	-0-	-561	-0-	161	1	1743	2	N	123	130	1			34
							4	4	135	9							
11	1950	X	1755	-0-	-195	-0-	11	1	1631	2	N	100	76	1			58
							3	4	110	9							
12	2015	X	960	-0-	-1055	-0-	842	2	1	4	N	106	108	1			56
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 19,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	16	1	4630	2	N	536	536	0			28
							30	4	590	9							
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4226	2	1	4	N	480	460	0			48
							528	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4155	2	1	4	N	364	398	0			14
							400	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3766	2	415	9	N	377	372	0			19
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2123	2	429	9	N	390	390	0			19
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	632	2	413	9	N	375	371	0			23
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	868	2	447	9	N	406	403	0			26
08	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	670	2	431	9	N	392	380	0			38
09	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1300	2	362	9	N	329	340	0			27
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	705	2	321	9	N	292	296	0			23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	87	0			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	127	0			4

TOTAL GAS PROD: 27,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,136

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	784	-0-	-363	-0-	137	1	554	2	N	65	72	0			2
							21	4	72	9							
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	42	1	272	2	N	111	110	0			3
							9	4	122	9							
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	130	130	0			3
							7	4	143	9							
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	104	1	467	2	N	99	95	0	5	1	2
							2	4	109	9							
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	N	127	125	0			4
							5	4	140	9							
06	3000	N	7332	-0-	4332	4332	1401	1	5751	2	N	104	105	0			3
							66	4	114	9							
07	3100	N	5192	-0-	2092	6424	885	1	4219	2	N	74	76	0			1
							7	4	81	9							
08	3100	N	8160	-0-	5060	11484	1382	1	6680	2	N	54	50	0			5
							39	4	59	9							
09	18838	X	7354	-0-	-11484	-0-	1118	1	6051	2	N	105	106	0			4
							69	4	116	9							
10	1953	X	1873	-0-	-80	-0-	319	1	1524	2	N	24	27	0			1
							4	4	26	9							
11	1890	X	1386	-0-	-504	-0-	232	1	1081	2	N	61	59	0			3
							6	4	67	9							
12	1953	X	990	-0-	-963	-0-	116	1	798	2	N	61	57	0			7
							9	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 35,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,015

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 17423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	534	-0-	-1791	-0-	107	1	416	2	N	-0-					-0-
							11	4									
02	3192	X	978	-0-	-2214	-0-	120	1	795	2	N	27	26	0			1
							33	4	30	9							
03	3534	X	801	-0-	-2733	-0-	98	1	552	2	N	131	128	0			4
							7	4	144	9							
04	3420	X	1707	-0-	-1713	-0-	275	1	1233	2	N	175	168	0	8	1	3
							6	4	193	9							
05	1457	X	427	-0-	-1030	-0-	46	1	191	2	N	171	169	0			5
							2	4	188	9							
06	1050	X	344	-0-	-706	-0-	34	1	142	2	N	152	156	0			1
							1	4	167	9							
07	1085	X	253	-0-	-832	-0-	24	1	119	2	N	99	97	0			3
							1	4	109	9							
08	1767	X	687	-0-	-1080	-0-	92	1	449	2	N	128	126	0			5
							5	4	141	9							
09	1710	X	531	-0-	-1179	-0-	54	1	287	2	N	170	167	0			8
							3	4	187	9							
10	434	X	434	-0-	-0-	-0-	44	1	225	2	N	149	152	0			5
							1	4	164	9							
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	N	139	137	0			7
							1	4	153	9							
12	682	X	256	-0-	-426	-0-	16	1	108	2	N	119	121	0			5
							1	4	131	9							

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,460

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 17562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	461	-0-	-1461	-0-	87	1	313	2	N	47	44	0			3
							9	4	52	9							
02	1008	N	415	-0-	-593	-0-	39	1	259	2	N	97	98	0			2
							10	4	107	9							
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	52	54	0			-0-
							2	4	57	9							
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	281	1	1257	2	N	112	106	0	5	1	1
							6	4	123	9							
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	67	65	0			3
							1	4	74	9							
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	92	94	0			1
							3	4	101	9							
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	85	1	423	2	N	82	79	0			5
							4	4	90	9							
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	418	2	N	89	93	0			1
							4	4	98	9							
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	59	60	0			-0-
							1	4	65	9							
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	48	2	N	87	84	0			3
							96	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	94	1	477	2	N	115	111	0			7
							12	4	127	9							

TOTAL GAS PROD: 6,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	5082	-0-	-2	-0-	16	1	4587	2	N	408	402	0	21
							30	4	449	9					
02	4592	X	4562	-0-	-30	-0-	4195	2	1	4	N	333	322	0	32
							366	9							
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4154	2	1	4	N	320	334	0	18
							352	9							
04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	3747	2	347	9	N	315	317	0	16
05	5084	X	2985	-0-	-2099	-0-	2671	2	314	9	N	285	283	0	18
06	4920	X	1375	-0-	-3545	-0-	1010	2	365	9	N	332	329	0	21
07	5053	X	1024	-0-	-4029	-0-	694	2	330	9	N	300	303	0	18
08	4495	X	1054	-0-	-3441	-0-	749	2	305	9	N	277	267	0	28
09	4080	X	749	-0-	-3331	-0-	474	2	275	9	N	250	261	0	17
10	2976	X	699	-0-	-2277	-0-	366	2	333	9	N	303	303	0	17
11	1380	X	433	-0-	-947	-0-	263	2	2	4	N	153	146	0	24
							168	9							
12	1054	X	781	-0-	-273	-0-	517	2	1	4	N	239	255	0	8
							263	9							

TOTAL GAS PROD: 27,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,515

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	652	-0-	-464	-0-	246	2	1	4	N	368	361	0	19
							405	9							
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	404	2	303	9	N	275	258	0	36
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	436	2	308	9	N	280	299	0	17
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	381	2	295	9	N	268	274	0	11
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	520	2	286	9	N	260	255	0	16
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	610	2	305	9	N	277	276	0	17
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	577	2	336	9	N	305	302	0	20
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	582	2	331	9	N	301	293	0	28
09	930	N	701	-0-	-229	-0-	375	2	326	9	N	296	297	0	27
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	339	2	411	9	N	374	375	0	26
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	209	2	2	4	N	245	233	0	38
							270	9							
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	282	2	1	4	N	379	405	0	12
							417	9							

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,628

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	794	1	1869	2	N	494	501	0			25
							47	4	543	9							
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	763	1	1644	2	N	375	377	0			23
							108	4	413	9							
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	955	1	1791	2	N	480	474	0			29
							115	4	528	9							
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	804	1	1736	2	N	409	414	0			24
							53	4	450	9							
05	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	707	1	1687	2	N	400	404	0			20
							105	4	440	9							
06	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	639	1	1586	2	N	396	383	0			33
							27	4	436	9							
07	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	566	1	1423	2	N	451	443	0			41
							86	4	496	9							
08	3379	X	2612	-0-	-767	-0-	656	1	1306	2	N	432	454	0			19
							175	4	475	9							
09	3030	X	2732	-0-	-298	-0-	700	1	1380	2	N	483	467	0			35
							121	4	531	9							
10	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	709	1	1568	2	N	482	474	0			43
							41	4	530	9							
11	2700	X	2662	-0-	-38	-0-	732	1	1387	2	N	467	464	0			46
							29	4	514	9							
12	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	933	1	1052	2	N	439	428	0			57
							31	4	483	9							

TOTAL GAS PROD: 34,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,308

MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	63	-0-	-309	-0-	16	1	38	2	Y	7	33	0			-0-
							1	4	8	9							
02	DLQ G-10		411	-0-	411	411	39	1	91	2	Y	251	238	0			13
							5	4	276	9							
03	DLQ G-10		497	-0-	497	908	115	1	214	2	Y	143	156	0			-0-
							11	4	157	9							
04	DLQ G-10		346	-0-	346	1254	106	1	225	2	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
05	1559	N	305	-0-	-1254	-0-	12	1	29	2	Y	240	229	0			11
							264	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	152	152	0			11
							167	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	Y	140	136	0			15
							5	4	154	9							
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	79	2	Y	158	166	0			7
							11	4	174	9							
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	31	2	Y	167	163	0			11
							184	9									
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	34	2	Y	173	165	0			19
							190	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	151	153	0			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	155	154	0			18

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,743

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	174	1			192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	283	1			126
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	197	1			152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	134	1			196
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150	1			279
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	149	1	243	9	N	221	326	1			174
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	9	N	245	243	1			176
08	436	X	436	-0-	-0-	-0-	177	1	259	9	N	235	201	1			210
09	551	X	551	-0-	-0-	-0-	231	1	320	9	N	291	261	1			240
10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	257	1	226	9	N	205	225	1			220
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	9	N	228	19	1			429
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	28	1	217	9	N	197	237	1			389

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,646

RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 13578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1956	-0-	1956	605503	327	1	1382	2	N	143	126	0			65
							90	4	157	9							
02	0	W	4762	-0-	4762	610265	809	1	3649	2	N	104	82	0			87
							190	4	114	9							
03	0	W	2741	-0-	2741	613006	661	1	1970	2	N	100	114	0			73
							110	9									
04	0	W	4412	-0-	4412	617418	1087	1	3153	2	N	156	224	0			5
							172	9									
05	0	W	1488	-0-	1488	618906	104	1	1194	2	N	124	123	0			6
							54	4	136	9							
06	0	W	251	-0-	251	619157	17	1	184	2	N	30	36	0			-0-
							17	4	33	9							
07	0	W	402	-0-	402	619559	33	1	247	2	N	70	60	0			10
							45	4	77	9							
08	0	W	630	-0-	630	620189	35	1	469	2	N	107	103	0			14
							8	4	118	9							
09	0	W	2043	-0-	2043	622232	162	1	1713	2	N	130	127	0			17
							25	4	143	9							
10	0	W	603	-0-	603	622835	43	1	413	2	N	130	128	0			19
							4	4	143	9							
11	0	W	1072	-0-	1072	623907	82	1	784	2	N	144	142	0			21
							48	4	158	9							
12	0	W	871	-0-	871	624778	68	1	597	2	N	149	147	0			23
							42	4	164	9							

TOTAL GAS PROD: 21,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,387

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	2178	1	762	2	N	1721	1630	0	170
							820	4	1893	9					
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1542	1	1061	2	N	944	1088	0	26
							366	4	1038	9					
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1619	1	1212	2	N	1102	1053	0	75
							421	4	1212	9					
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	3069	1	2054	2	N	966	933	0	108
							501	4	1063	9					
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	2966	1	1491	2	N	865	910	0	63
							799	4	952	9					
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	3221	1	2151	2	N	916	910	0	69
							393	4	1008	9					
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	3182	1	2159	2	N	929	932	0	66
							598	4	1022	9					
08	4371	X	3441	-0-	-930	-0-	1321	1	963	2	N	931	926	0	71
							133	4	1024	9					
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	2254	1	1375	2	N	708	728	0	51
							279	4	779	9					
10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	2342	1	2349	2	N	778	773	0	56
							150	4	856	9					
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	1798	1	2339	2	N	763	758	0	61
							218	4	839	9					
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	2239	1	1600	2	N	749	748	0	62
							321	4	824	9					

TOTAL GAS PROD: 64,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,372

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	3	1	891	2	N	255	259	0	11
							5	4	281	9					
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	606	2	350	9	N	318	294	0	35
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	481	2	386	9	N	351	368	0	18
04	1140	N	778	-0-	-362	-0-	414	2	364	9	N	331	334	0	15
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	357	2	396	9	N	360	354	0	21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	0	21
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	482	2	281	9	N	255	272	0	4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	333	0	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	333	0	23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	311	0	19
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	2	108	9	N	98	83	0	34
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	2	342	9	N	311	320	0	25

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,604

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 12721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	697	-0-	-2217	-0-	4	1	14	2	N	617	600	1			269
							679	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	2	117	9	N	106	289	1			86
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	492	444	1			134
							5	4	541	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	647	642	1			139
							20	4	712	9							
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2306	2	N	421	413	1			147
							163	4	463	9							
06	3000	N	3725	-0-	725	725	220	1	2920	2	N	442	408	1			181
							99	4	486	9							
07	3100	N	2644	-0-	-456	269	159	1	1990	2	N	447	458	1			170
							3	4	492	9							
08	3100	N	4333	-0-	1233	1502	285	1	3468	2	N	523	587	1			106
							5	4	575	9							
09	4056	X	2554	-0-	-1502	-0-	160	1	1946	2	N	403	363	1			146
							5	4	443	9							
10	2914	X	1565	-0-	-1349	-0-	92	1	1039	2	N	393	437	1			102
							2	4	432	9							
11	2820	X	701	-0-	-2119	-0-	1	1	400	2	N	272	205	1			169
							1	4	299	9							
12	2914	X	909	-0-	-2005	-0-	488	2	1	4	N	382	331	1			220
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 22,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,145

HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	N	399	399	0			48
							439	9									
02	431	X	431	-0-	-0-	-0-	10	1	18	2	N	366	365	0			49
							403	9									
03	527	X	527	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	395	405	0			39
							1	4	435	9							
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	N	400	398	0			41
							2	4	440	9							
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	N	383	371	0			53
							3	4	421	9							
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	41	1	95	2	N	369	376	0			46
							3	4	406	9							
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	354	356	0			44
							3	4	389	9							
08	684	X	684	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	362	340	0			66
							5	4	398	9							
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	84	1	236	2	N	374	397	0			43
							5	4	411	9							
10	715	X	715	-0-	-0-	-0-	82	1	218	2	N	371	358	0			56
							7	4	408	9							
11	477	X	477	-0-	-0-	-0-	39	1	113	2	N	290	298	0			48
							6	4	319	9							
12	461	X	461	-0-	-0-	-0-	45	1	93	2	N	290	292	0			46
							4	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,353

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3323	X	3323	-0-		-0-	-0-		859	1	1761	2	N	560	559	0	42
									87	4	616	9					
02	2912	X	2547	-0-		-365	-0-		666	1	1397	2	N	380	369	0	53
									66	4	418	9					
03	3224	X	2655	-0-		-569	-0-		690	1	1408	2	N	431	420	0	64
									83	4	474	9					
04	3210	X	3066	-0-		-144	-0-		799	1	1766	2	N	444	460	0	48
									13	4	488	9					
05	3317	X	2455	-0-		-862	-0-		615	1	1168	2	N	467	424	0	91
									158	4	514	9					
06	3210	X	2239	-0-		-971	-0-		574	1	1091	2	N	456	491	0	56
									72	4	502	9					
07	2821	X	1829	-0-		-992	-0-		432	1	899	2	N	370	383	0	43
									91	4	407	9					
08	3162	X	3031	-0-		-131	-0-		767	1	1773	2	N	366	369	0	40
									88	4	403	9					
09	3406	X	3406	-0-		-0-	-0-		787	1	2140	2	N	398	379	0	59
									41	4	438	9					
10	2919	X	2919	-0-		-0-	-0-		818	1	1599	2	N	393	376	0	76
									70	4	432	9					
11	2250	X	1435	-0-		-815	-0-		425	1	627	2	N	262	274	0	64
									95	4	288	9					
12	3038	X	1014	-0-		-2024	-0-		430	1	78	2	N	410	389	0	85
									55	4	451	9					

TOTAL GAS PROD: 29,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,937

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1612	-0-		-1054	-0-		254	1	514	2	N	741	723	0	89
									29	4	815	9					
02	1848	N	1338	-0-		-510	-0-		202	1	421	2	N	632	618	0	103
									20	4	695	9					
03	1829	N	1829	-0-		-0-	-0-		339	1	701	2	N	688	723	0	68
									32	4	757	9					
04	3000	N	3158	-0-		158	158		738	1	1715	2	N	628	603	0	93
									14	4	691	9					
05	1837	N	1679	-0-		-158	-0-		270	1	516	2	N	747	749	0	91
									71	4	822	9					
06	1637	N	1637	-0-		-0-	-0-		298	1	566	2	N	669	656	0	104
									37	4	736	9					
07	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-		364	1	787	2	N	711	738	0	77
									74	4	782	9					
08	2728	X	2431	-0-		-297	-0-		475	1	1113	2	N	718	703	0	92
									53	4	790	9					
09	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-		542	1	1472	2	N	737	720	0	109
									28	4	811	9					
10	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-		733	1	1441	2	N	617	613	0	113
									55	4	679	9					
11	1950	X	1490	-0-		-460	-0-		293	1	482	2	N	575	533	0	155
									82	4	633	9					
12	2418	X	859	-0-		-1559	-0-		99	1	16	2	N	669	697	0	127
									8	4	736	9					

TOTAL GAS PROD: 23,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,132

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1695	-0-		-878	-0-	294	1	717	2	N	586	597	0			44
								39	4	645	9							
02	1120	N	538	-0-		-582	-0-	38	1	83	2	N	375	353	0			66
								4	4	413	9							
03	3100	N	3284	-0-		184	184	835	1	1654	2	N	594	589	0			71
								142	4	653	9							
04	1650	N	1450	-0-		-200	-0-	276	1	610	2	N	506	520	0			57
								7	4	557	9							
05	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	351	1	664	2	N	413	427	0			43
								91	4	454	9							
06	1284	N	1284	-0-		-0-	-0-	280	1	514	2	N	410	390	0			63
								39	4	451	9							
07	3069	X	2324	-0-		-745	-0-	531	1	1141	2	N	496	500	0			59
								106	4	546	9							
08	3069	X	2420	-0-		-649	-0-	549	1	1249	2	N	509	501	0			67
								62	4	560	9							
09	2371	X	2371	-0-		-0-	-0-	475	1	1291	2	N	530	524	0			73
								22	4	583	9							
10	1550	X	1088	-0-		-462	-0-	227	1	472	2	N	340	355	0			58
								15	4	374	9							
11	2250	X	496	-0-		-1754	-0-	28	1	41	2	N	376	343	0			91
								13	4	414	9							
12	408	N	408	-0-		-0-	-0-	54	1	10	2	N	305	355	0			41
								8	4	336	9							

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,440

RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 15116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1466	-0-		-1417	-0-	228	1	504	2	N	648	668	0			64
								21	4	713	9							
02	2604	X	1974	-0-		-630	-0-	356	1	744	2	N	764	729	0			99
								34	4	840	9							
03	2604	X	1927	-0-		-677	-0-	339	1	722	2	N	754	755	0			98
								37	4	829	9							
04	2340	X	1761	-0-		-579	-0-	340	1	766	2	N	591	628	0			61
								5	4	650	9							
05	1984	X	1046	-0-		-938	-0-	154	1	321	2	N	494	445	0			110
								28	4	543	9							
06	2130	X	1840	-0-		-290	-0-	358	1	684	2	N	686	706	0			90
								43	4	755	9							
07	2201	X	2041	-0-		-160	-0-	383	1	829	2	N	683	690	0			83
								78	4	751	9							
08	1922	X	1386	-0-		-536	-0-	293	1	665	2	N	363	423	0			23
								29	4	399	9							
09	2552	X	2552	-0-		-0-	-0-	511	1	1379	2	N	577	501	0			99
								27	4	635	9							
10	2145	X	2145	-0-		-0-	-0-	517	1	1037	2	N	506	536	0			69
								34	4	557	9							
11	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	495	1	761	2	N	493	430	0			132
								187	4	542	9							
12	2804	X	2804	-0-		-0-	-0-	1291	1	696	2	N	545	590	0			87
								217	4	600	9							

TOTAL GAS PROD: 22,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	123	1	1387	2	N	10	10	0			-0-
							11	9									
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	197	191	0			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	145	0			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	125	115	0			10
							138	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	2	69	9	N	63	73	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	256	-0-	-302	-0-	9	1	101	2	N	133	134	0			2
							146	9									
02	392	X	320	-0-	-72	-0-	12	1	134	2	N	158	157	0			3
							174	9									
03	248	X	111	-0-	-137	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0			-0-
							86	9									
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	193	173	0	14	1	6
							3	4	212	9							
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	169	175	0			-0-
							1	4	186	9							
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	180	163	0			17
							2	4	198	9							
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	N	209	213	0			13
							2	4	230	9							
08	372	X	106	-0-	-266	-0-	64	1	24	2	N	16	29	0			-0-
							18	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	40	37	0			3
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	148	147	0			4
11	510	X	212	-0-	-298	-0-	1	1	7	2	N	185	184	0			5
							204	9									
12	341	X	204	-0-	-137	-0-	2	1	22	2	N	164	163	0			6
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,673

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	50	1	559	2	N	11	11	0			-0-
							12	9									
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	380	2	N	13	12	0			1
							1	4	14	9							
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	567	-0-	-146	-0-	37	1	421	2	N	96	96	0			2
							3	4	106	9							
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	N	73	71	0			4
							2	4	80	9							
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0			2
							12	4	99	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	89	81	0	7	1	3
							4	4	98	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	87	87	0			3
							22	4	96	9							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	87	87	0			3
							50	4	96	9							
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	223	1	415	2	N	96	94	0			5
							12	4	106	9							
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	289	1	426	2	N	82	82	0			5
							2	4	90	9							
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	79	82	0			2
							4	4	87	9							
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	613	2	N	79	79	0			2
							2	4	87	9							
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	81	81	0			2
							3	4	89	9							
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	N	81	80	0			3
							1	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,020

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	247	248	0			4
							272	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	219	0			5
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	N	185	190	0			-0-
							204	9									
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	292	264	0	21	1	7
							1	4	321	9							
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	269	267	0			9
							2	4	296	9							
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	215	214	0			10
							7	4	237	9							
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	89	1	140	2	N	252	248	0			14
							3	4	277	9							
08	585	X	585	-0-	-0-	-0-	128	1	191	2	N	241	240	0			15
							1	4	265	9							
09	321	X	321	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	238	247	0			6
							1	4	262	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	252	0			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	244	244	0			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	260	0			7

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,916

HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	821	1	2617	2	N	252	252	0			21
							151	4	277	9							
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	866	1	2989	2	N	293	286	0			28
							70	4	322	9							
03	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	611	1	2356	2	N	281	285	0			24
							111	4	309	9							
04	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	634	1	2002	2	N	231	227	0			28
							50	4	254	9							
05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	620	1	2298	2	N	262	282	0			8
							152	4	288	9							
06	4560	X	1093	-0-	-3467	-0-	145	1	756	2	N	47	55	0			-0-
							140	4	52	9							
07	4712	X	2063	-0-	-2649	-0-	280	1	1635	2	N	108	108	0			-0-
							29	4	119	9							
08	DLQ G-10		21	-0-	21	21	3	1	18	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		592	-0-	592	613	81	1	506	2	N	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
10	DLQ G-10		5075	-0-	5075	5688	704	1	3961	2	N	312	288	0			24
							67	4	343	9							
11	DLQ G-10		4357	-0-	4357	10045	673	1	3203	2	N	323	329	0			18
							126	4	355	9							
12	14147	X	4102	-0-	-10045	-0-	664	1	2957	2	N	254	257	0			15
							202	4	279	9							

TOTAL GAS PROD: 35,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	746	-0-	-1052	-0-	152	1	478	2	N	81	101	0	-0-
							27	4	89	9					
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	300	1	1066	2	N	247	224	0	23
							34	4	272	9					
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	214	234	0	3
							37	4	235	9					
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	367	1	1148	2	N	159	140	0	22
							43	4	175	9					
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	651	2	N	161	176	0	7
							38	4	177	9					
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	43	50	0	-0-
							36	4	47	9					
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1	1321	2	N	231	224	0	7
							24	4	254	9					
08	DLQ G-10		1533	-0-	1533	1533	168	1	1179	2	N	152	157	0	2
							19	4	167	9					
09	DLQ G-10		1389	-0-	1389	2922	171	1	976	2	N	205	196	0	11
							16	4	226	9					
10	DLQ G-10		1258	-0-	1258	4180	158	1	889	2	N	184	181	0	14
							9	4	202	9					
11	DLQ G-10		746	-0-	746	4926	107	1	515	2	N	98	112	0	-0-
							16	4	108	9					
12	3100	N	1015	-0-	-2085	2841	162	1	782	2	N	25	25	0	-0-
							43	4	28	9					

TOTAL GAS PROD: 14,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,800

HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	938	-0-	-612	-0-	188	1	605	2	N	62	44	0	19
							77	4	68	9					
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	N	171	176	0	14
							20	4	188	9					
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	210	1	854	2	N	131	132	0	13
							37	4	144	9					
04	900	N	692	-0-	-208	-0-	137	1	425	2	N	105	109	0	9
							14	4	116	9					
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	154	1	593	2	N	105	108	0	6
							35	4	116	9					
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	19	25	0	-0-
							64	4	21	9					
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	439	2	N	13	13	0	-0-
							20	4	14	9					
08	DLQ G-10		263	-0-	263	263	33	1	229	2	N	-0-			-0-
							1	4							
09	DLQ G-10		772	-0-	772	1035	110	1	594	2	N	55	13	0	42
							7	4	61	9					
10	DLQ G-10		1386	-0-	1386	2421	182	1	1041	2	N	138	171	0	9
							11	4	152	9					
11	DLQ G-10		1325	-0-	1325	3746	187	1	892	2	N	195	193	0	11
							31	4	215	9					
12	3100	N	1087	-0-	-2013	1733	161	1	727	2	N	136	140	0	7
							49	4	150	9					

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	X	10520	-0-	-3926	-0-	860	1	7679	2	N	1723	1729	0	18
							86	4	1895	9					
02	13048	X	9792	-0-	-3256	-0-	986	1	7064	2	N	1526	1526	0	18
							63	4	1679	9					
03	14260	X	4045	-0-	-10215	-0-	1040	1	2303	2	N	610	628	0	-0-
							31	4	671	9					
04	11040	X	1171	-0-	-9869	-0-	111	1	656	2	N	353	345	0	8
							16	4	388	9					
05	10726	X	2594	-0-	-8132	-0-	200	1	1701	2	N	588	584	0	12
							46	4	647	9					
06	10500	X	4057	-0-	-6443	-0-	293	1	2927	2	N	722	722	0	12
							43	4	794	9					
07	10850	X	4943	-0-	-5907	-0-	381	1	3830	2	N	648	646	0	14
							19	4	713	9					
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	395	1	4414	2	N	736	728	0	22
							75	4	810	9					
09	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	232	1	3793	2	N	672	682	0	12
							74	4	739	9					
10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	381	1	3725	2	N	722	692	0	42
							30	4	794	9					
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	695	1	6285	2	N	1668	1683	0	27
							43	4	1835	9					
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	917	1	4337	2	N	1210	1218	0	19
							63	4	1331	9					

TOTAL GAS PROD: 68,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,178

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3597	-0-	-1518	-0-	1315	1	1972	2	N	231	229	0	28
							56	4	254	9					
02	4620	X	3894	-0-	-726	-0-	1221	1	2367	2	N	231	229	0	30
							52	4	254	9					
03	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1288	1	2434	2	N	272	273	0	29
							56	4	299	9					
04	4470	X	3440	-0-	-1030	-0-	1060	1	2049	2	N	259	261	0	27
							46	4	285	9					
05	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	906	1	1938	2	N	245	236	0	36
							54	4	270	9					
06	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	760	1	1742	2	N	255	256	0	35
							50	4	281	9					
07	4309	X	2702	-0-	-1607	-0-	606	1	1777	2	N	255	258	0	32
							38	4	281	9					
08	4092	X	3181	-0-	-911	-0-	765	1	2075	2	N	266	256	0	42
							48	4	293	9					
09	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	812	1	2295	2	N	256	266	0	32
							52	4	282	9					
10	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	811	1	2073	2	N	237	234	0	35
							70	4	261	9					
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	550	1	1696	2	N	201	198	0	38
							90	4	221	9					
12	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	755	1	1555	2	N	214	220	0	32
							55	4	235	9					

TOTAL GAS PROD: 38,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	1230	1	11056	2	N	2814	2818	0			34
							123	4	3095	9							
02	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	1264	1	9050	2	N	2491	2498	0			27
							81	4	2740	9							
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	2578	1	6365	2	N	2697	2686	0			38
							134	4	2967	9							
04	10620	X	10545	-0-	-75	-0-	1135	1	6372	2	N	2558	2565	0			31
							224	4	2814	9							
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	866	1	7145	2	N	2578	2562	0			47
							297	4	2836	9							
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1014	1	10084	2	N	2249	2282	0			14
							149	4	2474	9							
07	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	941	1	9566	2	N	2069	2032	0			51
							49	4	2276	9							
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	706	1	7879	2	N	2217	2206	0			62
							133	4	2439	9							
09	10620	X	10098	-0-	-522	-0-	451	1	7142	2	N	2151	2156	0			57
							139	4	2366	9							
10	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	898	1	8650	2	N	2051	2067	0			41
							53	4	2256	9							
11	10620	X	7690	-0-	-2930	-0-	579	1	5322	2	N	1588	1600	0			29
							42	4	1747	9							
12	10974	X	58	-0-	-10916	-0-	4	1	38	2	N	12	41	0			-0-
							3	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 129,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,475

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	9028	-0-	-7929	-0-	1747	1	5664	2	N	1321	1289	0			148
							164	4	1453	9							
02	10220	X	6867	-0-	-3353	-0-	1522	1	4236	2	N	968	995	0			121
							44	4	1065	9							
03	11315	X	7650	-0-	-3665	-0-	1548	1	4716	2	N	1094	1151	0			64
							183	4	1203	9							
04	10020	X	6936	-0-	-3084	-0-	1569	1	4179	2	N	970	957	0			77
							121	4	1067	9							
05	9021	X	6510	-0-	-2511	-0-	1277	1	4015	2	N	965	946	0			96
							156	4	1062	9							
06	8730	X	5208	-0-	-3522	-0-	1215	1	2840	2	N	884	888	0			92
							181	4	972	9							
07	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	1307	1	3516	2	N	894	909	0			77
							227	4	983	9							
08	7657	X	5500	-0-	-2157	-0-	1265	1	3197	2	N	846	844	0			79
							107	4	931	9							
09	6930	X	4749	-0-	-2181	-0-	1305	1	2368	2	N	797	811	0			65
							199	4	877	9							
10	6510	X	4465	-0-	-2045	-0-	1006	1	2461	2	N	804	778	0			91
							114	4	884	9							
11	5850	X	4302	-0-	-1548	-0-	1180	1	2241	2	N	755	764	0			82
							50	4	831	9							
12	6045	X	3774	-0-	-2271	-0-	1190	1	1719	2	N	740	766	0			56
							51	4	814	9							

TOTAL GAS PROD: 71,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	8256	-0-	-2966	-0-	1383	1	4498	2	N	2051	1990	0			268
							119	4	2256	9							
02	8736	X	7236	-0-	-1500	-0-	1385	1	3827	2	N	1800	1865	0			203
							44	4	1980	9							
03	9672	X	6948	-0-	-2724	-0-	1202	1	3648	2	N	1778	1870	0			111
							142	4	1956	9							
04	8670	X	6767	-0-	-1903	-0-	1330	1	3525	2	N	1642	1632	0			121
							106	4	1806	9							
05	8339	X	6236	-0-	-2103	-0-	1057	1	3304	2	N	1586	1544	0			163
							130	4	1745	9							
06	7980	X	5620	-0-	-2360	-0-	1122	1	2646	2	N	1531	1536	0			158
							168	4	1684	9							
07	7998	X	6386	-0-	-1612	-0-	1226	1	3304	2	N	1495	1523	0			130
							211	4	1645	9							
08	7006	X	6017	-0-	-989	-0-	1227	1	3110	2	N	1435	1434	0			131
							101	4	1579	9							
09	6780	X	5270	-0-	-1510	-0-	1267	1	2334	2	N	1345	1361	0			115
							189	4	1480	9							
10	6231	X	5148	-0-	-1083	-0-	1036	1	2558	2	N	1311	1306	0			120
							112	4	1442	9							
11	6180	X	4894	-0-	-1286	-0-	1188	1	2256	2	N	1272	1257	0			135
							51	4	1399	9							
12	6386	X	4309	-0-	-2077	-0-	1203	1	1728	2	N	1206	1253	0			88
							51	4	1327	9							

TOTAL GAS PROD: 73,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,452

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7118	-0-	-1035	-0-	86	1	5439	2	N	1448	1480	0			157
							1593	9									
02	7364	X	5484	-0-	-1880	-0-	65	1	4147	2	N	1156	1159	0			154
							1272	9									
03	8153	X	6266	-0-	-1887	-0-	65	1	4711	2	N	1328	1344	0			138
							29	4	1461	9							
04	7890	X	5520	-0-	-2370	-0-	56	1	4065	2	N	1272	1285	0			125
							1399	9									
05	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	45	1	4823	2	N	1153	1152	0			126
							1268	9									
06	6900	X	3639	-0-	-3261	-0-	34	1	2655	2	N	864	989	0			1
							950	9									
07	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	54	1	4124	2	N	1055	918	0			138
							1	4	1161	9							
08	6262	X	4971	-0-	-1291	-0-	46	1	3939	2	N	896	883	0			151
							986	9									
09	5910	X	5137	-0-	-773	-0-	45	1	4010	2	N	984	1084	0			51
							1082	9									
10	6138	X	4628	-0-	-1510	-0-	51	1	3718	2	N	781	724	0			108
							859	9									
11	5160	X	3631	-0-	-1529	-0-	41	1	2998	2	N	514	517	0			105
							27	4	565	9							
12	5332	X	4908	-0-	-424	-0-	59	1	3997	2	N	727	741	0			91
							52	4	800	9							

TOTAL GAS PROD: 62,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,178

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 13776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	7366	-0-	-6677	-0-	1347	1	4402	2	N	1370	1362	0			156
							110	4	1507	9							
02	9212	X	6782	-0-	-2430	-0-	1400	1	3870	2	N	1333	1349	0			140
							46	4	1466	9							
03	10199	X	7518	-0-	-2681	-0-	1455	1	4416	2	N	1342	1392	0			90
							171	4	1476	9							
04	7950	X	7428	-0-	-522	-0-	1620	1	4322	2	N	1237	1228	0			99
							125	4	1361	9							
05	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	1425	1	4483	2	N	1217	1198	0			118
							175	4	1339	9							
06	7260	X	5906	-0-	-1354	-0-	1279	1	3204	2	N	1136	1138	0			116
							173	4	1250	9							
07	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	1402	1	3781	2	N	1075	1098	0			93
							241	4	1183	9							
08	7688	X	6044	-0-	-1644	-0-	1353	1	3439	2	N	1043	1037	0			99
							105	4	1147	9							
09	7440	X	5236	-0-	-2204	-0-	1386	1	2588	2	N	959	976	0			82
							207	4	1055	9							
10	7409	X	5234	-0-	-2175	-0-	1166	1	2913	2	N	931	923	0			90
							131	4	1024	9							
11	6390	X	5324	-0-	-1066	-0-	1469	1	2802	2	N	901	893	0			98
							62	4	991	9							
12	6603	X	4875	-0-	-1728	-0-	1600	1	2300	2	N	824	851	0			71
							69	4	906	9							

TOTAL GAS PROD: 75,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,368

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428	X	10386	-0-	-14042	-0-	1749	1	5696	2	N	2540	2466	0			326
							147	4	2794	9							
02	11872	X	8610	-0-	-3262	-0-	1650	1	4558	2	N	2131	2209	0			248
							58	4	2344	9							
03	13144	X	9320	-0-	-3824	-0-	1661	1	5050	2	N	2193	2315	0			126
							197	4	2412	9							
04	11400	X	8264	-0-	-3136	-0-	1572	1	4286	2	N	2074	2025	0			175
							125	4	2281	9							
05	11222	X	9679	-0-	-1543	-0-	1728	1	5442	2	N	2097	2063	0			209
							202	4	2307	9							
06	10050	X	7659	-0-	-2391	-0-	1602	1	3777	2	N	1855	1872	0			192
							239	4	2041	9							
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	1609	1	4327	2	N	1823	1849	0			166
							278	4	2005	9							
08	9331	X	7881	-0-	-1450	-0-	1643	1	4151	2	N	1771	1776	0			161
							139	4	1948	9							
09	9360	X	6948	-0-	-2412	-0-	1696	1	3112	2	N	1717	1736	0			142
							251	4	1889	9							
10	9672	X	6800	-0-	-2872	-0-	1400	1	3449	2	N	1638	1624	0			156
							149	4	1802	9							
11	7950	X	6400	-0-	-1550	-0-	1587	1	3032	2	N	1557	1540	0			173
							68	4	1713	9							
12	8215	X	5713	-0-	-2502	-0-	1603	1	2318	2	N	1567	1618	0			122
							68	4	1724	9							

TOTAL GAS PROD: 95,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,963

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	140	1	1530	4	N	194	165	1			187
							213	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	278	1			125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	237	1			210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	167	1			200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	143	1			216
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	9	N	182	262	1			136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	209	1			138
08	0	W	271	-0-	271	271	20	1	251	9	N	228	171	1			195
09	0	W	396	-0-	396	667	81	1	315	9	N	286	250	1			231
10	0	W	233	-0-	233	900	2	1	231	9	N	210	222	1			219
11	0	W	-0-	-0-	-0-	900					N	235	20	1			434
12	0	W	350	-0-	350	1250	134	1	216	9	N	196	239	1			391

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,596

GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13101	-0-	-353	-0-	1073	1	9654	2	N	2061	2069	0			22
							107	4	2267	9							
02	12852	X	11835	-0-	-1017	-0-	1191	1	8566	2	N	1821	1821	0			22
							75	4	2003	9							
03	14229	X	4394	-0-	-9835	-0-	1242	1	2517	2	N	546	568	0			-0-
							34	4	601	9							
04	13770	X	1534	-0-	-12236	-0-	100	1	646	2	N	680	664	0			16
							40	4	748	9							
05	14043	X	4664	-0-	-9379	-0-	295	1	2444	2	N	1667	1653	0			30
							91	4	1834	9							
06	12690	X	5716	-0-	-6974	-0-	331	1	3302	2	N	1850	1847	0			33
							48	4	2035	9							
07	13113	X	5460	-0-	-7653	-0-	324	1	3250	2	N	1699	1704	0			28
							17	4	1869	9							
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	299	1	3341	2	N	1678	1661	0			45
							57	4	1846	9							
09	5730	X	5407	-0-	-323	-0-	207	1	3276	2	N	1693	1693	0			45
							62	4	1862	9							
10	5921	X	5624	-0-	-297	-0-	324	1	3125	2	N	1970	1965	0			50
							8	4	2167	9							
11	5730	X	3516	-0-	-2214	-0-	165	1	1541	2	N	1641	1665	0			26
							5	4	1805	9							
12	5549	X	4875	-0-	-674	-0-	603	1	2696	2	N	1395	1400	0			21
							41	4	1535	9							

TOTAL GAS PROD: 71,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,701

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	6952	-0-	-26373	-0-	84	1	5331	2	N	1397	1387	0			169
							1537	9									
02	9492	X	5775	-0-	-3717	-0-	68	1	4340	2	N	1243	1254	0			158
							1367	9									
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	48	1	3517	2	N	979	1125	0			12
							26	4	1077	9							
04	8970	X	4135	-0-	-4835	-0-	41	1	3086	2	N	916	800	0			128
							1008	9									
05	7626	X	5732	-0-	-1894	-0-	43	1	4451	2	N	1125	1138	0			115
							1238	9									
06	6720	X	4468	-0-	-2252	-0-	45	1	3497	2	N	842	927	0			30
							926	9									
07	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	60	1	4740	2	N	980	886	0			124
							1	4	1078	9							
08	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	82	1	7053	2	N	941	946	0			119
							1035	9									
09	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	69	1	6104	2	N	856	898	0			77
							942	9									
10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	75	1	5395	2	N	813	779	0			111
							894	9									
11	5700	X	4426	-0-	-1274	-0-	50	1	3688	2	N	597	552	0			156
							31	4	657	9							
12	8184	X	6913	-0-	-1271	-0-	82	1	5607	2	N	1047	1110	0			93
							72	4	1152	9							

TOTAL GAS PROD: 70,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,736

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	2813	1	9112	2	N	3047	2976	0			364
							263	4	3352	9							
02	13468	X	12010	-0-	-1458	-0-	2377	1	6645	2	N	2654	2682	0			336
							69	4	2919	9							
03	14911	X	13766	-0-	-1145	-0-	2575	1	7857	2	N	2751	2926	0			161
							308	4	3026	9							
04	14430	X	11198	-0-	-3232	-0-	2234	1	6010	2	N	2518	2464	0			215
							184	4	2770	9							
05	14911	X	12644	-0-	-2267	-0-	2338	1	7404	2	N	2379	2410	0			184
							285	4	2617	9							
06	14430	X	10824	-0-	-3606	-0-	2445	1	5776	2	N	2039	1987	0			236
							360	4	2243	9							
07	13764	X	10564	-0-	-3200	-0-	2099	1	5688	2	N	2195	2255	0			176
							362	4	2415	9							
08	13764	X	8152	-0-	-5612	-0-	1607	1	4067	2	N	2123	2099	0			200
							143	4	2335	9							
09	12240	X	7944	-0-	-4296	-0-	1914	1	3564	2	N	1984	2002	0			182
							284	4	2182	9							
10	12648	X	8176	-0-	-4472	-0-	1657	1	4167	2	N	1971	1974	0			179
							184	4	2168	9							
11	10830	X	6831	-0-	-3999	-0-	1677	1	3144	2	N	1761	1741	0			199
							73	4	1937	9							
12	10571	X	5972	-0-	-4599	-0-	1627	1	2322	2	N	1778	1871	0			106
							67	4	1956	9							

TOTAL GAS PROD: 123,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,200

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10290 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32023	X	25679	-0-	-6344	-0-	1678	1	19072	2	N	4320	4325	0			74
							177	4	4752	9							
02	28924	X	20926	-0-	-7998	-0-	1370	1	15582	2	N	3541	3552	0			63
							79	4	3895	9							
03	32023	X	22636	-0-	-9387	-0-	1410	1	17144	2	N	3364	3362	0			65
							382	4	3700	9							
04	30990	X	21981	-0-	-9009	-0-	1368	1	16720	2	N	3423	3139	0	255	1	94
							128	4	3765	9							
05	26164	X	20074	-0-	-6090	-0-	1382	1	14522	2	N	3414	3359	0			149
							415	4	3755	9							
06	24840	X	19133	-0-	-5707	-0-	1344	1	12522	2	N	3722	3736	0			135
							1173	4	4094	9							
07	23157	X	9029	-0-	-14128	-0-	781	1	6102	2	N	1766	1901	0			-0-
							203	4	1943	9							
08	22723	X	43	-0-	-22680	-0-	4	1	25	2	N	13	12	0			1
							14	9									
09	21990	X	1503	-0-	-20487	-0-	64	1	779	2	N	596	573	0			24
							4	4	656	9							
10	20088	X	2736	-0-	-17352	-0-	131	1	1700	2	N	815	839	0			-0-
							8	4	897	9							
11	19140	X	1589	-0-	-17551	-0-	56	1	646	2	N	804	771	0			33
							3	4	884	9							
12	9021	X	3976	-0-	-5045	-0-	167	1	1987	2	N	1652	1636	0			49
							5	4	1817	9							

TOTAL GAS PROD: 149,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,430

ALTITO B ALLOCATION A WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	18709	-0-	-11423	-0-	1223	1	13879	2	N	3173	3170	0			62
							117	4	3490	9							
02	24388	X	17928	-0-	-6460	-0-	1161	1	13191	2	N	3187	3183	0			66
							70	4	3506	9							
03	27001	X	19049	-0-	-7952	-0-	1122	1	13681	2	N	3573	3560	0			79
							316	4	3930	9							
04	26130	X	18836	-0-	-7294	-0-	1142	1	13953	2	N	3304	3045	0	248	1	90
							107	4	3634	9							
05	21204	X	17551	-0-	-3653	-0-	1308	1	12457	2	N	2964	2959	0			95
							526	4	3260	9							
06	19200	X	14841	-0-	-4359	-0-	1056	1	9756	2	N	2798	2783	0			110
							951	4	3078	9							
07	19840	X	7134	-0-	-12706	-0-	628	1	4911	2	N	1303	1413	0			-0-
							162	4	1433	9							
08	19468	X	1305	-0-	-18163	-0-	170	1	917	2	N	195	129	0			66
							3	4	215	9							
09	18840	X	12610	-0-	-6230	-0-	849	1	9410	2	N	2070	2070	0			66
							74	4	2277	9							
10	17546	X	13093	-0-	-4453	-0-	749	1	9777	2	N	2298	2363	0			1
							39	4	2528	9							
11	14850	X	8667	-0-	-6183	-0-	528	1	6087	2	N	1837	1757	0			81
							31	4	2021	9							
12	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	690	1	8021	2	N	2859	2873	0			67
							21	4	3145	9							

TOTAL GAS PROD: 161,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,561

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION B WELL #: 261H RRCID -> 298335 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	12201	-0-		-25712		-0-	2866	1	6852	2	N	2063	2008	0			414
									214	4	2269	9							
02	10136	X	5649	-0-		-4487		-0-	1894	1	2390	2	N	1064	1165	0			313
									195	4	1170	9							
03	11222	X	3814	-0-		-7408		-0-	1636	1	701	2	N	1176	1387	0			102
									183	4	1294	9							
04	13098	X	13098	-0-		-0-		-0-	1396	1	8457	2	N	2750	2675	0	123	1	54
									220	4	3025	9							
05	13414	X	13414	-0-		-0-		-0-	1119	1	9052	2	N	2536	2524	0			66
									453	4	2790	9							
06	15359	X	15359	-0-		-0-		-0-	1270	1	11213	2	N	2227	2204	0			89
									426	4	2450	9							
07	14619	X	14619	-0-		-0-		-0-	1391	1	10479	2	N	2091	2097	0			83
									449	4	2300	9							
08	13547	X	12953	-0-		-594		-0-	1146	1	9698	2	N	1715	1716	0			82
									222	4	1887	9							
09	15360	X	11544	-0-		-3816		-0-	1061	1	8659	2	N	1486	1488	0			80
									189	4	1635	9							
10	15872	X	12342	-0-		-3530		-0-	1232	1	8908	2	N	1880	1843	0			117
									134	4	2068	9							
11	15360	X	10644	-0-		-4716		-0-	1184	1	7227	2	N	1713	1727	0			103
									349	4	1884	9							
12	14632	X	10106	-0-		-4526		-0-	818	1	7531	2	N	1446	1469	0			80
									166	4	1591	9							

TOTAL GAS PROD: 135,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,147

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9269	-0-		-0-		-0-	92	1	5826	2	N	3046	3090	0			329
									3351	9									
02	16540	X	16540	-0-		-0-		-0-	194	1	12255	2	N	3719	3632	0			416
									4091	9									
03	15283	X	15283	-0-		-0-		-0-	162	1	11720	2	N	3027	3124	0			319
									71	4	3330	9							
04	11889	X	11889	-0-		-0-		-0-	118	1	8608	2	N	2875	2896	0			298
									3163	9									
05	15464	X	15464	-0-		-0-		-0-	118	1	12246	2	N	2818	2829	0			287
									3100	9									
06	12016	X	12016	-0-		-0-		-0-	119	1	9133	2	N	2513	2562	0			238
									2764	9									
07	11902	X	11902	-0-		-0-		-0-	119	1	9111	2	N	2428	2378	0			288
									1	4	2671	9							
08	13690	X	13690	-0-		-0-		-0-	128	1	11076	2	N	2260	2276	0			272
									2486	9									
09	13824	X	13824	-0-		-0-		-0-	127	1	11199	2	N	2271	2290	0			253
									2498	9									
10	12746	X	12746	-0-		-0-		-0-	142	1	10296	2	N	2098	2053	0			298
									2308	9									
11	8858	X	8858	-0-		-0-		-0-	94	1	6818	2	N	1718	1638	0			378
									56	4	1890	9							
*12	10918	X	10918	-0-		-0-		-0-	118	1	8069	2	N	2390	2524	0			244
									102	4	2629	9							

TOTAL GAS PROD: 152,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9431	-0-	-1016	-0-	685	1	6169	2	N	2281	2273	0			33
							68	4	2509	9							
02	9436	X	6644	-0-	-2792	-0-	560	1	4088	2	N	1785	1795	0			23
							32	4	1964	9							
03	10447	X	7307	-0-	-3140	-0-	1411	1	3468	2	N	2140	2133	0			30
							74	4	2354	9							
04	10110	X	8650	-0-	-1460	-0-	862	1	5028	2	N	2308	2308	0			30
							221	4	2539	9							
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	1054	1	8708	2	N	2240	2236	0			34
							347	4	2464	9							
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	1314	1	13075	2	N	1682	1685	0			31
							187	4	1850	9							
07	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	1250	1	12584	2	N	1750	1751	0			30
							58	4	1925	9							
08	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	935	1	10570	2	N	1735	1716	0			49
							177	4	1909	9							
09	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	685	1	10797	2	N	1657	1663	0			43
							194	4	1823	9							
10	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	1089	1	10441	2	N	1549	1563	0			29
							59	4	1704	9							
11	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	929	1	8506	2	N	1490	1495	0			24
							59	4	1639	9							
12	10447	X	2213	-0-	-8234	-0-	190	1	1670	2	N	296	320	0			-0-
							27	4	326	9							

TOTAL GAS PROD: 130,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,913

ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34968	X	11930	-0-	-23038	-0-	2693	1	6431	2	N	2369	2372	0			415
							200	4	2606	9							
02	31584	X	5135	-0-	-26449	-0-	1663	1	2180	2	N	1020	1152	0			283
							170	4	1122	9							
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1272	1	580	2	N	143	426	0			-0-
							136	4	157	9							
04	11670	X	10148	-0-	-1522	-0-	1195	1	7518	2	N	1111	994	0	46	1	71
							213	4	1222	9							
05	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	1365	1	10977	2	N	2477	2506	0			42
							543	4	2725	9							
06	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1096	1	9674	2	N	1840	1805	0			77
							364	4	2024	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1193	1	8983	2	N	1949	1941	0			85
							369	4	2144	9							
08	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1022	1	8648	2	N	1904	1887	0			102
							197	4	2094	9							
09	15120	X	12169	-0-	-2951	-0-	1087	1	8917	2	N	1797	1798	0			101
							188	4	1977	9							
10	15624	X	12031	-0-	-3593	-0-	1201	1	8679	2	N	1835	1843	0			93
							132	4	2019	9							
11	13170	X	9697	-0-	-3473	-0-	1115	1	6807	2	N	1319	1320	0			92
							324	4	1451	9							
12	12679	X	10763	-0-	-1916	-0-	900	1	7759	2	N	1756	1749	0			99
							172	4	1932	9							

TOTAL GAS PROD: 127,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,520

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10225 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		7104	-0-	7104	458434	477	1	5450	2	N	1023	1027	0			17
							52	4	1125	9							
02	SHUT IN		6485	-0-	6485	464919	425	1	4846	2	N	1082	1078	0			21
							24	4	1190	9							
03	471618	X	6699	-0-	-464919	-0-	408	1	4963	2	N	1113	1109	0			25
							104	4	1224	9							
04	34260	X	6094	-0-	-28166	-0-	370	1	4522	2	N	1062	976	0	79	1	32
							34	4	1168	9							
05	35402	X	5687	-0-	-29715	-0-	399	1	3905	2	N	1112	1102	0			42
							160	4	1223	9							
06	6960	X	5781	-0-	-1179	-0-	406	1	3779	2	N	1128	1132	0			38
							355	4	1241	9							
07	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	1919	1	3601	2	N	1019	1012	0			45
							109	4	1121	9							
08	6696	X	5437	-0-	-1259	-0-	2144	1	2695	2	N	536	545	0			36
							8	4	590	9							
09	6090	X	4422	-0-	-1668	-0-	297	1	3254	2	N	766	780	0			22
							28	4	843	9							
10	5983	X	5143	-0-	-840	-0-	288	1	3794	2	N	951	956	0			17
							15	4	1046	9							
11	6540	X	5016	-0-	-1524	-0-	311	1	3648	2	N	926	919	0			24
							38	4	1019	9							
12	6758	X	5029	-0-	-1729	-0-	306	1	3596	2	N	1016	1010	0			30
							9	4	1118	9							

TOTAL GAS PROD: 69,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,734

MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1144180	X	61332	-0-	-1082848	-0-	2561	1	51731	2	N	6031	6125	1			117
							406	4	6634	9							
02	49056	X	48769	-0-	-287	-0-	6758	1	36485	2	N	4687	4640	1			164
							370	4	5156	9							
03	54312	X	47570	-0-	-6742	-0-	2474	1	38505	2	N	5598	5650	1			112
							433	4	6158	9							
04	52560	X	43207	-0-	-9353	-0-	15532	1	21465	2	N	5418	5257	1			273
							250	4	5960	9							
05	54312	X	39748	-0-	-14564	-0-	3131	1	31473	2	N	4279	4510	1			42
							437	4	4707	9							
06	52560	X	40351	-0-	-12209	-0-	1715	1	34395	2	N	3725	3743	1			24
							143	4	4098	9							
07	54002	X	42388	-0-	-11614	-0-	1709	1	36215	2	N	4057	4051	1			30
							1	4	4463	9							
08	47585	X	40466	-0-	-7119	-0-	1632	1	34521	2	N	3920	3935	1			15
							1	4	4312	9							
09	43200	X	33351	-0-	-9849	-0-	1376	1	27875	2	N	3727	3730	1			12
							4100	9									
10	41695	X	32308	-0-	-9387	-0-	1373	1	26638	2	N	3611	3623	1			-0-
							325	4	3972	9							
11	41010	X	29512	-0-	-11498	-0-	1344	1	24258	2	N	3385	3381	1			4
							186	4	3724	9							
*12	42377	X	27409	-0-	-14968	-0-	1185	1	22498	2	N	3283	3251	1			36
							115	4	3611	9							

TOTAL GAS PROD: 486,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,721

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-		2508	1	6019	2	N	2660	2682	0			460
								188	4	2926	9							
02	8792	X	5864	-0-	-2928	-0-		1876	1	2333	2	N	1328	1372	0			416
								194	4	1461	9							
03	9734	X	1352	-0-	-8382	-0-		857	1	392	2	N	-0-	416	0			-0-
								103	4									
04	9420	X	9229	-0-	-191	-0-		1033	1	6490	2	N	1396	1199	0	55	1	142
								170	4	1536	9							
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-		1106	1	8951	2	N	3676	3742	0			76
								433	4	4044	9							
06	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-		1205	1	10623	2	N	2449	2432	0			93
								406	4	2694	9							
07	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-		1285	1	9676	2	N	2091	2100	0			84
								415	4	2300	9							
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-		1057	1	8946	2	N	1472	1470	0			86
								203	4	1619	9							
09	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-		1046	1	8545	2	N	1844	1825	0			105
								188	4	2028	9							
10	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-		1118	1	8087	2	N	1703	1665	0			143
								122	4	1873	9							
11	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-		1102	1	6720	2	N	1913	1922	0			134
								319	4	2104	9							
12	9734	X	9194	-0-	-540	-0-		712	1	6595	2	N	1584	1626	0			92
								145	4	1742	9							

TOTAL GAS PROD: 125,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,116

GARCIA A UNIT WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 20201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-		1709	1	15366	2	N	3672	3685	0			39
								163	4	4039	9							
02	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-		1684	1	12243	2	N	2723	2724	0			38
								132	4	2995	9							
03	4433	X	2692	-0-	-1741	-0-		491	1	1645	2	N	496	534	0			-0-
								10	4	546	9							
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-		615	1	3786	2	N	2649	2607	0			42
								166	4	2914	9							
05	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-		973	1	8060	2	N	3589	3576	0			55
								300	4	3948	9							
06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-		1082	1	10800	2	N	3020	3028	0			47
								157	4	3322	9							
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-		1112	1	11202	2	N	2663	2672	0			38
								51	4	2929	9							
08	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-		1065	1	12074	2	N	2715	2687	0			66
								236	4	2987	9							
09	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-		772	1	12434	2	N	2326	2335	0			57
								239	4	2559	9							
10	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-		1313	1	12696	2	N	2335	2341	0			51
								80	4	2569	9							
11	14492	X	14492	-0-	-0-	-0-		1222	1	11007	2	N	1984	2004	0			31
								81	4	2182	9							
12	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-		1802	1	7757	2	N	1809	1810	0			30
								106	4	1990	9							

TOTAL GAS PROD: 167,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,981

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA A UNIT WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 19926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29185	X	29185	-0-	-0-	-0-	2415	1	21690	2	N	4417	4418	0			51
							221	4	4859	9							
02	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	2893	1	20729	2	N	4030	4051	0			30
							195	4	4433	9							
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1668	1	4842	2	N	655	685	0			-0-
							19	4	721	9							
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1125	1	6475	2	N	1435	1425	0			10
							219	4	1579	9							
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	1026	1	8455	2	N	2766	2711	0			65
							338	4	3043	9							
06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	1331	1	13313	2	N	2664	2693	0			36
							190	4	2930	9							
07	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	1769	1	17767	2	N	1807	1815	0			28
							93	4	1988	9							
08	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	1840	1	20580	2	N	1230	1228	0			30
							371	4	1353	9							
09	23422	X	23422	-0-	-0-	-0-	1267	1	20183	2	N	1445	1414	0			61
							382	4	1590	9							
10	25304	X	25304	-0-	-0-	-0-	2190	1	21087	2	N	1724	1752	0			33
							131	4	1896	9							
11	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	2195	1	19823	2	N	1187	1197	0			23
							138	4	1306	9							
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	2794	1	11758	2	N	1504	1505	0			22
							159	4	1654	9							

TOTAL GAS PROD: 239,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,864

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 298684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 9184 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025

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

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 298685 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9157 PERF. N/A

01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

ALTITO D A WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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

ALTITO D B WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

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

BALLOON HOUND A WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8935 - 23276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	19296	-0-	19296	19296	1103	1	7221	2	N	9493	9235	0			258
						530	4	10442	9							
05	SHUT IN	64596	-0-	64596	83892	3266	1	27193	2	N	30030	29786	0			502
						1104	4	33033	9							
06	14B2 EXT	66926	-0-	66926	150818	3403	1	33868	2	N	26514	26626	0			390
						490	4	29165	9							
07	14B2 EXT	66064	-0-	66064	216882	3925	1	39436	2	N	20445	20524	0			311
						213	4	22490	9							
08	279762 X	62880	-0-	-216882	-0-	3834	1	42492	2	N	14377	14352	0			336
						739	4	15815	9							
09	51181 X	51181	-0-	-0-	-0-	2250	1	35997	2	N	11131	11205	0			262
						690	4	12244	9							
10	51319 X	51319	-0-	-0-	-0-	3826	1	36863	2	N	9447	9529	0			180
						238	4	10392	9							
11	44484 X	44484	-0-	-0-	-0-	3580	1	32193	2	N	7710	7767	0			123
						230	4	8481	9							
12	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	3661	1	18535	2	N	6403	6407	0			119
						239	4	7043	9							

TOTAL GAS PROD: 456,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 135,550

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BALLOON HOUND B WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9075 - 21176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		16673	-0-	16673	16673	885	1	5770	2	N	8716	8456	0			260
							430	4	9588	9							
05	SHUT IN		52615	-0-	52615	69288	2654	1	21952	2	N	24612	24451	0			421
							936	4	27073	9							
06	SHUT IN		57270	-0-	57270	126558	3070	1	30601	2	N	21050	21183	0			288
							444	4	23155	9							
07	SHUT IN		56553	-0-	56553	183111	3643	1	36660	2	N	14601	14653	0			236
							189	4	16061	9							
08	233643	X	50532	-0-	-183111	-0-	3159	1	35199	2	N	10516	10495	0			257
							606	4	11568	9							
09	40975	X	40975	-0-	-0-	-0-	1844	1	29402	2	N	8345	8404	0			198
							549	4	9180	9							
10	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	3451	1	33234	2	N	7232	7288	0			142
							230	4	7955	9							
11	40559	X	40559	-0-	-0-	-0-	3387	1	30534	2	N	5834	5883	0			93
							221	4	6417	9							
12	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	3265	1	16575	2	N	4741	4744	0			90
							219	4	5215	9							

TOTAL GAS PROD: 385,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,647

MALTSBERGER WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		33414	-0-	33414	1357949	1208	1	28300	2	N	3266	3244	0			73
							313	4	3593	9							
02	SHUT IN		29280	-0-	29280	1387229	923	1	25177	2	N	2589	2590	0			72
							332	4	2848	9							
03	1419911	X	32682	-0-	-1387229	-0-	1000	1	28176	2	N	2886	2893	0			65
							331	4	3175	9							
04	81870	X	28362	-0-	-53508	-0-	893	1	24108	2	N	2814	2691	0	113	1	75
							266	4	3095	9							
05	33418	X	29633	-0-	-3785	-0-	1018	1	25148	2	N	3110	3072	0			113
							46	4	3421	9							
06	32340	X	24167	-0-	-8173	-0-	948	1	20140	2	N	2687	2703	0			97
							123	4	2956	9							
07	32674	X	23303	-0-	-9371	-0-	971	1	18886	2	N	3129	3103	0			123
							4	4	3442	9							
08	32674	X	21314	-0-	-11360	-0-	967	1	17916	2	N	2114	2168	0			69
							106	4	2325	9							
09	28680	X	19824	-0-	-8856	-0-	863	1	16764	2	N	1931	1930	0			70
							73	4	2124	9							
10	29636	X	20540	-0-	-9096	-0-	903	1	17267	2	N	2053	2044	0			79
							112	4	2258	9							
11	24180	X	19645	-0-	-4535	-0-	897	1	16303	2	N	1921	1883	0			117
							332	4	2113	9							
12	23312	X	17899	-0-	-5413	-0-	924	1	14860	2	N	1804	1838	0			83
							131	4	1984	9							

TOTAL GAS PROD: 300,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		36638	-0-	36638	1439698	1363	1	31942	2	N	2708	2692	0			62
							354	4	2979	9							
02	SHUT IN		32874	-0-	32874	1472572	1059	1	28860	2	N	2342	2332	0			72
							379	4	2576	9							
03	1509459	X	36887	-0-	-1472572	-0-	1156	1	32591	2	N	2506	2527	0			51
							383	4	2757	9							
04	73500	X	31844	-0-	-41656	-0-	1048	1	28285	2	N	1999	1923	0	81	1	46
							312	4	2199	9							
05	36642	X	32866	-0-	-3776	-0-	1186	1	29542	2	N	1892	1869	0			69
							57	4	2081	9							
06	35460	X	26872	-0-	-8588	-0-	1115	1	23721	2	N	1717	1737	0			49
							147	4	1889	9							
07	36890	X	24928	-0-	-11962	-0-	1155	1	22468	2	N	1183	1180	0			52
							4	4	1301	9							
08	36890	X	23182	-0-	-13708	-0-	1111	1	20652	2	N	1181	1195	0			38
							120	4	1299	9							
09	31830	X	21422	-0-	-10408	-0-	977	1	19062	2	N	1179	1179	0			38
							86	4	1297	9							
10	32860	X	23086	-0-	-9774	-0-	1069	1	20435	2	N	1317	1306	0			49
							133	4	1449	9							
11	26880	X	22314	-0-	-4566	-0-	1064	1	19311	2	N	1411	1390	0			70
							387	4	1552	9							
12	24924	X	21280	-0-	-3644	-0-	1145	1	18198	2	N	1575	1575	0			70
							204	4	1733	9							

TOTAL GAS PROD: 334,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,010

ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9724 - 23390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		5466	-0-	5466	5466	196	1	3433	2	N	1648	1541	1			107
							24	4	1813	9							
06	SHUT IN		99828	-0-	99828	105294	3390	1	69699	2	N	24101	24061	1			147
							228	4	26511	9							
07	SHUT IN		149046	-0-	149046	254340	5163	1	109394	2	N	31352	31268	1			231
							2	4	34487	9							
08	SHUT IN		154228	-0-	154228	408568	5484	1	115894	2	N	29861	29972	1			120
							3	4	32847	9							
09	546013	X	137445	-0-	-408568	-0-	5040	1	102111	2	N	27540	27574	1			86
							30294	9									
10	129738	X	129738	-0-	-0-	-0-	4979	1	96587	2	N	24497	24583	1			-0-
							1225	4	26947	9							
11	116748	X	116748	-0-	-0-	-0-	4876	1	87985	2	N	21107	21089	1			18
							669	4	23218	9							
*12	140581	X	140581	-0-	-0-	-0-	5753	1	109142	2	N	22834	22634	1			218
							569	4	25117	9							

TOTAL GAS PROD: 933,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 182,940

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10464 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		115415	-0-	115415	146689	2741	1	93573	2	N	16421	16347	0			357
							1038	4	18063	9							
02	SHUT IN		114913	-0-	114913	261602	2321	1	96178	2	N	13754	13753	0			358
							1285	4	15129	9							
03	378275	X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0			239
							1180	4	13174	9							
04	105750	X	90178	-0-	-15572	-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	370	1	268
							862	4	10134	9							
05	109275	X	78672	-0-	-30603	-0-	1912	1	68730	2	N	7180	7217	0			231
							132	4	7898	9							
06	105750	X	58322	-0-	-47428	-0-	1572	1	49664	2	N	6162	6202	0			191
							308	4	6778	9							
07	109275	X	54260	-0-	-55015	-0-	1617	1	46321	2	N	5737	5686	0			242
							11	4	6311	9							
08	109275	X	59690	-0-	-49585	-0-	1857	1	51428	2	N	5519	5563	0			198
							334	4	6071	9							
09	90180	X	53452	-0-	-36728	-0-	1668	1	46120	2	N	4963	4968	0			193
							205	4	5459	9							
10	78678	X	65645	-0-	-13033	-0-	2061	1	57822	2	N	4901	4924	0			170
							371	4	5391	9							
11	58320	X	55783	-0-	-2537	-0-	1835	1	48998	2	N	3609	3641	0			138
							980	4	3970	9							
12	59675	X	46740	-0-	-12935	-0-	1787	1	41062	2	N	3118	3120	0			136
							461	4	3430	9							

TOTAL GAS PROD: 909,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,553

MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43896	X	19802	-0-	-24094	-0-	470	1	16056	2	N	2807	2815	0			64
							188	4	3088	9							
02	39648	X	17825	-0-	-21823	-0-	348	1	14432	2	N	2597	2595	0			66
							188	4	2857	9							
03	43896	X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0			50
							188	4	2515	9							
04	42480	X	16317	-0-	-26163	-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	82	1	65
							148	4	2254	9							
05	19809	X	15815	-0-	-3994	-0-	367	1	13231	2	N	1993	1998	0			60
							25	4	2192	9							
06	19170	X	11731	-0-	-7439	-0-	301	1	9491	2	N	1710	1718	0			52
							58	4	1881	9							
07	19747	X	10198	-0-	-9549	-0-	289	1	8135	2	N	1611	1592	0			71
							2	4	1772	9							
08	19065	X	12478	-0-	-6587	-0-	371	1	10206	2	N	1678	1700	0			49
							55	4	1846	9							
09	16320	X	11219	-0-	-5101	-0-	319	1	8823	2	N	1853	1836	0			66
							39	4	2038	9							
10	15810	X	10948	-0-	-4862	-0-	302	1	8471	2	N	1927	1924	0			69
							55	4	2120	9							
11	11730	X	9520	-0-	-2210	-0-	275	1	7349	2	N	1590	1602	0			57
							147	4	1749	9							
12	12493	X	7092	-0-	-5401	-0-	237	1	5442	2	N	1226	1239	0			44
							64	4	1349	9							

TOTAL GAS PROD: 161,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,327

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		157938	-0-		157938	212895	4000	1	136908	2	N	14082	14019	0			321
								1540	4	15490	9							
02	SHUT IN		166234	-0-		166234	379129	3546	1	147015	2	N	12474	12475	0			320
								1952	4	13721	9							
03	545896	X	166767	-0-		-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0			210
								1746	4	11364	9							
04	129308	X	129308	-0-		-0-	-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	308	1	216
								1311	4	8429	9							
05	122357	X	121935	-0-		-422	-0-	3109	1	112040	2	N	5976	6010	0			182
								212	4	6574	9							
06	118410	X	102622	-0-		-15788	-0-	2967	1	93347	2	N	5196	5215	0			163
								592	4	5716	9							
07	122357	X	86089	-0-		-36268	-0-	2756	1	78455	2	N	4420	4418	0			165
								16	4	4862	9							
08	122357	X	83506	-0-		-38851	-0-	2728	1	75550	2	N	4319	4344	0			140
								477	4	4751	9							
09	118410	X	75091	-0-		-43319	-0-	2482	1	68608	2	N	3359	3369	0			130
								306	4	3695	9							
10	121923	X	81771	-0-		-40152	-0-	2676	1	74784	2	N	3464	3448	0			146
								501	4	3810	9							
11	102630	X	85423	-0-		-17207	-0-	2924	1	78025	2	N	2602	2636	0			112
								1612	4	2862	9							
12	86087	X	71995	-0-		-14092	-0-	2857	1	65614	2	N	2535	2542	0			105
								735	4	2789	9							

TOTAL GAS PROD: 1,328,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,421

MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		36521	-0-		36521	1404435	1300	1	30458	2	N	4023	3991	0			95
								338	4	4425	9							
02	SHUT IN		32905	-0-		32905	1437340	1001	1	27282	2	N	3876	3847	0			124
								358	4	4264	9							
03	1474089	X	36749	-0-		-1437340	-0-	1058	1	29819	2	N	5019	5030	0			113
								351	4	5521	9							
04	81690	X	31856	-0-		-49834	-0-	959	1	25880	2	N	4301	4114	0	173	1	127
								286	4	4731	9							
05	36518	X	33115	-0-		-3403	-0-	1095	1	27067	2	N	4457	4429	0			155
								50	4	4903	9							
06	35340	X	27829	-0-		-7511	-0-	1031	1	21910	2	N	4322	4336	0			141
								134	4	4754	9							
07	36735	X	26148	-0-		-10587	-0-	1051	1	20440	2	N	4230	4211	0			160
								4	4	4653	9							
08	36735	X	24855	-0-		-11880	-0-	1052	1	19489	2	N	3815	3834	0			141
								117	4	4197	9							
09	32040	X	23480	-0-		-8560	-0-	946	1	18368	2	N	3714	3709	0			146
								81	4	4085	9							
10	33108	X	24403	-0-		-8705	-0-	983	1	18804	2	N	4085	4168	0			63
								122	4	4494	9							
11	27840	X	21940	-0-		-5900	-0-	960	1	17496	2	N	2869	2849	0			83
								328	4	3156	9							
12	26133	X	20495	-0-		-5638	-0-	1034	1	16453	2	N	2580	2535	0			128
								170	4	2838	9							

TOTAL GAS PROD: 340,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,291

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 17602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78740	X	4941	-0-	-73799	-0-	2196	1	939	2	N	888	964	0			17
							829	4	977	9							
02	71120	X	3413	-0-	-67707	-0-	1713	1	86	2	N	701	704	0			14
							843	4	771	9							
03	78740	X	3375	-0-	-75365	-0-	1928	1	160	2	N	553	566	0			1
							679	4	608	9							
04	76200	X	3737	-0-	-72463	-0-	1961	1	46	2	N	690	635	0	31	1	25
							971	4	759	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1516	1	71	2	N	808	817	0			16
							612	4	889	9							
06	4770	X	3101	-0-	-1669	-0-	1654	1	225	2	N	637	626	0			27
							521	4	701	9							
07	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	1956	1	218	2	N	625	643	0			9
							752	4	688	9							
08	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	1287	1	878	2	N	613	610	0			12
							566	4	674	9							
09	3750	X	2742	-0-	-1008	-0-	1532	1	191	2	N	653	627	0			38
							301	4	718	9							
10	3193	X	3182	-0-	-11	-0-	1640	1	188	2	N	752	755	0			35
							527	4	827	9							
11	3510	X	2953	-0-	-557	-0-	1467	1	139	2	N	767	767	0			35
							503	4	844	9							
12	3627	X	2821	-0-	-806	-0-	1537	1	187	2	N	745	746	0			34
							277	4	820	9							

TOTAL GAS PROD: 40,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,432

ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 15142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		5560	-0-	5560	467033	370	1	4228	2	N	841	844	0			13
							37	4	925	9							
02	SHUT IN		6593	-0-	6593	473626	433	1	4942	2	N	1076	1068	0			21
							34	4	1184	9							
03	479974	X	6348	-0-	-473626	-0-	380	1	4610	2	N	1134	1128	0			27
							111	4	1247	9							
04	34260	X	6939	-0-	-27321	-0-	430	1	5255	2	N	1104	1014	0	82	1	35
							40	4	1214	9							
05	35402	X	6335	-0-	-29067	-0-	437	1	4310	2	N	1283	1278	0			40
							177	4	1411	9							
06	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	471	1	4393	2	N	1170	1178	0			32
							410	4	1287	9							
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	2092	1	3995	2	N	1137	1076	0			93
							119	4	1251	9							
08	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	2698	1	4266	2	N	1186	1216	0			63
							18	4	1305	9							
09	6930	X	5856	-0-	-1074	-0-	408	1	4397	2	N	917	957	0			23
							42	4	1009	9							
10	6789	X	6089	-0-	-700	-0-	352	1	4652	2	N	969	970	0			22
							19	4	1066	9							
11	7230	X	5590	-0-	-1640	-0-	362	1	4230	2	N	870	869	0			23
							41	4	957	9							
12	8277	X	5346	-0-	-2931	-0-	349	1	4096	2	N	809	810	0			22
							11	4	890	9							

TOTAL GAS PROD: 76,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,496

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WARRIOR A WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

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

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

WARRIOR B WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A

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

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

BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9645 - 19826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	15201	-0-	15201	15201	544	1	9195	2	N	4856	4660	1			196
						120	4	5342	9							
06	SHUT IN	113933	-0-	113933	129134	3952	1	80181	2	N	26826	26885	1			137
						291	4	29509	9							
07	SHUT IN	127793	-0-	127793	256927	4438	1	94101	2	N	26593	26525	1			205
						2	4	29252	9							
08	SHUT IN	139439	-0-	139439	396366	4908	1	103771	2	N	27961	28061	1			105
						3	4	30757	9							
09	510361 X	113995	-0-	-396366	-0-	4120	1	83456	2	N	24017	24048	1			74
						26419	9									
10	111827 X	111827	-0-	-0-	-0-	4271	1	82696	2	N	21575	21649	1			-0-
						1127	4	23733	9							
11	92260 X	92260	-0-	-0-	-0-	3834	1	69412	2	N	16782	16769	1			13
						554	4	18460	9							
*12	99628 X	99628	-0-	-0-	-0-	4062	1	76960	2	N	16575	16407	1			181
						373	4	18233	9							

TOTAL GAS PROD: 814,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		34765	-0-	34765	34765	1707	1	17755	2	N	13638	12895	0			743
							301	4	15002	9							
02	SHUT IN		97295	-0-	97295	132060	5900	1	54428	2	N	31383	31498	0			628
							2446	4	34521	9							
03	244781	X	112721	-0-	-132060	-0-	7055	1	70750	2	N	30962	31006	0			584
							858	4	34058	9							
04	110428	X	110428	-0-	-0-	-0-	7005	1	75219	2	N	25356	24210	0	1170	1	560
							312	4	27892	9							
05	102599	X	102599	-0-	-0-	-0-	6357	1	72408	2	N	21054	21129	0			485
							675	4	23159	9							
06	96936	X	96936	-0-	-0-	-0-	5339	1	72676	2	N	16559	16649	0			395
							706	4	18215	9							
07	88249	X	88249	-0-	-0-	-0-	5422	1	67301	2	N	13728	13715	0			408
							425	4	15101	9							
08	84847	X	76101	-0-	-8746	-0-	4807	1	59265	2	N	10535	10639	0			304
							440	4	11589	9							
09	82110	X	66744	-0-	-15366	-0-	4826	1	51936	2	N	8522	8502	0			324
							608	4	9374	9							
10	84847	X	56884	-0-	-27963	-0-	3650	1	44515	2	N	7825	7832	0			317
							111	4	8608	9							
11	82110	X	46929	-0-	-35181	-0-	3880	1	35901	2	N	6290	6281	0			326
							229	4	6919	9							
12	84847	X	56647	-0-	-28200	-0-	4913	1	43594	2	N	6880	6728	0			478
							572	4	7568	9							

TOTAL GAS PROD: 946,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,732

HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		29063	-0-	29063	30279	949	1	8217	2	N	18000	17968	0			208
							97	4	19800	9							
02	SHUT IN		27646	-0-	27646	57925	1180	1	8843	2	N	15971	15811	0			368
							55	4	17568	9							
03	113000	X	55075	-0-	-57925	-0-	5908	1	14666	2	N	31070	31002	0			436
							324	4	34177	9							
04	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	3332	1	19046	2	N	26247	26401	0			282
							762	4	28872	9							
05	52387	X	52387	-0-	-0-	-0-	3335	1	27640	2	N	18510	18538	0			254
							1051	4	20361	9							
06	50755	X	50755	-0-	-0-	-0-	3193	1	31854	2	N	13869	13907	0			216
							452	4	15256	9							
07	51472	X	51472	-0-	-0-	-0-	3375	1	33952	2	N	12711	12719	0			208
							163	4	13982	9							
08	44391	X	44391	-0-	-0-	-0-	2666	1	29587	2	N	10607	10636	0			179
							470	4	11668	9							
09	41273	X	41273	-0-	-0-	-0-	1772	1	28403	2	N	9600	9549	0			230
							538	4	10560	9							
10	41076	X	41076	-0-	-0-	-0-	2965	1	28533	2	N	8544	8606	0			168
							180	4	9398	9							
11	36350	X	36350	-0-	-0-	-0-	2816	1	25422	2	N	7213	7265	0			116
							178	4	7934	9							
12	35774	X	22169	-0-	-13605	-0-	2444	1	13531	2	N	5477	5490	0			103
							169	4	6025	9							

TOTAL GAS PROD: 503,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 177,819

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9455 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27613	-0-	27613	27613	2336	1	14003	2	N	10249	9327	0			922
							11274	9									
05	SHUT IN		91393	-0-	91393	119006	5221	1	52571	2	N	28345	27645	0			1622
							2421	4	31180	9							
06	SHUT IN		93765	-0-	93765	212771	5495	1	58935	2	N	21060	21103	0			1579
							6169	4	23166	9							
07	SHUT IN		99896	-0-	99896	312667	5221	1	62210	2	N	16738	16847	0			1470
							14053	4	18412	9							
08	SHUT IN		85630	-0-	85630	398297	5391	1	64432	2	N	12998	13170	0			1298
							1509	4	14298	9							
*09	461648	X	63351	-0-	-398297	-0-	4710	1	46365	2	N	9953	10017	0			1234
							1328	4	10948	9							
*10	54197	X	54197	-0-	-0-	-0-	4705	1	39587	2	N	8610	8605	0			1239
							434	4	9471	9							
*11	49481	X	49481	-0-	-0-	-0-	4117	1	34544	2	N	7519	7815	0			943
							2549	4	8271	9							
*12	45332	X	45332	-0-	-0-	-0-	4188	1	30919	2	N	6940	6872	0			1011
							2591	4	7634	9							

TOTAL GAS PROD: 610,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,412

MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39432	X	34571	-0-	-4861	-0-	910	1	31016	2	N	2086	2072	0			50
							350	4	2295	9							
02	35616	X	29918	-0-	-5698	-0-	648	1	26848	2	N	1871	1863	0			58
							364	4	2058	9							
03	39432	X	36623	-0-	-2809	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0			42
							395	4	2174	9							
04	38160	X	31423	-0-	-6737	-0-	723	1	28501	2	N	1714	1633	0	69	1	54
							314	4	1885	9							
05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	928	1	33870	2	N	1381	1400	0			35
							61	4	1519	9							
06	33450	X	31664	-0-	-1786	-0-	919	1	28988	2	N	1434	1427	0			42
							180	4	1577	9							
07	36611	X	29888	-0-	-6723	-0-	972	1	27254	2	N	1505	1476	0			71
							6	4	1656	9							
08	36611	X	28883	-0-	-7728	-0-	946	1	26128	2	N	1509	1531	0			49
							149	4	1660	9							
09	35190	X	29639	-0-	-5551	-0-	973	1	26863	2	N	1535	1524	0			60
							114	4	1689	9							
10	36363	X	31021	-0-	-5342	-0-	1001	1	28053	2	N	1622	1619	0			63
							183	4	1784	9							
11	31650	X	29099	-0-	-2551	-0-	979	1	26109	2	N	1346	1356	0			53
							530	4	1481	9							
12	29884	X	27033	-0-	-2851	-0-	1056	1	24249	2	N	1329	1316	0			66
							266	4	1462	9							

TOTAL GAS PROD: 376,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,308

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 9790 - 21251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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		17690	-0-	17690	17690		645	1	10956	2	N	5419	5199	1			220
								128	4	5961	9							
06	SHUT IN		108986	-0-	108986	126676		3749	1	75817	2	N	26481	26562	1			139
								291	4	29129	9							
07	SHUT IN		130296	-0-	130296	256972		4485	1	95077	2	N	27938	27858	1			219
								2	4	30732	9							
08	SHUT IN		140002	-0-	140002	396974		4881	1	103170	2	N	29044	29147	1			116
								3	4	31948	9							
09	514759	X	117785	-0-	-396974	-0-		4181	1	84705	2	N	26272	26307	1			81
								28899	9									
10	114917	X	114917	-0-	-0-	-0-		4292	1	83082	2	N	24004	24085	1			-0-
								1139	4	26404	9							
11	97920	X	97920	-0-	-0-	-0-		3975	1	71963	2	N	19465	19444	1			21
								570	4	21412	9							
*12	125335	X	125335	-0-	-0-	-0-		5067	1	95918	2	N	21722	21507	1			236
								456	4	23894	9							

TOTAL GAS PROD: 852,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 180,345

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56327	X	17214	-0-	-39113	-0-		431	1	14730	2	N	1718	1709	0			37
								163	4	1890	9							
02	50876	X	15936	-0-	-34940	-0-		332	1	13706	2	N	1565	1561	0			41
								176	4	1722	9							
03	56327	X	17987	-0-	-38340	-0-		375	1	15737	2	N	1537	1545	0			33
								184	4	1691	9							
04	54510	X	15192	-0-	-39318	-0-		333	1	13219	2	N	1359	1295	0	54	1	43
								145	4	1495	9							
05	17205	X	15606	-0-	-1599	-0-		378	1	13645	2	N	1416	1412	0			47
								25	4	1558	9							
06	17070	X	12738	-0-	-4332	-0-		345	1	10881	2	N	1314	1318	0			43
								67	4	1445	9							
07	17980	X	11944	-0-	-6036	-0-		361	1	10107	2	N	1340	1326	0			57
								2	4	1474	9							
08	17980	X	11110	-0-	-6870	-0-		335	1	9294	2	N	1289	1299	0			47
								63	4	1418	9							
09	15180	X	10408	-0-	-4772	-0-		320	1	8862	2	N	1079	1084	0			42
								39	4	1187	9							
10	15593	X	10730	-0-	-4863	-0-		319	1	8926	2	N	1298	1289	0			51
								57	4	1428	9							
11	12750	X	9909	-0-	-2841	-0-		308	1	8211	2	N	1114	1117	0			48
								165	4	1225	9							
12	11935	X	9177	-0-	-2758	-0-		328	1	7533	2	N	1120	1124	0			44
								84	4	1232	9							

TOTAL GAS PROD: 157,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,149

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		88012	-0-		88012	120748	3639	1	41092	2	N	38976	39106	0			629
								407	4	42874	9							
02	SHUT IN		89640	-0-		89640	210388	4162	1	47400	2	N	34378	34344	0			663
								262	4	37816	9							
03	322586	X	112198	-0-		-210388	-0-	5516	1	67461	2	N	34157	34146	0			674
								1648	4	37573	9							
04	105310	X	105310	-0-		-0-	-0-	5768	1	70522	2	N	25887	23967	0	1949	1	645
								544	4	28476	9							
05	80628	X	80628	-0-		-0-	-0-	5153	1	53466	2	N	18463	18509	0			599
								1700	4	20309	9							
06	75836	X	75836	-0-		-0-	-0-	5252	1	48921	2	N	15531	15633	0			497
								4579	4	17084	9							
07	71145	X	29531	-0-		-41614	-0-	1408	1	21132	2	N	5751	6248	0			-0-
								665	4	6326	9							
08	71145	X	6985	-0-		-64160	-0-	359	1	3812	2	N	2542	2052	0			490
								18	4	2796	9							
09	68850	X	42134	-0-		-26716	-0-	2567	1	29175	2	N	9268	9515	0			243
								197	4	10195	9							
10	71145	X	52283	-0-		-18862	-0-	3001	1	39429	2	N	8808	8862	0			189
								164	4	9689	9							
11	68850	X	42359	-0-		-26491	-0-	2686	1	31404	2	N	7238	7241	0			186
								307	4	7962	9							
12	39008	X	39008	-0-		-0-	-0-	2487	1	29175	2	N	6611	6618	0			179
								74	4	7272	9							

TOTAL GAS PROD: 763,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,610

ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		94106	-0-		94106	126777	4230	1	47859	2	N	37751	37881	0			588
								491	4	41526	9							
02	SHUT IN		88733	-0-		88733	215510	4166	1	47408	2	N	33557	33481	0			664
								246	4	36913	9							
03	327924	X	112414	-0-		-215510	-0-	5483	1	67122	2	N	34686	34657	0			693
								1654	4	38155	9							
04	103234	X	103234	-0-		-0-	-0-	5462	1	66882	2	N	27623	25508	0	2074	1	734
								505	4	30385	9							
05	86509	X	86509	-0-		-0-	-0-	5518	1	56623	2	N	20306	20391	0			649
								2031	4	22337	9							
06	76304	X	76304	-0-		-0-	-0-	5280	1	49231	2	N	15628	15767	0			510
								4602	4	17191	9							
07	69347	X	58713	-0-		-10634	-0-	3580	1	38798	2	N	13815	13464	0			861
								1138	4	15197	9							
08	69347	X	43063	-0-		-26284	-0-	2818	1	27479	2	N	11492	11659	0			694
								125	4	12641	9							
09	67110	X	54643	-0-		-12467	-0-	3642	1	39716	2	N	9933	10392	0			235
								359	4	10926	9							
10	69347	X	52477	-0-		-16870	-0-	3004	1	39546	2	N	8873	8910	0			198
								167	4	9760	9							
11	67110	X	43488	-0-		-23622	-0-	2758	1	32133	2	N	7543	7548	0			193
								300	4	8297	9							
12	58714	X	39687	-0-		-19027	-0-	2555	1	29958	2	N	6453	6455	0			191
								76	4	7098	9							

TOTAL GAS PROD: 853,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 227,660

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HARPER-DIETZE B WELL #: 102H RRCID -> 298979 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		27460	-0-		27460	29131	830	1	7252	2	N	17540	17516	0			211
								84	4	19294	9							
02	SHUT IN		25011	-0-		25011	54142	1050	1	7680	2	N	14768	14693	0			286
								36	4	16245	9							
03	89719	X	35577	-0-		-54142	-0-	3692	1	10454	2	N	19303	19292	0			297
								198	4	21233	9							
04	41599	X	41599	-0-		-0-	-0-	3514	1	19863	2	N	15902	16043	0			156
								730	4	17492	9							
05	35652	X	35652	-0-		-0-	-0-	2485	1	20300	2	N	10876	10875	0			157
								903	4	11964	9							
06	31748	X	31748	-0-		-0-	-0-	2017	1	20126	2	N	8473	8500	0			130
								285	4	9320	9							
07	32922	X	27606	-0-		-5316	-0-	1749	1	17599	2	N	7430	7438	0			122
								85	4	8173	9							
08	32922	X	23373	-0-		-9549	-0-	1333	1	14810	2	N	6351	6312	0			161
								244	4	6986	9							
09	31860	X	18618	-0-		-13242	-0-	724	1	11691	2	N	5438	5468	0			131
								221	4	5982	9							
10	32922	X	17900	-0-		-15022	-0-	1183	1	11378	2	N	4796	4857	0			70
								63	4	5276	9							
11	31740	X	16924	-0-		-14816	-0-	1242	1	11184	2	N	4019	4027	0			62
								77	4	4421	9							
12	27621	X	11588	-0-		-16033	-0-	1390	1	6198	2	N	3564	3563	0			63
								80	4	3920	9							

TOTAL GAS PROD: 313,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,460

CHALKLINE GHOST A WELL #: 1H RRCID -> 299001 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9770 - 22901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		35121	-0-		35121	35121	1983	1	20367	2	N	11280	10551	0			729
								363	4	12408	9							
02	SHUT IN		113601	-0-		113601	148722	7293	1	67310	2	N	32707	32740	0			696
								3020	4	35978	9							
03	277179	X	128457	-0-		-148722	-0-	7951	1	79563	2	N	36324	36271	0			749
								987	4	39956	9							
04	134076	X	134076	-0-		-0-	-0-	8125	1	87130	2	N	34965	33309	0	1609	1	796
								359	4	38462	9							
05	139559	X	139559	-0-		-0-	-0-	8477	1	95773	2	N	31340	31372	0			764
								835	4	34474	9							
06	142726	X	142726	-0-		-0-	-0-	7715	1	104957	2	N	26385	26513	0			636
								1030	4	29024	9							
07	125893	X	125893	-0-		-0-	-0-	7637	1	94759	2	N	20821	20889	0			568
								594	4	22903	9							
08	108696	X	108696	-0-		-0-	-0-	6693	1	82495	2	N	17176	17244	0			500
								614	4	18894	9							
09	97609	X	97609	-0-		-0-	-0-	6909	1	74334	2	N	14085	14024	0			561
								872	4	15494	9							
10	92902	X	92902	-0-		-0-	-0-	5866	1	71605	2	N	13865	13903	0			523
								179	4	15252	9							
11	82110	X	79483	-0-		-2627	-0-	6620	1	60466	2	N	10914	10961	0			476
								392	4	12005	9							
12	85146	X	85146	-0-		-0-	-0-	7363	1	65348	2	N	10520	10252	0			744
								863	4	11572	9							

TOTAL GAS PROD: 1,283,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 260,382

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	SHUT IN		97389	-0-	97389	126747	2160	1	74505	2	N	18100	17941	0			455
							814	4	19910	9							
02	SHUT IN		111334	-0-	111334	238081	2113	1	87603	2	N	18589	18537	0			507
							1170	4	20448	9							
03	359634	X	121553	-0-	-238081	-0-	2322	1	97745	2	N	18492	18581	0			418
							1145	4	20341	9							
04	102670	X	102670	-0-	-0-	-0-	2080	1	82507	2	N	15601	14935	0	627	1	457
							922	4	17161	9							
05	92898	X	92898	-0-	-0-	-0-	2124	1	76527	2	N	12820	12877	0			400
							145	4	14102	9							
06	75570	X	70467	-0-	-5103	-0-	1792	1	56587	2	N	10670	10740	0			330
							351	4	11737	9							
07	78089	X	61217	-0-	-16872	-0-	1725	1	48956	2	N	9569	9502	0			397
							10	4	10526	9							
08	78089	X	61962	-0-	-16127	-0-	1798	1	49827	2	N	9104	9177	0			324
							323	4	10014	9							
09	75570	X	55755	-0-	-19815	-0-	1631	1	45087	2	N	8033	8053	0			304
							201	4	8836	9							
10	78089	X	69943	-0-	-8146	-0-	2059	1	57656	2	N	8951	8909	0			346
							382	4	9846	9							
11	70470	X	66468	-0-	-4002	-0-	2071	1	55289	2	N	7246	7314	0			278
							1137	4	7971	9							
12	61969	X	56320	-0-	-5649	-0-	2035	1	46753	2	N	6372	6368	0			282
							523	4	7009	9							

TOTAL GAS PROD: 967,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,547

SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	34190	X	34190	-0-	-0-	-0-	2775	1	25047	2	N	5546	5569	0			58
							267	4	6101	9							
02	28745	X	28745	-0-	-0-	-0-	2883	1	20705	2	N	4525	4531	0			52
							179	4	4978	9							
03	68882	X	26972	-0-	-41910	-0-	6167	1	15537	2	N	4489	4479	0			62
							330	4	4938	9							
04	66660	X	24340	-0-	-42320	-0-	2955	1	16500	2	N	3965	3984	0			43
							523	4	4362	9							
05	68882	X	21928	-0-	-46954	-0-	1864	1	15329	2	N	3716	3698	0			61
							647	4	4088	9							
06	66660	X	22045	-0-	-44615	-0-	1653	1	16473	2	N	3344	3351	0			54
							241	4	3678	9							
07	31837	X	22156	-0-	-9681	-0-	1670	1	16798	2	N	3277	3274	0			57
							83	4	3605	9							
08	26970	X	20500	-0-	-6470	-0-	1388	1	15463	2	N	3080	3056	0			81
							261	4	3388	9							
09	24330	X	16736	-0-	-7594	-0-	800	1	12821	2	N	2582	2588	0			75
							275	4	2840	9							
10	22785	X	18595	-0-	-4190	-0-	1462	1	14075	2	N	2701	2722	0			54
							87	4	2971	9							
11	22050	X	15347	-0-	-6703	-0-	1258	1	11378	2	N	2390	2403	0			41
							82	4	2629	9							
12	22165	X	246	-0-	-21919	-0-	20	1	174	2	N	35	76	0			-0-
							13	4	39	9							

TOTAL GAS PROD: 251,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,650

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47895	X	13998	-0-	-33897	-0-	1124	1	10086	2	N	2434	2442	0			26
							111	4	2677	9							
02	43260	X	12528	-0-	-30732	-0-	1236	1	8871	2	N	2130	2131	0			25
							78	4	2343	9							
03	47895	X	5517	-0-	-42378	-0-	1394	1	3025	2	N	960	985	0			-0-
							42	4	1056	9							
04	46350	X	2100	-0-	-44250	-0-	223	1	1393	2	N	405	395	0			10
							38	4	446	9							
05	47895	X	2936	-0-	-44959	-0-	196	1	1635	2	N	944	940	0			14
							67	4	1038	9							
06	13560	X	2360	-0-	-11200	-0-	149	1	1485	2	N	640	645	0			9
							22	4	704	9							
07	13857	X	2177	-0-	-11680	-0-	152	1	1491	2	N	466	462	0			13
							21	4	513	9							
08	5518	X	3713	-0-	-1805	-0-	188	1	2104	2	N	1245	1203	0			55
							51	4	1370	9							
09	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	159	1	2643	2	N	2157	2157	0			55
							60	4	2373	9							
10	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	255	1	2469	2	N	2024	2034	0			45
							20	4	2226	9							
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	730	1	6557	2	N	1857	1869	0			33
							38	4	2043	9							
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	1063	1	4850	2	N	1565	1571	0			27
							70	4	1722	9							

TOTAL GAS PROD: 72,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,827

GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59458	X	1710	-0-	-57748	-0-	55	1	479	2	N	1064	1065	0			12
							6	4	1170	9							
02	53704	X	1651	-0-	-52053	-0-	87	1	617	2	N	855	859	0			8
							6	4	941	9							
03	59458	X	257	-0-	-59201	-0-	29	1	93	2	N	122	130	0			-0-
							1	4	134	9							
04	57540	X	332	-0-	-57208	-0-	32	1	184	2	N	98	98	0			-0-
							8	4	108	9							
05	59458	X	483	-0-	-58975	-0-	20	1	167	2	N	264	260	0			4
							6	4	290	9							
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	339	335	0			8
							3	4	373	9							
07	1829	X	968	-0-	-861	-0-	36	1	359	2	N	519	518	0			9
							2	4	571	9							
08	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	517	503	0			23
							8	4	569	9							
09	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	N	782	788	0			17
							13	4	860	9							
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	193	1	1720	2	N	609	614	0			12
							16	4	670	9							
11	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	849	2	N	518	521	0			9
							5	4	570	9							
12	1085	X	884	-0-	-201	-0-	87	1	389	2	N	365	365	0			9
							6	4	402	9							

TOTAL GAS PROD: 13,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,052

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ZAPPENDUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 299076 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9701 - 22947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6386	-0-	6386	6386		225	1	3956	2	N	1980	1850	1			130
								27	4	2178	9							
06	SHUT IN		96892	-0-	96892	103278		3268	1	66850	2	N	24136	24140	1			126
								224	4	26550	9							
07	SHUT IN		139125	-0-	139125	242403		4792	1	101541	2	N	29809	29698	1			237
								2	4	32790	9							
08	SHUT IN		145798	-0-	145798	388201		5116	1	108211	2	N	29516	29643	1			110
								3	4	32468	9							
09	512315	X	124114	-0-	-388201	-0-		4471	1	90593	2	N	26409	26425	1			94
								29050	9									
10	131741	X	131741	-0-	-0-	-0-		4962	1	96308	2	N	26599	26693	1			-0-
								1212	4	29259	9							
11	117097	X	117097	-0-	-0-	-0-		4796	1	86545	2	N	22821	22805	1			16
								653	4	25103	9							
*12	186196	X	186196	-0-	-0-	-0-		7554	1	143646	2	N	31079	30830	1			265
								809	4	34187	9							

TOTAL GAS PROD: 947,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,349

ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9869 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		6878	-0-	6878	6878		244	1	4292	2	N	2104	1968	1			136
								28	4	2314	9							
06	SHUT IN		99605	-0-	99605	106483		3374	1	68971	2	N	24565	24550	1			151
								238	4	27022	9							
07	SHUT IN		134127	-0-	134127	240610		4628	1	98056	2	N	28583	28522	1			212
								2	4	31441	9							
08	SHUT IN		143556	-0-	143556	384166		5103	1	107860	2	N	27809	27912	1			109
								3	4	30590	9							
09	508100	X	123934	-0-	-384166	-0-		4542	1	92021	2	N	24883	24916	1			76
								27371	9									
10	126896	X	126896	-0-	-0-	-0-		4912	1	94970	2	N	23335	23411	1			-0-
								1345	4	25669	9							
11	131415	X	131415	-0-	-0-	-0-		5629	1	101499	2	N	21325	21302	1			23
								829	4	23458	9							
*12	117408	X	117408	-0-	-0-	-0-		4883	1	92768	2	N	17518	17385	1			156
								487	4	19270	9							

TOTAL GAS PROD: 883,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	217	-0-	-39060	-0-	33	1	83	2	N	81	78	0	3
							12	4	89	9					
02	35476	X	1464	-0-	-34012	-0-	174	1	549	2	N	659	613	0	49
							16	4	725	9					
03	39277	X	2534	-0-	-36743	-0-	371	1	1376	2	N	652	668	0	33
							70	4	717	9					
04	38010	X	2332	-0-	-35678	-0-	408	1	1296	2	N	541	530	0	44
							33	4	595	9					
05	39277	X	2125	-0-	-37152	-0-	365	1	1365	2	N	281	312	0	13
							86	4	309	9					
06	38010	X	722	-0-	-37288	-0-	86	1	425	2	N	118	131	0	-0-
							81	4	130	9					
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	2340	X	1279	-0-	-1061	-0-	129	1	777	2	N	330	307	0	23
							10	4	363	9					
10	2139	X	1810	-0-	-329	-0-	230	1	1299	2	N	242	246	0	19
							15	4	266	9					
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1000	2	N	272	275	0	16
							41	4	299	9					
12	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	254	1	1121	2	N	217	222	0	11
							76	4	239	9					

TOTAL GAS PROD: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,393

RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	5440	-0-	-27265	-0-	77	1	4843	2	N	473	469	0	60
							520	9							
02	29540	X	4052	-0-	-25488	-0-	56	1	3523	2	N	430	432	0	58
							473	9							
03	32705	X	2825	-0-	-29880	-0-	33	1	2383	2	N	361	389	0	30
							12	4	397	9					
04	31650	X	2146	-0-	-29504	-0-	24	1	1764	2	N	325	318	0	37
							358	9							
05	32705	X	3182	-0-	-29523	-0-	27	1	2793	2	N	329	340	0	26
							362	9							
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	29	1	2238	2	N	448	435	0	39
							493	9							
07	4495	X	2860	-0-	-1635	-0-	31	1	2375	2	N	413	398	0	54
							454	9							
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	28	1	2421	2	N	521	500	0	75
							573	9							
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	30	1	2662	2	N	430	456	0	49
							473	9							
10	3193	X	2397	-0-	-796	-0-	28	1	1991	2	N	344	342	0	51
							378	9							
11	2760	X	1732	-0-	-1028	-0-	28	1	1406	2	N	253	250	0	54
							20	4	278	9					
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	41	1	2808	2	N	622	600	0	76
							38	4	684	9					

TOTAL GAS PROD: 37,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,949

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HINOJOSA A UNIT WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32147	X	1431	-0-	-30716	-0-	463	1	656	2	N	265	268	0			33
							20	4	292	9							
02	29036	X	1609	-0-	-27427	-0-	442	1	896	2	N	229	240	0			22
							19	4	252	9							
03	32147	X	1416	-0-	-30731	-0-	385	1	733	2	N	255	248	0			29
							17	4	281	9							
04	31110	X	1071	-0-	-30039	-0-	259	1	486	2	N	286	288	0			27
							11	4	315	9							
05	32147	X	980	-0-	-31167	-0-	223	1	468	2	N	251	248	0			30
							13	4	276	9							
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-	211	1	489	2	N	260	260	0			30
							14	4	286	9							
07	1767	X	1628	-0-	-139	-0-	335	1	947	2	N	295	290	0			35
							21	4	325	9							
08	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	345	1	941	2	N	227	221	0			41
							22	4	250	9							
09	1080	X	881	-0-	-199	-0-	173	1	453	2	N	222	229	0			34
							11	4	244	9							
10	1023	X	979	-0-	-44	-0-	199	1	499	2	N	240	241	0			33
							17	4	264	9							
11	1590	X	1191	-0-	-399	-0-	211	1	694	2	N	217	211	0			39
							47	4	239	9							
12	1643	X	1034	-0-	-609	-0-	263	1	518	2	N	209	215	0			33
							23	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,956

RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	3869	-0-	-28836	-0-	52	1	3266	2	N	501	484	0			71
							551	9									
02	29540	X	4050	-0-	-25490	-0-	55	1	3485	2	N	464	472	0			63
							510	9									
03	32705	X	4436	-0-	-28269	-0-	50	1	3627	2	N	673	637	0			99
							19	4	740	9							
04	31650	X	3414	-0-	-28236	-0-	37	1	2714	2	N	603	648	0			54
							663	9									
05	32705	X	4258	-0-	-28447	-0-	35	1	3680	2	N	494	501	0			47
							543	9									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	36	1	2786	2	N	475	477	0			45
							523	9									
07	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	36	1	2760	2	N	470	461	0			54
							517	9									
08	4433	X	3678	-0-	-755	-0-	36	1	3058	2	N	531	502	0			83
							584	9									
09	4110	X	3426	-0-	-684	-0-	33	1	2889	2	N	458	490	0			51
							504	9									
10	4247	X	3111	-0-	-1136	-0-	37	1	2617	2	N	415	407	0			59
							457	9									
11	3360	X	1597	-0-	-1763	-0-	24	1	1218	2	N	307	299	0			67
							17	4	338	9							
12	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	44	1	2984	2	N	510	532	0			45
							45	4	561	9							

TOTAL GAS PROD: 42,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,901

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		36063	-0-	36063	1356594	1300	1	30451	2	N	3612	3581	0			85
							339	4	3973	9							
02	SHUT IN		32421	-0-	32421	1389015	997	1	27181	2	N	3533	3506	0			112
							357	4	3886	9							
03	1424262	X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048	1	29527	2	N	3932	3951	0			93
							347	4	4325	9							
04	77700	X	30678	-0-	-47022	-0-	952	1	25685	2	N	3416	3263	0	137	1	109
							283	4	3758	9							
05	80290	X	31930	-0-	-48360	-0-	1092	1	26970	2	N	3471	3467	0			113
							50	4	3818	9							
06	34890	X	26043	-0-	-8847	-0-	1014	1	21551	2	N	3043	3054	0			102
							131	4	3347	9							
07	35898	X	24700	-0-	-11198	-0-	1036	1	20147	2	N	3194	3163	0			133
							4	4	3513	9							
08	35247	X	23513	-0-	-11734	-0-	1037	1	19214	2	N	2861	2888	0			106
							115	4	3147	9							
09	30900	X	22450	-0-	-8450	-0-	947	1	18398	2	N	2749	2751	0			104
							81	4	3024	9							
10	31930	X	23023	-0-	-8907	-0-	975	1	18647	2	N	2982	2965	0			121
							121	4	3280	9							
11	26040	X	22078	-0-	-3962	-0-	969	1	17589	2	N	2880	2875	0			126
							352	4	3168	9							
12	24707	X	20951	-0-	-3756	-0-	1038	1	16497	2	N	2938	2940	0			124
							184	4	3232	9							

TOTAL GAS PROD: 329,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,611

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	34355	-0-	-15710	-0-	2798	1	25169	2	N	5558	5585	0			57
							274	4	6114	9							
02	45220	X	29603	-0-	-15617	-0-	2978	1	21539	2	N	4445	4449	0			53
							196	4	4890	9							
03	50065	X	27413	-0-	-22652	-0-	6422	1	15814	2	N	4401	4393	0			61
							336	4	4841	9							
04	48450	X	24370	-0-	-24080	-0-	2990	1	16652	2	N	3798	3823	0			36
							550	4	4178	9							
05	50065	X	20902	-0-	-29163	-0-	1762	1	14458	2	N	3675	3650	0			61
							639	4	4043	9							
06	48450	X	21442	-0-	-27008	-0-	1597	1	15881	2	N	3393	3403	0			51
							232	4	3732	9							
07	32767	X	14986	-0-	-17781	-0-	1078	1	10868	2	N	2722	2730	0			43
							46	4	2994	9							
08	27404	X	19297	-0-	-8107	-0-	1240	1	13987	2	N	3461	3417	0			87
							263	4	3807	9							
09	24360	X	15989	-0-	-8371	-0-	729	1	11904	2	N	2845	2863	0			69
							226	4	3130	9							
10	22165	X	16387	-0-	-5778	-0-	1243	1	12110	2	N	2682	2694	0			57
							84	4	2950	9							
11	21450	X	16646	-0-	-4804	-0-	1376	1	12436	2	N	2495	2510	0			42
							89	4	2745	9							
12	19282	X	5459	-0-	-13823	-0-	430	1	3944	2	N	959	1001	0			-0-
							30	4	1055	9							

TOTAL GAS PROD: 246,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,434

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	28489	X	5421	-0-	-23068	-0-	305	1	2711	2	N	2160	2159	0			25
							29	4	2376	9							
02	25732	X	5891	-0-	-19841	-0-	464	1	3313	2	N	1896	1906	0			15
							28	4	2086	9							
03	28489	X	5802	-0-	-22687	-0-	1008	1	2336	2	N	2192	2186	0			21
							47	4	2411	9							
04	27570	X	4722	-0-	-22848	-0-	429	1	2405	2	N	1632	1632	0			21
							93	4	1795	9							
05	28489	X	5583	-0-	-22906	-0-	390	1	3221	2	N	1672	1666	0			27
							133	4	1839	9							
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	283	1	2804	2	N	1347	1361	0			13
							37	4	1482	9							
07	6510	X	3617	-0-	-2893	-0-	199	1	2004	2	N	1278	1258	0			33
							8	4	1406	9							
08	5797	X	3661	-0-	-2136	-0-	172	1	1794	2	N	1493	1487	0			39
							53	4	1642	9							
09	5400	X	1458	-0-	-3942	-0-	11	1	190	2	N	1140	1153	0			26
							3	4	1254	9							
10	5580	X	4147	-0-	-1433	-0-	259	1	2570	2	N	1183	1174	0			35
							17	4	1301	9							
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	423	1	3723	2	N	1164	1179	0			20
							24	4	1280	9							
12	3658	X	3243	-0-	-415	-0-	372	1	2047	2	N	729	745	0			4
							22	4	802	9							

TOTAL GAS PROD: 53,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,886

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	112313	X	2816	-0-	-109497	-0-	567	1	2161	2	N	26	26	0			-0-
							59	4	29	9							
02	101444	X	2808	-0-	-98636	-0-	352	1	2330	2	N	18	16	0			2
							106	4	20	9							
03	112313	X	3617	-0-	-108696	-0-	515	1	3007	2	N	49	49	0			2
							41	4	54	9							
04	108690	X	1925	-0-	-106765	-0-	353	1	1551	2	N	12	13	0	1	1	-0-
							8	4	13	9							
05	112313	X	2674	-0-	-109639	-0-	505	1	2140	2	N	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	324	1	1336	2	N	-0-					-0-
							14	4									
07	3627	X	1978	-0-	-1649	-0-	301	1	1556	2	N	104	104	0			-0-
							7	4	114	9							
08	3627	X	2580	-0-	-1047	-0-	427	1	2113	2	N	21	21	0			-0-
							17	4	23	9							
09	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	305	1	1693	2	N	37	37	0			-0-
							15	4	41	9							
10	2666	X	2363	-0-	-303	-0-	362	1	1885	2	N	100	89	0			11
							6	4	110	9							
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	452	1	2076	2	N	109	114	0			6
							16	4	120	9							
12	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	401	1	2587	2	N	121	117	0			10
							34	4	133	9							

TOTAL GAS PROD: 30,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66185	X	16355	-0-	-49830	-0-	1129	1	12860	2	N	2037	2056	0			18
							125	4	2241	9							
02	59780	X	14118	-0-	-45662	-0-	981	1	11177	2	N	1728	1707	0			39
							59	4	1901	9							
03	66185	X	14881	-0-	-51304	-0-	969	1	11773	2	N	1716	1720	0			35
							251	4	1888	9							
04	64050	X	14597	-0-	-49453	-0-	949	1	11605	2	N	1776	1628	0	132	1	51
							89	4	1954	9							
05	66185	X	10467	-0-	-55718	-0-	808	1	7873	2	N	1360	1378	0			33
							290	4	1496	9							
06	64050	X	13006	-0-	-51044	-0-	982	1	8878	2	N	1990	1951	0			72
							957	4	2189	9							
07	15624	X	14621	-0-	-1003	-0-	4244	1	8167	2	N	1789	1747	0			114
							242	4	1968	9							
08	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	5552	1	7891	2	N	1701	1731	0			84
							33	4	1871	9							
09	14610	X	12306	-0-	-2304	-0-	860	1	9538	2	N	1669	1709	0			44
							72	4	1836	9							
10	13454	X	12713	-0-	-741	-0-	767	1	10132	2	N	1612	1619	0			37
							41	4	1773	9							
11	14160	X	12627	-0-	-1533	-0-	841	1	9851	2	N	1671	1664	0			44
							97	4	1838	9							
12	15345	X	12022	-0-	-3323	-0-	806	1	9489	2	N	1548	1545	0			47
							24	4	1703	9							

TOTAL GAS PROD: 163,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,597

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10090 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15990	-0-	15990	15990	1072	1	6727	2	N	6550	5891	0			659
							986	4	7205	9							
06	SHUT IN		92452	-0-	92452	108442	3613	1	51586	2	N	31983	32113	0			529
							2072	4	35181	9							
07	SHUT IN		103537	-0-	103537	211979	3979	1	63294	2	N	30667	30703	0			493
							2530	4	33734	9							
08	SHUT IN		101233	-0-	101233	313212	4089	1	67209	2	N	26106	26120	0			479
							1218	4	28717	9							
09	407306	X	94094	-0-	-313212	-0-	4057	1	64071	2	N	21681	21638	0			522
							2117	4	23849	9							
10	101738	X	101738	-0-	-0-	-0-	5257	1	73557	2	N	20749	20783	0			488
							100	4	22824	9							
11	103587	X	103587	-0-	-0-	-0-	5586	1	77438	2	N	18481	18503	0			466
							234	4	20329	9							
12	86229	X	86229	-0-	-0-	-0-	4670	1	62674	2	N	16315	16357	0			424
							938	4	17947	9							

TOTAL GAS PROD: 698,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,532

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	639	-0-	-14117	-0-	192	1	203	2	N	211	216	0	91
							12	4	232	9					
02	13328	X	569	-0-	-12759	-0-	167	1	173	2	N	200	189	0	102
							9	4	220	9					
03	14756	X	569	-0-	-14187	-0-	168	1	194	2	N	184	218	0	68
							5	4	202	9					
04	14280	X	987	-0-	-13293	-0-	388	1	353	2	N	221	205	0	84
							3	4	243	9					
05	14756	X	1241	-0-	-13515	-0-	370	1	620	2	N	219	256	0	47
							10	4	241	9					
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	378	1	428	2	N	173	185	0	35
							4	4	190	9					
07	620	X	279	-0-	-341	-0-	103	1	118	2	N	50	70	0	15
							3	4	55	9					
08	1023	X	685	-0-	-338	-0-	303	1	257	2	N	102	96	0	21
							13	4	112	9					
09	1200	X	340	-0-	-860	-0-	138	1	116	2	N	71	79	0	13
							8	4	78	9					
10	1240	X	316	-0-	-924	-0-	148	1	134	2	N	22	33	0	2
							10	4	24	9					
11	990	X	321	-0-	-669	-0-	158	1	125	2	N	16	8	0	10
							20	4	18	9					
12	682	X	170	-0-	-512	-0-	70	1	51	2	N	30	31	0	9
							16	4	33	9					

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,499

CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 05/15/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10030 - 20876

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		11747	-0-	11747	-0-	864	1	5963	2	N	3560	3036	0	524
							1004	4	3916	9					
06	SHUT IN		107119	-0-	107119	107119	4696	1	67362	2	N	29356	29312	0	568
							2769	4	32292	9					
07	SHUT IN		116364	-0-	116364	223483	4861	1	77276	2	N	28338	28479	0	427
							3055	4	31172	9					
08	SHUT IN		100170	-0-	100170	323653	4224	1	69411	2	N	22930	22935	0	422
							1312	4	25223	9					
09	414619	X	90966	-0-	-323653	-0-	4028	1	63475	2	N	19354	19356	0	420
							2174	4	21289	9					
10	79419	X	79419	-0-	-0-	-0-	4058	1	56788	2	N	16815	16852	0	383
							76	4	18497	9					
11	77012	X	77012	-0-	-0-	-0-	4262	1	56801	2	N	14391	14426	0	348
							119	4	15830	9					
12	66894	X	66894	-0-	-0-	-0-	3656	1	48773	2	N	12417	12413	0	352
							806	4	13659	9					

TOTAL GAS PROD: 649,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 147,161

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299258 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A

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

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	79	1	3400	2	N	581	589	0			34
							4	4	639	9							
*02	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	90	1	3905	2	N	621	628	0			27
							5	4	683	9							
*03	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	65	1	2460	2	N	309	336	0			-0-
							27	4	340	9							
*04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	6	1	1520	2	N	5552	5009	0			543
							1	4	6107	9							
*05	31748	X	31748	-0-	-0-	-0-	129	1	9373	2	N	19995	20177	0			361
							251	4	21995	9							
*06	37679	X	37679	-0-	-0-	-0-	20353	2	211	4	N	15559	15354	0			566
							17115	9									
*07	30306	X	30306	-0-	-0-	-0-	18189	2	63	4	N	10958	11273	0			251
							12054	9									
*08	36232	X	36232	-0-	-0-	-0-	25022	2	104	4	N	10096	10157	0			190
							11106	9									
*09	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	21700	2	33	4	N	7934	7796	0			328
							8727	9									
*10	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	20154	2	69	4	N	6685	6801	0			212
							7354	9									
*11	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	6291	2	693	4	N	4073	3938	0			347
							4480	9									
*12	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	6	1	13445	2	N	6113	6273	0			187
							647	4	6724	9							

TOTAL GAS PROD: 245,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,476

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	6989	-0-	-16912	-0-	131	1	5746	2	N	1003	1010	0			56
							9	4	1103	9							
02	21588	X	5781	-0-	-15807	-0-	108	1	4722	2	N	859	876	0			39
							6	4	945	9							
03	23901	X	4412	-0-	-19489	-0-	152	1	3317	2	N	777	764	0			52
							88	4	855	9							
04	23130	X	5818	-0-	-17312	-0-	627	1	4101	2	N	927	951	0			28
							70	4	1020	9							
05	23901	X	5632	-0-	-18269	-0-	56	1	4300	2	N	1027	1035	0			20
							146	4	1130	9							
06	23130	X	5666	-0-	-17464	-0-	4616	2	46	4	N	913	896	0			37
							1004	9									
07	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-	3948	2	13	4	N	1014	1028	0			23
							1115	9									
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5158	2	22	4	N	988	971	0			40
							1087	9									
09	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	6402	2	10	4	N	928	949	0			19
							1021	9									
10	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	5226	2	19	4	N	836	829	0			26
							920	9									
11	5670	X	4271	-0-	-1399	-0-	3245	2	254	4	N	702	698	0			30
							772	9									
12	6262	X	5496	-0-	-766	-0-	2	1	4220	2	N	961	956	0			35
							217	4	1057	9							

TOTAL GAS PROD: 69,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,935

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	95	1	4202	2	N	724	730	0	47
							6	4	796	9					
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	88	1	3798	2	N	761	772	0	36
							5	4	837	9					
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	51	1	1947	2	N	390	426	0	-0-
							20	4	429	9					
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	14	1	3528	2	N	6221	5599	0	622
							2	4	6843	9					
05	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-	139	1	9468	2	N	21837	22022	0	437
							254	4	24021	9					
06	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-	17783	2	139	4	N	17764	17493	0	708
							19540	9							
07	35555	X	35555	-0-	-0-	-0-	20774	2	70	4	N	13374	13758	0	324
							14711	9							
08	41203	X	41203	-0-	-0-	-0-	27818	2	116	4	N	12063	12151	0	236
							13269	9							
09	34113	X	34113	-0-	-0-	-0-	23706	2	36	4	N	9428	9459	0	205
							10371	9							
10	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	21884	2	73	4	N	7766	7948	0	23
							8543	9							
11	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	5760	2	619	4	N	4664	4349	0	338
							5130	9							
12	22286	X	22286	-0-	-0-	-0-	6	1	14833	2	N	6156	6282	0	212
							675	4	6772	9					

TOTAL GAS PROD: 269,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,148

RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	4865	-0-	-25608	-0-	65	1	4101	2	N	635	634	0	69
							699	9							
02	27524	X	4525	-0-	-22999	-0-	60	1	3821	2	N	585	568	0	86
							644	9							
03	30473	X	4753	-0-	-25720	-0-	54	1	3928	2	N	680	711	0	55
							23	4	748	9					
04	29490	X	3743	-0-	-25747	-0-	41	1	2972	2	N	664	670	0	49
							730	9							
05	30473	X	5175	-0-	-25298	-0-	41	1	4385	2	N	681	662	0	68
							749	9							
06	29490	X	3758	-0-	-25732	-0-	39	1	2971	2	N	680	686	0	62
							748	9							
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	35	1	2679	2	N	648	626	0	84
							713	9							
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	38	1	3266	2	N	701	697	0	88
							771	9							
09	4980	X	3737	-0-	-1243	-0-	34	1	2984	2	N	654	671	0	71
							719	9							
10	5177	X	3499	-0-	-1678	-0-	39	1	2768	2	N	629	606	0	94
							692	9							
11	3750	X	1393	-0-	-2357	-0-	22	1	863	2	N	459	456	0	97
							3	4	505	9					
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	49	1	3324	2	N	727	759	0	65
							47	4	800	9					

TOTAL GAS PROD: 47,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,743

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON K UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 14749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44795	X	1781	-0-	-43014	-0-	5	1	1482	2	N	259	259	0			18
							9	4	285	9							
02	40460	X	985	-0-	-39475	-0-	823	2	162	9	N	147	146	0			19
03	44795	X	1675	-0-	-43120	-0-	1455	2	220	9	N	200	208	0			11
04	43350	X	1357	-0-	-41993	-0-	1104	2	253	9	N	230	227	0			14
05	44795	X	2049	-0-	-42746	-0-	1784	2	1	4	N	240	237	0			17
							264	9									
06	43350	X	1754	-0-	-41596	-0-	1479	2	275	9	N	250	240	0			27
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1696	2	508	9	N	462	459	0			30
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	1640	2	488	9	N	444	429	0			45
09	1980	X	1714	-0-	-266	-0-	1267	2	447	9	N	406	421	0			30
10	2046	X	1510	-0-	-536	-0-	1041	2	1	4	N	425	426	0			29
							468	9									
11	2130	X	322	-0-	-1808	-0-	171	2	1	4	N	136	136	0			29
							150	9									
12	2201	X	720	-0-	-1481	-0-	331	2	1	4	N	353	370	0			12
							388	9									

TOTAL GAS PROD: 18,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,552

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF.10005 - 22451

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15837	-0-	15837	15837	1051	1	6774	2	N	6382	5701	0			681
							992	4	7020	9							
06	SHUT IN		89398	-0-	89398	105235	3494	1	49992	2	N	30813	30973	0			521
							2018	4	33894	9							
07	SHUT IN		108198	-0-	108198	213433	4165	1	66261	2	N	31930	31974	0			477
							2649	4	35123	9							
08	SHUT IN		103790	-0-	103790	317223	4272	1	70211	2	N	25480	25476	0			481
							1279	4	28028	9							
*09	412182	X	94959	-0-	-317223	-0-	4131	1	65183	2	N	21291	21277	0			495
							2225	4	23420	9							
*10	99877	X	99877	-0-	-0-	-0-	5133	1	71712	2	N	20850	20819	0			526
							97	4	22935	9							
*11	94763	X	94763	-0-	-0-	-0-	5111	1	69614	2	N	18142	18238	0			430
							82	4	19956	9							
*12	83999	X	83999	-0-	-0-	-0-	4553	1	61411	2	N	15524	15535	0			419
							959	4	17076	9							

TOTAL GAS PROD: 690,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 170,412

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

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

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

ALTITO A WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A

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

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

ALTITO B 46A WELL #: 1H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		27429	-0-	27429	478231	1707	1	19396	2	N	5593	5617	0			87
							174	4	6152	9							
02	SHUT IN		22829	-0-	22829	501060	1426	1	16193	2	N	4660	4652	0			95
							84	4	5126	9							
03	524565	X	23505	-0-	-501060	-0-	1361	1	16489	2	N	4820	4814	0			101
							353	4	5302	9							
04	38490	X	21581	-0-	-16909	-0-	1252	1	15306	2	N	4463	4110	0	334	1	120
							114	4	4909	9							
05	39773	X	19040	-0-	-20733	-0-	1306	1	12700	2	N	4120	4109	0			131
							502	4	4532	9							
06	38490	X	16392	-0-	-22098	-0-	1102	1	10228	2	N	3708	3710	0			129
							983	4	4079	9							
07	39773	X	11960	-0-	-27813	-0-	698	1	7483	2	N	3222	3116	0			235
							235	4	3544	9							
08	39773	X	15030	-0-	-24743	-0-	1038	1	10105	2	N	3502	3495	0			242
							35	4	3852	9							
09	38490	X	18668	-0-	-19822	-0-	1254	1	13719	2	N	3251	3413	0			80
							119	4	3576	9							
10	39773	X	17571	-0-	-22202	-0-	999	1	13151	2	N	3060	3070	0			70
							55	4	3366	9							
11	16380	X	13387	-0-	-2993	-0-	802	1	9406	2	N	2808	2805	0			73
							90	4	3089	9							
12	15035	X	11785	-0-	-3250	-0-	686	1	8083	2	N	2723	2722	0			74
							21	4	2995	9							

TOTAL GAS PROD: 219,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,930

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1706	1	745	2	N	50	51	1	26
							55	9							
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1155	1	585	2	N	168	98	1	96
							185	9							
03	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	969	1	576	2	N	307	298	1	105
							338	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	755	1	935	2	N	137	154	1	88
							151	9							
05	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	893	1	987	2	N	203	219	1	72
							223	9							
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1085	1	1814	2	N	65	84	1	53
							72	9							
07	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	646	1	716	2	N	139	129	1	63
							153	9							
08	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1172	1	562	2	N	69	74	1	58
							76	9							
09	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	738	1	645	2	N	132	94	1	96
							145	9							
10	3069	X	1610	-0-	-1459	-0-	691	1	701	2	N	198	198	1	96
							218	9							
11	2970	X	1459	-0-	-1511	-0-	920	1	383	2	N	142	152	1	86
							156	9							
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	501	1	2523	2	N	125	111	1	100
							138	9							

TOTAL GAS PROD: 24,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,735

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26195	X	4610	-0-	-21585	-0-	64	1	4023	2	N	475	464	0	57
							523	9							
02	23660	X	3685	-0-	-19975	-0-	51	1	3199	2	N	395	403	0	49
							435	9							
03	26195	X	4356	-0-	-21839	-0-	51	1	3678	2	N	552	542	0	59
							20	4	607	9					
04	25350	X	3084	-0-	-22266	-0-	34	1	2472	2	N	525	527	0	57
							578	9							
05	26195	X	4697	-0-	-21498	-0-	38	1	4083	2	N	524	527	0	54
							576	9							
06	25350	X	3057	-0-	-22293	-0-	34	1	2635	2	N	353	366	0	41
							388	9							
07	26195	X	3487	-0-	-22708	-0-	39	1	2943	2	N	459	438	0	62
							505	9							
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	36	1	3091	2	N	553	560	0	55
							608	9							
09	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	43	1	3777	2	N	524	524	0	55
							576	9							
10	4712	X	3300	-0-	-1412	-0-	38	1	2730	2	N	484	465	0	74
							532	9							
11	3360	X	2305	-0-	-1055	-0-	38	1	1903	2	N	306	318	0	62
							27	4	337	9					
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	66	1	4606	2	N	603	592	0	73
							60	4	663	9					

TOTAL GAS PROD: 46,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,753

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32085	X	5348	-0-	-26737	-0-	71	1	4518	2	N	690	678	0			78
							759	9									
02	28980	X	3278	-0-	-25702	-0-	39	1	2681	2	N	507	503	0			82
							558	9									
03	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	50	1	3661	2	N	520	548	0			54
							18	4	572	9							
04	31050	X	3630	-0-	-27420	-0-	40	1	2951	2	N	581	563	0			72
							639	9									
05	32085	X	5660	-0-	-26425	-0-	46	1	4864	2	N	682	686	0			68
							750	9									
06	31050	X	5006	-0-	-26044	-0-	54	1	4152	2	N	727	734	0			61
							800	9									
07	32085	X	4739	-0-	-27346	-0-	51	1	3938	2	N	681	662	0			80
							1	4	749	9							
08	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	51	1	4390	2	N	637	634	0			83
							701	9									
09	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	56	1	4921	2	N	626	640	0			69
							689	9									
10	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	51	1	3623	2	N	599	580	0			88
							659	9									
11	5010	X	1605	-0-	-3405	-0-	30	1	1141	2	N	391	401	0			78
							4	4	430	9							
*12	5146	X	5008	-0-	-138	-0-	61	1	4164	2	N	658	676	0			60
							59	4	724	9							

TOTAL GAS PROD: 53,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,299

RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62341	X	5496	-0-	-56845	-0-	1461	1	3420	2	N	474	476	0			23
							94	4	521	9							
02	56308	X	3305	-0-	-53003	-0-	764	1	1719	2	N	543	536	0			30
							225	4	597	9							
03	62341	X	1165	-0-	-61176	-0-	174	1	331	2	N	571	564	0			37
							32	4	628	9							
04	60330	X	1413	-0-	-58917	-0-	192	1	601	2	N	531	515	0			53
							36	4	584	9							
05	62341	X	1488	-0-	-60853	-0-	149	1	754	2	N	494	523	0			24
							42	4	543	9							
06	60330	X	1252	-0-	-59078	-0-	170	1	449	2	N	564	556	0			32
							13	4	620	9							
07	62341	X	964	-0-	-61377	-0-	120	1	279	2	N	507	512	0			27
							7	4	558	9							
08	982	X	982	-0-	-0-	-0-	117	1	241	2	N	552	549	0			30
							17	4	607	9							
09	1440	X	874	-0-	-566	-0-	87	1	199	2	N	530	536	0			24
							5	4	583	9							
10	1488	X	922	-0-	-566	-0-	74	1	193	2	N	573	569	0			28
							25	4	630	9							
11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	429	1	919	2	N	606	592	0			42
							50	4	667	9							
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	1273	1	2039	2	N	579	581	0			40
							129	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 24,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,524

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	32218	X	32218	-0-	-0-	-0-	2603	1	23642	2	N	5207	5227	0		55
							245	4	5728	9						
*02	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	887	1	6522	2	N	1508	1563	0		-0-
							25	4	1659	9						
*03	3906	X	549	-0-	-3357	-0-	70	1	454	2	N	23	23	0		-0-
							25	9								
*04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	624	1	3491	2	N	1232	1214	0		18
							113	4	1355	9						
*05	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	494	1	4080	2	N	2347	2315	0		50
							160	4	2582	9						
*06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	493	1	4907	2	N	2994	2990	0		54
							73	4	3293	9						
*07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	585	1	5881	2	N	3469	3460	0		63
							30	4	3816	9						
*08	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	582	1	6535	2	N	3733	3696	0		100
							112	4	4106	9						
*09	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	471	1	7392	2	N	4047	4037	0		110
							130	4	4452	9						
*10	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	888	1	8568	2	N	3921	3959	0		72
							54	4	4313	9						
*11	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	1115	1	10116	2	N	4013	4013	0		72
							70	4	4414	9						
*12	15914	X	15914	-0-	-0-	-0-	2288	1	9267	2	N	3852	3867	0		57
							122	4	4237	9						

TOTAL GAS PROD: 143,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,346

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870

01	47864	X	4626	-0-	-43238	-0-	647	1	2582	2	N	1192	1107	0		545
							86	4	1311	9						
02	43232	X	2258	-0-	-40974	-0-	208	1	962	2	N	950	719	0		776
							43	4	1045	9						
03	47864	X	1478	-0-	-46386	-0-	165	1	544	2	N	699	954	0		521
							769	9								
04	46320	X	1238	-0-	-45082	-0-	172	1	373	2	N	630	1140	0		11
							693	9								
05	47864	X	2380	-0-	-45484	-0-	126	1	1455	2	N	644	610	0		45
							91	4	708	9						
06	46320	X	3420	-0-	-42900	-0-	202	1	2264	2	N	794	785	0		54
							81	4	873	9						
07	47864	X	3837	-0-	-44027	-0-	203	1	2254	2	N	880	852	0		82
							412	4	968	9						
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	218	1	2853	2	N	922	898	0		106
							50	4	1014	9						
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	258	1	2756	2	N	936	911	0		131
							56	4	1030	9						
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	352	1	3253	2	N	951	935	0		147
							31	4	1046	9						
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	295	1	2901	2	N	965	984	0		128
							204	4	1062	9						
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	368	1	3239	2	N	981	960	0		149
							244	4	1079	9						

TOTAL GAS PROD: 41,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,544

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24955	X	2231	-0-	-22724	-0-	482	1	1147	2	N	522	525	0			21
							28	4	574	9							
02	22540	X	2160	-0-	-20380	-0-	477	1	1031	2	N	474	468	0			27
							131	4	521	9							
03	24955	X	2122	-0-	-22833	-0-	528	1	1021	2	N	466	466	0			27
							60	4	513	9							
04	24150	X	2752	-0-	-21398	-0-	481	1	1709	2	N	443	423	0			47
							75	4	487	9							
05	24955	X	2528	-0-	-22427	-0-	440	1	1379	2	N	538	568	0			17
							117	4	592	9							
06	24150	X	2342	-0-	-21808	-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0			26
							57	4	506	9							
07	24955	X	2867	-0-	-22088	-0-	705	1	1619	2	N	471	470	0			27
							25	4	518	9							
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	764	1	1535	2	N	462	460	0			29
							73	4	508	9							
09	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	609	1	1465	2	N	308	315	0			22
							22	4	339	9							
10	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1015	1	2734	2	N	489	491	0			20
							85	4	538	9							
11	2760	X	601	-0-	-2159	-0-	138	1	314	2	N	125	145	0			-0-
							11	4	138	9							
12	2883	X	29	-0-	-2854	-0-	2	1	3	2	N	22	6	0			16
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 27,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,780

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	97774	X	4793	-0-	-92981	-0-	2202	1	948	2	N	750	825	0			11
							818	4	825	9							
*02	88312	X	2955	-0-	-85357	-0-	1553	1	78	2	N	521	522	0			10
							751	4	573	9							
*03	97774	X	3572	-0-	-94202	-0-	1938	1	164	2	N	725	720	0			15
							672	4	798	9							
*04	94620	X	3486	-0-	-91134	-0-	1781	1	42	2	N	742	706	0	34	1	17
							847	4	816	9							
*05	97774	X	3214	-0-	-94560	-0-	1655	1	74	2	N	684	692	0			9
							733	4	752	9							
*06	94620	X	3015	-0-	-91605	-0-	1742	1	243	2	N	506	500	0			15
							473	4	557	9							
*07	97774	X	3569	-0-	-94205	-0-	1882	1	213	2	N	664	647	0			32
							744	4	730	9							
*08	97774	X	3369	-0-	-94405	-0-	1287	1	876	2	N	577	595	0			14
							571	4	635	9							
*09	3480	X	2452	-0-	-1028	-0-	1379	1	173	2	N	615	595	0			34
							223	4	677	9							
*10	3224	X	3191	-0-	-33	-0-	1591	1	182	2	N	791	790	0			35
							548	4	870	9							
*11	3450	X	3140	-0-	-310	-0-	1622	1	153	2	N	741	741	0			35
							550	4	815	9							
12	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	1723	1	209	2	N	789	768	0			56
							307	4	868	9							

TOTAL GAS PROD: 39,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92783	X	1678	-0-	-91105	-0-	661	1	432	2	N	382	433	0			3
							165	4	420	9							
02	83804	X	463	-0-	-83341	-0-	161	1	9	2	N	195	194	0			4
							78	4	215	9							
03	92783	X	1241	-0-	-91542	-0-	615	1	57	2	N	374	373	0			5
							158	4	411	9							
04	89790	X	206	-0-	-89584	-0-	91	1	2	2	N	83	76	0	4	1	8
							22	4	91	9							
05	92783	X	3737	-0-	-89046	-0-	2029	1	90	2	N	727	712	0			23
							818	4	800	9							
06	89790	X	4083	-0-	-85707	-0-	1910	1	258	2	N	1194	1195	0			22
							602	4	1313	9							
07	92783	X	4552	-0-	-88231	-0-	2254	1	250	2	N	1067	1071	0			18
							874	4	1174	9							
08	92783	X	4541	-0-	-88242	-0-	1529	1	1047	2	N	1180	1168	0			30
							667	4	1298	9							
09	4080	X	3168	-0-	-912	-0-	1596	1	199	2	N	999	983	0			46
							274	4	1099	9							
10	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	1861	1	213	2	N	910	919	0			37
							609	4	1001	9							
11	4410	X	3323	-0-	-1087	-0-	1800	1	170	2	N	670	682	0			25
							616	4	737	9							
12	4557	X	3130	-0-	-1427	-0-	1834	1	222	2	N	676	654	0			47
							330	4	744	9							

TOTAL GAS PROD: 33,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,457

MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 21316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40548	X	10292	-0-	-30256	-0-	2326	1	5458	2	N	2151	2173	0			97
							142	4	2366	9							
02	36624	X	8391	-0-	-28233	-0-	1904	1	4118	2	N	1908	1881	0			124
							270	4	2099	9							
03	40548	X	10365	-0-	-30183	-0-	2689	1	5039	2	N	2106	2106	0			124
							320	4	2317	9							
04	39240	X	9299	-0-	-29941	-0-	2238	1	4819	2	N	1904	1914	0			114
							148	4	2094	9							
05	40548	X	8997	-0-	-31551	-0-	1939	1	4629	2	N	1949	1937	0			126
							285	4	2144	9							
06	39240	X	9064	-0-	-30176	-0-	1928	1	4773	2	N	2073	2054	0			145
							83	4	2280	9							
07	40548	X	9017	-0-	-31531	-0-	1830	1	4628	2	N	2076	2042	0			179
							275	4	2284	9							
08	40548	X	8035	-0-	-32513	-0-	1779	1	3530	2	N	2050	2119	0			110
							471	4	2255	9							
09	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	2023	1	3986	2	N	2223	2166	0			167
							347	4	2445	9							
10	9362	X	9062	-0-	-300	-0-	2018	1	4461	2	N	2241	2214	0			194
							118	4	2465	9							
11	9060	X	8470	-0-	-590	-0-	2087	1	3953	2	N	2134	2119	0			209
							83	4	2347	9							
12	9021	X	5661	-0-	-3360	-0-	1450	1	1651	2	N	2275	2200	0			284
							57	4	2503	9							

TOTAL GAS PROD: 105,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,090

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	629	1	1317	2	N	489	530	0			25
							62	4	538	9							
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	795	1	1673	2	N	778	700	0			103
							72	4	856	9							
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	728	1	1515	2	N	775	780	0			98
							82	4	853	9							
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	810	1	1782	2	N	703	746	0			55
							15	4	773	9							
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	659	1	1254	2	N	784	748	0			91
							174	4	862	9							
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	596	1	1142	2	N	796	748	0			139
							70	4	876	9							
07	31496	X	3521	-0-	-27975	-0-	766	1	1661	2	N	855	899	0			95
							153	4	941	9							
08	31496	X	3874	-0-	-27622	-0-	810	1	1983	2	N	913	896	0			112
							77	4	1004	9							
09	3390	X	2445	-0-	-945	-0-	497	1	1480	2	N	418	529	0			1
							8	4	460	9							
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	8	3	0			6
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-	6	0			-0-
*12	3875	X	694	-0-	-3181	-0-	100	1	90	2	N	450	233	0			217
							9	4	495	9							

TOTAL GAS PROD: 28,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,969

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78027	X	6306	-0-	-71721	-0-	1060	1	4193	2	N	883	946	0			384
							82	4	971	9							
02	70476	X	3323	-0-	-67153	-0-	430	1	2147	2	N	636	495	0			525
							46	4	700	9							
03	78027	X	2750	-0-	-75277	-0-	504	1	1703	2	N	494	657	0			362
							543	9									
04	75510	X	1429	-0-	-74081	-0-	245	1	686	2	N	453	803	0			12
							498	9									
05	78027	X	960	-0-	-77067	-0-	45	1	518	2	N	348	306	0			54
							14	4	383	9							
06	75510	X	3062	-0-	-72448	-0-	163	1	1741	2	N	958	947	0			65
							104	4	1054	9							
07	78027	X	5077	-0-	-72950	-0-	257	1	3305	2	N	951	922	0			94
							469	4	1046	9							
08	78027	X	6464	-0-	-71563	-0-	375	1	4902	2	N	1004	991	0			107
							83	4	1104	9							
09	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	379	1	4064	2	N	929	909	0			127
							94	4	1022	9							
10	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	390	1	3584	2	N	1056	944	0			239
							34	4	1162	9							
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	612	1	5941	2	N	1195	1297	0			137
							377	4	1315	9							
12	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	632	1	5599	2	N	1002	982	0			157
							398	4	1102	9							

TOTAL GAS PROD: 56,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,909

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	12915	-0-	12915	881946	890	1	10112	2	N	1642	1642	0			34
							107	4	1806	9							
02	0	W	11918	-0-	11918	893864	819	1	9310	2	N	1578	1585	0			27
							53	4	1736	9							
03	0	W	12800	-0-	12800	906664	804	1	9810	2	N	1801	1787	0			41
							205	4	1981	9							
04	0	W	12917	-0-	12917	919581	825	1	10082	2	N	1758	1619	0	132	1	48
							76	4	1934	9							
05	930308	X	10727	-0-	-919581	-0-	805	1	7867	2	N	1583	1577	0			54
							314	4	1741	9							
06	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	871	1	7936	2	N	1955	1939	0			70
							824	4	2151	9							
07	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	4285	1	7784	2	N	1880	1855	0			95
							231	4	2068	9							
08	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	5386	1	7897	2	N	1827	1817	0			105
							33	4	2010	9							
09	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	873	1	9494	2	N	1623	1689	0			39
							86	4	1785	9							
10	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	668	1	8791	2	N	1427	1439	0			27
							36	4	1570	9							
11	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	593	1	6875	2	N	1232	1215	0			44
							67	4	1355	9							
12	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	593	1	7044	2	N	1352	1394	0			2
							12	4	1487	9							

TOTAL GAS PROD: 144,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,658

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	712	1	2838	2	N	717	666	0			337
							94	4	789	9							
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	268	1	1271	2	N	608	455	0			490
							47	4	669	9							
*03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	254	1	835	2	N	445	603	0			332
							490	9									
*04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	132	1	394	2	N	418	740	0			10
							460	9									
*05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	140	1	1625	2	N	425	404	0			31
							157	4	468	9							
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	187	1	2150	2	N	465	464	0			32
							97	4	512	9							
*07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	184	1	1886	2	N	513	497	0			48
							284	4	564	9							
*08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	164	1	2146	2	N	546	534	0			60
							36	4	601	9							
*09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	211	1	2266	2	N	543	529	0			74
							52	4	597	9							
*10	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	317	1	2915	2	N	521	515	0			80
							28	4	573	9							
*11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	296	1	2883	2	N	553	561	0			72
							178	4	608	9							
*12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	356	1	3139	2	N	568	555	0			85
							216	4	625	9							

TOTAL GAS PROD: 35,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	4514	-0-	4514	685289	1008	1	2379	2	N	972	971	0		45
							58	4	1069	9						
02	0	W	2921	-0-	2921	688210	620	1	1329	2	N	720	722	0		43
							180	4	792	9						
03	0	W	4001	-0-	4001	692211	906	1	1779	2	N	1069	1023	0		89
							140	4	1176	9						
04	0	W	4149	-0-	4149	696360	605	1	2048	2	N	1290	1255	0		124
							77	4	1419	9						
05	0	W	3859	-0-	3859	700219	623	1	1793	2	N	1144	1235	0		33
							185	4	1258	9						
06	0	W	4585	-0-	4585	704804	825	1	2164	2	N	1366	1343	0		56
							93	4	1503	9						
07	0	W	4881	-0-	4881	709685	984	1	2312	2	N	1413	1388	0		81
							31	4	1554	9						
08	0	W	6508	-0-	6508	716193	1635	1	3398	2	N	1152	1146	0		87
							208	4	1267	9						
09	0	W	4607	-0-	4607	720800	1188	1	2661	2	N	645	732	0		-0-
							48	4	710	9						
10	0	W	-0-	-0-	-0-	720800					N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	720800					N	1	1	0		-0-
12	0	W	62	-0-	62	720862	4	1	5	2	N	48	23	0		25
							53	9								

TOTAL GAS PROD: 40,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,820

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0		1228	-0-	1228	1228	69	1	797	2	N	325	106	0		219
							4	4	358	9						
09	DELQ PR		64502	-0-	64502	65730	2907	1	33009	2	N	25764	25137	0		846
							246	4	28340	9						
10	DELQ PR		87141	-0-	87141	152871	3589	1	47334	2	N	32741	32838	0		749
							203	4	36015	9						
11	245355	X	92484	-0-	-152871	-0-	4622	1	53830	2	N	30452	30438	0		763
							535	4	33497	9						
12	104245	X	104245	-0-	-0-	-0-	5530	1	65544	2	N	30004	29948	0		819
							167	4	33004	9						

TOTAL GAS PROD: 349,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 119,286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	5171	-0-	-37609	-0-	66	1	4175	2	N	845	841	0			94
							930	9									
02	38640	X	4048	-0-	-34592	-0-	52	1	3383	2	N	557	603	0			48
							613	9									
03	42780	X	5913	-0-	-36867	-0-	67	1	4888	2	N	854	793	0			109
							19	4	939	9							
04	41400	X	4383	-0-	-37017	-0-	49	1	3541	2	N	721	759	0			71
							793	9									
05	42780	X	7449	-0-	-35331	-0-	59	1	6293	2	N	997	968	0			100
							1097	9									
06	41400	X	5632	-0-	-35768	-0-	60	1	4630	2	N	856	890	0			66
							942	9									
07	42780	X	4727	-0-	-38053	-0-	51	1	3842	2	N	757	741	0			82
							1	4	833	9							
08	42780	X	6094	-0-	-36686	-0-	60	1	5122	2	N	829	816	0			95
							912	9									
09	41400	X	5351	-0-	-36049	-0-	51	1	4506	2	N	722	739	0			78
							794	9									
10	42780	X	5062	-0-	-37718	-0-	58	1	4210	2	N	722	695	0			105
							794	9									
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	54	1	2714	2	N	523	517	0			111
							39	4	575	9							
12	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	71	1	4861	2	N	732	785	0			58
							64	4	805	9							

TOTAL GAS PROD: 63,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,115

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 300184 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9505 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	211	1	420	2	N	2133	1597	0			536
							10	4	2346	9							
04	33885	X	33885	-0-	-0-	-0-	1739	1	11286	2	N	18691	17933	0	824	1	470
							300	4	20560	9							
05	39993	X	39993	-0-	-0-	-0-	1996	1	16985	2	N	18236	18255	0			451
							952	4	20060	9							
06	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	2149	1	19145	2	N	13644	13609	0			486
							741	4	15008	9							
07	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	2757	1	20994	2	N	10787	10875	0			398
							846	4	11866	9							
08	33733	X	33733	-0-	-0-	-0-	2500	1	21268	2	N	8608	8593	0			413
							496	4	9469	9							
09	30288	X	30288	-0-	-0-	-0-	2437	1	19995	2	N	6752	6785	0			380
							429	4	7427	9							
10	26242	X	26242	-0-	-0-	-0-	2352	1	17028	2	N	6012	6061	0			331
							249	4	6613	9							
11	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	2138	1	13058	2	N	5157	5163	0			325
							606	4	5673	9							
12	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	1368	1	12525	2	N	4943	4950	0			318
							275	4	5437	9							

TOTAL GAS PROD: 281,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,963

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 19H RRCID -> 300229 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 9991 PERF.10298 - 20516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	4321	-0-	-32693	-0-	1133	1	2266	2	Y	753	739	1			225
							94	4	828	9							
02	33432	X	3160	-0-	-30272	-0-	834	1	1676	2	Y	483	538	1			170
							119	4	531	9							
03	37014	X	6467	-0-	-30547	-0-	1313	1	3564	2	Y	1206	1130	1			246
							263	4	1327	9							
04	35820	X	3372	-0-	-32448	-0-	955	1	1557	2	Y	685	738	1			193
							106	4	754	9							
05	37014	X	3176	-0-	-33838	-0-	978	1	1397	2	Y	727	657	1			263
							1	4	800	9							
06	35820	X	2913	-0-	-32907	-0-	905	1	1341	2	Y	597	620	1			240
							10	4	657	9							
07	37014	X	3658	-0-	-33356	-0-	1239	1	1635	2	Y	691	670	1			261
							24	4	760	9							
08	37014	X	3823	-0-	-33191	-0-	1133	1	1879	2	Y	723	695	1			289
							16	4	795	9							
09	35820	X	3413	-0-	-32407	-0-	961	1	1727	2	Y	637	665	1			261
							24	4	701	9							
10	37014	X	2886	-0-	-34128	-0-	960	1	1213	2	Y	634	626	1			269
							16	4	697	9							
11	35820	X	4774	-0-	-31046	-0-	1367	1	2708	2	Y	629	631	1			267
							7	4	692	9							
12	3813	X	2213	-0-	-1600	-0-	117	1	1649	2	Y	376	357	0	246	1	40
							33	4	414	9							

TOTAL GAS PROD: 44,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,141

HIXON WELL #: 15H RRCID -> 300230 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10181 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34348	X	1608	-0-	-32740	-0-	452	1	887	2	Y	195	123	1			86
							54	4	215	9							
02	31024	X	1808	-0-	-29216	-0-	489	1	1077	2	Y	155	182	1			59
							71	4	171	9							
03	34348	X	2548	-0-	-31800	-0-	578	1	1539	2	Y	277	258	1			78
							126	4	305	9							
04	33240	X	1682	-0-	-31558	-0-	517	1	850	2	Y	236	245	1			69
							55	4	260	9							
05	34348	X	1563	-0-	-32785	-0-	518	1	843	2	Y	184	197	1			56
							202	9									
06	33240	X	1977	-0-	-31263	-0-	650	1	1134	2	Y	169	157	1			68
							7	4	186	9							
07	34348	X	1293	-0-	-33055	-0-	467	1	697	2	Y	110	141	1			37
							8	4	121	9							
08	34348	X	17	-0-	-34331	-0-	5	1	10	2	Y	2	37	1			2
							2	9									
09	33240	X	1351	-0-	-31889	-0-	457	1	679	2	Y	188	106	1			84
							8	4	207	9							
10	34348	X	2092	-0-	-32256	-0-	771	1	1051	2	Y	235	220	1			99
							11	4	259	9							
11	33240	X	1709	-0-	-31531	-0-	539	1	951	2	Y	196	208	1			87
							3	4	216	9							
12	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	758	1	520	2	Y	248	223	1			112
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 19,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 6H RRCID -> 300231 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 11648 PERF.10110 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	22092	X	646	-0-	-21446	-0-	161	1	410	2	Y	45	19	1			26
							25	4	50	9							
03	24459	X	687	-0-	-23772	-0-	192	1	383	2	Y	68	70	1			24
							37	4	75	9							
04	23670	X	658	-0-	-23012	-0-	204	1	357	2	Y	74	70	1			28
							16	4	81	9							
05	24459	X	654	-0-	-23805	-0-	235	1	343	2	Y	69	75	1			22
							76	9									
06	23670	X	499	-0-	-23171	-0-	172	1	264	2	Y	55	52	1			25
							2	4	61	9							
07	24459	X	604	-0-	-23855	-0-	223	1	311	2	Y	61	62	1			24
							3	4	67	9							
08	24459	X	681	-0-	-23778	-0-	222	1	384	2	Y	65	63	1			26
							3	4	72	9							
09	23670	X	554	-0-	-23116	-0-	171	1	301	2	Y	70	68	1			28
							5	4	77	9							
10	24459	X	773	-0-	-23686	-0-	287	1	397	2	Y	76	70	1			34
							5	4	84	9							
11	23670	X	568	-0-	-23102	-0-	177	1	313	2	Y	70	74	1			30
							1	4	77	9							
12	682	X	450	-0-	-232	-0-	209	1	146	2	Y	86	79	1			37
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HIXON WELL #: 20H RRCID -> 300232 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9917 PERF.10243 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24831	X	4802	-0-	-20029	-0-	1357	1	2464	2	Y	771	766	1			228
							133	4	848	9							
*02	22428	X	2982	-0-	-19446	-0-	730	1	1521	2	Y	568	575	1			221
							106	4	625	9							
*03	24831	X	3622	-0-	-21209	-0-	858	1	1604	2	Y	879	758	1			342
							193	4	967	9							
*04	24030	X	3469	-0-	-20561	-0-	867	1	1419	2	Y	992	1085	1			249
							92	4	1091	9							
*05	24831	X	2737	-0-	-22094	-0-	843	1	1219	2	Y	613	657	1			205
							1	4	674	9							
*06	24030	X	2918	-0-	-21112	-0-	864	1	1274	2	Y	701	642	1			264
							9	4	771	9							
*07	24831	X	2795	-0-	-22036	-0-	829	1	1100	2	Y	772	739	1			297
							17	4	849	9							
*08	24831	X	3158	-0-	-21673	-0-	888	1	1490	2	Y	697	717	1			277
							13	4	767	9							
*09	24030	X	2796	-0-	-21234	-0-	768	1	1288	2	Y	655	668	1			264
							19	4	721	9							
*10	24831	X	2735	-0-	-22096	-0-	868	1	1079	2	Y	704	662	1			306
							14	4	774	9							
*11	24030	X	3376	-0-	-20654	-0-	965	1	1631	2	Y	704	715	1			295
							6	4	774	9							
12	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	107	1	1506	2	Y	406	385	0	272	1	44
							35	4	447	9							

TOTAL GAS PROD: 37,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,462

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A-1 WELL #: 193H RRCID -> 300247 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9657 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44144	X	487	-0-	-43657	-0-	51	1	13	2	Y	364	359	0	50
							23	4	400	9					
02	39872	X	702	-0-	-39170	-0-	75	1	42	2	Y	511	510	0	51
							23	4	562	9					
03	44144	X	869	-0-	-43275	-0-	64	1	66	2	Y	656	641	0	66
							17	4	722	9					
04	42720	X	854	-0-	-41866	-0-	33	1	24	2	Y	720	747	0	39
							5	4	792	9					
05	44144	X	712	-0-	-43432	-0-	36	1	19	2	Y	586	591	0	34
							12	4	645	9					
06	42720	X	622	-0-	-42098	-0-	44	1	29	2	Y	496	499	0	31
							3	4	546	9					
07	44144	X	649	-0-	-43495	-0-	36	1	27	2	Y	526	522	0	35
							7	4	579	9					
08	44144	X	670	-0-	-43474	-0-	105	1	104	2	Y	411	423	0	23
							9	4	452	9					
09	42720	X	589	-0-	-42131	-0-	78	1	48	2	Y	412	403	0	32
							10	4	453	9					
10	44144	X	617	-0-	-43527	-0-	77	1	92	2	Y	405	409	0	28
							2	4	446	9					
11	42720	X	545	-0-	-42175	-0-	48	1	63	2	Y	392	402	0	18
							3	4	431	9					
12	562	X	562	-0-	-0-	-0-	128	1	108	2	Y	281	281	0	18
							17	4	309	9					

TOTAL GAS PROD: 7,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,760

ALTITO B WELL #: 341H RRCID -> 300338 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10515 - 23651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		2483	-0-	2483	2483	124	1	1440	2	N	830	322	0	508
							6	4	913	9					
09	66574	X	64091	-0-	-2483	-0-	2824	1	31665	2	N	26685	26330	0	863
							248	4	29354	9					
10	DELQ PR		86558	-0-	86558	86558	3450	1	45557	2	N	33960	33979	0	844
							195	4	37356	9					
11	183516	X	96958	-0-	-86558	-0-	4771	1	55791	2	N	32563	32588	0	819
							577	4	35819	9					
12	110514	X	110514	-0-	-0-	-0-	5786	1	69167	2	N	32178	32042	0	955
							165	4	35396	9					

TOTAL GAS PROD: 360,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,216

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A WELL #: 201H RRCID -> 300410 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9507 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13299	X	169	-0-	-13130	-0-	29	1	12	2	Y	107	104	0			11
							10	4	118	9							
*02	12012	X	183	-0-	-11829	-0-	47	1	26	2	Y	89	93	0			7
							12	4	98	9							
*03	13299	X	175	-0-	-13124	-0-	36	1	25	2	Y	95	96	0			6
							9	4	105	9							
*04	12870	X	147	-0-	-12723	-0-	19	1	13	2	Y	102	101	0			7
							3	4	112	9							
*05	13299	X	146	-0-	-13153	-0-	26	1	14	2	Y	89	93	0			3
							8	4	98	9							
*06	12870	X	90	-0-	-12780	-0-	8	1	8	2	Y	66	64	0			5
							1	4	73	9							
*07	13299	X	93	-0-	-13206	-0-	17	1	7	2	Y	59	62	0			2
							4	4	65	9							
*08	13299	X	367	-0-	-12932	-0-	133	1	127	2	Y	85	82	0			5
							13	4	94	9							
*09	12870	X	200	-0-	-12670	-0-	63	1	38	2	Y	84	82	0			7
							7	4	92	9							
*10	13299	X	149	-0-	-13150	-0-	35	1	31	2	Y	74	74	0			7
							2	4	81	9							
*11	12870	X	194	-0-	-12676	-0-	61	1	70	2	Y	52	55	0			4
							6	4	57	9							
12	13299	X	282	-0-	-13017	-0-	114	1	88	2	Y	47	42	0			9
							28	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 949

ALTITO A 22B UNIT WELL #: 221H RRCID -> 300411 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9578 - 15153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15438	X	160	-0-	-15278	-0-	21	1	58	2	Y	72	62	0			24
							2	4	79	9							
*02	13944	X	325	-0-	-13619	-0-	72	1	93	2	Y	136	118	0			42
							10	4	150	9							
*03	15438	X	143	-0-	-15295	-0-	12	1	19	2	Y	101	137	0			6
							1	4	111	9							
*04	14940	X	207	-0-	-14733	-0-	22	1	146	2	Y	33	37	0	2	1	-0-
							3	4	36	9							
*05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	26	26	0			-0-
*06	14940	X	-0-	-0-	-14940	-0-					Y	-0-					-0-
*07	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					-0-
*08	15438	X	452	-0-	-14986	-0-	38	1	341	2	Y	61	60	0			1
							6	4	67	9							
*09	14940	X	712	-0-	-14228	-0-	54	1	494	2	Y	143	140	0			4
							7	4	157	9							
*10	15438	X	368	-0-	-15070	-0-	38	1	283	2	Y	40	44	0			-0-
							3	4	44	9							
*11	14940	X	43	-0-	-14897	-0-	1	1	6	2	Y	33	30	0			3
							36	9									
12	15438	X	185	-0-	-15253	-0-	14	1	115	2	Y	48	50	0			1
							3	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
PENA-BUTTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300442 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9639 - 14315

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

FROIDETERRE C WELL #: 3H RRCID -> 300652 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 8563 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FROIDETERRE D WELL #: 4H RRCID -> 300654 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 8566 PERF. N/A

09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FROIDETERRE A WELL #: 1H RRCID -> 300663 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 8597 PERF. N/A

08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LITTLE WILLIE A WELL #: 1H RRCID -> 300690 COMPL. DATE 10/17/2025 TOTAL DEPTH 10127 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LITTLE WILLIE B WELL #: 2H RRCID -> 300700 COMPL. DATE 10/03/2025 TOTAL DEPTH 10105 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 1001H RRCID -> 300707 COMPL. DATE 11/17/2025 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CORDITE A WELL #: 1H RRCID -> 300722 COMPL. DATE 06/20/2025 TOTAL DEPTH 8846 PERF. N/A

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

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

FROIDETERRE B WELL #: 2H RRCID -> 300764 COMPL. DATE 09/02/2025 TOTAL DEPTH 8529 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TRENCH RABBIT A WELL #: 1H RRCID -> 300768 COMPL. DATE 06/12/2025 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

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

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

RITCHIE FARMS WELL #: 1002H RRCID -> 300772 COMPL. DATE 11/24/2025 TOTAL DEPTH 7796 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

ALTITO B WELL #: 109H RRCID -> 300797 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 9756 PERF. N/A

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 1011H RRCID -> 300876 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	3	2	4	Y	97	93	0					4
							107	9											
02	T. A.		561	-0-	561	561	144	3	4	4	Y	375	353	0	1	8			25
							413	9											
03	T. A.		825	-0-	825	1386	1	1	224	3	Y	539	543	0	2	8			19
							7	4	593	9									
04	T. A.		1563	-0-	1563	2949	1	1	465	3	Y	987	933	0	1	8			72
							11	4	1086	9									
05	T. A.		1414	-0-	1414	4363	1	1	461	3	Y	856	872	0	1	8			55
							10	4	942	9									
06	T. A.		959	-0-	959	5322	1	1	392	3	Y	507	523	0	1	8			38
							8	4	558	9									
07	6435	X	1113	-0-	-5322	-0-	1	1	322	3	Y	713	683	0	1	8			67
							6	4	784	9									
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	797	825	0	1	8			38
							7	4	877	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	880	885	0					33
							8	4	968	9									
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1	1	687	3	Y	842	836	0	1	8			38
							9	4	926	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	2	1	742	3	Y	887	880	0	1	8			44
							9	4	976	9									
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	2	1	872	3	Y	810	826	0	1	8			27
							8	4	891	9									

TOTAL GAS PROD: 14,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXELCO WELL #: 5H RRCID -> 291137 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9197 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	269	3	Y	271	283	0			10
							3	4	298	9							
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	221	216	0			15
							3	4	243	9							
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	231	238	0			8
							3	4	254	9							
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	274	262	0			20
							4	4	301	9							
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	1	1	210	3	Y	185	193	0			12
							2	4	204	9							
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	157	3	2	4	Y	144	145	0			11
							158	9									
07	620	N	280	-0-	-340	-0-	134	3	2	4	Y	131	130	0			12
							144	9									
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	159	3	2	4	Y	138	143	0			7
							152	9									
09	DLQ G-10		159	-0-	159	472	59	3	1	4	Y	90	94	0			3
							99	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	472					Y	-0-	3	0			-0-
11	100	N	459	-0-	359	831	160	3	3	4	Y	269	256	0			13
							296	9									
12	1311	N	480	-0-	-831	-0-	212	3	3	4	Y	241	246	0			8
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,195

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

01	14B2 EXT		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	78	1	1078	3	Y	128	186	0			10
							2	4	141	9							
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	98	1	622	3	Y	152	147	0			15
							2	4	167	9							
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	119	1	805	3	Y	218	217	0			16
							3	4	240	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	902	3	Y	194	193	0			17
							3	4	213	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	236	232	0			21
							3	4	260	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	Y	231	232	0			20
							3	4	254	9							
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	Y	226	225	0			21
							3	4	249	9							
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	59	1	717	3	Y	180	185	0			16
							3	4	198	9							
09	DLQ G-10		950	-0-	950	1927	55	1	719	3	Y	157	155	0	1	8	17
							3	4	173	9							
10	DLQ G-10		827	-0-	827	2754	57	1	601	3	Y	152	151	0			18
							2	4	167	9							
11	100	N	852	-0-	752	3506	25	1	685	3	Y	127	129	0			16
							2	4	140	9							
12	3100	N	1021	-0-	-2079	1427	33	1	820	3	Y	150	153	0			13
							3	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 12,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,151

CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	158	1	2110	3	Y	490	618	0			37
							7	4	539	9							
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	198	1	2243	3	Y	628	605	0			60
							8	4	691	9							
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	225	1	2259	3	Y	636	649	0	1	8	46
							8	4	700	9							
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	76	1	2416	3	Y	614	607	0			53
							9	4	675	9							
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	78	1	2236	3	Y	602	600	0			55
							9	4	662	9							
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	3	Y	568	573	0			50
							9	4	625	9							
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	483	488	0			45
							6	4	531	9							
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	3224	70	1	2541	3	Y	551	547	0			49
							7	4	606	9							
09	DLQ G-10		3227	-0-	3227	6451	48	1	2505	3	Y	607	589	0			67
							6	4	668	9							
10	DLQ G-10		3135	-0-	3135	9586	44	1	2450	3	Y	577	575	0			69
							6	4	635	9							
11	12079	X	2493	-0-	-9586	-0-	49	1	1901	3	Y	488	496	0			61
							6	4	537	9							
12	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	63	1	2154	3	Y	538	553	0			46
							7	4	592	9							

TOTAL GAS PROD: 35,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,782

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291146 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12428 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1053	-0-	-993	-0-	18	1	819	3	Y	194	234	0	19
							3	4	213	9					
02	1736	N	811	-0-	-925	-0-	15	1	600	3	Y	175	174	0	20
							3	4	193	9					
03	1457	N	829	-0-	-628	-0-	17	1	578	3	Y	210	213	0	17
							3	4	231	9					
04	1020	N	428	-0-	-592	-0-	16	1	207	3	Y	184	184	0	17
							3	4	202	9					
05	899	N	736	-0-	-163	-0-	10	1	500	3	Y	203	197	0	23
							3	4	223	9					
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	9	1	443	3	Y	198	207	0	14
							3	4	218	9					
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	190	180	0	24
							3	4	209	9					
08	DLQ G-10		143	-0-	143	143	13	1	6	3	Y	111	119	0	16
							2	4	122	9					
09	DLQ G-10		543	-0-	543	686	10	1	366	3	Y	150	145	0	21
							2	4	165	9					
10	DLQ G-10		572	-0-	572	1258	17	1	383	3	Y	154	151	0	24
							3	4	169	9					
11	100	N	1185	-0-	1085	2343	20	1	906	3	Y	232	237	0	19
							4	4	255	9					
12	3100	N	2180	-0-	-920	1423	21	1	1751	3	Y	365	358	0	26
							6	4	402	9					

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,366

CORNFIELD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291237 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11690 - 16738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	393	-0-	-444	-0-	165	1	18	3	Y	188	217	0	14
							3	4	207	9					
02	1036	N	845	-0-	-191	-0-	120	1	566	3	Y	143	143	0	14
							2	4	157	9					
03	1116	N	833	-0-	-283	-0-	152	1	500	3	Y	163	165	0	12
							2	4	179	9					
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	Y	131	132	0	11
							2	4	144	9					
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	50	1	528	3	Y	123	123	0	11
							2	4	135	9					
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	50	1	597	3	Y	93	96	0	8
							2	4	102	9					
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	50	1	608	3	Y	128	124	0	12
							2	4	141	9					
08	DLQ G-10		728	-0-	728	728	52	1	524	3	Y	136	136	0	12
							2	4	150	9					
09	DLQ G-10		873	-0-	873	1601	51	1	627	3	Y	175	168	0	19
							2	4	193	9					
10	DLQ G-10		844	-0-	844	2445	46	1	650	3	Y	133	136	0	16
							2	4	146	9					
11	100	N	744	-0-	644	3089	33	1	620	3	Y	82	88	0	10
							1	4	90	9					
12	3100	N	719	-0-	-2381	708	37	1	524	3	Y	142	140	0	12
							2	4	156	9					

TOTAL GAS PROD: 9,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291238 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11832 PERF.11770 - 17029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-	1	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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	153	1	1372	3	Y	225	262	0			17
							4	4	248	9							
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	234	1	1670	3	Y	113	119	0			11
							2	4	124	9							
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	530	1	7	3	Y	111	114	0			8
							1	4	122	9							
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	122	1	5	3	Y	92	92	0			8
							1	4	101	9							
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	84	84	0			8
							2	4	92	9							
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	106	1	282	3	Y	76	77	0			7
							1	4	84	9							
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	91	1	418	3	Y	163	155	0			15
							2	4	179	9							
08	DLQ G-10		779	-0-	779	779	87	1	530	3	Y	145	147	0			13
							2	4	160	9							
09	DLQ G-10		693	-0-	693	1472	99	1	461	3	Y	119	118	0	1	8	13
							2	4	131	9							
10	DLQ G-10		561	-0-	561	2033	93	1	337	3	Y	117	115	0	1	8	14
							2	4	129	9							
11	DLQ G-10		1053	-0-	1053	3086	50	1	837	3	Y	149	144	0			19
							2	4	164	9							
12	T. A.		722	-0-	722	3808	72	1	442	3	Y	186	189	0			16
							3	4	205	9							

TOTAL GAS PROD: 10,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,580

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291704 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12454 - 17822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4665	-0-	-264	-0-	453	1	2550	3	Y	1496	1639	0	2	8	318
							16	4	1646	9							
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	388	1	2133	3	Y	1343	1408	0	1	8	252
							13	4	1477	9							
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	449	1	2295	3	Y	1399	1441	0	1	8	209
							14	4	1539	9							
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	346	1	2057	3	Y	1236	1245	0	1	8	199
							12	4	1360	9							
05	3782	X	3571	-0-	-211	-0-	260	1	1882	3	Y	1286	1201	0	1	8	283
							14	4	1415	9							
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	238	1	1805	3	Y	1294	1368	0	1	8	208
							13	4	1423	9							
07	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	301	1	1896	3	Y	1277	1190	0	1	8	294
							11	4	1405	9							
08	DLQ	G-10	4047	-0-	4047	4047	357	1	2222	3	Y	1324	1339	0	1	8	278
							12	4	1456	9							
09	DLQ	G-10	3336	-0-	3336	7383	379	1	1674	3	Y	1157	1094	0	1	8	340
							10	4	1273	9							
10	DLQ	G-10	5081	-0-	5081	12464	534	1	2937	3	Y	1452	1497	0	2	8	293
							13	4	1597	9							
11	16897	X	4433	-0-	-12464	-0-	544	1	2453	3	Y	1294	1265	0	1	8	321
							13	4	1423	9							
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	552	1	2384	3	Y	1338	1451	0	1	8	207
							12	4	1472	9							

TOTAL GAS PROD: 48,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,896

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	341	1	17	3	Y	141	155	0			30
							2	4	155	9							
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	334	1	17	3	Y	129	135	0			24
							2	4	142	9							
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	332	1	19	3	Y	135	139	0			20
							2	4	149	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	234	1	176	3	Y	151	147	0			24
							2	4	166	9							
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	272	1	215	3	Y	151	142	0			33
							2	4	166	9							
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	296	1	178	3	Y	144	154	0			23
							2	4	158	9							
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	309	1	171	3	Y	141	132	0			32
							2	4	155	9							
08	DLQ	G-10	785	-0-	785	785	244	1	346	3	Y	175	170	0			37
							2	4	193	9							
09	DLQ	G-10	527	-0-	527	1312	182	1	142	3	Y	183	166	0			54
							2	4	201	9							
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	1704	215	1	26	3	Y	135	162	0			27
							2	4	149	9							
11	100	N	429	-0-	329	2033	140	1	144	3	Y	130	125	0			32
							2	4	143	9							
12	2482	N	449	-0-	-2033	-0-	130	1	165	3	Y	138	149	0			21
							2	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-		235	1	3266	3	Y	1283	1411	0	2	8	273
								15	4	1411	9							
02	6496	X	4308	-0-	-2188	-0-		200	1	2811	3	Y	1167	1219	0	2	8	219
								13	4	1284	9							
03	7192	X	4635	-0-	-2557	-0-		216	1	3044	3	Y	1238	1270	0	2	8	185
								13	4	1362	9							
04	5370	X	5290	-0-	-80	-0-		372	1	3454	3	Y	1319	1290	0	2	8	212
								13	4	1451	9							
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-		492	1	3511	3	Y	1320	1240	0	2	8	290
								15	4	1452	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-		417	1	3487	3	Y	1254	1341	0	2	8	201
								14	4	1379	9							
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-		435	1	3545	3	Y	1360	1247	0	1	8	313
								13	4	1496	9							
08	DLQ G-10		4387	-0-	4387	4387		426	1	2740	3	Y	1100	1181	0	1	8	231
								11	4	1210	9							
09	DLQ G-10		3507	-0-	3507	7894		462	1	2025	3	Y	919	879	0	1	8	270
								9	4	1011	9							
10	DLQ G-10		3761	-0-	3761	11655		291	1	2304	3	Y	1052	1109	0	1	8	212
								9	4	1157	9							
11	16681	X	5026	-0-	-11655	-0-		286	1	3195	3	Y	1393	1259	0	1	8	345
								13	4	1532	9							
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-		314	1	3386	3	Y	1268	1416	0	1	8	196
								13	4	1395	9							

TOTAL GAS PROD: 57,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,673

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-		35	1	2712	3	Y	857	1236	0			205
								15	4	943	9							
02	3416	X	3301	-0-	-115	-0-		36	1	2362	3	Y	808	779	0			234
								14	4	889	9							
03	3782	X	3577	-0-	-205	-0-		30	1	2626	3	Y	825	838	0			221
								13	4	908	9							
04	3660	X	3206	-0-	-454	-0-		32	1	2297	3	Y	785	774	0			232
								13	4	864	9							
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-		33	1	2340	3	Y	808	716	0	1	8	323
								15	4	889	9							
06	3600	X	3429	-0-	-171	-0-		26	1	2541	3	Y	769	415	0	435	1	241
								16	4	846	9			1	8			
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-		28	1	2608	3	Y	787	762	0			266
								13	4	866	9							
08	DLQ G-10		3458	-0-	3458	3458		23	1	2587	3	Y	759	760	0			265
								13	4	835	9							
09	DLQ G-10		3187	-0-	3187	6645		23	1	2410	3	Y	675	676	0	1	8	263
								11	4	743	9							
10	DLQ G-10		3110	-0-	3110	9755		26	1	2359	3	Y	649	656	0			256
								11	4	714	9							
11	12884	X	3129	-0-	-9755	-0-		27	1	2380	3	Y	648	697	0			207
								9	4	713	9							
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-		34	1	2255	3	Y	668	686	0			189
								9	4	735	9							

TOTAL GAS PROD: 39,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,038

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION A WELL #: 1H RRCID -> 291713 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11696 PERF.12173 - 16671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	38	1	2176	3	Y	505	726	0			121
							11	4	556	9							
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	29	1	1912	3	Y	424	422	0			123
							11	4	466	9							
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	24	1	2074	3	Y	452	454	0			121
							10	4	497	9							
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	25	1	2118	3	Y	394	398	0			117
							10	4	433	9							
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	Y	388	350	0			155
							10	4	427	9							
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	367	199	0	208	1	115
							10	4	404	9							
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	3	Y	367	358	0			124
							11	4	404	9							
08	DLQ G-10		2610	-0-	2610	2610	20	1	2185	3	Y	361	359	0			126
							8	4	397	9							
09	DLQ G-10		2265	-0-	2265	4875	20	1	1922	3	Y	287	301	0			112
							7	4	316	9							
10	DLQ G-10		2476	-0-	2476	7351	21	1	2031	3	Y	378	341	0			149
							8	4	416	9							
11	100	N	2333	-0-	2233	9584	21	1	1901	3	Y	367	399	0			117
							7	4	404	9							
12	3100	N	2355	-0-	-745	8839	28	1	1846	3	Y	431	426	0			122
							7	4	474	9							

TOTAL GAS PROD: 30,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,721

TURKEY CREEK D WELL #: 4H RRCID -> 291714 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12364 PERF.12453 - 19357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	291	1	1375	3	Y	836	927	0	1	8	178
							9	4	920	9							
02	2408	X	2225	-0-	-183	-0-	223	1	1163	3	Y	755	790	0	1	8	142
							8	4	831	9							
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	267	1	1339	3	Y	769	795	0	1	8	115
							8	4	846	9							
04	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	282	1	1342	3	Y	610	626	0	1	8	98
							7	4	671	9							
05	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	Y	618	579	0	1	8	136
							7	4	680	9							
06	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	211	1	1401	3	Y	583	624	0	1	8	94
							7	4	641	9							
07	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	232	1	1303	3	Y	586	545	0			135
							6	4	645	9							
08	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	252	1	1358	3	Y	572	587	0			120
							6	4	629	9							
09	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4109	247	1	1034	3	Y	525	491	0			154
							5	4	578	9							
10	DLQ G-10		2008	-0-	2008	6117	341	1	1057	3	Y	550	593	0			111
							5	4	605	9							
11	100	N	1877	-0-	1777	7894	333	1	976	3	Y	511	495	0			127
							6	4	562	9							
12	3100	N	1846	-0-	-1254	6640	508	1	770	3	Y	512	560	0			79
							5	4	563	9							

TOTAL GAS PROD: 26,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,427

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ZION B WELL #: 2H RRCID -> 291736 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11764 PERF.12217 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1929	-0-	-427	-0-	26	1	1601	3	Y	269	417	0			64
							6	4	296	9							
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	24	1	1403	3	Y	208	212	0			60
							5	4	229	9							
03	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	21	1	921	3	Y	150	170	0			40
							5	4	165	9							
04	1860	N	963	-0-	-897	-0-	24	1	779	3	Y	141	139	0			42
							5	4	155	9							
05	1829	N	908	-0-	-921	-0-	23	1	741	3	Y	126	117	0			51
							5	4	139	9							
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	16	1	800	3	Y	125	67	0	70	1	39
							6	4	138	9							
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	17	1	770	3	Y	150	138	0			51
							5	4	165	9							
08	DLQ G-10		926	-0-	926	926	15	1	728	3	Y	161	156	0			56
							6	4	177	9							
09	DLQ G-10		903	-0-	903	1829	14	1	678	3	Y	187	170	0			73
							5	4	206	9							
10	DLQ G-10		1047	-0-	1047	2876	16	1	772	3	Y	230	212	0			91
							6	4	253	9							
11	100	N	1193	-0-	1093	3969	17	1	916	3	Y	232	249	0			74
							5	4	255	9							
12	3100	N	1523	-0-	-1577	2392	20	1	1220	3	Y	253	255	0			72
							5	4	278	9							

TOTAL GAS PROD: 14,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,232

DOSSETT B WELL #: 2H RRCID -> 291755 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 9291 - 18829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3408	-0-	-715	-0-	93	1	2358	3	Y	860	949	0			84
							11	4	946	9							
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	87	1	2409	3	Y	1157	1167	0			74
							13	4	1273	9							
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	2579	3	Y	1431	1433	0	1	8	71
							16	4	1574	9							
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	1128	1124	0			75
							15	4	1241	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	39	1	2273	3	Y	1101	1038	0	77	1	60
							14	4	1211	9			1	8			
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	3	Y	1145	1129	0	1	8	75
							15	4	1260	9							
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	3	Y	1107	1093	0	1	8	88
							11	4	1218	9							
08	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	122	1	2287	3	Y	1188	1224	0			52
							13	4	1307	9							
09	DLQ G-10		4111	-0-	4111	7840	41	1	2706	3	Y	1228	1160	0			120
							13	4	1351	9							
10	DLQ G-10		4416	-0-	4416	12256	47	1	2968	3	Y	1260	1313	0			67
							15	4	1386	9							
11	15887	X	3631	-0-	-12256	-0-	51	1	2352	3	Y	1107	1121	0			53
							10	4	1218	9							
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	68	1	2152	3	Y	988	1002	0			39
							8	4	1087	9							

TOTAL GAS PROD: 44,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,700

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUETZAL A WELL #: 1H RRCID -> 291756 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9860 - 21444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	4116	X	162	-0-	-3954	-0-	24	3	2	4	Y	124	110	0			14
							136	9									
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	157	1	1532	3	Y	1180	1108	0	2	8	70
							18	4	1298	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	301	1	1931	3	Y	1034	1006	0	2	8	96
							16	4	1137	9							
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	245	1	2714	3	Y	782	814	0	3	8	61
							16	4	860	9							
08	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	206	1	1594	3	Y	846	793	0	2	8	112
							12	4	931	9							
09	DLQ G-10		2582	-0-	2582	5325	221	1	1511	3	Y	761	731	0	3	8	139
							13	4	837	9							
10	DLQ G-10		3281	-0-	3281	8606	249	1	1794	3	Y	1110	1118	0	3	8	128
							17	4	1221	9							
11	11820	X	3214	-0-	-8606	-0-	240	1	1934	3	Y	932	973	0	2	8	85
							15	4	1025	9							
12	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	152	1	906	3	Y	628	659	0			54
							9	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 23,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,397

QUETZAL D WELL #: 4H RRCID -> 291757 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 9896 - 21583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3266	-0-	-950	-0-	514	1	1798	3	Y	857	847	0	1	8	129
							11	4	943	9							
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	570	1	2104	3	Y	792	828	0	1	8	92
							11	4	871	9							
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1	8	148
							17	4	1192	9							
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	397	1	1469	3	Y	685	656	0			177
							12	4	754	9							
05	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	243	1	1660	3	Y	1095	1206	0	1	8	65
							16	4	1205	9							
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	251	1	2110	3	Y	813	802	0	1	8	75
							12	4	894	9							
07	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	277	1	1361	3	Y	677	699	0			53
							9	4	745	9							
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	140	1	1510	3	Y	785	733	0	1	8	104
							10	4	864	9							
09	DLQ G-10		2379	-0-	2379	4903	137	1	1382	3	Y	772	733	0	1	8	142
							11	4	849	9							
10	DLQ G-10		2697	-0-	2697	7600	170	1	1540	3	Y	885	924	0	1	8	102
							13	4	974	9							
11	8636	X	1036	-0-	-7600	-0-	119	1	453	3	Y	416	480	0			38
							6	4	458	9							
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	174	1	674	3	Y	687	666	0			59
							8	4	756	9							

TOTAL GAS PROD: 33,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,548

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUETZAL B WELL #: 2H RRCID -> 291758 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9898 - 21537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	186	1	1435	3	Y	1136	1068	0			68
							14	4	1250	9							
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	236	1	2129	3	Y	679	684	0			63
							11	4	747	9							
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1827	3	Y	423	453	0			33
							6	4	465	9							
08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	199	1	609	3	Y	497	464	0			66
							6	4	547	9							
09	DLQ G-10		2105	-0-	2105	3466	176	1	1396	3	Y	478	455	0	1	8	88
							7	4	526	9							
10	DLQ G-10		2298	-0-	2298	5764	230	1	1568	3	Y	448	484	0			52
							7	4	493	9							
11	8038	X	2274	-0-	-5764	-0-	222	1	1631	3	Y	377	395	0			34
							6	4	415	9							
12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	Y	372	374	0			32
							6	4	409	9							

TOTAL GAS PROD: 18,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,410

EVERGLADES B WELL #: 2H RRCID -> 291759 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10554 - 18429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	183	1	3280	3	Y	1002	1025	0	1	8	78
							15	4	1102	9							
02	4172	X	3574	-0-	-598	-0-	228	1	2091	3	Y	1128	1126	0	1	8	79
							14	4	1241	9							
03	4619	X	437	-0-	-4182	-0-	287	1	10	3	Y	125	196	0	2	8	6
							2	4	138	9							
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	196	-0-	-3772	-0-	9	1	28	3	Y	144	130	0			14
							1	4	158	9							
08	DLQ G-10		1285	-0-	1285	1285	103	1	144	3	Y	937	879	0			72
							7	4	1031	9							
09	DLQ G-10		2515	-0-	2515	3800	186	1	669	3	Y	1498	1483	0	1	8	86
							12	4	1648	9							
10	DLQ G-10		1181	-0-	1181	4981	198	1	410	3	Y	517	571	0	1	8	31
							4	4	569	9							
11	100	N	885	-0-	785	5766	144	1	105	3	Y	573	573	0	1	8	30
							6	4	630	9							
12	3100	N	1353	-0-	-1747	4019	225	1	401	3	Y	653	655	0	2	8	26
							9	4	718	9							

TOTAL GAS PROD: 16,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,577

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE B WELL #: 2H RRCID -> 291769 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9950 - 18596

MO	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	2418	X	1638	-0-	-780	-0-	27	1	1263	3	Y	313	367	0			38
							4	4	344	9							
02	2184	X	1146	-0-	-1038	-0-	22	1	839	3	Y	255	251	0			42
							4	4	281	9							
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	20	1	1716	3	Y	406	396	0	1	8	51
							5	4	447	9							
04	2340	X	1517	-0-	-823	-0-	15	1	1136	3	Y	329	338	0			42
							4	4	362	9							
05	2139	X	273	-0-	-1866	-0-	17	1	15	3	Y	216	217	0			41
							3	4	238	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	431	407	0			65
							6	4	474	9							
07	2201	X	1555	-0-	-646	-0-	18	1	1104	3	Y	389	379	0	1	8	74
							5	4	428	9							
08	DLQ G-10		2241	-0-	2241	2241	11	1	1834	3	Y	356	357	0			73
							4	4	392	9							
09	DLQ G-10		2151	-0-	2151	4392	13	1	1758	3	Y	342	368	0			47
							4	4	376	9							
10	DLQ G-10		2193	-0-	2193	6585	19	1	1747	3	Y	384	362	0			69
							5	4	422	9							
11	100	N	2281	-0-	2181	8766	19	1	1851	3	Y	370	376	0			63
							4	4	407	9							
12	3100	N	2100	-0-	-1000	7766	20	1	1646	3	Y	390	405	0			48
							5	4	429	9							

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,181

SILVERBRITE D WELL #: 4H RRCID -> 291770 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9969 - 18591

MO	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	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	33	1	1336	3	Y	622	694	0			76
							7	4	684	9							
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	3	Y	550	535	0			91
							6	4	605	9							
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	3	Y	520	544	0	1	8	66
							6	4	572	9							
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1207	3	Y	568	560	0	1	8	73
							7	4	625	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	17	1	1380	3	Y	627	580	0	1	8	119
							9	4	690	9							
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	19	1	1648	3	Y	626	649	0	1	8	95
							8	4	689	9							
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	Y	598	578	0	1	8	114
							7	4	658	9							
08	DLQ G-10		2211	-0-	2211	2211	19	1	1547	3	Y	580	575	0			119
							7	4	638	9							
09	DLQ G-10		496	-0-	496	2707	30	1	26	3	Y	396	461	0			54
							4	4	436	9							
10	DLQ G-10		1417	-0-	1417	4124	53	1	844	3	Y	468	438	0			84
							5	4	515	9							
11	100	N	844	-0-	744	4868	23	1	389	3	Y	389	407	0			66
							4	4	428	9							
12	3100	N	1328	-0-	-1772	3096	21	1	985	3	Y	289	319	0			36
							4	4	318	9							

TOTAL GAS PROD: 20,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD D WELL #: 4H RRCID -> 291771 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9888 - 20250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4419	-0-	-603	-0-	24	1	3299	3	Y	989	995	0	1	8	18
							8	4	1088	9							
02	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	30	1	2882	3	Y	968	967	0	4	8	15
							8	4	1065	9							
03	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	31	1	3379	3	Y	1014	1015	0	1	8	13
							6	4	1115	9							
04	4470	X	3520	-0-	-950	-0-	21	1	2578	3	Y	832	834	0	1	8	10
							6	4	915	9							
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	22	1	2887	3	Y	955	949	0	1	8	15
							7	4	1051	9							
06	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	19	1	2698	3	Y	841	841	0	1	8	14
							7	4	925	9							
07	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-	23	1	2533	3	Y	836	835	0	1	8	14
							5	4	920	9							
08	DLQ G-10		3733	-0-	3733	3733	12	1	2811	3	Y	823	824	0			13
							5	4	905	9							
09	DLQ G-10		3625	-0-	3625	7358	20	1	2754	3	Y	769	764	0			18
							5	4	846	9							
10	DLQ G-10		3867	-0-	3867	11225	23	1	2977	3	Y	783	787	0			14
							6	4	861	9							
11	14911	X	3686	-0-	-11225	-0-	10	1	2799	3	Y	793	794	0			13
							5	4	872	9							
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3	1	2914	3	Y	807	812	0			8
							5	4	888	9							

TOTAL GAS PROD: 46,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,410

STEELHEAD E WELL #: 5H RRCID -> 291772 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 9900 - 20193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3819	-0-	-335	-0-	22	1	2758	3	Y	938	945	0	1	8	17
							7	4	1032	9							
02	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	22	1	2572	3	Y	838	841	0	1	8	13
							6	4	922	9							
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	27	1	3013	3	Y	938	938	0	1	8	12
							6	4	1032	9							
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	22	1	2708	3	Y	872	873	0	1	8	10
							7	4	959	9							
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	22	1	3213	3	Y	933	928	0	1	8	14
							7	4	1026	9							
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	18	1	3169	3	Y	760	761	0	1	8	12
							6	4	836	9							
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	22	1	3968	3	Y	897	893	0	1	8	15
							6	4	987	9							
08	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	12	1	3972	3	Y	860	861	0	1	8	13
							6	4	946	9							
09	DLQ G-10		4757	-0-	4757	9693	20	1	3808	3	Y	840	832	0	1	8	20
							5	4	924	9							
10	DLQ G-10		4868	-0-	4868	14561	21	1	3926	3	Y	832	836	0	1	8	15
							6	4	915	9							
11	19128	X	4567	-0-	-14561	-0-	9	1	3631	3	Y	837	837	0	1	8	14
							6	4	921	9							
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	3	1	3626	3	Y	875	880	0	1	8	8
							5	4	963	9							

TOTAL GAS PROD: 52,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,420

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEELHEAD F WELL #: 6H RRCID -> 291773 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9854 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3521	X	3521	-0-		-0-		-0-		29	1	2054	3	Y	1298	1304	0	2	8	23
										10	4	1428	9							
02	3556	X	3077	-0-		-479		-0-		28	1	1900	3	Y	1038	1044	0	1	8	16
										7	4	1142	9							
03	3875	X	3123	-0-		-752		-0-		32	1	1842	3	Y	1129	1130	0	1	8	14
										7	4	1242	9							
04	3630	X	3340	-0-		-290		-0-		26	1	2054	3	Y	1138	1138	0	1	8	13
										8	4	1252	9							
05	3813	X	3813	-0-		-0-		-0-		27	1	2526	3	Y	1137	1132	0	1	8	17
										9	4	1251	9							
06	3715	X	3715	-0-		-0-		-0-		22	1	2369	3	Y	1195	1192	0	1	8	19
										9	4	1315	9							
07	4234	X	4234	-0-		-0-		-0-		26	1	2924	3	Y	1161	1160	0	1	8	19
										7	4	1277	9							
08	DLQ G-10		3854	-0-		3854		3854		15	1	2907	3	Y	842	847	0	1	8	13
										6	4	926	9							
09	DLQ G-10		3765	-0-		3765		7619		24	1	2922	3	Y	740	734	0	1	8	18
										5	4	814	9							
10	DLQ G-10		4086	-0-		4086		11705		28	1	2916	3	Y	1032	1031	0	1	8	18
										7	4	1135	9							
11	15470	X	3765	-0-		-11705		-0-		12	1	2593	3	Y	1048	1047	0	1	8	18
										7	4	1153	9							
12	3899	X	3899	-0-		-0-		-0-		3	1	2710	3	Y	1072	1079	0	1	8	10
										7	4	1179	9							

TOTAL GAS PROD: 44,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,830

HOGAN A WELL #: 1H RRCID -> 291777 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11994 PERF. 11854 - 20115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5780	X	5780	-0-		-0-		-0-		194	1	4437	3	Y	1035	1110	0	1	8	48
										10	4	1139	9							
02	5264	X	5179	-0-		-85		-0-		194	1	3945	3	Y	937	927	0	1	8	57
										9	4	1031	9							
03	6031	X	6031	-0-		-0-		-0-		179	1	4703	3	Y	1035	1010	0			82
										10	4	1139	9							
04	6238	X	6238	-0-		-0-		-0-		199	1	4992	3	Y	942	971	0			53
										11	4	1036	9							
05	5828	X	5183	-0-		-645		-0-		186	1	4022	3	Y	877	882	0			48
										10	4	965	9							
06	5640	X	5138	-0-		-502		-0-		137	1	4001	3	Y	900	905	0	1	8	42
										10	4	990	9							
07	5828	X	5289	-0-		-539		-0-		185	1	4098	3	Y	907	871	0	1	8	77
										8	4	998	9							
08	DLQ G-10		6109	-0-		6109		6109		319	1	4759	3	Y	929	933	0	1	8	72
										9	4	1022	9							
09	DLQ G-10		5739	-0-		5739		11848		268	1	4488	3	Y	886	873	0	1	8	84
										8	4	975	9							
10	DLQ G-10		5806	-0-		5806		17654		194	1	4657	3	Y	860	855	0	1	8	88
										9	4	946	9							
11	23311	X	5657	-0-		-17654		-0-		151	1	4552	3	Y	860	879	0	1	8	68
										8	4	946	9							
12	5701	X	5701	-0-		-0-		-0-		137	1	4565	3	Y	900	909	0	1	8	58
										9	4	990	9							

TOTAL GAS PROD: 67,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,068

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGAN B WELL #: 2H RRCID -> 291778 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11678 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4329	-0-	-2057	-0-	158	1	2987	3	Y	1068	1140	0			49
							9	4	1175	9							
02	4116	X	3823	-0-	-293	-0-	133	1	2619	3	Y	965	955	0			59
							9	4	1062	9							
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	142	1	2824	3	Y	1052	1028	0			83
							9	4	1157	9							
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	172	1	4067	3	Y	1169	1186	0			66
							11	4	1286	9							
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	175	1	3303	3	Y	1000	1011	0			55
							11	4	1100	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	197	1	3137	3	Y	1000	1008	0	1	8	46
							11	4	1100	9							
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	4620	3	Y	1124	1074	0	1	8	95
							10	4	1236	9							
08	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	312	1	4464	3	Y	888	913	0	1	8	69
							8	4	977	9							
09	DLQ G-10		4489	-0-	4489	10250	275	1	3256	3	Y	864	850	0	1	8	82
							8	4	950	9							
10	DLQ G-10		5526	-0-	5526	15776	207	1	4297	3	Y	921	908	0	1	8	94
							9	4	1013	9							
11	20527	X	4751	-0-	-15776	-0-	154	1	3686	3	Y	821	849	0	1	8	65
							8	4	903	9							
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	166	1	3459	3	Y	808	820	0	1	8	52
							8	4	889	9							

TOTAL GAS PROD: 58,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,680

HOGAN C WELL #: 3H RRCID -> 291779 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11760 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	244	1	3447	3	Y	1226	1319	0	2	8	56
							14	4	1349	9							
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	232	1	3567	3	Y	1166	1149	0	2	8	71
							14	4	1283	9							
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	309	1	3162	3	Y	1206	1179	0	3	8	95
							14	4	1327	9							
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	224	1	3583	3	Y	1114	1144	0	2	8	63
							14	4	1225	9							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	245	1	3478	3	Y	1123	1122	0	2	8	62
							16	4	1235	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	3357	3	Y	1080	1090	0	2	8	50
							15	4	1188	9							
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	250	1	3301	3	Y	1113	1067	0	2	8	94
							13	4	1224	9							
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	4944	337	1	3385	3	Y	1099	1107	0	1	8	85
							13	4	1209	9							
09	DLQ G-10		4608	-0-	4608	9552	355	1	3062	3	Y	1071	1053	0	1	8	102
							13	4	1178	9							
10	DLQ G-10		5292	-0-	5292	14844	256	1	3716	3	Y	1187	1166	0	1	8	122
							14	4	1306	9							
11	19559	X	4715	-0-	-14844	-0-	205	1	3419	3	Y	981	1024	0	1	8	78
							12	4	1079	9							
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	180	1	3390	3	Y	1179	1180	0	1	8	76
							13	4	1297	9							

TOTAL GAS PROD: 59,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,545

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER C WELL #: 3H RRCID -> 291780 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11058 - 17536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	3350	-0-	-2633	-0-	207	1	2382	3	Y	680	1155	0	1	8	132
							13	4	748	9							
02	4172	X	2517	-0-	-1655	-0-	312	1	1546	3	Y	590	546	0	1	8	175
							10	4	649	9							
03	4619	X	3369	-0-	-1250	-0-	410	1	2021	3	Y	813	845	0	1	8	142
							44	4	894	9							
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	87	1	3572	3	Y	858	799	0	1	8	200
							18	4	944	9							
05	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	84	1	2910	3	Y	771	798	0	1	8	172
							17	4	848	9							
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	3237	3	Y	816	849	0	1	8	138
							17	4	898	9							
07	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	91	1	2947	3	Y	726	681	0	1	8	182
							14	4	799	9							
08	DLQ	G-10	3796	-0-	3796	3796	78	1	2850	3	Y	776	802	0	1	8	155
							14	4	854	9							
09	DLQ	G-10	3179	-0-	3179	6975	82	1	2362	3	Y	658	496	0	1	8	316
							11	4	724	9							
10	DLQ	G-10	3619	-0-	3619	10594	79	1	2768	3	Y	691	684	0	1	8	322
							12	4	760	9							
11	12985	X	2391	-0-	-10594	-0-	89	1	1664	3	Y	572	499	0			395
							9	4	629	9							
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	104	1	2191	3	Y	589	876	0			108
							11	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 41,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,540

ARCHES B WELL #: 2H RRCID -> 291781 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11550 - 19979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	204	1	1616	3	Y	965	943	0	1	8	68
							11	4	1062	9							
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	112	1	1480	3	Y	875	912	0	1	8	30
							8	4	963	9							
03	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	50	1	1364	3	Y	918	914	0	1	8	33
							10	4	1010	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	37	1	1464	3	Y	908	902	0	1	8	38
							11	4	999	9							
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	3	Y	864	843	0	1	8	58
							10	4	950	9							
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	3	Y	804	827	0	1	8	34
							8	4	884	9							
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	857	827	0			64
							6	4	943	9							
08	DLQ	G-10	2791	-0-	2791	2791	27	1	1691	3	Y	969	955	0			78
							7	4	1066	9							
09	DLQ	G-10	2564	-0-	2564	5355	27	1	1628	3	Y	821	840	0			59
							6	4	903	9							
10	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	8007	15	1	1607	3	Y	928	920	0			67
							9	4	1021	9							
11	100	N	1921	-0-	1821	9828	8	1	1123	3	Y	713	733	0			47
							6	4	784	9							
12	3100	N	2390	-0-	-710	9118	9	1	1413	3	Y	873	870	0	1	8	49
							8	4	960	9							

TOTAL GAS PROD: 30,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NNJ COHO B WELL #: 2H RRCID -> 291786 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9763 - 18560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	378	-0-	-118	-0-	231	1	6	3	Y	126	135	0			13
							2	4	139	9							
02	318	X	318	-0-	-0-	-0-	203	1	5	3	Y	98	98	0			13
							2	4	108	9							
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	326	1	10	3	Y	99	102	0			10
							2	4	109	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	255	1	6	3	Y	84	83	0			11
							1	4	92	9							
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	185	3	Y	111	109	0			13
							1	4	122	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	254	1	4	3	Y	66	74	0			5
							1	4	73	9							
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	328	1	5	3	Y	96	94	0			7
							1	4	106	9							
08	DLQ G-10		421	-0-	421	421	339	1	8	3	Y	66	64	0			9
							1	4	73	9							
09	DLQ G-10		264	-0-	264	685	206	1	3	3	Y	49	39	0			19
							1	4	54	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	685					Y	-0-					19
11	100	N	604	-0-	504	1189	240	1	24	3	Y	306	305	0	7	1	13
							3	4	337	9							
12	1619	N	430	-0-	-1189	-0-	344	1	5	3	Y	73	83	0			3
							1	4	80	9							

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

FARNER A WELL #: 1H RRCID -> 291790 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11248 - 16775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3450	-0-	-642	-0-	230	1	2635	3	Y	519	762	0			101
							14	4	571	9							
02	3556	X	1930	-0-	-1626	-0-	387	1	1166	3	Y	336	337	0			100
							7	4	370	9							
03	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	492	1	1597	3	Y	516	526	0			90
							32	4	568	9							
04	3690	X	2361	-0-	-1329	-0-	156	1	1720	3	Y	432	421	0			101
							10	4	475	9							
05	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	149	1	2246	3	Y	482	475	0			108
							12	4	530	9							
06	3330	X	2924	-0-	-406	-0-	152	1	2282	3	Y	435	469	0			74
							11	4	479	9							
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	129	1	2287	3	Y	431	397	0			108
							11	4	474	9							
08	DLQ G-10		2718	-0-	2718	2718	115	1	2132	3	Y	419	443	0			84
							10	4	461	9							
09	DLQ G-10		2598	-0-	2598	5316	102	1	2040	3	Y	406	295	0			195
							9	4	447	9							
10	DLQ G-10		2732	-0-	2732	8048	101	1	2123	3	Y	454	437	0			212
							9	4	499	9							
11	100	N	1560	-0-	1460	9508	120	1	1024	3	Y	372	327	0			257
							7	4	409	9							
12	3100	N	1331	-0-	-1769	7739	182	1	706	3	Y	396	580	0			73
							7	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 30,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,198

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARNER B WELL #: 2H RRCID -> 291793 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11218 - 16979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	126	1	3173	3	Y	678	937	0			132
							11	4	746	9							
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	169	1	2675	3	Y	585	543	0			174
							11	4	644	9							
03	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	193	1	3078	3	Y	635	698	0			111
							40	4	699	9							
04	4050	X	3580	-0-	-470	-0-	52	1	2936	3	Y	527	515	0			123
							12	4	580	9							
05	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	79	1	2660	3	Y	576	570	0			129
							14	4	634	9							
06	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	95	1	2591	3	Y	533	572	0			90
							12	4	586	9							
07	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	86	1	2630	3	Y	527	485	0			132
							11	4	580	9							
08	DLQ G-10		3427	-0-	3427	3427	70	1	2752	3	Y	540	564	0			108
							11	4	594	9							
09	DLQ G-10		3486	-0-	3486	6913	56	1	2849	3	Y	519	377	0	1	8	249
							10	4	571	9							
10	DLQ G-10		3682	-0-	3682	10595	56	1	3075	3	Y	492	511	0	1	8	229
							10	4	541	9							
11	13217	X	2622	-0-	-10595	-0-	66	1	2152	3	Y	361	341	0			249
							7	4	397	9							
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	85	1	2285	3	Y	404	579	0			74
							9	4	444	9							

TOTAL GAS PROD: 41,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

NNJ COHO D WELL #: 4H RRCID -> 291794 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9805 - 18514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	132	-0-	-1914	-0-	122	1	10	9	Y	9	12	0			1
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	106	1	294	3	Y	335	293	0			43
							4	4	369	9							
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	3	Y	917	871	0			89
							11	4	1009	9							
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	518	3	Y	544	562	0			71
							6	4	598	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	193	1	706	3	Y	509	520	0			60
							7	4	560	9							
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	337	1	808	3	Y	758	760	0	1	8	57
							10	4	834	9							
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	347	1	999	3	Y	690	697	0	1	8	49
							8	4	759	9							
08	DLQ G-10		3259	-0-	3259	3259	385	1	2086	3	Y	708	664	0	1	8	92
							9	4	779	9							
09	DLQ G-10		2017	-0-	2017	5276	290	1	1281	3	Y	400	339	0			153
							6	4	440	9							
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5276					Y	-0-					153
11	7892	X	2616	-0-	-5276	-0-	244	1	1481	3	Y	799	898	0	19	1	35
							12	4	879	9							
12	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	308	1	2121	3	Y	772	778	0	1	8	28
							11	4	849	9							

TOTAL GAS PROD: 21,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,441

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PINNACLES A WELL #: 1H RRCID -> 291795 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.10773 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	47	1	5484	3	Y	1103	1167	0			119
							12	4	1213	9							
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	38	1	4687	3	Y	956	988	0			87
							9	4	1052	9							
03	6231	X	4770	-0-	-1461	-0-	28	1	3831	3	Y	820	830	0			77
							9	4	902	9							
04	6030	X	3789	-0-	-2241	-0-	21	1	2925	3	Y	757	731	0			103
							10	4	833	9							
05	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	26	1	4010	3	Y	1000	974	0	2	8	127
							14	4	1100	9							
06	6030	X	4867	-0-	-1163	-0-	17	1	3762	3	Y	978	1009	0	2	8	94
							12	4	1076	9							
07	6231	X	4623	-0-	-1608	-0-	28	1	3488	3	Y	996	979	0	1	8	110
							11	4	1096	9							
08	DLQ G-10		4413	-0-	4413	4413	17	1	3322	3	Y	967	949	0	1	8	127
							10	4	1064	9							
09	DLQ G-10		4204	-0-	4204	8617	18	1	3260	3	Y	833	853	0	2	8	105
							10	4	916	9							
10	DLQ G-10		4192	-0-	4192	12809	20	1	3227	3	Y	849	867	0	1	8	86
							11	4	934	9							
11	17111	X	4302	-0-	-12809	-0-	34	1	3308	3	Y	864	850	0			100
							10	4	950	9							
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	36	1	3441	3	Y	870	913	0			57
							10	4	957	9							

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,993

SILVERBRITE C WELL #: 3H RRCID -> 291805 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9976 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	31	1	2072	3	Y	694	734	0	1	8	85
							7	4	763	9							
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	31	1	1823	3	Y	781	735	0	1	8	130
							8	4	859	9							
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	20	1	2682	3	Y	874	893	0			111
							9	4	961	9							
04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	16	1	1766	3	Y	525	568	0	1	8	67
							7	4	578	9							
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	2290	3	Y	858	763	0			162
							10	4	944	9							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	17	1	2974	3	Y	659	720	0	1	8	100
							8	4	725	9							
07	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	28	1	1600	3	Y	501	505	0	1	8	95
							6	4	551	9							
08	DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	16	1	2806	3	Y	474	471	0	1	8	97
							6	4	521	9							
09	DLQ G-10		2713	-0-	2713	6062	15	1	2297	3	Y	360	408	0			49
							5	4	396	9							
10	DLQ G-10		2844	-0-	2844	8906	26	1	2230	3	Y	528	482	0	1	8	94
							7	4	581	9							
11	11997	X	3091	-0-	-8906	-0-	25	1	2521	3	Y	490	500	0	1	8	83
							6	4	539	9							
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	27	1	1971	3	Y	471	495	0	1	8	58
							6	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 35,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SILVERBRITE A WELL #: 1H RRCID -> 291806 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10036 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	27	1	2266	3	Y	521	611	0			64
							5	4	573	9							
02	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	27	1	2026	3	Y	458	445	0	1	8	76
							5	4	504	9							
03	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	20	1	1985	3	Y	454	472	0			58
							5	4	499	9							
04	2790	X	1264	-0-	-1526	-0-	17	1	1046	3	Y	181	216	0			23
							2	4	199	9							
05	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	17	1	1672	3	Y	255	230	0			48
							4	4	281	9							
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	13	1	2143	3	Y	521	490	0			79
							6	4	573	9							
07	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	23	1	1186	3	Y	462	453	0			88
							5	4	508	9							
08	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	14	1	2614	3	Y	407	412	0			83
							5	4	448	9							
09	DLQ G-10		3271	-0-	3271	6352	17	1	2785	3	Y	423	448	0			58
							4	4	465	9							
10	DLQ G-10		3186	-0-	3186	9538	25	1	2734	3	Y	384	373	0			69
							5	4	422	9							
11	100	N	2780	-0-	2680	12218	23	1	2342	3	Y	374	379	0			64
							4	4	411	9							
12	15038	X	2820	-0-	-12218	-0-	25	1	2356	3	Y	395	410	0			49
							4	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 30,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,835

RANGERS B WELL #: 2H RRCID -> 291807 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9152 - 22674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	250	1	117	3	Y	993	976	1	3	8	120
							17	4	1092	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	237	1	77	3	Y	661	694	1	2	8	85
							12	4	727	9							
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	270	1	75	3	Y	918	926	1	3	8	74
							13	4	1010	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	73	3	Y	582	587	1	2	8	67
							10	4	640	9							
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	292	1	89	3	Y	700	662	1	1	8	104
							12	4	770	9							
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	260	1	108	3	Y	738	742	1	1	8	99
							12	4	812	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	782	762	1	1	8	118
							11	4	860	9							
08	DLQ G-10		985	-0-	985	985	259	1	11	3	Y	641	701	1	1	8	57
							10	4	705	9							
09	DLQ G-10		733	-0-	733	1718	163	1	50	3	Y	466	412	1	1	8	110
							7	4	513	9							
10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	2724	186	1	79	3	Y	664	672	1	1	8	101
							11	4	730	9							
11	100	N	1306	-0-	1206	3930	289	1	62	3	Y	859	848	1	1	8	111
							10	4	945	9							
12	3100	N	1023	-0-	-2077	1853	307	1	81	3	Y	570	618	1	1	8	62
							8	4	627	9							

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,574

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	20	1	1230	3	Y	758	778	0	1	8	59
							9	4	834	9							
02	2408	X	2032	-0-	-376	-0-	21	1	1200	3	Y	730	737	0	1	8	51
							8	4	803	9							
03	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	202	1	1207	3	Y	546	570	0	1	8	26
							6	4	601	9							
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	192	1	1668	3	Y	590	575	0	1	8	40
							8	4	649	9							
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	211	1	2503	3	Y	476	487	0	1	8	28
							7	4	524	9							
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	3	Y	440	440	0	1	8	27
							6	4	484	9							
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	230	1	1656	3	Y	512	490	0			49
							6	4	563	9							
08	DLQ	G-10	2525	-0-	2525	2525	281	1	1666	3	Y	521	530	0			40
							5	4	573	9							
09	DLQ	G-10	2200	-0-	2200	4725	301	1	1242	3	Y	592	597	0	1	8	34
							6	4	651	9							
10	DLQ	G-10	2489	-0-	2489	7214	324	1	1673	3	Y	443	449	0	1	8	27
							5	4	487	9							
11	9300	X	2086	-0-	-7214	-0-	276	1	1384	3	Y	383	389	0	1	8	20
							5	4	421	9							
12	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	298	1	1259	3	Y	306	314	0			12
							4	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 28,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,297

SOCKEYE D WELL #: 4H RRCID -> 291809 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9868 - 21418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	824	-0-	-4136	-0-	8	1	91	3	Y	652	659	0	1	8	9
							8	4	717	9							
02	1708	X	623	-0-	-1085	-0-	10	1	112	3	Y	449	448	0	2	8	8
							7	4	494	9							
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	1384	3	Y	1185	1177	0	2	8	14
							16	4	1304	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	2813	3	Y	949	949	0	1	8	13
							16	4	1044	9							
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	972	964	0	1	8	20
							14	4	1069	9							
06	3000	N	3726	-0-	726	726	2611	3	14	4	Y	1001	1006	0	1	8	14
							1101	9									
07	3935	X	3209	-0-	-726	-0-	72	1	2349	3	Y	708	698	0	2	8	22
							9	4	779	9							
08	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	3147	30	1	2139	3	Y	880	849	0			53
							10	4	968	9							
09	DLQ	G-10	3591	-0-	3591	6738	3	1	2417	3	Y	1054	1061	0	1	8	45
							12	4	1159	9							
10	DLQ	G-10	4221	-0-	4221	10959	40	1	3101	3	Y	969	947	0	1	8	66
							14	4	1066	9							
11	14258	X	3299	-0-	-10959	-0-	35	1	2114	3	Y	1035	1047	0			54
							11	4	1139	9							
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	26	1	31	3	Y	269	317	0			6
							3	4	296	9							

TOTAL GAS PROD: 33,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBY E WELL #: 5H RRCID -> 291811 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10178 - 21366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1550	X	1472	-0-	-78	-0-	237	1	233	3	Y	904	902	0	2	8	66
							8	4	994	9							
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	227	1	416	3	Y	940	935	0	2	8	69
							9	4	1034	9							
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	1372	1351	0	2	8	88
							12	4	1509	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	462	482	0	1	8	67
							5	4	508	9							
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	214	1	197	3	Y	774	755	0	1	8	85
							8	4	851	9							
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	268	1	441	3	Y	1349	1319	0	2	8	113
							13	4	1484	9							
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	332	1	201	3	Y	951	970	0	1	8	93
							8	4	1046	9							
08	DLQ G-10		2792	-0-	2792	2792	360	1	1296	3	Y	1023	1018	0	1	8	97
							11	4	1125	9							
09	DLQ G-10		2292	-0-	2292	5084	327	1	960	3	Y	905	906	0	1	8	95
							9	4	996	9							
10	DLQ G-10		2642	-0-	2642	7726	227	1	1460	3	Y	858	888	0	2	8	63
							11	4	944	9							
11	100	N	1588	-0-	1488	9214	201	1	662	3	Y	653	653	0	1	8	62
							7	4	718	9							
12	3100	N	936	-0-	-2164	7050	262	1	183	3	Y	443	458	0	1	8	46
							4	4	487	9							

TOTAL GAS PROD: 21,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,634

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3971	-0-	-2136	-0-	23	1	2804	3	Y	1026	1053	0	1	8	14
							15	4	1129	9							
02	5152	X	3250	-0-	-1902	-0-	17	1	2311	3	Y	827	825	0	1	8	15
							12	4	910	9							
03	4433	X	3707	-0-	-726	-0-	19	1	2873	3	Y	730	736	0	1	8	8
							12	4	803	9							
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	30	1	2206	3	Y	1327	1315	0	2	8	18
							20	4	1460	9							
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	23	1	2912	3	Y	1678	1661	0	1	8	34
							23	4	1846	9							
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	2775	3	20	4	Y	1520	1532	0	1	8	21
							1672	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	91	1	2848	3	Y	1202	1183	0	2	8	38
							14	4	1322	9							
08	DLQ G-10		3918	-0-	3918	3918	36	1	2387	3	Y	1345	1301	0	1	8	81
							15	4	1480	9							
09	DLQ G-10		4329	-0-	4329	8247	3	1	2855	3	Y	1323	1346	0	1	8	57
							16	4	1455	9							
10	DLQ G-10		4192	-0-	4192	12439	58	1	2965	3	Y	1048	1032	0	2	8	71
							16	4	1153	9							
11	16878	X	4439	-0-	-12439	-0-	47	1	3079	3	Y	1182	1191	0	1	8	61
							13	4	1300	9							
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	1072	1110	0			23
							10	4	1179	9							

TOTAL GAS PROD: 49,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2020	-0-	-1359	-0-	278	1	980	3	Y	686	687	0	1	8	50
							7	4	755	9							
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	258	1	1631	3	Y	832	820	0	1	8	61
							10	4	915	9							
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	216	1	2129	3	Y	844	850	0	1	8	54
							10	4	928	9							
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1100	3	Y	565	537	0			82
							7	4	622	9							
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	195	1	744	3	Y	606	622	0			66
							7	4	667	9							
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	184	1	615	3	Y	551	571	0			46
							7	4	606	9							
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	173	1	535	3	Y	686	665	0			67
							7	4	755	9							
08	DLQ G-10		2348	-0-	2348	2348	174	1	1380	3	Y	714	712	0	1	8	68
							9	4	785	9							
09	DLQ G-10		2041	-0-	2041	4389	191	1	1106	3	Y	669	666	0	1	8	70
							8	4	736	9							
10	DLQ G-10		1960	-0-	1960	6349	196	1	1070	3	Y	623	646	0	1	8	46
							9	4	685	9							
11	8070	X	1721	-0-	-6349	-0-	138	1	864	3	Y	646	631	0			61
							8	4	711	9							
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	620	3	Y	685	675	0			71
							8	4	754	9							

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,107

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	24	1	686	3	Y	513	521	0	1	8	8
							3	4	564	9							
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	Y	458	456	0	1	8	9
							3	4	504	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	880	3	Y	488	489	0	1	8	7
							4	4	537	9							
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	508	507	0	1	8	7
							4	4	559	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	Y	618	610	0	1	8	14
							5	4	680	9							
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	976	3	Y	527	530	0	1	8	10
							5	4	580	9							
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	338	339	0			9
							3	4	372	9							
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	21	1	766	3	Y	464	461	0			12
							3	4	510	9							
09	DLQ G-10		1134	-0-	1134	2434	17	1	650	3	Y	422	426	0			8
							3	4	464	9							
10	DLQ G-10		1822	-0-	1822	4256	19	1	1243	3	Y	505	502	0	1	8	10
							4	4	556	9							
11	100	N	1276	-0-	1176	5432	19	1	761	3	Y	448	448	0	1	8	9
							3	4	493	9							
12	3100	N	1255	-0-	-1845	3587	18	1	730	3	Y	458	456	0	1	8	10
							3	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,747

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKEYE C WELL #: 3H RRCID -> 291853 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10033 - 19964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4003	-0-	-337	-0-	28	1	2829	3	Y	1035	1052	0	1	8	17
							7	4	1139	9							
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	29	1	2289	3	Y	878	877	0	1	8	17
							6	4	966	9							
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	3	Y	946	949	0	1	8	13
							6	4	1041	9							
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	67	1	1573	3	Y	596	600	0	1	8	8
							4	4	656	9							
05	2728	X	527	-0-	-2201	-0-	21	1	44	3	Y	417	415	0	1	8	9
							3	4	459	9							
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	3	Y	808	801	0	1	8	15
							6	4	889	9							
07	2728	X	2211	-0-	-517	-0-	31	1	1397	3	Y	708	704	0			19
							4	4	779	9							
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	24	1	230	3	Y	681	683	0			17
							4	4	749	9							
09	DLQ G-10		3452	-0-	3452	4459	34	1	2087	3	Y	1204	1198	0			23
							7	4	1324	9							
10	DLQ G-10		469	-0-	469	4928	29	1	34	3	Y	366	382	0			7
							3	4	403	9							
11	7244	X	2316	-0-	-4928	-0-	39	1	1628	3	Y	586	581	0			12
							4	4	645	9							
12	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	46	1	3389	3	Y	790	785	0			17
							5	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,015

SOCKEYE A WELL #: 1H RRCID -> 291900 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9964 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	32	1	2755	3	Y	741	753	0	1	8	12
							5	4	815	9							
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	3	Y	635	635	0			12
							5	4	699	9							
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	594	597	0	1	8	8
							4	4	653	9							
04	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	62	1	1511	3	Y	486	487	0	1	8	6
							4	4	535	9							
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	14	1	1826	3	Y	587	578	0	2	8	13
							5	4	646	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	1870	3	Y	540	542	0	1	8	10
							5	4	594	9							
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	19	1	2077	3	Y	569	564	0			15
							4	4	626	9							
08	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	20	1	2100	3	Y	554	554	0	1	8	14
							4	4	609	9							
09	DLQ G-10		2836	-0-	2836	5569	18	1	2203	3	Y	555	558	0			11
							4	4	611	9							
10	DLQ G-10		2335	-0-	2335	7904	18	1	1727	3	Y	533	532	0	1	8	11
							4	4	586	9							
11	100	N	2039	-0-	1939	9843	19	1	1592	3	Y	386	388	0	1	8	8
							3	4	425	9							
12	3100	N	2302	-0-	-798	9045	20	1	1709	3	Y	517	513	0	1	8	11
							4	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 31,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,697

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG BEND A WELL #: 1H RRCID -> 292360 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11339 - 19898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	45	1	6564	3	Y	1517	1516	0	2	8	155
							15	4	1669	9							
02	7644	X	6888	-0-	-756	-0-	41	1	5667	3	Y	1062	1078	0	2	8	137
							12	4	1168	9							
03	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	35	1	5770	3	Y	1014	1033	0	2	8	116
							13	4	1115	9							
04	8190	X	6926	-0-	-1264	-0-	19	1	5737	3	Y	1049	1003	0	2	8	160
							16	4	1154	9							
05	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	22	1	5729	3	Y	985	1006	0	1	8	138
							16	4	1084	9							
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	21	1	5840	3	Y	958	948	0	1	8	147
							16	4	1054	9							
07	7626	X	6541	-0-	-1085	-0-	22	1	5502	3	Y	912	888	0	1	8	170
							14	4	1003	9							
08	DLQ G-10		6653	-0-	6653	6653	21	1	5629	3	Y	900	879	0	1	8	190
							13	4	990	9							
09	DLQ G-10		6123	-0-	6123	12776	22	1	5135	3	Y	867	883	0	1	8	173
							12	4	954	9							
10	DLQ G-10		5684	-0-	5684	18460	19	1	4819	3	Y	758	807	0	1	8	123
							12	4	834	9							
11	24836	X	6376	-0-	-18460	-0-	18	1	4904	3	Y	1309	1238	0	1	8	193
							14	4	1440	9							
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	26	1	4797	3	Y	1205	1192	0	1	8	205
							14	4	1326	9							

TOTAL GAS PROD: 80,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,536

TORTUGA A WELL #: 1H RRCID -> 292373 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12100 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	291	1	7914	3	Y	2615	2754	0	2	8	214
							26	4	2877	9							
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	183	1	8674	3	Y	2647	2496	0	3	8	362
							26	4	2912	9							
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	210	1	8925	3	Y	2464	2634	0	2	8	190
							23	4	2710	9							
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	230	1	8552	3	Y	2660	2568	0	2	8	280
							30	4	2926	9							
05	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	210	1	8516	3	Y	2569	2555	0	3	8	291
							28	4	2826	9							
06	9870	X	5333	-0-	-4537	-0-	109	1	4069	3	Y	1038	1135	0	48	1	145
							13	4	1142	9			1	8			
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					145
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,993

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TORTUGA B WELL #: 2H RRCID -> 292374 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12021 - 21932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	267	1	8498	3	Y	2126	2235	0	2	8	174
							24	4	2339	9							
02	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	266	1	7209	3	Y	1862	1780	0	1	8	255
							21	4	2048	9							
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	261	1	7444	3	Y	1956	2059	0	1	8	151
							21	4	2152	9							
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	282	1	7223	3	Y	1789	1751	0	1	8	188
							23	4	1968	9							
05	9734	X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785	0	1	8	204
							24	4	1982	9							
06	9420	X	4461	-0-	-4959	-0-	111	1	3442	3	Y	816	869	0	37	1	114
							10	4	898	9							
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					114
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	114	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,351

TORTUGA C WELL #: 3H RRCID -> 292375 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12138 - 22142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9817	-0-	-258	-0-	287	1	7209	3	Y	2089	2208	0	2	8	171
							23	4	2298	9							
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	263	1	6228	3	Y	1838	1756	0	2	8	251
							21	4	2022	9							
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	2	8	160
							21	4	2276	9							
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	290	1	6425	3	Y	1787	1757	0	2	8	188
							21	4	1966	9							
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758	0	2	8	201
							23	4	1950	9							
06	7650	X	4324	-0-	-3326	-0-	139	1	3089	3	Y	986	1005	0	43	1	138
							11	4	1085	9			1	8			
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					138
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,542

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIG BEND B WELL #: 2H RRCID -> 292378 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11318 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	51	1	4758	3	Y	1055	1086	0	2	8	108
							14	4	1161	9							
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	46	1	4252	3	Y	1013	989	0	1	8	131
							12	4	1114	9							
03	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	39	1	4267	3	Y	1000	1015	0	2	8	114
							13	4	1100	9							
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	22	1	4871	3	Y	1019	976	0	2	8	155
							16	4	1121	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954	0	2	8	130
							15	4	1024	9							
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	26	1	4994	3	Y	938	923	0	1	8	144
							16	4	1032	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	26	1	4792	3	Y	889	866	0	1	8	166
							14	4	978	9							
08	DLQ G-10		6099	-0-	6099	6099	25	1	4990	3	Y	974	934	0	1	8	205
							13	4	1071	9							
09	DLQ G-10		6330	-0-	6330	12429	25	1	5045	3	Y	1133	1111	0	1	8	226
							14	4	1246	9							
10	DLQ G-10		6333	-0-	6333	18762	28	1	5310	3	Y	892	972	0	1	8	145
							14	4	981	9							
11	24635	X	5873	-0-	-18762	-0-	24	1	4949	3	Y	807	832	0	1	8	119
							12	4	888	9							
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	30	1	4988	3	Y	810	790	0	1	8	138
							12	4	891	9							

TOTAL GAS PROD: 71,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,461

CUMMINGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12450 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	30	1	1878	3	Y	544	629	0			55
							7	4	598	9							
02	1596	N	1497	-0-	-99	-0-	22	1	981	3	Y	444	448	0			51
							6	4	488	9							
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1592	3	Y	561	566	0			46
							8	4	617	9							
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	1678	3	Y	564	558	0			52
							8	4	620	9							
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	1739	3	Y	541	532	0			61
							8	4	595	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	514	538	0			37
							8	4	565	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	3	Y	514	486	0			65
							7	4	565	9							
08	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	14	1	1787	3	Y	488	484	0			69
							7	4	537	9							
09	DLQ G-10		1861	-0-	1861	4206	13	1	1329	3	Y	465	468	0			66
							7	4	512	9							
10	DLQ G-10		3281	-0-	3281	7487	21	1	2663	3	Y	535	518	0			83
							8	4	589	9							
11	100	N	2242	-0-	2142	9629	24	1	1694	3	Y	471	515	0			39
							6	4	518	9							
12	3100	N	3022	-0-	-78	9551	34	1	2462	3	Y	473	478	0			34
							6	4	520	9							

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 6H RRCID -> 292424 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9868 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2981	-0-		-708	-0-	19	1	1910	3	Y	944	1068	0	1	8	120
								14	4	1038	9							
02	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	17	1	3455	3	Y	688	662	0			146
								13	4	757	9							
03	4232	X	4232	-0-		-0-	-0-	18	1	3382	3	Y	744	758	0			132
								14	4	818	9							
04	3778	X	3778	-0-		-0-	-0-	15	1	2246	3	Y	1360	1240	0			252
								21	4	1496	9							
05	4557	X	4538	-0-		-19	-0-	16	1	2714	3	Y	1620	1605	0	1	8	266
								26	4	1782	9							
06	4410	X	4041	-0-		-369	-0-	15	1	2354	3	Y	1498	1536	0	1	8	227
								24	4	1648	9							
07	4557	X	4083	-0-		-474	-0-	22	1	2789	3	Y	1140	1247	0	1	8	119
								18	4	1254	9							
08	DLQ G-10		3570	-0-		3570	3570	18	1	2306	3	Y	1118	1121	0	1	8	115
								16	4	1230	9							
09	DLQ G-10		3723	-0-		3723	7293	22	1	3049	3	Y	583	597	0	1	8	100
								11	4	641	9							
10	DLQ G-10		3163	-0-		3163	10456	19	1	2644	3	Y	445	483	0			62
								10	4	490	9							
11	12831	X	2375	-0-		-10456	-0-	10	1	1620	3	Y	666	630	0			98
								12	4	733	9							
12	1170	X	1170	-0-		-0-	-0-	1	1	824	3	Y	308	324	0			82
								6	4	339	9							

TOTAL GAS PROD: 41,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,114

NAYLOR JONES UNIT 51 WELL #: 1H RRCID -> 292436 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10268 - 17349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	517	-0-		-227	-0-	6	1	381	3	Y	116	120	0			5
								2	4	128	9							
02	746	N	746	-0-		-0-	-0-	7	1	576	3	Y	145	144	0			6
								3	4	160	9							
03	1152	N	1152	-0-		-0-	-0-	15	1	1017	3	Y	107	108	0			5
								2	4	118	9							
04	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	13	1	1039	3	Y	110	103	0			12
								2	4	121	9							
05	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	3	1	999	3	Y	128	130	0			10
								3	4	141	9							
06	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	872	3	3	4	Y	234	215	0			29
								257	9									
07	1849	N	1849	-0-		-0-	-0-	1393	3	5	4	Y	410	413	0			26
								451	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-		1638	1638	6	1	1232	3	Y	359	349	0	1	8	35
								5	4	395	9							
09	DLQ G-10		1171	-0-		1171	2809	32	1	916	3	Y	200	208	0			27
								3	4	220	9							
10	DLQ G-10		1572	-0-		1572	4381	9	1	1148	3	Y	365	374	0	1	8	17
								13	4	402	9							
11	100	N	2082	-0-		1982	6363	14	1	1668	3	Y	359	359	0	1	8	16
								5	4	395	9							
12	3100	N	1420	-0-		-1680	4683	39	1	1057	3	Y	291	299	0			8
								4	4	320	9							

TOTAL GAS PROD: 15,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,824

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN A WELL #: 1H RRCID -> 292442 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9087 - 17696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	374	375	0	1	8	12
							4	4	411	9							
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	2	1	1445	3	Y	200	204	0			8
							2	4	220	9							
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1	1	1716	3	Y	251	254	0	1	8	4
							3	4	276	9							
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	3	Y	465	457	0	1	8	11
							5	4	512	9							
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	1709	3	Y	601	592	0	1	8	19
							6	4	661	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417	0	1	8	16
							4	4	457	9							
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	312	319	0			9
							2	4	343	9							
08	DLQ G-10		511	-0-	511	511	8	1	67	3	Y	394	386	0			17
							3	4	433	9							
09	DLQ G-10		366	-0-	366	877	8	1	42	3	Y	285	293	0			9
							2	4	314	9							
10	DLQ G-10		555	-0-	555	1432	9	1	56	3	Y	443	434	0			18
							3	4	487	9							
11	100	N	450	-0-	350	1782	9	1	54	3	Y	350	355	0			13
							2	4	385	9							
12	2207	N	425	-0-	-1782	-0-	9	1	52	3	Y	329	334	0			8
							2	4	362	9							

TOTAL GAS PROD: 14,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,419

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	27	1	2604	3	Y	1329	1287	0	1	8	170
							17	4	1462	9							
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	18	1	1710	3	Y	1021	973	0	1	8	217
							15	4	1123	9							
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	13	1	1623	3	Y	962	1008	0			171
							13	4	1058	9							
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2376	3	Y	262	384	0			49
							7	4	288	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	18	1	3132	3	Y	331	326	0			54
							9	4	364	9							
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	3	Y	304	312	0			46
							9	4	334	9							
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	19	1	1960	3	Y	236	257	0			25
							6	4	260	9							
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	15	1	705	3	Y	407	390	0			42
							9	4	448	9							
09	DLQ G-10		1733	-0-	1733	2910	15	1	429	3	Y	1161	1003	0			200
							12	4	1277	9							
10	DLQ G-10		1311	-0-	1311	4221	14	1	88	3	Y	1088	1135	0			153
							12	4	1197	9							
11	5771	X	1550	-0-	-4221	-0-	12	1	1018	3	Y	466	550	0			69
							7	4	513	9							
12	837	X	837	-0-	-0-	-0-	1	1	466	3	Y	332	313	0			88
							5	4	365	9							

TOTAL GAS PROD: 27,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,899

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10271 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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		42	-0-	42	42	36	3	6	9	Y	5	3	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	44	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	45	1	3			Y	-0-					-0-
09	45	X	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	22	1	3276	3	Y	384	421	0	1	8	49
							9	4	422	9							
02	3444	X	3097	-0-	-347	-0-	15	1	2490	3	Y	531	466	0	1	8	113
							8	4	584	9							
03	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	13	1	2737	3	Y	299	358	0	1	8	53
							8	4	329	9							
04	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	12	1	2342	3	Y	293	291	0	1	8	54
							8	4	322	9							
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	16	1	3031	3	Y	307	310	0	1	8	50
							9	4	338	9							
06	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	16	1	2866	3	Y	212	229	0	1	8	32
							7	4	233	9							
07	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	15	1	2184	3	Y	122	140	0	1	8	13
							4	4	134	9							
08	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135	11	1	1768	3	Y	318	297	0	1	8	33
							6	4	350	9							
09	DLQ G-10		2666	-0-	2666	4801	14	1	2208	3	Y	396	361	0			68
							8	4	436	9							
10	DLQ G-10		2719	-0-	2719	7520	15	1	2208	3	Y	443	449	0			62
							9	4	487	9							
11	9542	X	2022	-0-	-7520	-0-	10	1	1425	3	Y	525	510	0			77
							9	4	578	9							
12	999	X	999	-0-	-0-	-0-	1	1	712	3	Y	255	264	0			68
							5	4	281	9							

TOTAL GAS PROD: 31,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,085

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	989	-0-	-251	-0-	11	1	424	3	Y	496	491	0	1	8	63
							8	4	546	9							
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	8	1	539	3	Y	527	477	0	1	8	112
							8	4	580	9							
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	480	506	0	1	8	85
							8	4	528	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	6	1	508	3	Y	443	445	0	1	8	82
							8	4	487	9							
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	9	1	663	3	Y	517	513	0	1	8	85
							9	4	569	9							
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	9	1	661	3	Y	398	422	0	1	8	60
							8	4	438	9							
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	539	542	0	1	8	56
							9	4	593	9							
08	DLQ G-10		602	-0-	602	602	9	1	27	3	Y	508	511	0	1	8	52
							7	4	559	9							
09	DLQ G-10		1684	-0-	1684	2286	14	1	1252	3	Y	374	362	0			64
							7	4	411	9							
10	DLQ G-10		1877	-0-	1877	4163	16	1	1432	3	Y	383	393	0			54
							8	4	421	9							
11	100	N	1384	-0-	1284	5447	11	1	814	3	Y	501	481	0			74
							8	4	551	9							
12	3100	N	621	-0-	-2479	2968	1	1	387	3	Y	209	227	0			56
							3	4	230	9							

TOTAL GAS PROD: 13,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,375

RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	6	-0-	-9201	-0-	2	1	4	9	Y	4	8	0			-0-
02	7364	X	2725	-0-	-4639	-0-	11	1	2705	3	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
03	8153	X	28	-0-	-8125	-0-	8	1	2	3	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
04	5040	X	211	-0-	-4829	-0-	2	1	18	3	Y	172	163	0			9
							2	4	189	9							
05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	12	1	4973	3	Y	989	968	0	1	8	29
							14	4	1088	9							
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	6	1	2739	3	Y	839	836	0			32
							10	4	923	9							
07	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	2	1	1036	3	Y	766	771	0			27
							5	4	843	9							
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	456	3	3	4	Y	700	701	0			26
							770	9									
09	DLQ G-10		2524	-0-	2524	3753	1	1	1680	3	Y	761	753	0			34
							6	4	837	9							
10	DLQ G-10		2554	-0-	2554	6307	5	1	1717	3	Y	750	748	0			36
							7	4	825	9							
11	8699	X	2392	-0-	-6307	-0-	6	1	1644	3	Y	669	682	0			23
							6	4	736	9							
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	7	1	1664	3	Y	643	652	0			14
							6	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 25,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,315

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 4H RRCID -> 292456 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10089 - 17614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	2506	3	10	4	Y	865	585	1	1	8	462
							952	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	2334	3	8	4	Y	631	944	1	1	8	148
							694	9									
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	2851	3	10	4	Y	800	683	1	1	8	264
							880	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2443	3	8	4	Y	606	679	1	1	8	190
							667	9									
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	2774	3	9	4	Y	634	680	1	1	8	143
							697	9									
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	2908	3	9	4	Y	565	559	1	1	8	148
							622	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	2817	3	8	4	Y	554	527	1			175
							609	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-	3604	3604	2966	3	8	4	Y	573	626	1	1	8	121
							630	9									
09	DLQ G-10		3411	-0-	3411	7015	2834	3	7	4	Y	518	465	1			174
							570	9									
10	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10485	2880	3	7	4	Y	530	531	1	1	8	172
							583	9									
11	13854	X	3369	-0-	-10485	-0-	2772	3	7	4	Y	536	531	1			177
							590	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	4	Y	548	566	1	1	8	158
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 41,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,360

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 2H RRCID -> 292457 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10031 PERF.10126 - 17709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1082	3	3	4	Y	131	119	1			70
							144	9									
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1151	3	3	4	Y	116	159	1			27
							128	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1486	3	3	4	Y	139	120	1			46
							153	9									
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1046	3	3	4	Y	152	150	1			48
							167	9									
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1441	3	5	4	Y	339	310	1			77
							373	9									
06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	1744	3	7	4	Y	387	362	1	1	8	101
							426	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1632	3	6	4	Y	377	359	1			119
							415	9									
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	2221	1809	3	5	4	Y	370	411	1			78
							407	9									
09	DLQ G-10		2271	-0-	2271	4492	1867	3	5	4	Y	363	318	1	1	8	122
							399	9									
10	DLQ G-10		2387	-0-	2387	6879	1977	3	17	4	Y	357	363	1			116
							393	9									
11	100	N	2244	-0-	2144	9023	1813	3	12	4	Y	381	371	1	1	8	125
							419	9									
12	3100	N	2274	-0-	-826	8197	1849	3	5	4	Y	382	396	1	1	8	110
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,494

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 50 WELL #: 1H RRCID -> 292461 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10614 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-		58	1	3571	3	Y	476	387	0			175
								7	4	524	9							
02	3080	X	2728	-0-	-352	-0-		165	1	2081	3	Y	431	485	0			121
								8	4	474	9							
03	3410	X	3045	-0-	-365	-0-		641	1	1946	3	Y	412	457	0	1	8	75
								5	4	453	9							
04	3300	X	2346	-0-	-954	-0-		767	1	1205	3	Y	335	314	0			96
								5	4	369	9							
05	3410	X	2752	-0-	-658	-0-		34	1	2205	3	Y	460	496	0			60
								7	4	506	9							
06	3300	X	2998	-0-	-302	-0-		150	1	2386	3	Y	413	383	0			90
								8	4	454	9							
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-		192	1	2884	3	Y	416	426	0			80
								6	4	458	9							
08	DLQ G-10		4043	-0-	4043	4043		213	1	3362	3	Y	420	444	0	1	8	55
								6	4	462	9							
09	DLQ G-10		3796	-0-	3796	7839		157	1	3180	3	Y	411	373	0			93
								7	4	452	9							
10	DLQ G-10		3708	-0-	3708	11547		3249	3	6	4	Y	412	454	0			51
								453	9									
11	14505	X	2958	-0-	-11547	-0-		49	1	2541	3	Y	329	298	0			82
								6	4	362	9							
12	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-		68	1	1024	3	Y	238	266	0			54
								3	4	262	9							

TOTAL GAS PROD: 37,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,753

NAYLOR JONES UNIT 53 WELL #: 1H RRCID -> 292462 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10292 - 17024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6041	-0-	-1709	-0-		4	1	5514	3	N	469	551	1	1	8	436
								7	4	516	9							
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-		15	1	6658	3	N	857	942	1	1	8	350
								11	4	943	9							
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-		17	1	7704	3	N	1029	745	1	1	8	633
								12	4	1132	9							
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-		10	1	7189	3	N	897	946	1	1	8	583
								13	4	987	9							
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-		13	1	8115	3	N	900	945	1	2	8	536
								13	4	990	9							
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-		10	1	7705	3	N	773	927	1	2	8	380
								13	4	850	9							
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-		7	1	7923	3	N	798	746	1	2	8	430
								12	4	878	9							
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-		7781	3	10	4	N	732	666	1	2	8	494
								805	9									
09	8280	X	7368	-0-	-912	-0-		6714	3	7	4	N	588	376	1	1	8	705
								647	9									
10	8556	X	6846	-0-	-1710	-0-		6158	3	8	4	N	618	940	1			383
								680	9									
11	8229	X	4873	-0-	-3356	-0-		4435	3	5	4	N	394	343	1	1	8	433
								433	9									
12	6975	X	6934	-0-	-41	-0-		210	1	5965	3	N	682	727	1	2	8	386
								9	4	750	9							

TOTAL GAS PROD: 91,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,737

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YELLOWFIN B WELL #: 2H RRCID -> 292477 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9076 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	8	1	1951	3	Y	1311	1327	0	2	8	44
							11	4	1442	9							
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2	1	1677	3	Y	1470	1451	0	1	8	62
							11	4	1617	9							
03	3100	N	4452	-0-	1352	1352	2	1	2896	3	Y	1402	1438	0	2	8	24
							12	4	1542	9							
04	4718	X	3366	-0-	-1352	-0-	1	1	2100	3	Y	1140	1137	0	1	8	26
							11	4	1254	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1	1	2655	3	Y	1163	1152	0	1	8	36
							12	4	1279	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	17	1	3068	3	Y	1168	1158	0	1	8	45
							12	4	1285	9							
07	899	X	224	-0-	-675	-0-	5	1	129	3	Y	81	124	0			2
							1	4	89	9							
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	13	1	13	3	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							
09	DLQ G-10		1534	-0-	1534	1644	15	1	229	3	Y	1166	1130	0	1	8	38
							7	4	1283	9							
10	DLQ G-10		4118	-0-	4118	5762	27	1	2529	3	Y	1408	1388	0	2	8	56
							13	4	1549	9							
11	10069	X	4307	-0-	-5762	-0-	25	1	2916	3	Y	1232	1239	0	2	8	47
							11	4	1355	9							
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	27	1	3311	3	Y	1568	1575	0	2	8	38
							12	4	1725	9							

TOTAL GAS PROD: 38,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,184

RUSSELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292508 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12391 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	17	1	2749	3	Y	310	315	0	1	8	11
							5	4	341	9							
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2440	3	Y	258	260	0	1	8	8
							4	4	284	9							
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2180	3	Y	347	344	0	1	8	10
							5	4	382	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	389	379	0			20
							6	4	428	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	11	1	1811	3	Y	573	575	0	1	8	17
							8	4	630	9							
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	487	484	0	1	8	19
							7	4	536	9							
07	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	4	1	1447	3	Y	485	486	0	1	8	17
							6	4	534	9							
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	1748	3	5	4	Y	441	441	0	1	8	16
							485	9									
09	DLQ G-10		1989	-0-	1989	4227	2	1	1497	3	Y	441	437	0	1	8	19
							5	4	485	9							
10	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6197	8	1	1471	3	Y	441	438	0	1	8	21
							6	4	485	9							
11	100	N	2153	-0-	2053	8250	10	1	1717	3	Y	383	390	0	1	8	13
							5	4	421	9							
12	3100	N	1775	-0-	-1325	6925	11	1	1388	3	Y	338	344	0			7
							4	4	372	9							

TOTAL GAS PROD: 27,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,893

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 3H RRCID -> 292509 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10119 - 17655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1042	3	6	4	Y	490	369	1			262
							539	9									
02	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	761	3	5	4	Y	387	557	1	1	8	91
							426	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1233	3	8	4	Y	583	481	1	1	8	192
							641	9									
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	687	3	6	4	Y	419	479	1	1	8	131
							461	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	996	3	7	4	Y	458	486	1			103
							504	9									
06	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	650	3	7	4	Y	389	389	1	1	8	102
							428	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	443	405	1			140
							487	9									
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	664	3	6	4	Y	399	454	1	1	8	84
							439	9									
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2266	704	3	6	4	Y	406	353	1	1	8	136
							447	9									
10	DLQ G-10		1300	-0-	1300	3566	842	3	6	4	Y	411	413	1	1	8	133
							452	9									
11	100	N	1627	-0-	1527	5093	1160	3	6	4	Y	419	414	1			138
							461	9									
12	3100	N	1324	-0-	-1776	3317	955	3	5	4	Y	331	373	1	1	8	95
							364	9									

TOTAL GAS PROD: 16,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,135

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 1H RRCID -> 292525 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9936 - 16666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1795	-0-	-1429	-0-	23	1	1201	3	Y	508	670	0			120
							12	4	559	9							
02	2268	X	1177	-0-	-1091	-0-	16	1	578	3	Y	520	512	0			128
							11	4	572	9							
03	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	99	1	1953	3	Y	948	944	0			132
							18	4	1043	9							
04	3090	X	2291	-0-	-799	-0-	111	1	1318	3	Y	766	726	0			172
							19	4	843	9							
05	3193	X	2764	-0-	-429	-0-	67	1	1818	3	Y	781	841	0			112
							20	4	859	9							
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	55	1	2284	3	Y	692	668	0			136
							19	4	761	9							
07	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	76	1	1919	3	Y	596	640	0			92
							16	4	656	9							
08	DLQ G-10		2464	-0-	2464	2464	29	1	1718	3	Y	638	598	0			132
							15	4	702	9							
09	DLQ G-10		2026	-0-	2026	4490	13	1	1313	3	Y	625	595	0			162
							12	4	688	9							
10	DLQ G-10		1818	-0-	1818	6308	13	1	1185	3	Y	551	579	0			134
							14	4	606	9							
11	8788	X	2480	-0-	-6308	-0-	18	1	1598	3	Y	770	785	0			119
							17	4	847	9							
12	415	X	415	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	191	261	0			49
							4	4	210	9							

TOTAL GAS PROD: 26,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,586

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	3	Y	566	585	0	1	8	63
							8	4	623	9							
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	520	513	0	1	8	69
							8	4	572	9							
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	31	1	1429	3	Y	603	597	0	1	8	74
							9	4	663	9							
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	565	530	0	1	8	108
							8	4	622	9							
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	1485	3	Y	550	532	0	1	8	125
							9	4	605	9							
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	89	1	1369	3	Y	521	560	0	1	8	85
							9	4	573	9							
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1409	3	Y	507	482	0	1	8	109
							8	4	558	9							
08	DLQ G-10		2053	-0-	2053	2053	95	1	1400	3	Y	500	512	0			97
							8	4	550	9							
09	DLQ G-10		1875	-0-	1875	3928	109	1	1216	3	Y	494	484	0			107
							7	4	543	9							
10	DLQ G-10		1924	-0-	1924	5852	75	1	1301	3	Y	493	488	0	1	8	111
							6	4	542	9							
11	100	N	1794	-0-	1694	7546	33	1	1238	3	Y	470	481	0	1	8	99
							6	4	517	9							
12	3100	N	1914	-0-	-1186	6360	39	1	1340	3	Y	480	497	0	1	8	81
							7	4	528	9							

TOTAL GAS PROD: 23,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269

NAYLOR JONES UNIT 185 WELL #: 3H RRCID -> 292532 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9673 PERF.10096 - 19961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5079	-0-	-1276	-0-	193	1	3958	3	Y	832	943	0			197
							13	4	915	9							
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	170	1	3740	3	Y	805	803	0	1	8	198
							14	4	886	9							
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	219	1	4542	3	Y	797	883	0	1	8	111
							14	4	877	9							
04	4890	X	4120	-0-	-770	-0-	342	1	3093	3	Y	611	585	0			137
							13	4	672	9							
05	5053	X	4920	-0-	-133	-0-	256	1	3803	3	Y	769	795	0	1	8	110
							15	4	846	9							
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	203	1	4225	3	Y	769	727	0	1	8	151
							16	4	846	9							
07	5053	X	4953	-0-	-100	-0-	205	1	3994	3	Y	674	721	0			104
							13	4	741	9							
08	DLQ G-10		5203	-0-	5203	5203	176	1	4169	3	Y	767	712	0	1	8	158
							14	4	844	9							
09	DLQ G-10		4354	-0-	4354	9557	155	1	3514	3	Y	612	612	0			158
							12	4	673	9							
10	DLQ G-10		4136	-0-	4136	13693	131	1	3300	3	Y	629	634	0			153
							13	4	692	9							
11	16905	X	3212	-0-	-13693	-0-	111	1	2552	3	Y	491	568	0			76
							9	4	540	9							
12	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	128	1	1944	3	Y	435	400	0			111
							9	4	479	9							

TOTAL GAS PROD: 54,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,191

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CUMMINGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292541 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11848 PERF.12335 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	18	1	1664	3	Y	448	522	0			45
							6	4	493	9							
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	15	1	1422	3	Y	388	389	0			44
							6	4	427	9							
03	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	17	1	1439	3	Y	416	426	0			34
							6	4	458	9							
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	14	1	1499	3	Y	403	400	0			37
							6	4	443	9							
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	12	1	1769	3	Y	393	386	0			44
							7	4	432	9							
06	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2288	3	Y	434	447	0			31
							8	4	477	9							
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	14	1	3035	3	Y	442	417	0			56
							7	4	486	9							
08	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	9	1	2076	3	Y	431	426	0			61
							6	4	474	9							
09	DLQ G-10		2458	-0-	2458	5023	10	1	1976	3	Y	424	425	0			60
							6	4	466	9							
10	DLQ G-10		2296	-0-	2296	7319	17	1	1814	3	Y	417	412	0			65
							6	4	459	9							
11	9254	X	1935	-0-	-7319	-0-	18	1	1502	3	Y	373	407	0			31
							5	4	410	9							
12	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	18	1	1290	3	Y	374	378	0			27
							5	4	411	9							

TOTAL GAS PROD: 27,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,943

HULK B WELL #: 2H RRCID -> 292555 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11821 PERF.11060 - 22392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	40	1	6137	3	Y	1346	1361	0	1	8	86
							12	4	1481	9							
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	39	1	5261	3	Y	1293	1255	0	1	8	123
							13	4	1422	9							
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	43	1	6226	3	Y	1546	1557	0	1	8	111
							13	4	1701	9							
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	36	1	5595	3	Y	1327	1304	0	1	8	133
							13	4	1460	9							
05	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	40	1	5202	3	Y	1259	1314	0	1	8	77
							14	4	1385	9							
06	6450	X	6144	-0-	-306	-0-	36	1	4802	3	Y	1175	1165	0	1	8	86
							13	4	1293	9							
07	6665	X	6331	-0-	-334	-0-	33	1	4915	3	Y	1247	1246	0	1	8	86
							11	4	1372	9							
08	DLQ G-10		5692	-0-	5692	5692	37	1	4495	3	Y	1045	1044	0	1	8	86
							10	4	1150	9							
09	DLQ G-10		5347	-0-	5347	11039	33	1	4221	3	Y	985	971	0			100
							9	4	1084	9							
10	DLQ G-10		5427	-0-	5427	16466	33	1	4222	3	Y	1057	1067	0			90
							9	4	1163	9							
11	20690	X	4224	-0-	-16466	-0-	30	1	3464	3	Y	658	709	0			39
							6	4	724	9							
12	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	44	1	4465	3	Y	1051	1070	0			20
							10	4	1156	9							

TOTAL GAS PROD: 74,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,989

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 3H RRCID -> 292557 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9785 - 17440

MO	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	13	1	1	4	Y	-0-	31	0			-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	3	3	Y	149	135	0	1	8	13
							3	4	164	9							
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	15	1	1065	3	Y	846	769	0	1	8	89
							11	4	931	9							
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	606	646	0	1	8	48
							9	4	667	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	3	Y	631	624	0	1	8	54
							9	4	694	9							
07	3100	N	4011	-0-	911	911	17	1	3071	3	Y	831	811	0	1	8	73
							9	4	914	9							
08	DLQ G-10		4042	-0-	4042	4953	3252	3	10	4	Y	709	684	0	1	8	97
							780	9									
09	DLQ G-10		3462	-0-	3462	8415	2708	3	9	4	Y	677	665	0	1	8	108
							745	9									
10	DLQ G-10		2742	-0-	2742	11157	3	1	2107	3	Y	567	604	0	1	8	70
							8	4	624	9							
11	13845	X	2688	-0-	-11157	-0-	1974	3	7	4	Y	643	652	0			61
							707	9									
12	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	24	1	1469	3	Y	631	614	0	1	8	77
							6	4	694	9							

TOTAL GAS PROD: 25,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,290

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 4H RRCID -> 292558 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9817 - 17447

MO	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	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	17	1	2103	3	Y	787	774	0	1	8	82
							11	4	866	9							
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	16	1	1969	3	Y	693	705	0	1	8	69
							9	4	762	9							
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	13	1	938	3	Y	662	674	0	1	8	56
							9	4	728	9							
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1177	3	Y	738	716	0	1	8	77
							11	4	812	9							
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	1466	3	Y	679	701	0	1	8	54
							10	4	747	9							
06	3000	N	3073	-0-	73	73	11	1	2318	3	Y	667	663	0	1	8	57
							10	4	734	9							
07	3100	N	3800	-0-	700	773	12	1	3114	3	Y	605	608	0	1	8	53
							8	4	666	9							
08	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3893	2403	3	9	4	Y	644	608	0	1	8	88
							708	9									
09	DLQ G-10		2870	-0-	2870	6763	2181	3	8	4	Y	619	608	0	1	8	98
							681	9									
10	DLQ G-10		3470	-0-	3470	10233	3	1	2769	3	Y	625	646	0			77
							10	4	688	9							
11	13752	X	3519	-0-	-10233	-0-	2811	3	8	4	Y	636	653	0			60
							700	9									
12	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	32	1	1933	3	Y	630	613	0			77
							6	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 34,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,985

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 5H RRCID -> 292560 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9688 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	18	1	1372	3	Y	1173	1207	0	1	8	122
							12	4	1290	9							
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	17	1	1194	3	Y	1073	1087	0	1	8	107
							12	4	1180	9							
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	13	1	1753	3	Y	1341	1333	0	1	8	114
							14	4	1475	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	3	Y	1314	1290	0			138
							15	4	1445	9							
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	11	1	1004	3	Y	1210	1251	0	1	8	96
							13	4	1331	9							
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	1456	3	Y	1322	1304	0	1	8	113
							15	4	1454	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	14	1	1887	3	Y	1210	1216	0	1	8	106
							12	4	1331	9							
08	DLQ G-10		2076	-0-	2076	2076	1263	3	8	4	Y	732	738	0			100
							805	9									
09	DLQ G-10		2526	-0-	2526	4602	1509	3	9	4	Y	916	869	0	1	8	146
							1008	9									
10	DLQ G-10		2831	-0-	2831	7433	5	1	1670	3	Y	1040	1056	0	1	8	129
							12	4	1144	9							
11	11058	X	3625	-0-	-7433	-0-	2221	3	12	4	Y	1265	1273	0	1	8	120
							1392	9									
12	942	X	942	-0-	-0-	-0-	15	1	458	3	Y	423	491	0			52
							4	4	465	9							

TOTAL GAS PROD: 31,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,019

KING BROTHERS B WELL #: 2H RRCID -> 292561 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11040 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	965	-0-	-244	-0-	94	1	722	3	N	124					379
							13	4	136	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	N	138	177	1			340
							12	4	152	9							
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	74	1	831	3	N	154	188	1			306
							13	4	169	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	69	1	919	3	N	150	147	1			309
							15	4	165	9							
05	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	69	1	796	3	N	132	138	1			303
							14	4	145	9							
06	1050	N	949	-0-	-101	-0-	67	1	721	3	N	134	69	1			368
							14	4	147	9							
07	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	67	1	986	3	N	128	285	1			211
							12	4	141	9							
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59	1	949	3	N	131	36	1			306
							12	4	144	9							
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	961	3	N	133	136	1			303
							11	4	146	9							
10	1209	N	959	-0-	-250	-0-	64	1	722	3	N	138	188	1			253
							21	4	152	9							
11	1140	N	853	-0-	-287	-0-	69	1	624	3	N	128	162	1			219
							19	4	141	9							
12	1209	N	701	-0-	-508	-0-	73	1	463	3	N	132	20	1			331
							20	4	145	9							

TOTAL GAS PROD: 12,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING BROTHERS C WELL #: 3H RRCID -> 292562 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11040 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	432	-0-	-2978		-0-		95	1	114	3	N	187	356	1			300
									17	4	206	9							
02	3080	X	1293	-0-	-1787		-0-		66	1	1023	3	N	173	181	1			292
									14	4	190	9							
03	3410	X	2190	-0-	-1220		-0-		75	1	1873	3	N	205					497
									16	4	226	9							
04	2982	X	2982	-0-	-0-		-0-		70	1	2665	3	N	205	295	1			407
									21	4	226	9							
05	2046	X	1706	-0-	-340		-0-		70	1	1398	3	N	199	233	1			373
									19	4	219	9							
06	2130	X	1239	-0-	-891		-0-		68	1	955	3	N	182	182	1			373
									16	4	200	9							
07	3069	X	1672	-0-	-1397		-0-		68	1	1386	3	N	185	260	1			298
									14	4	204	9							
08	3069	X	2064	-0-	-1005		-0-		60	1	1799	3	N	167	142	1			323
									21	4	184	9							
09	2970	X	2403	-0-	-567		-0-		58	1	2149	3	N	166	180	1			309
									13	4	183	9							
10	3243	X	3243	-0-	-0-		-0-		65	1	2938	3	N	196	188	1			317
									24	4	216	9							
11	2010	X	1694	-0-	-316		-0-		70	1	1397	3	N	186	186	1			317
									22	4	205	9							
12	2480	X	937	-0-	-1543		-0-		74	1	648	3	N	175	169	1			323
									22	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 21,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,226

HULK A WELL #: 1H RRCID -> 292567 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11234 - 22145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	7567	-0-	-2756		-0-		43	1	5782	3	Y	1572	1584	0	1	8	101
									13	4	1729	9							
02	7784	X	6823	-0-	-961		-0-		44	1	5219	3	Y	1404	1371	0	1	8	133
									16	4	1544	9							
03	8618	X	7305	-0-	-1313		-0-		45	1	5599	3	Y	1499	1523	0	1	8	108
									12	4	1649	9							
04	7770	X	7252	-0-	-518		-0-		39	1	5571	3	Y	1480	1439	0	1	8	148
									14	4	1628	9							
05	7998	X	7850	-0-	-148		-0-		44	1	6145	3	Y	1496	1552	0	1	8	91
									15	4	1646	9							
06	7320	X	7201	-0-	-119		-0-		40	1	5654	3	Y	1357	1348	0	1	8	99
									14	4	1493	9							
07	7564	X	7432	-0-	-132		-0-		41	1	5915	3	Y	1332	1338	0	1	8	92
									11	4	1465	9							
08	DLQ G-10		7400	-0-	7400		7400		40	1	5901	3	Y	1316	1298	0	1	8	109
									11	4	1448	9							
09	DLQ G-10		6655	-0-	6655		14055		37	1	5244	3	Y	1240	1222	0	1	8	126
									10	4	1364	9							
10	DLQ G-10		6617	-0-	6617		20672		34	1	5199	3	Y	1248	1267	0	1	8	106
									11	4	1373	9							
11	23252	X	2580	-0-	-20672		-0-		28	1	1889	3	Y	598	668	0			36
									5	4	658	9							
12	6450	X	6450	-0-	-0-		-0-		49	1	4815	3	Y	1432	1440	0	1	8	27
									11	4	1575	9							

TOTAL GAS PROD: 81,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 2H RRCID -> 292578 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 9780 - 16892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-		22	1	1020	3	Y	678	693	0	1	8	70
								9	4	746	9							
02	1316	N	992	-0-	-324	-0-		14	1	392	3	Y	527	544	0	1	8	52
								6	4	580	9							
03	1581	N	1099	-0-	-482	-0-		11	1	370	3	Y	646	642	0	1	8	55
								7	4	711	9							
04	1530	N	1173	-0-	-357	-0-		8	1	605	3	Y	503	504	0	1	8	53
								7	4	553	9							
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		8	1	914	3	Y	556	564	0	1	8	44
								8	4	612	9							
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-		12	1	2189	3	Y	517	516	0	1	8	44
								8	4	569	9							
07	3100	N	3456	-0-	356	356		14	1	3076	3	Y	328	342	0	1	8	29
								5	4	361	9							
08	DLQ G-10		2879	-0-	2879	3235		2623	3	5	4	Y	228	225	0	1	8	31
								251	9									
09	DLQ G-10		2852	-0-	2852	6087		2630	3	4	4	Y	198	197	0	1	8	31
								218	9									
10	DLQ G-10		2832	-0-	2832	8919		4	1	2636	3	Y	162	173	0			20
								14	4	178	9							
11	11102	X	2183	-0-	-8919	-0-		1990	3	5	4	Y	171	174	0	1	8	16
								188	9									
12	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-		25	1	1165	3	Y	163	159	0			20
								2	4	179	9							

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,677

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 6H RRCID -> 292579 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9718 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-		33	1	464	3	Y	299	290	0			31
								4	4	329	9							
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-		31	1	997	3	Y	240	247	0			24
								4	4	264	9							
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-		21	1	661	3	Y	228	233	0			19
								3	4	251	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-		19	1	627	3	Y	195	193	0	1	8	20
								4	4	215	9							
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-		20	1	503	3	Y	186	191	0			15
								3	4	205	9							
06	900	N	336	-0-	-564	-0-		14	1	127	3	Y	175	175	0			15
								2	4	193	9							
07	899	N	172	-0-	-727	-0-		13	1	3	3	Y	140	143	0			12
								2	4	154	9							
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203		5	3	2	4	Y	178	166	0			24
								196	9									
09	DLQ G-10		203	-0-	203	406		6	3	2	4	Y	177	173	0			28
								195	9									
10	DLQ G-10		192	-0-	192	598		4	1	9	3	Y	161	169	0			20
								2	4	177	9							
11	100	N	239	-0-	139	737		39	3	2	4	Y	180	183	0			17
								198	9									
12	843	N	106	-0-	-737	-0-		12	1	5	3	Y	80	87	0			10
								1	4	88	9							

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,239

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK C WELL #: 3H RRCID -> 292597 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11143 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	4362	-0-	-2334	-0-	58	1	3192	3	Y	1003	1041	0	1	8	64
							9	4	1103	9							
02	5796	X	2813	-0-	-2983	-0-	59	1	1941	3	Y	732	727	0			69
							8	4	805	9							
03	6417	X	1950	-0-	-4467	-0-	57	1	939	3	Y	861	868	0			62
							7	4	947	9							
04	6210	X	3045	-0-	-3165	-0-	43	1	2067	3	Y	842	819	0	1	8	84
							9	4	926	9							
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	47	1	5646	3	Y	1423	1419	0	1	8	87
							16	4	1565	9							
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	43	1	5665	3	Y	1300	1291	0	1	8	95
							14	4	1430	9							
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	42	1	5643	3	Y	1284	1290	0	1	8	88
							12	4	1412	9							
08	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	45	1	5526	3	Y	1241	1226	0	1	8	102
							12	4	1365	9							
09	DLQ G-10		6730	-0-	6730	13678	39	1	5329	3	Y	1228	1204	0	1	8	125
							11	4	1351	9							
10	DLQ G-10		6820	-0-	6820	20498	35	1	5418	3	Y	1232	1251	0	1	8	105
							12	4	1355	9							
11	25027	X	4529	-0-	-20498	-0-	32	1	3656	3	Y	758	818	0			45
							7	4	834	9							
12	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	47	1	5557	3	Y	1334	1353	0	1	8	25
							13	4	1467	9							

TOTAL GAS PROD: 65,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,238

HULK D WELL #: 4H RRCID -> 292601 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11110 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6233	-0-	-122	-0-	35	1	4731	3	Y	1323	1332	0	1	8	85
							12	4	1455	9							
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	36	1	4366	3	Y	1148	1123	0	1	8	109
							12	4	1263	9							
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	39	1	5004	3	Y	1255	1272	0	2	8	90
							13	4	1381	9							
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	33	1	4578	3	Y	1195	1165	0	1	8	119
							13	4	1315	9							
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	37	1	4508	3	Y	1237	1280	0	1	8	75
							14	4	1361	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	33	1	4204	3	Y	1175	1163	0	1	8	86
							13	4	1293	9							
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	31	1	4121	3	Y	1026	1040	0	1	8	71
							10	4	1129	9							
08	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	33	1	3878	3	Y	1014	1000	0	1	8	84
							10	4	1115	9							
09	DLQ G-10		4645	-0-	4645	9681	29	1	3571	3	Y	942	929	0	1	8	96
							9	4	1036	9							
10	DLQ G-10		4676	-0-	4676	14357	27	1	3582	3	Y	961	974	0	1	8	82
							10	4	1057	9							
11	17662	X	3305	-0-	-14357	-0-	24	1	2581	3	Y	631	675	0			38
							6	4	694	9							
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	34	1	3429	3	Y	980	999	0	1	8	18
							10	4	1078	9							

TOTAL GAS PROD: 63,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,887

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HULK E WELL #: 5H RRCID -> 292608 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11929 PERF.11123 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	40	1	5049	3	Y	1531	1556	0	1	8	98
							13	4	1684	9							
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	39	1	4402	3	Y	1314	1286	0	1	8	125
							12	4	1445	9							
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1	4758	3	Y	1445	1465	0	1	8	104
							12	4	1590	9							
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	35	1	4641	3	Y	1416	1378	0	1	8	141
							14	4	1558	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	38	1	4930	3	Y	1426	1479	0	1	8	87
							15	4	1569	9							
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1	4716	3	Y	1338	1326	0	1	8	98
							14	4	1472	9							
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	35	1	4579	3	Y	1255	1266	0	1	8	86
							12	4	1381	9							
08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	5996	35	1	4531	3	Y	1289	1268	0	1	8	106
							12	4	1418	9							
09	DLQ G-10		5643	-0-	5643	11639	33	1	4228	3	Y	1246	1224	0	1	8	127
							11	4	1371	9							
10	DLQ G-10		5721	-0-	5721	17360	32	1	4328	3	Y	1226	1247	0	1	8	105
							12	4	1349	9							
11	21935	X	4575	-0-	-17360	-0-	34	1	3627	3	Y	824	880	0			49
							8	4	906	9							
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	44	1	4258	3	Y	1356	1379	0	1	8	25
							12	4	1492	9							

TOTAL GAS PROD: 71,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,666

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	28	1	2599	3	Y	448	534	0			45
							7	4	493	9							
02	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	25	1	2341	3	Y	376	378	0			43
							6	4	414	9							
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	3	Y	498	500	0			41
							7	4	548	9							
04	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	21	1	1964	3	Y	438	438	0			41
							7	4	482	9							
05	2697	X	507	-0-	-2190	-0-	16	1	111	3	Y	340	343	0			38
							6	4	374	9							
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	1	8	25
							7	4	384	9							
07	2697	X	297	-0-	-2400	-0-	15	1	16	3	Y	238	233	0			30
							4	4	262	9							
08	DLQ G-10		1293	-0-	1293	1293	10	1	991	3	Y	262	255	0			37
							4	4	288	9							
09	DLQ G-10		1195	-0-	1195	2488	13	1	826	3	Y	320	312	0			45
							4	4	352	9							
10	DLQ G-10		1772	-0-	1772	4260	19	1	1301	3	Y	405	387	0			63
							6	4	446	9							
11	100	N	1701	-0-	1601	5861	23	1	1247	3	Y	387	418	0			32
							5	4	426	9							
12	3100	N	1703	-0-	-1397	4464	24	1	1223	3	Y	410	412	0			30
							5	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 21,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,471

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292676 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12289 - 17218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1073	-0-	-1965	-0-	24	1	858	3	Y	171	250	0			17
							3	4	188	9							
02	1568	N	566	-0-	-1002	-0-	19	1	315	3	Y	208	201	0			24
							3	4	229	9							
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2345	3	Y	370	364	0			30
							6	4	407	9							
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1863	3	Y	270	275	0			25
							5	4	297	9							
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	Y	242	239	0	1	8	27
							5	4	266	9							
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	13	1	2075	3	Y	304	308	0	1	8	22
							6	4	334	9							
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	14	1	2310	3	Y	331	311	0			42
							6	4	364	9							
08	DLQ G-10		2308	-0-	2308	2308	13	1	1891	3	Y	362	353	0			51
							6	4	398	9							
09	DLQ G-10		2109	-0-	2109	4417	16	1	1752	3	Y	305	313	0			43
							5	4	336	9							
10	DLQ G-10		1364	-0-	1364	5781	18	1	1054	3	Y	262	264	0			41
							4	4	288	9							
11	100	N	1567	-0-	1467	7248	17	1	1191	3	Y	322	336	0			27
							5	4	354	9							
12	3100	N	1583	-0-	-1517	5731	17	1	1180	3	Y	346	348	0			25
							5	4	381	9							

TOTAL GAS PROD: 22,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,493

CUMMINGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292688 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12250 - 17593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	865	-0-	-561	-0-	51	1	488	3	Y	293	340	0			29
							4	4	322	9							
02	1512	N	1140	-0-	-372	-0-	28	1	790	3	Y	289	285	0			33
							4	4	318	9							
03	1271	N	742	-0-	-529	-0-	20	1	496	3	Y	203	219	0			17
							3	4	223	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	Y	285	276	0			26
							5	4	314	9							
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	13	1	692	3	Y	270	266	0			30
							4	4	297	9							
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1175	3	Y	451	449	0			32
							7	4	496	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	13	1	969	3	Y	437	414	0			55
							6	4	481	9							
08	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	10	1	950	3	Y	385	386	0			54
							5	4	424	9							
09	DLQ G-10		1059	-0-	1059	2448	10	1	751	3	Y	267	283	0			38
							4	4	294	9							
10	DLQ G-10		1192	-0-	1192	3640	19	1	846	3	Y	294	286	0			46
							4	4	323	9							
11	100	N	946	-0-	846	4486	25	1	631	3	Y	260	284	0			22
							4	4	286	9							
12	3100	N	937	-0-	-2163	2323	26	1	591	3	Y	287	288	0			21
							4	4	316	9							

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,721

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DOSSETT C WELL #: 3H RRCID -> 292697 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9288 - 18812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2366	-0-	-610	-0-	75	1	1565	3	Y	653	730	0			64
							8	4	718	9							
02	2464	X	2103	-0-	-361	-0-	63	1	1415	3	Y	562	590	0			36
							7	4	618	9							
03	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	54	1	1700	3	Y	587	594	0			29
							8	4	646	9							
04	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	40	1	1284	3	Y	520	514	0			35
							7	4	572	9							
05	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	40	1	1707	3	Y	585	547	0	40	1	32
							8	4	644	9			1	8			
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	39	1	1827	3	Y	770	750	0	1	8	51
							11	4	847	9							
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	74	1	1913	3	Y	803	790	0			64
							8	4	883	9							
08	DLQ G-10		2705	-0-	2705	2705	139	1	1688	3	Y	790	819	0	1	8	34
							9	4	869	9							
09	DLQ G-10		3091	-0-	3091	5796	45	1	2126	3	Y	828	781	0			81
							9	4	911	9							
10	DLQ G-10		3243	-0-	3243	9039	50	1	2322	3	Y	783	822	0			42
							10	4	861	9							
11	12148	X	3109	-0-	-9039	-0-	70	1	2210	3	Y	746	752	0			36
							8	4	821	9							
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	68	1	1688	3	Y	699	708	0			27
							6	4	769	9							

TOTAL GAS PROD: 31,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,326

NAYLOR JONES UNIT 80 WELL #: 1H RRCID -> 292791 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9716 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	Y	427	442	0	1	8	44
							7	4	470	9							
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	21	1	178	3	Y	366	373	0	1	8	36
							7	4	403	9							
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	404	405	0	1	8	34
							6	4	444	9							
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	13	1	150	3	Y	354	350	0	1	8	37
							5	4	389	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	334	344	0	1	8	26
							6	4	367	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	352	347	0	1	8	30
							6	4	387	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	484	3	Y	340	339	0	1	8	30
							4	4	374	9							
08	DLQ G-10		781	-0-	781	781	421	3	6	4	Y	322	307	0	1	8	44
							354	9									
09	DLQ G-10		797	-0-	797	1578	464	3	5	4	Y	298	294	0	1	8	47
							328	9									
10	DLQ G-10		806	-0-	806	2384	3	1	480	3	Y	289	300	0			36
							5	4	318	9							
11	100	N	729	-0-	629	3013	382	3	4	4	Y	312	318	0			30
							343	9									
12	3100	N	718	-0-	-2382	631	23	1	326	3	Y	333	322	0			41
							3	4	366	9							

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH G WELL #: 7H RRCID -> 293618 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11885 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	37	1	7966	3	Y	2193	2241	0	3	8	110
							17	4	2412	9							
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	36	1	6709	3	Y	1779	1792	0	29	1	65
							13	4	1957	9			3	8			
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	34	1	7408	3	Y	1897	1908	0	3	8	51
							18	4	2087	9							
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	1771	1737	0	3	8	82
							22	4	1948	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	24	1	7108	3	Y	1759	1762	0	3	8	76
							21	4	1935	9							
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	25	1	7136	3	Y	1683	1702	0	3	8	54
							19	4	1851	9							
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	24	1	7123	3	Y	1561	1555	0	3	8	57
							48	4	1717	9							
08	DLQ G-10		8340	-0-	8340	8340	21	1	6820	3	Y	1351	1347	0	3	8	58
							13	4	1486	9							
09	DLQ G-10		7962	-0-	7962	16302	18	1	6334	3	Y	1452	1442	0	3	8	65
							13	4	1597	9							
10	DLQ G-10		6693	-0-	6693	22995	18	1	5353	3	Y	1190	1219	0	29	1	5
							13	4	1309	9			2	8			
11	31094	X	8099	-0-	-22995	-0-	224	1	6423	3	Y	1310	1284	0	2	8	29
							11	4	1441	9							
12	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	294	1	6447	3	Y	1479	1481	0	2	8	25
							14	4	1627	9							

TOTAL GAS PROD: 104,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,425

SHENANDOAH H WELL #: 8H RRCID -> 293620 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12062 - 22557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	41	1	7197	3	Y	2162	2219	0	3	8	108
							17	4	2378	9							
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	41	1	6402	3	Y	1882	1887	0	31	1	69
							14	4	2070	9			3	8			
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	38	1	6630	3	Y	1990	2001	0	4	8	54
							19	4	2189	9							
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	19	1	6638	3	Y	1854	1819	0	4	8	85
							23	4	2039	9							
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	23	1	6763	3	Y	1864	1864	0	4	8	81
							22	4	2050	9							
06	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	21	1	6002	3	Y	1689	1713	0	3	8	54
							18	4	1858	9							
07	8401	X	7946	-0-	-455	-0-	22	1	5985	3	Y	1729	1717	0	2	8	64
							37	4	1902	9							
08	DLQ G-10		7951	-0-	7951	7951	18	1	6011	3	Y	1725	1713	0	2	8	74
							24	4	1898	9							
09	DLQ G-10		7429	-0-	7429	15380	18	1	5629	3	Y	1606	1606	0	2	8	72
							15	4	1767	9							
10	DLQ G-10		6544	-0-	6544	21924	18	1	4811	3	Y	1545	1571	0	38	1	7
							15	4	1700	9			1	8			
11	29616	X	7692	-0-	-21924	-0-	202	1	5858	3	Y	1472	1445	0	1	8	33
							13	4	1619	9							
12	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	271	1	5835	3	Y	1595	1599	0	2	8	27
							15	4	1755	9							

TOTAL GAS PROD: 97,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,113

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH E WELL #: 5H RRCID -> 293671 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12120 - 22558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	38	1	7370	3	Y	2127	2164	0	3	8	106
							15	4	2340	9							
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	38	1	6517	3	Y	1796	1805	0	29	1	66
							12	4	1976	9			2	8			
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	35	1	7498	3	Y	1928	1940	0	2	8	52
							15	4	2121	9							
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	17	1	7362	3	Y	1820	1786	0	2	8	84
							18	4	2002	9							
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	Y	1821	1824	0	2	8	79
							18	4	2003	9							
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	23	1	6907	3	Y	1703	1725	0	2	8	55
							15	4	1873	9							
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	23	1	7088	3	Y	1704	1694	0	2	8	63
							27	4	1874	9							
08	DLQ G-10		8708	-0-	8708	8708	21	1	6820	3	Y	1685	1674	0	2	8	72
							13	4	1854	9							
09	DLQ G-10		7720	-0-	7720	16428	19	1	5974	3	Y	1559	1560	0	1	8	70
							12	4	1715	9							
10	DLQ G-10		6829	-0-	6829	23257	18	1	5323	3	Y	1343	1373	0	33	1	6
							11	4	1477	9			1	8			
11	30396	X	7139	-0-	-23257	-0-	225	1	5412	3	Y	1356	1331	0	1	8	30
							10	4	1492	9							
12	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	295	1	6004	3	Y	1578	1578	0	3	8	27
							12	4	1736	9							

TOTAL GAS PROD: 103,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,420

SOONER A WELL #: 1H RRCID -> 293933 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12568 PERF.12428 - 22171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	12582	-0-	-1399	-0-	225	1	9448	3	Y	2623	2615	0	4	8	211
							24	4	2885	9							
02	11124	X	11124	-0-	-0-	-0-	348	1	8172	3	Y	2348	2373	0	3	8	183
							21	4	2583	9							
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	268	1	9060	3	Y	2462	2521	0	3	8	121
							23	4	2708	9							
04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	244	1	8594	3	Y	2339	2336	0	3	8	121
							26	4	2573	9							
05	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	236	1	8207	3	Y	2354	2340	0	3	8	132
							26	4	2589	9							
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	195	1	5113	3	Y	1589	1629	0	2	8	90
							18	4	1748	9							
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	615	1	10498	3	Y	2452	2372	0	3	8	167
							25	4	2697	9							
08	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	337	1	7429	3	Y	1800	1784	0	2	8	181
							18	4	1980	9							
09	DLQ G-10		10706	-0-	10706	20470	299	1	8241	3	Y	1954	2004	0	2	8	129
							17	4	2149	9							
10	DLQ G-10		10184	-0-	10184	30654	247	1	8563	3	Y	1235	1255	0	2	8	107
							15	4	1359	9							
11	40574	X	9920	-0-	-30654	-0-	242	1	7934	3	Y	1571	1580	0	1	8	97
							16	4	1728	9							
12	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	228	1	8000	3	Y	2051	2057	0	2	8	89
							19	4	2256	9							

TOTAL GAS PROD: 130,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,778

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOONER B WELL #: 2H RRCID -> 293934 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12426 - 23668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	12839	-0-	-1514	-0-	441	1	10242	3	Y	1943	1937	0	2	8	157
							19	4	2137	9							
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	601	1	8673	3	Y	1755	1773	0	2	8	137
							17	4	1931	9							
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	416	1	9435	3	Y	1789	1836	0	2	8	88
							18	4	1968	9							
04	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	391	1	8852	3	Y	1701	1699	0	2	8	88
							20	4	1871	9							
05	11656	X	10685	-0-	-971	-0-	442	1	8428	3	Y	1632	1627	0	1	8	92
							20	4	1795	9							
06	11280	X	8531	-0-	-2749	-0-	375	1	6665	3	Y	1341	1356	0	1	8	76
							16	4	1475	9							
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	788	1	9190	3	Y	1726	1683	0	1	8	118
							18	4	1899	9							
08	DLQ G-10		9643	-0-	9643	9643	433	1	7797	3	Y	1272	1260	0	2	8	128
							14	4	1399	9							
09	DLQ G-10		9341	-0-	9341	18984	329	1	7528	3	Y	1337	1376	0	1	8	88
							13	4	1471	9							
10	DLQ G-10		9550	-0-	9550	28534	354	1	7718	3	Y	1330	1301	0	1	8	116
							15	4	1463	9							
11	37450	X	8916	-0-	-28534	-0-	317	1	7120	3	Y	1332	1364	0	1	8	83
							14	4	1465	9							
12	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	254	1	7334	3	Y	1400	1421	0	1	8	61
							14	4	1540	9							

TOTAL GAS PROD: 124,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,558

SOONER C WELL #: 3H RRCID -> 293937 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.12529 - 23763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	14821	-0-	-2198	-0-	226	1	11621	3	Y	2683	2701	0	2	8	216
							23	4	2951	9							
02	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	392	1	10429	3	Y	2212	2254	0	2	8	172
							19	4	2433	9							
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	284	1	11387	3	Y	2324	2379	0	2	8	115
							19	4	2556	9							
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	272	1	10675	3	Y	2135	2138	0	2	8	110
							23	4	2349	9							
05	13485	X	13443	-0-	-42	-0-	278	1	10752	3	Y	2173	2159	0	2	8	122
							23	4	2390	9							
06	13050	X	10306	-0-	-2744	-0-	243	1	8229	3	Y	1651	1678	0	2	8	93
							18	4	1816	9							
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	699	1	11074	3	Y	2239	2177	0	2	8	153
							20	4	2463	9							
08	DLQ G-10		12038	-0-	12038	12038	391	1	9531	3	Y	1908	1867	0	2	8	192
							17	4	2099	9							
09	DLQ G-10		11474	-0-	11474	23512	340	1	9171	3	Y	1772	1846	0	1	8	117
							14	4	1949	9							
10	DLQ G-10		11308	-0-	11308	34820	243	1	9585	3	Y	1333	1332	0	2	8	116
							14	4	1466	9							
11	45544	X	10724	-0-	-34820	-0-	182	1	8682	3	Y	1676	1686	0	2	8	104
							16	4	1844	9							
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	169	1	8667	3	Y	1811	1835	0	2	8	78
							16	4	1992	9							

TOTAL GAS PROD: 150,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,917

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHENANDOAH C WELL #: 3H RRCID -> 294429 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11892 PERF.12214 - 18087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	122	-0-	-5303	-0-	41	1	7	3	Y	66	143	0	2	8	3
							1	4	73	9							
02	3472	X	90	-0-	-3382	-0-	19	1	6	3	Y	58	57	0	1	1	2
							1	4	64	9			1	8			
03	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	35	1	1932	3	Y	1306	1271	0	2	8	35
							11	4	1437	9							
04	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	11	1	211	3	Y	273	295	0			13
							3	4	300	9							
05	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			Y	-0-	13	0			-0-
06	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	21	1	862	3	Y	960	928	0	1	8	31
							9	4	1056	9							
07	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	23	1	981	3	Y	730	733	0	1	8	27
							11	4	803	9							
08	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	23	1	842	3	Y	684	682	0			29
							5	4	752	9							
09	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2986	21	1	653	3	Y	623	624	0			28
							5	4	685	9							
10	DLQ G-10		1073	-0-	1073	4059	22	1	468	3	Y	525	538	0	13	1	2
							5	4	578	9							
11	5266	X	1207	-0-	-4059	-0-	212	1	174	3	Y	742	727	0			17
							5	4	816	9							
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	369	1	646	3	Y	677	681	0	1	8	12
							5	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 14,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,644

SHENANDOAH D WELL #: 4H RRCID -> 294430 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12258 - 22928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	41	1	8082	3	Y	2229	2312	0			112
							18	4	2452	9							
02	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	39	1	6940	3	Y	2082	2083	0	34	1	77
							13	4	2290	9							
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	37	1	7883	3	Y	2194	2212	0			59
							18	4	2413	9							
04	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	19	1	7621	3	Y	2024	1990	0			93
							22	4	2226	9							
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	7461	3	Y	2141	2141	0			93
							22	4	2355	9							
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	27	1	7079	3	Y	1993	2022	0			64
							19	4	2192	9							
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	27	1	7225	3	Y	1959	1950	0	1	8	72
							25	4	2155	9							
08	DLQ G-10		9167	-0-	9167	9167	26	1	6993	3	Y	1938	1926	0	1	8	83
							16	4	2132	9							
09	DLQ G-10		8881	-0-	8881	18048	20	1	6807	3	Y	1853	1852	0	1	8	83
							16	4	2038	9							
10	DLQ G-10		7565	-0-	7565	25613	22	1	5799	3	Y	1572	1609	0	38	1	7
							15	4	1729	9			1	8			
11	33845	X	8232	-0-	-25613	-0-	194	1	6244	3	Y	1620	1591	0			36
							12	4	1782	9							
12	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	228	1	6115	3	Y	1705	1711	0	1	8	29
							14	4	1876	9							

TOTAL GAS PROD: 110,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,310

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURROW UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294431 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12077 - 16069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5100	-0-	-1038	-0-	509	1	2796	3	Y	1615	1715	0	1	8	132
							18	4	1777	9							
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	554	1	1527	3	Y	1259	1218	0	1	8	172
							12	4	1385	9							
03	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	621	1	1114	3	Y	1213	1290	0	1	8	94
							11	4	1334	9							
04	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	692	1	1385	3	Y	1246	1208	0	1	8	131
							14	4	1371	9							
05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	687	1	1284	3	Y	1243	1232	0	1	8	141
							14	4	1367	9							
06	3750	X	1849	-0-	-1901	-0-	317	1	849	3	Y	614	641	0	27	1	86
							8	4	675	9			1	8			
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	163	X	163	-0-	-0-	-0-	71	1	30	3	Y	55					141
							1	4	61	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	141	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,245

OLYMPIC A WELL #: 1H RRCID -> 294432 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12136 - 19066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	46	1	3660	3	Y	906	969	0			67
							11	4	997	9							
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	41	1	3144	3	Y	813	794	0			86
							9	4	894	9							
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	35	1	3330	3	Y	870	898	0			58
							9	4	957	9							
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	3	Y	771	747	0	1	8	81
							11	4	848	9							
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	31	1	3643	3	Y	892	890	0	1	8	82
							16	4	981	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	28	1	3462	3	Y	800	822	0	1	8	59
							12	4	880	9							
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	28	1	3486	3	Y	814	769	0	1	8	103
							9	4	895	9							
08	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	29	1	2192	3	Y	601	626	0			78
							6	4	661	9							
09	DLQ G-10		3455	-0-	3455	6343	30	1	2622	3	Y	723	733	0	1	8	67
							8	4	795	9							
10	DLQ G-10		3456	-0-	3456	9799	35	1	2597	3	Y	732	736	0	1	8	62
							19	4	805	9							
11	DLQ G-10		3164	-0-	3164	12963	40	1	2326	3	Y	717	715	0	1	8	63
							9	4	789	9							
12	16040	X	3077	-0-	-12963	-0-	48	1	2207	3	Y	739	738	0			64
							9	4	813	9							

TOTAL GAS PROD: 46,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,378

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL A WELL #: 1H RRCID -> 294683 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11723 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	209	1	2646	3	Y	993	1090	0	2	8	46
							12	4	1092	9							
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	265	1	2112	3	Y	703	705	0	1	8	43
							9	4	773	9							
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	209	1	2752	3	Y	808	785	0	2	8	64
							11	4	889	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	184	1	2959	3	Y	1331	1319	0	1	8	75
							16	4	1464	9							
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	236	1	2965	3	Y	1441	1436	0	1	8	79
							17	4	1585	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	250	1	2806	3	Y	1395	1408	0	1	8	65
							17	4	1535	9							
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	208	1	2805	3	Y	1558	1490	0	1	8	132
							14	4	1714	9							
08	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	333	1	2479	3	Y	1686	1686	0	1	8	131
							14	4	1855	9							
09	DLQ G-10		3872	-0-	3872	8553	398	1	2153	3	Y	1191	1208	0	1	8	113
							11	4	1310	9							
10	DLQ G-10		4638	-0-	4638	13191	227	1	2700	3	Y	1541	1495	0	1	8	158
							16	4	1695	9							
11	17287	X	4096	-0-	-13191	-0-	185	1	2497	3	Y	1274	1330	0	1	8	101
							13	4	1401	9							
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	187	1	2641	3	Y	1348	1361	0	1	8	87
							14	4	1483	9							

TOTAL GAS PROD: 51,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,269

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		603	-0-	603	3039	160	1	155	3	Y	258	271	0	1	8	12
							4	4	284	9							
02	2800	N	698	-0-	-2102	937	244	1	179	3	Y	247	243	0	1	8	15
							3	4	272	9							
03	1876	N	939	-0-	-937	-0-	287	1	184	3	Y	422	403	0	1	8	33
							4	4	464	9							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	325	1	35	3	Y	340	353	0	1	8	19
							4	4	374	9							
05	775	N	413	-0-	-362	-0-	152	1	19	3	Y	217	223	0	1	8	12
							3	4	239	9							
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	178	1	490	3	Y	275	273	0	1	8	13
							4	4	303	9							
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	158	1	416	3	Y	279	267	0	1	8	24
							3	4	307	9							
08	DLQ G-10		770	-0-	770	770	229	1	3	4	Y	489	475	0			38
							538	9									
09	DLQ G-10		505	-0-	505	1275	232	1	1	3	Y	246	261	0			23
							1	4	271	9							
10	DLQ G-10		387	-0-	387	1662	168	1	2	4	Y	197	200	0			20
							217	9									
11	100	N	342	-0-	242	1904	115	1	8	3	Y	197	201	0			16
							2	4	217	9							
12	2222	N	318	-0-	-1904	-0-	131	1	11	3	Y	159	165	0			10
							1	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,326

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3031	-0-	-162	-0-		474	1	1484	3	Y	967	992	0	1	8	129
								9	4	1064	9							
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-		422	1	1401	3	Y	887	889	0	1	8	126
								8	4	976	9							
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-		480	1	2110	3	Y	1051	1060	0	2	8	115
								10	4	1156	9							
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-		516	1	1915	3	Y	970	950	0	1	8	134
								11	4	1067	9							
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-		491	1	2024	3	Y	819	806	0	2	8	145
								10	4	901	9							
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-		469	1	2062	3	Y	757	832	0	1	8	69
								10	4	833	9							
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-		491	1	1715	3	Y	725	711	0	1	8	82
								8	4	798	9							
08	DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061		507	1	1761	3	Y	714	704	0	1	8	91
								8	4	785	9							
09	DLQ G-10		2183	-0-	2183	5244		405	1	1233	3	Y	490	556	0	16	1	8
								6	4	539	9			1	8			
10	DLQ G-10		2308	-0-	2308	7552		265	1	1244	3	Y	720	679	0	1	8	48
								7	4	792	9							
11	12062	X	4510	-0-	-7552	-0-		614	1	2598	3	Y	1170	1128	0	1	8	89
								11	4	1287	9							
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-		369	1	2765	3	Y	712	765	0	1	8	35
								8	4	783	9							

TOTAL GAS PROD: 38,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,982

CASPIAN C WELL #: 3H RRCID -> 294726 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12459 - 19799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3768	-0-	-1099	-0-		516	1	1903	3	Y	1217	1272	0	2	8	162
								10	4	1339	9							
02	3332	X	3178	-0-	-154	-0-		457	1	1557	3	Y	1051	1062	0	2	8	149
								8	4	1156	9							
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-		502	1	2198	3	Y	1159	1180	0	2	8	126
								10	4	1275	9							
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-		518	1	2098	3	Y	1060	1038	0	2	8	146
								11	4	1166	9							
05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-		515	1	2269	3	Y	995	963	0	2	8	176
								10	4	1095	9							
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-		502	1	2416	3	Y	1044	1123	0	2	8	95
								11	4	1148	9							
07	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-		535	1	2045	3	Y	1050	1025	0	1	8	119
								10	4	1155	9							
08	DLQ G-10		3642	-0-	3642	3642		554	1	1946	3	Y	1029	1016	0	1	8	131
								10	4	1132	9							
09	DLQ G-10		2245	-0-	2245	5887		378	1	1166	3	Y	632	730	0	22	1	10
								6	4	695	9			1	8			
10	DLQ G-10		2917	-0-	2917	8804		229	1	1512	3	Y	1060	999	0	1	8	70
								10	4	1166	9							
11	12888	X	4084	-0-	-8804	-0-		524	1	2366	3	Y	1075	1061	0	2	8	82
								11	4	1183	9							
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		363	1	2249	3	Y	1071	1099	0	1	8	53
								11	4	1178	9							

TOTAL GAS PROD: 43,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,443

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NICHOLS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294727 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12066 - 21164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	4679	-0-	-3443	-0-	482	1	2865	3	Y	1197	1159	0	1	8	140
							15	4	1317	9							
02	4368	X	4090	-0-	-278	-0-	425	1	2412	3	Y	1127	1171	0	1	8	95
							13	4	1240	9							
03	4836	X	4100	-0-	-736	-0-	482	1	2132	3	Y	1338	1337	0	2	8	94
							14	4	1472	9							
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	459	1	2625	3	Y	1459	1413	0	45	1	93
							21	4	1605	9			2	8			
05	4836	X	4315	-0-	-521	-0-	510	1	2186	3	Y	1454	1409	0	1	8	137
							20	4	1599	9							
06	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	513	1	2760	3	Y	1085	1163	0	1	8	58
							17	4	1194	9							
07	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	491	1	2930	3	Y	1356	1292	0	1	8	121
							17	4	1492	9							
08	DLQ	G-10	5019	-0-	5019	5019	529	1	2878	3	Y	1449	1436	0	1	8	133
							18	4	1594	9							
09	DLQ	G-10	4794	-0-	4794	9813	381	1	2979	3	Y	1289	1308	0	1	8	113
							16	4	1418	9							
10	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	14804	420	1	3147	3	Y	1278	1299	0	1	8	91
							18	4	1406	9							
11	19510	X	4706	-0-	-14804	-0-	400	1	2981	3	Y	1190	1172	0	1	8	108
							16	4	1309	9							
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	317	1	941	3	Y	1145	1161	0	1	8	91
							13	4	1260	9							

TOTAL GAS PROD: 53,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,367

PHOENIX UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294737 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12061 - 19579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	345	1	5068	3	Y	1632	1634	0	3	8	55
							21	4	1795	9							
02	5964	X	5922	-0-	-42	-0-	332	1	3923	3	Y	1498	1488	0	3	8	62
							19	4	1648	9							
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	340	1	4863	3	Y	1480	1496	0	4	8	42
							17	4	1628	9							
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	332	1	5071	3	Y	1451	1457	0	3	8	33
							20	4	1596	9							
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	383	1	6170	3	Y	1455	1439	0	2	8	47
							21	4	1601	9							
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	382	1	4381	3	Y	1547	1550	0	3	8	41
							16	4	1702	9							
07	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-	385	1	3480	3	Y	1505	1494	0	1	8	51
							13	4	1656	9							
08	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	446	1	177	3	Y	1146	1157	0			40
							6	4	1261	9							
09	DLQ	G-10	1756	-0-	1756	3646	360	1	171	3	Y	1108	1113	0			35
							6	4	1219	9							
10	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	7591	406	1	2254	3	Y	1159	1149	0	1	8	44
							10	4	1275	9							
11	10778	X	3187	-0-	-7591	-0-	378	1	1346	3	Y	1321	1320	0	1	8	44
							10	4	1453	9							
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	359	1	1837	3	Y	1485	1493	0			36
							13	4	1634	9							

TOTAL GAS PROD: 61,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,787

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294738 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 12202 PERF.12063 - 19833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	1488	-0-	-4216	-0-	363	1	135	3	Y	895	917	0	2	8	30
							5	4	985	9							
02	1820	X	1485	-0-	-335	-0-	322	1	177	3	Y	890	882	0	1	8	37
							7	4	979	9							
03	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	284	1	110	3	Y	673	690	0	1	8	19
							6	4	740	9							
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	358	1	1386	3	Y	1338	1326	0	1	8	30
							13	4	1472	9							
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	414	1	205	3	Y	1276	1264	0	1	8	41
							11	4	1404	9							
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	193	3	Y	1166	1175	0	1	8	31
							5	4	1283	9							
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	381	1	3732	3	Y	1346	1330	0	1	8	46
							11	4	1481	9							
08	DLQ G-10		1917	-0-	1917	1917	450	1	180	3	Y	1165	1171	0			40
							5	4	1282	9							
09	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3562	369	1	156	3	Y	1013	1020	0	1	8	32
							6	4	1114	9							
10	DLQ G-10		4476	-0-	4476	8038	343	1	2754	3	Y	1244	1228	0	1	8	47
							11	4	1368	9							
11	9333	X	1295	-0-	-8038	-0-	221	1	141	3	Y	843	862	0			28
							6	4	927	9							
12	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	211	1	119	3	Y	633	646	0			15
							5	4	696	9							

TOTAL GAS PROD: 27,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,482

GROHL C WELL #: 3H RRCID -> 294878 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11737 - 20001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	339	1	1756	3	Y	1583	1644	0			73
							15	4	1741	9							
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	349	1	1450	3	Y	1369	1358	0			84
							13	4	1506	9							
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	343	1	1534	3	Y	1527	1489	0	1	8	121
							14	4	1680	9							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	277	1	1655	3	Y	1165	1220	0			66
							13	4	1282	9							
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	300	1	1644	3	Y	851	870	0			47
							11	4	936	9							
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	325	1	1505	3	Y	810	819	0			38
							10	4	891	9							
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	277	1	1484	3	Y	792	763	0			67
							8	4	871	9							
08	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	396	1	1429	3	Y	802	806	0	1	8	62
							8	4	882	9							
09	DLQ G-10		2676	-0-	2676	5391	383	1	1463	3	Y	747	738	0			71
							8	4	822	9							
10	DLQ G-10		2838	-0-	2838	8229	246	1	1716	3	Y	788	778	0			81
							9	4	867	9							
11	10826	X	2597	-0-	-8229	-0-	194	1	1638	3	Y	688	714	0			55
							8	4	757	9							
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	237	1	1762	3	Y	752	758	0			49
							9	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 35,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,874

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL D WELL #: 4H RRCID -> 294879 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 12009 PERF.11644 - 20008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-		271	1	3099	3	Y	1103	1190	0	2	8	51
								14	4	1213	9							
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		267	1	2806	3	Y	999	988	0	1	8	61
								11	4	1099	9							
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-		341	1	3402	3	Y	1140	1110	0	1	8	90
								14	4	1254	9							
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-		243	1	2782	3	Y	1041	1070	0	2	8	59
								13	4	1145	9							
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-		252	1	2318	3	Y	1149	1144	0	1	8	63
								14	4	1264	9							
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-		292	1	2453	3	Y	1070	1082	0	1	8	50
								13	4	1177	9							
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-		251	1	2365	3	Y	1067	1026	0	1	8	90
								11	4	1174	9							
08	DLQ G-10		3728	-0-	3728	3728		377	1	2463	3	Y	799	826	0	1	8	62
								9	4	879	9							
09	DLQ G-10		3561	-0-	3561	7289		332	1	1908	3	Y	1193	1140	0	1	8	114
								9	4	1312	9							
10	DLQ G-10		3462	-0-	3462	10751		205	1	2294	3	Y	865	889	0	1	8	89
								11	4	952	9							
11	13751	X	3000	-0-	-10751	-0-		169	1	2001	3	Y	746	775	0	1	8	59
								9	4	821	9							
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-		205	1	2055	3	Y	764	773	0	1	8	49
								9	4	840	9							

TOTAL GAS PROD: 46,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,936

CHEAPSIDE UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 294925 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11928 - 15494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1218	-0-	-456	-0-		33	1	867	3	Y	286	296	0			23
								3	4	315	9							
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		30	1	923	3	Y	239	244	0			18
								3	4	263	9							
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		23	1	1287	3	Y	245	254	0			9
								2	4	270	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		20	1	1572	3	Y	255	250	0	1	8	13
								3	4	281	9							
05	3100	N	3250	-0-	150	150		17	1	2844	3	Y	349	338	0	1	8	23
								5	4	384	9							
06	3000	N	4583	-0-	1583	1733		2	1	4208	3	Y	334	339	0	1	8	17
								6	4	367	9							
07	3100	N	5582	-0-	2482	4215		14	1	5257	3	Y	280	278	0	1	8	18
								3	4	308	9							
08	DLQ G-10		7880	-0-	7880	12095		17	1	7512	3	Y	316	307	0	1	8	26
								3	4	348	9							
09	DLQ G-10		8359	-0-	8359	20454		12	1	8006	3	Y	287	289	0	1	8	23
								25	4	316	9							
10	DLQ G-10		8933	-0-	8933	29387		16	1	8535	3	Y	340	341	0	1	8	21
								8	4	374	9							
11	34166	X	4779	-0-	-29387	-0-		15	1	4463	3	Y	271	272	0	1	8	19
								3	4	298	9							
12	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-		22	1	5015	3	Y	283	290	0			12
								5	4	311	9							

TOTAL GAS PROD: 54,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,485

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SKIPJACK B WELL #: 2H RRCID -> 294927 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 9351 - 22778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	41	1	4332	3	Y	1361	1366	0	2	8	15
							23	4	1497	9							
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	32	1	4356	3	Y	1196	1191	0	1	8	19
							20	4	1316	9							
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	36	1	5296	3	Y	1249	1256	0	1	8	11
							20	4	1374	9							
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	35	1	4196	3	Y	1141	920	0	217	1	14
							19	4	1255	9			1	8			
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	43	1	4229	3	Y	1325	1321	0	1	8	17
							22	4	1458	9							
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	37	1	4452	3	Y	1202	1200	0	1	8	18
							21	4	1322	9							
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	39	1	5171	3	Y	1248	1247	0	1	8	18
							10	4	1373	9							
08	DLQ G-10		6485	-0-	6485	6485	42	1	5149	3	Y	1167	1165	0	1	8	19
							10	4	1284	9							
09	DLQ G-10		5699	-0-	5699	12184	45	1	4431	3	Y	1104	1103	0	1	8	19
							9	4	1214	9							
10	DLQ G-10		6721	-0-	6721	18905	47	1	5428	3	Y	1123	1117	0	1	8	24
							11	4	1235	9							
11	24985	X	6080	-0-	-18905	-0-	46	1	4889	3	Y	1029	1036	0	1	8	16
							13	4	1132	9							
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	38	1	4367	3	Y	1066	1074	0	1	8	7
							14	4	1173	9							

TOTAL GAS PROD: 72,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,211

BOYSEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295612 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11045 - 16378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	445	-0-	-640	-0-	20	1	255	3	Y	144	152	0			23
							12	4	158	9							
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	15	1	777	3	Y	140	134	0			29
							2	4	154	9							
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	910	3	Y	145	152	0			22
							3	4	160	9							
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	998	3	Y	138	132	0			28
							3	4	152	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	10	1	992	3	Y	127	126	0			29
							2	4	140	9							
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	11	1	913	3	Y	101	117	0			13
							2	4	111	9							
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	14	1	927	3	Y	98	96	0			15
							2	4	108	9							
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	21	1	5	3	Y	57	63	0			9
							1	4	63	9							
09	DLQ G-10		126	-0-	126	216	16	1	6	3	Y	94	86	0			17
							1	4	103	9							
10	DLQ G-10		316	-0-	316	532	14	1	217	3	Y	75	83	0			9
							2	4	83	9							
11	100	N	407	-0-	307	839	13	1	315	3	Y	71	68	0			12
							1	4	78	9							
12	1279	N	440	-0-	-839	-0-	16	1	324	3	Y	90	88	0			14
							1	4	99	9							

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,280

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295613 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10965 - 16476

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	519	-0-	-659	-0-	28	1	313	3	Y	155	160	0			25
							7	4	171	9							
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	31	1	444	3	Y	166	157	0			34
							2	4	183	9							
03	1271	N	570	-0-	-701	-0-	40	1	333	3	Y	176	183	0			27
							3	4	194	9							
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	362	315	0			74
							5	4	398	9							
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	1703	3	Y	326	326	0			74
							5	4	359	9							
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	24	1	2313	3	Y	344	373	0			45
							5	4	378	9							
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	32	1	2389	3	Y	282	283	0			44
							4	4	310	9							
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	30	1	1486	3	Y	251	254	0			41
							3	4	276	9							
09	DLQ G-10		1884	-0-	1884	3679	16	1	1590	3	Y	250	245	0			46
							3	4	275	9							
10	DLQ G-10		2066	-0-	2066	5745	19	1	1754	3	Y	264	277	0			33
							3	4	290	9							
11	100	N	1796	-0-	1696	7441	22	1	1504	3	Y	243	234	0			42
							3	4	267	9							
12	3100	N	1868	-0-	-1232	6209	25	1	1536	3	Y	275	275	0			42
							4	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,094

BOYSEN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295615 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11026 - 16378

MO	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	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	41	1	3697	3	Y	554	734	0	1	8	89
							11	4	609	9							
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	29	1	3084	3	Y	433	433	0			89
							9	4	476	9							
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	33	1	3682	3	Y	408	435	0			62
							7	4	449	9							
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	24	1	3627	3	Y	363	351	0			74
							7	4	399	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	24	1	3869	3	Y	402	385	0			91
							10	4	442	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	27	1	3889	3	Y	360	404	0			47
							8	4	396	9							
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	36	1	3785	3	Y	314	312	0			49
							7	4	345	9							
08	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	33	1	4060	3	Y	320	317	0			52
							7	4	352	9							
09	DLQ G-10		4365	-0-	4365	8817	18	1	3977	3	Y	330	321	0			61
							7	4	363	9							
10	DLQ G-10		4533	-0-	4533	13350	21	1	4030	3	Y	431	438	0			54
							8	4	474	9							
11	17323	X	3973	-0-	-13350	-0-	27	1	3469	3	Y	425	406	0			73
							9	4	468	9							
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	32	1	3019	3	Y	383	397	0			59
							8	4	421	9							

TOTAL GAS PROD: 49,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,723

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295616 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10961 - 16610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	71	1	6394	3	Y	589	593	0	2	8	95
							13	4	648	9							
02	5404	X	5152	-0-	-252	-0-	41	1	4562	3	Y	489	481	0	2	8	101
							11	4	538	9							
03	5983	X	5019	-0-	-964	-0-	42	1	4301	3	Y	604	612	0	2	8	91
							12	4	664	9							
04	5790	X	5133	-0-	-657	-0-	32	1	4516	3	Y	523	507	0	1	8	106
							10	4	575	9							
05	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	30	1	4476	3	Y	643	603	0	1	8	145
							12	4	707	9							
06	5790	X	4974	-0-	-816	-0-	27	1	4261	3	Y	613	677	0	1	8	80
							12	4	674	9							
07	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	38	1	4232	3	Y	589	576	0	1	8	92
							9	4	648	9							
08	DLQ G-10		5932	-0-	5932	5932	38	1	5183	3	Y	637	624	0	1	8	104
							10	4	701	9							
09	DLQ G-10		5366	-0-	5366	11298	19	1	4667	3	Y	609	599	0	1	8	113
							10	4	670	9							
10	DLQ G-10		4585	-0-	4585	15883	21	1	3939	3	Y	560	603	0			70
							9	4	616	9							
11	19426	X	3543	-0-	-15883	-0-	36	1	3018	3	Y	437	432	0			75
							8	4	481	9							
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	33	1	2149	3	Y	344	366	0			53
							6	4	378	9							

TOTAL GAS PROD: 59,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,637

BOYSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295631 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10980 - 16419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	25	1	811	3	Y	183	214	0	1	8	29
							6	4	201	9							
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	16	1	832	3	Y	166	161	0			34
							2	4	183	9							
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	938	3	Y	182	188	0			28
							3	4	200	9							
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	504	429	0			103
							6	4	554	9							
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	839	3	Y	237	286	0			54
							4	4	261	9							
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	3	Y	137	173	0			18
							2	4	151	9							
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1399	3	Y	334	300	0			52
							4	4	367	9							
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	16	1	998	3	Y	342	338	0			56
							4	4	376	9							
09	DLQ G-10		1188	-0-	1188	2582	10	1	853	3	Y	292	294	0			54
							4	4	321	9							
10	DLQ G-10		1347	-0-	1347	3929	12	1	1009	3	Y	294	311	0			37
							3	4	323	9							
11	100	N	1324	-0-	1224	5153	16	1	988	3	Y	287	275	0			49
							4	4	316	9							
12	3100	N	1319	-0-	-1781	3372	19	1	974	3	Y	293	297	0			45
							4	4	322	9							

TOTAL GAS PROD: 15,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOYSEN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295632 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10907 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	30	1	2428	3	Y	603	614	0			97
							9	4	663	9							
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	20	1	1902	3	Y	520	510	0			107
							8	4	572	9							
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1	2158	3	Y	549	573	0			83
							8	4	604	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	3	Y	492	475	0			100
							8	4	541	9							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	3	Y	517	499	0	1	8	117
							9	4	569	9							
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	17	1	2392	3	Y	489	541	0	1	8	64
							9	4	538	9							
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2241	3	Y	493	479	0	1	8	77
							7	4	542	9							
08	DLQ G-10		2602	-0-	2602	2602	21	1	2056	3	Y	472	471	0	1	8	77
							6	4	519	9							
09	DLQ G-10		2319	-0-	2319	4921	11	1	1800	3	Y	456	448	0	1	8	84
							6	4	502	9							
10	DLQ G-10		3169	-0-	3169	8090	13	1	2596	3	Y	503	523	0	1	8	63
							7	4	553	9							
11	11111	X	3021	-0-	-8090	-0-	16	1	2494	3	Y	458	442	0	1	8	78
							7	4	504	9							
12	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	19	1	2361	3	Y	458	465	0	1	8	70
							7	4	504	9							

TOTAL GAS PROD: 34,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,010

BOYSEN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295638 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.11019 - 17353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	30	1	1126	3	Y	672	683	0	2	8	108
							11	4	739	9							
02	1932	N	1901	-0-	-31	-0-	20	1	1156	3	Y	650	622	0	2	8	134
							10	4	715	9							
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	20	1	1320	3	Y	641	676	0	2	8	97
							10	4	705	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	3	Y	562	544	0	1	8	114
							8	4	618	9							
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	14	1	1335	3	Y	614	589	0			139
							9	4	675	9							
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	21	1	1026	3	Y	576	639	0	1	8	75
							9	4	634	9							
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	18	1	1166	3	Y	586	568	0	1	8	92
							7	4	645	9							
08	DLQ G-10		1680	-0-	1680	1680	16	1	1065	3	Y	539	542	0	1	8	88
							6	4	593	9							
09	DLQ G-10		1713	-0-	1713	3393	9	1	1110	3	Y	534	522	0	1	8	99
							7	4	587	9							
10	DLQ G-10		1933	-0-	1933	5326	11	1	1330	3	Y	533	564	0	1	8	67
							6	4	586	9							
11	100	N	1882	-0-	1782	7108	14	1	1301	3	Y	509	488	0	1	8	87
							7	4	560	9							
12	3100	N	1905	-0-	-1195	5913	16	1	1313	3	Y	517	524	0	1	8	79
							7	4	569	9							

TOTAL GAS PROD: 22,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,933

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 1H RRCID -> 295715 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10858 - 17121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	695	-0-	-979	-0-	11	3	5	4	Y	617	587	0	1	8	64
							679	9									
02	868	N	659	-0-	-209	-0-	19	3	5	4	Y	577	595	0			46
							635	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	324	3	6	4	Y	604	606	0			44
							664	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	594	3	7	4	Y	560	557	0			47
							616	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	4	Y	550	546	0			51
							605	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1	1	814	3	Y	478	482	0			47
							7	4	526	9							
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	4	Y	490	458	0	1	8	78
							539	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	1302	1	1	815	3	Y	435	452	0			61
							7	4	479	9							
09	DLQ G-10		1639	-0-	1639	2941	1002	3	7	4	Y	573	500	0			134
							630	9									
10	DLQ G-10		1401	-0-	1401	4342	904	3	7	4	Y	445	509	0			70
							490	9									
11	100	N	1282	-0-	1182	5524	12	1	816	3	Y	407	428	0			49
							6	4	448	9							
12	3100	N	1230	-0-	-1870	3654	773	3	6	4	Y	410	416	0			43
							451	9									

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,146

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 4H RRCID -> 295716 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10785 - 18245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1360	3	7	4	Y	394	399	0			41
							433	9									
02	2128	X	1260	-0-	-868	-0-	1002	3	7	4	Y	228	251	0			18
							251	9									
03	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	629	3	6	4	Y	375	366	0			27
							413	9									
04	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	1003	3	7	4	Y	348	346	0			29
							383	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1735	3	9	4	Y	267	271	0			25
							294	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	3	Y	309	304	0			30
							8	4	340	9							
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2444	3	13	4	Y	372	343	0			59
							409	9									
08	DLQ G-10		2270	-0-	2270	2270	1	1	1877	3	Y	347	358	0			48
							10	4	382	9							
09	DLQ G-10		2160	-0-	2160	4430	1776	3	9	4	Y	341	309	0			80
							375	9									
10	DLQ G-10		2394	-0-	2394	6824	1986	3	10	4	Y	362	385	0			57
							398	9									
11	100	N	2342	-0-	2242	9066	21	1	1885	3	Y	388	398	0			47
							9	4	427	9							
12	3100	N	2433	-0-	-667	8399	1973	3	11	4	Y	408	412	0			43
							449	9									

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,139

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 2H RRCID -> 295717 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10906 - 17094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3280	3	11	4	Y	939	949	0			97
							1033	9									
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	5116	3	14	4	Y	1023	1037	0	1	8	82
							1125	9									
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	7732	3	12	4	Y	895	912	0			65
							985	9									
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	6808	3	15	4	Y	852	845	0			72
							937	9									
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	7548	3	17	4	Y	873	864	0			81
							960	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1	1	5981	3	Y	753	760	0			74
							15	4	828	9							
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5979	3	14	4	Y	777	727	0			124
							855	9									
08	DLQ G-10		5430	-0-	5430	5430	1	1	4732	3	Y	624	661	0			87
							11	4	686	9							
09	DLQ G-10		5249	-0-	5249	10679	4513	3	10	4	Y	660	593	0			154
							726	9									
10	DLQ G-10		5673	-0-	5673	16352	4800	3	12	4	Y	783	814	0			123
							861	9									
11	21716	X	5364	-0-	-16352	-0-	21	1	4522	3	Y	736	770	0			89
							11	4	810	9							
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	4520	3	11	4	Y	666	685	0			70
							733	9									

TOTAL GAS PROD: 76,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,581

NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 5H RRCID -> 295719 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10938 - 19236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3084	-0-	-1535	-0-	2535	3	9	4	Y	491	486	0			51
							540	9									
02	3080	X	2838	-0-	-242	-0-	2333	3	9	4	Y	451	465	0	1	8	36
							496	9									
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	2675	3	10	4	Y	414	420	0			30
							455	9									
04	3240	X	2586	-0-	-654	-0-	2171	3	10	4	Y	368	367	0			31
							405	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2785	3	12	4	Y	443	433	0			41
							487	9									
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	1	1	2390	3	Y	550	537	0			54
							12	4	605	9							
07	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2470	3	11	4	Y	425	411	0			68
							468	9									
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	1	1	1581	3	Y	353	372	0			49
							8	4	388	9							
09	DLQ G-10		2243	-0-	2243	4221	1850	3	7	4	Y	351	318	0			82
							386	9									
10	DLQ G-10		2289	-0-	2289	6510	1851	3	10	4	Y	389	410	0			61
							428	9									
11	8531	X	2021	-0-	-6510	-0-	14	1	1579	3	Y	382	397	0			46
							8	4	420	9							
12	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	1705	3	9	4	Y	383	389	0			40
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 31,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 44 WEST WELL #: 7H RRCID -> 295720 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10930 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2117	-0-		-1727		-0-		1382	3	8	4	Y	661	679	0			68
										727	9									
02	2943	X	2943	-0-		-0-		-0-		1979	3	15	4	Y	863	862	0			69
										949	9									
03	3318	X	3318	-0-		-0-		-0-		2447	3	14	4	Y	779	791	0			57
										857	9									
04	2896	X	2896	-0-		-0-		-0-		2214	3	13	4	Y	608	614	0			51
										669	9									
05	3737	X	3737	-0-		-0-		-0-		2937	3	16	4	Y	713	698	0			66
										784	9									
06	3119	X	3119	-0-		-0-		-0-		1	1	2494	3	Y	564	575	0			55
										4	4	620	9							
07	3309	X	3309	-0-		-0-		-0-		2653	3	12	4	Y	585	547	0			93
										644	9									
08	DLQ G-10		2524	-0-		2524		2524		1	1	1998	3	Y	468	496	0			65
										10	4	515	9							
09	DLQ G-10		2504	-0-		2504		5028		1935	3	9	4	Y	509	455	0			119
										560	9									
10	DLQ G-10		2768	-0-		2768		7796		2055	3	12	4	Y	637	656	0			100
										701	9									
11	10308	X	2512	-0-		-7796		-0-		13	1	1871	3	Y	562	594	0			68
										10	4	618	9							
12	2589	X	2589	-0-		-0-		-0-		1892	3	11	4	Y	624	626	0			66
										686	9									

TOTAL GAS PROD: 34,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,573

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 19965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2917	-0-		-183		844		15	1	2119	3	Y	702	731	0			226
										11	4	772	9							
02	3304	X	2447	-0-		-857		-0-		26	1	1732	3	Y	618	642	0			202
										9	4	680	9							
03	3658	X	128	-0-		-3530		-0-		10	1	17	3	Y	91	258	0			35
										1	4	100	9							
04	3540	X	832	-0-		-2708		-0-		33	1	120	3	Y	613	470	0			178
										5	4	674	9							
05	3441	X	620	-0-		-2821		-0-		30	1	69	3	Y	470	491	0			157
										4	4	517	9							
06	2820	X	686	-0-		-2134		-0-		28	1	85	3	Y	516	520	0			153
										5	4	568	9							
07	2697	X	1799	-0-		-898		-0-		29	1	871	3	Y	810	734	0			229
										8	4	891	9							
08	DLQ G-10		2525	-0-		2525		2525		25	1	1714	3	Y	706	701	0			234
										9	4	777	9							
09	DLQ G-10		1054	-0-		1054		3579		8	1	523	3	Y	470	527	0			177
										6	4	517	9							
10	DLQ G-10		2628	-0-		2628		6207		8	1	1877	3	Y	668	684	0			161
										8	4	735	9							
11	100	N	2587	-0-		2487		8694		4	1	1919	3	Y	597	567	0			191
										7	4	657	9							
12	3100	N	1950	-0-		-1150		7544		19	1	1525	3	Y	364	456	0	1	8	98
										6	4	400	9							

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,625

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1094	-0-		-580	-0-	14	1	762	3	Y	284	306	0			92
								6	4	312	9							
02	1820	N	1393	-0-		-427	-0-	23	1	1039	3	Y	296	291	0			97
								5	4	326	9							
03	1860	N	1300	-0-		-560	-0-	14	1	941	3	Y	309	287	0			119
								5	4	340	9							
04	1050	N	998	-0-		-52	-0-	24	1	732	3	Y	216	272	0			63
								4	4	238	9							
05	1550	N	1333	-0-		-217	-0-	20	1	1063	3	Y	223	211	0			75
								5	4	245	9							
06	1260	N	997	-0-		-263	-0-	20	1	733	3	Y	218	228	0			65
								4	4	240	9							
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	24	1	1187	3	Y	183	196	0			52
								3	4	201	9							
08	DLQ G-10		1347	-0-		1347	1347	28	1	1064	3	Y	228	204	0			76
								4	4	251	9							
09	DLQ G-10		1306	-0-		1306	2653	9	1	1104	3	Y	173	184	0			65
								3	4	190	9							
10	DLQ G-10		1391	-0-		1391	4044	8	1	1177	3	Y	184	205	0			44
								4	4	202	9							
11	100	N	1394	-0-		1294	5338	4	1	1183	3	Y	185	170	0			59
								3	4	204	9							
12	3100	N	1351	-0-		-1749	3589	19	1	1065	3	Y	239	234	0			64
								4	4	263	9							

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,738

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2514	-0-		-741	-0-	17	1	1881	3	Y	549	581	0			177
								12	4	604	9							
02	3332	X	3252	-0-		-80	-0-	26	1	2583	3	Y	576	565	0			188
								9	4	634	9							
03	3689	X	2365	-0-		-1324	-0-	16	1	1786	3	Y	505	499	0			194
								7	4	556	9							
04	3570	X	3238	-0-		-332	-0-	27	1	2512	3	Y	625	637	0			182
								11	4	688	9							
05	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	22	1	3175	3	Y	625	598	0			209
								12	4	688	9							
06	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	24	1	2950	3	Y	616	642	0			183
								9	4	678	9							
07	3596	X	3302	-0-		-294	-0-	22	1	2813	3	Y	418	483	0			118
								7	4	460	9							
08	DLQ G-10		3164	-0-		3164	3164	26	1	2656	3	Y	432	407	0			143
								7	4	475	9							
09	DLQ G-10		2524	-0-		2524	5688	8	1	2060	3	Y	409	398	0			154
								6	4	450	9							
10	DLQ G-10		3311	-0-		3311	8999	8	1	2750	3	Y	496	530	0			120
								7	4	546	9							
11	12206	X	3207	-0-		-8999	-0-	4	1	2644	3	Y	502	462	0			160
								7	4	552	9							
12	2819	X	2819	-0-		-0-	-0-	17	1	2136	3	Y	599	598	0			161
								7	4	659	9							

TOTAL GAS PROD: 37,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES B WELL #: 1H RRCID -> 295823 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10913 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	12	1	797	3	Y	317	321	0			102
							9	4	349	9							
02	756	N	543	-0-	-213	-0-	26	1	216	3	Y	270	284	0			88
							4	4	297	9							
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	14	1	280	3	Y	373	318	0			143
							4	4	410	9							
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	19	1	858	3	Y	372	407	0			108
							7	4	409	9							
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	310	314	0			104
							7	4	341	9							
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	20	1	2309	3	Y	309	321	0			92
							6	4	340	9							
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	21	1	1953	3	Y	378	363	0			107
							6	4	416	9							
08	DLQ G-10		1494	-0-	1494	1494	26	1	1178	3	Y	259	280	0			86
							5	4	285	9							
09	DLQ G-10		1038	-0-	1038	2532	7	1	686	3	Y	311	280	0			117
							3	4	342	9							
10	DLQ G-10		2029	-0-	2029	4561	8	1	1573	3	Y	401	421	0			97
							7	4	441	9							
11	4825	X	264	-0-	-4561	-0-	4	1	73	3	Y	168	211	0			54
							2	4	185	9							
12	394	X	394	-0-	-0-	-0-	28	1	26	3	Y	306	278	0			82
							3	4	337	9							

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,774

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	25460	-0-	-6005	-0-	186	1	18686	3	Y	5929	6000	0	6	8	201
							66	4	6522	9							
02	22204	X	21456	-0-	-748	-0-	91	1	15708	3	Y	5092	5079	0	5	8	209
							56	4	5601	9							
03	24583	X	24175	-0-	-408	-0-	284	1	17767	3	Y	5513	5558	0	6	8	158
							60	4	6064	9							
04	23790	X	21931	-0-	-1859	-0-	262	1	16156	3	Y	4953	4994	0	5	8	112
							65	4	5448	9							
05	24583	X	21295	-0-	-3288	-0-	250	1	15715	3	Y	4788	4738	0	6	8	156
							63	4	5267	9							
06	23790	X	20125	-0-	-3665	-0-	307	1	14830	3	Y	4483	4514	0	5	8	120
							57	4	4931	9							
07	24180	X	20122	-0-	-4058	-0-	339	1	14799	3	Y	4488	4451	0	4	8	153
							47	4	4937	9							
08	DLQ G-10		19241	-0-	19241	19241	414	1	14056	3	Y	4295	4296	0	4	8	148
							46	4	4725	9							
09	DLQ G-10		18317	-0-	18317	37558	334	1	13488	3	Y	4049	4064	0	4	8	129
							41	4	4454	9							
10	DLQ G-10		18316	-0-	18316	55874	341	1	13493	3	Y	4034	4007	0	3	8	153
							45	4	4437	9							
11	72593	X	16719	-0-	-55874	-0-	319	1	12255	3	Y	3732	3759	0	3	8	123
							40	4	4105	9							
12	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	290	1	12593	3	Y	3751	3781	0	3	8	90
							42	4	4126	9							

TOTAL GAS PROD: 244,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,107

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18320	X	18320	-0-	-0-	-0-	181	1	13055	3	Y	4584	4612	0	131	1	128
							42	4	5042	9			11	8			
02	17321	X	17321	-0-	-0-	-0-	180	1	12013	3	Y	4627	4561	0	7	8	187
							38	4	5090	9							
03	22391	X	22391	-0-	-0-	-0-	184	1	16103	3	Y	5505	5505	0	9	8	178
							48	4	6056	9							
04	19916	X	19916	-0-	-0-	-0-	171	1	14243	3	Y	4953	4885	0	47	1	190
							54	4	5448	9			9	8			
05	19358	X	19358	-0-	-0-	-0-	167	1	13892	3	Y	4769	4761	0	8	8	190
							53	4	5246	9							
06	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	154	1	13300	3	Y	4222	4262	0	7	8	143
							47	4	4644	9							
07	17855	X	17855	-0-	-0-	-0-	151	1	13096	3	Y	4156	4131	0	5	8	163
							36	4	4572	9							
08	DLQ G-10		16488	-0-	16488	16488	129	1	11910	3	Y	4013	4002	0	4	8	170
							35	4	4414	9							
09	DLQ G-10		15727	-0-	15727	32215	151	1	11338	3	Y	3824	3856	0	2	8	136
							32	4	4206	9							
10	DLQ G-10		16588	-0-	16588	48803	371	1	12205	3	Y	3616	3574	0	4	8	174
							34	4	3978	9							
11	63649	X	14846	-0-	-48803	-0-	317	1	10702	3	Y	3451	3490	0	4	8	131
							31	4	3796	9							
12	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	184	1	10308	3	Y	3346	3355	0	5	8	117
							29	4	3681	9							

TOTAL GAS PROD: 211,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,066

PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	12788	-0-	-2898	-0-	277	1	9210	3	Y	2969	2994	0	3	8	101
							35	4	3266	9							
02	10724	X	10615	-0-	-109	-0-	288	1	7567	3	Y	2484	2481	0	2	8	102
							28	4	2732	9							
03	11873	X	10769	-0-	-1104	-0-	521	1	7351	3	Y	2608	2633	0	2	8	75
							28	4	2869	9							
04	11490	X	10054	-0-	-1436	-0-	270	1	7139	3	Y	2376	2395	0	2	8	54
							31	4	2614	9							
05	11873	X	9498	-0-	-2375	-0-	293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	2	8	73
							29	4	2486	9							
06	11490	X	8686	-0-	-2804	-0-	311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	1	8	56
							26	4	2319	9							
07	11749	X	7430	-0-	-4319	-0-	295	1	5060	3	Y	1868	1859	0	1	8	64
							20	4	2055	9							
08	DLQ G-10		8876	-0-	8876	8876	340	1	6180	3	Y	2121	2111	0	1	8	73
							23	4	2333	9							
09	DLQ G-10		8000	-0-	8000	16876	387	1	5581	3	Y	1830	1844	0	1	8	58
							19	4	2013	9							
10	DLQ G-10		7746	-0-	7746	24622	320	1	5395	3	Y	1828	1816	0	1	8	69
							20	4	2011	9							
11	31806	X	7184	-0-	-24622	-0-	312	1	5011	3	Y	1675	1688	0	1	8	55
							18	4	1843	9							
12	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	246	1	4550	3	Y	1459	1478	0	1	8	35
							17	4	1605	9							

TOTAL GAS PROD: 108,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,586

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL E WELL #: 5H RRCID -> 296078 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11857 - 19480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18073	X	13253	-0-	-4820	-0-	100	1	9798	3	Y	3025	3049	0	1	8	128
							27	4	3328	9							
02	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	108	1	8630	3	Y	3111	3073	0	2	8	164
							24	4	3422	9							
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	124	1	9321	3	Y	3125	3159	0	2	8	128
							25	4	3438	9							
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	138	1	8662	3	Y	2504	2518	0	1	8	113
							27	4	2754	9							
05	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	1	8	168
							28	4	2860	9							
06	11430	X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	1	8	108
							28	4	2895	9							
07	11811	X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	1	8	156
							24	4	2891	9							
08	DLQ G-10		10583	-0-	10583	10583	316	1	7577	3	Y	2425	2472	0	1	8	108
							22	4	2668	9							
09	DLQ G-10		8693	-0-	8693	19276	258	1	6170	3	Y	2041	2046	0	1	8	102
							20	4	2245	9							
10	DLQ G-10		9533	-0-	9533	28809	244	1	7069	3	Y	2001	2009	0	1	8	93
							19	4	2201	9							
11	36551	X	7742	-0-	-28809	-0-	192	1	5528	3	Y	1823	1771	0	1	8	144
							17	4	2005	9							
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	214	1	5402	3	Y	1917	1994	0	1	8	66
							17	4	2109	9							

TOTAL GAS PROD: 127,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,832

GROHL G WELL #: 7H RRCID -> 296120 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12365 - 19842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	11776	-0-	-3352	-0-	172	1	8183	3	Y	3080	3099	0	4	8	130
							33	4	3388	9							
02	9884	X	9664	-0-	-220	-0-	261	1	6541	3	Y	2576	2568	0	3	8	135
							28	4	2834	9							
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	3	Y	2778	2795	0	4	8	114
							30	4	3056	9							
04	10590	X	10369	-0-	-221	-0-	209	1	7192	3	Y	2670	2662	0	2	8	120
							31	4	2937	9							
05	10943	X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	2	8	154
							32	4	2624	9							
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	2	8	94
							30	4	2519	9							
07	10943	X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	1	8	134
							26	4	2489	9							
08	DLQ G-10		9097	-0-	9097	9097	481	1	6050	3	Y	2310	2340	0	1	8	103
							25	4	2541	9							
09	DLQ G-10		8103	-0-	8103	17200	265	1	5604	3	Y	2013	2015	0	1	8	100
							20	4	2214	9							
10	DLQ G-10		10051	-0-	10051	27251	132	1	7243	3	Y	2407	2393	0	2	8	112
							28	4	2648	9							
11	35714	X	8463	-0-	-27251	-0-	133	1	6154	3	Y	1952	1908	0	1	8	155
							29	4	2147	9							
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	150	1	6036	3	Y	2035	2119	0	1	8	70
							22	4	2239	9							

TOTAL GAS PROD: 114,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,759

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GROHL F WELL #: 6H RRCID -> 296177 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 12069 PERF.11776 - 19982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	13246	-0-	-3401	-0-	76	1	9096	3	Y	3675	3687	0	2	8	156
							31	4	4043	9							
02	11788	X	11422	-0-	-366	-0-	91	1	8192	3	Y	2832	2837	0	2	8	149
							24	4	3115	9							
03	13051	X	12064	-0-	-987	-0-	111	1	8490	3	Y	3125	3145	0	1	8	128
							25	4	3438	9							
04	12630	X	11283	-0-	-1347	-0-	113	1	8043	3	Y	2817	2817	0	1	8	127
							28	4	3099	9							
05	13051	X	11172	-0-	-1879	-0-	148	1	7803	3	Y	2901	2840	0	1	8	187
							30	4	3191	9							
06	12630	X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	1	8	110
							28	4	2952	9							
07	12648	X	9815	-0-	-2833	-0-	169	1	7138	3	Y	2260	2235	0	1	8	134
							22	4	2486	9							
08	DLQ G-10		9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	2	8	104
							22	4	2559	9							
09	DLQ G-10		8324	-0-	8324	18040	205	1	5917	3	Y	1985	1989	0	1	8	99
							18	4	2184	9							
10	DLQ G-10		8963	-0-	8963	27003	166	1	6360	3	Y	2197	2193	0	1	8	102
							20	4	2417	9							
11	35998	X	8995	-0-	-27003	-0-	140	1	6259	3	Y	2342	2258	0	1	8	185
							20	4	2576	9							
12	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	263	1	5637	3	Y	2072	2185	0	1	8	71
							17	4	2279	9							

TOTAL GAS PROD: 123,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,216

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 1H RRCID -> 296255 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10484 - 17487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	1	3	Y	319	442	0	1	8	117
							3	4	351	9							
02	784	N	20	-0-	-764	-0-	20	1			Y	-0-	117	0			-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		44	-0-	44	77	44	1			Y	-0-					-0-
11	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	4	4	Y	617	478	0			139
							679	9									

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 3H RRCID -> 296256 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10492 - 17908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			Y	-0-	90	0			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	214	1	43	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	363	1	349	3	Y	565	491	0	1	8	73
							7	4	622	9							
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	332	1	523	3	Y	491	456	0	1	8	107
							7	4	540	9							
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	492	1	243	3	Y	595	587	0	1	8	114
							7	4	655	9							
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	666	1	284	3	Y	513	560	0			67
							6	4	564	9							
09	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2631	357	1	141	3	Y	553	495	0	1	8	124
							5	4	608	9							
10	DLQ G-10		1156	-0-	1156	3787	344	1	73	3	Y	665	706	0	1	8	82
							7	4	732	9							
11	100	N	961	-0-	861	4648	426	1	12	3	Y	471	435	0	1	8	117
							5	4	518	9							
12	3100	N	548	-0-	-2552	2096	178	1	4	4	Y	333	374	0	1	8	75
							366	9									

TOTAL GAS PROD: 10,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

NAYLOR JONES UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 296284 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 9966 PERF.10018 - 17575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	139	1	18	3	Y	97	112	0			17
							1	4	107	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	60	3	Y	362	323	0			39
							2	4	398	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	193	1	52	3	Y	300	289	0			50
							3	4	330	9							
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	262	1	38	3	Y	245	269	0	2	8	24
							2	4	270	9							
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	728	1	41	3	Y	228	225	0	1	8	26
							2	4	251	9							
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	58	3	Y	353	319	0	1	8	59
							2	4	388	9							
08	DLQ G-10		427	-0-	427	427	241	1	29	3	Y	142	171	0			30
							1	4	156	9							
09	DLQ G-10		399	-0-	399	826	223	1	25	3	Y	136	91	0			75
							1	4	150	9							
10	DLQ G-10		336	-0-	336	1162	205	1	21	3	Y	99	156	0			18
							1	4	109	9							
11	100	N	454	-0-	354	1516	198	1	89	3	Y	151	137	0	1	8	31
							1	4	166	9							
12	1907	N	391	-0-	-1516	-0-	263	1	13	3	Y	104	127	0	1	8	7
							1	4	114	9							

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,217

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 3H RRCID -> 296285 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9657 - 16303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	534	-0-	-303	-0-	15	1	56	3	Y	410	417	0	6	8	5
							12	4	451	9							
02	728	N	448	-0-	-280	-0-	11	1	61	3	Y	335	331	0	3	8	6
							7	4	369	9							
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	12	1	61	3	Y	364	365	0	1	8	4
							5	4	400	9							
04	510	N	234	-0-	-276	-0-	25	1	30	3	Y	160	162	0			2
							3	4	176	9							
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	21	1	31	3	Y	197	195	0			4
							3	4	217	9							
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	10	3	2	4	Y	113	115	0			2
							124	9									
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	3	1	27	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	100	N	804	-0-	704	704	21	1	101	3	Y	612	576	0	4	8	32
							9	4	673	9							
12	1312	N	608	-0-	-704	-0-	55	1	52	3	Y	452	472	0	2	8	10
							4	4	497	9							

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,647

NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 4H RRCID -> 296286 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9786 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	45	-0-	-730	-0-	1	1	22	3	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1121	1093	0	8	8	20
							18	4	1233	9							
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	1957	1947	0	8	8	22
							27	4	2153	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	1219	1219	0	5	8	17
							20	4	1341	9							
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	24	1	761	3	Y	1102	1093	0	3	8	23
							15	4	1212	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	436	3	11	4	Y	865	874	0	2	8	12
							952	9									
07	1116	N	129	-0-	-987	-0-	4	1	81	3	Y	39	50	0			1
							1	4	43	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		76	-0-	76	76	35	1	4	3	Y	34	32	0	1	8	1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 10,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,357

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 6H RRCID -> 296301 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9512 - 19282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	489	1	1224	3	Y	623	624	0	1	8	32
							11	4	685	9							
02	2800	N	2825	-0-	25	25	453	1	1596	3	Y	694	665	0	1	8	60
							13	4	763	9							
03	2588	N	2563	-0-	-25	-0-	477	1	1254	3	Y	744	782	0	2	8	20
							14	4	818	9							
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	447	1	1134	3	Y	753	739	0	1	8	33
							13	4	828	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	438	1	1371	3	Y	597	582	0	1	8	47
							12	4	657	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	414	1	3181	3	Y	603	614	0	1	8	35
							12	4	663	9							
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	489	1	942	3	Y	646	636	0	17	1	27
							10	4	711	9			1	8			
08	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	480	1	252	3	Y	703	695	0	1	8	34
							10	4	773	9							
09	DLQ G-10		1611	-0-	1611	3126	517	1	616	3	Y	427	380	0	1	8	80
							8	4	470	9							
10	DLQ G-10		1267	-0-	1267	4393	525	1	278	3	Y	414	399	0			95
							9	4	455	9							
11	5522	X	1129	-0-	-4393	-0-	355	1	367	3	Y	363	424	0			34
							8	4	399	9							
12	253	X	253	-0-	-0-	-0-	137	1	13	3	Y	93	121	0			6
							1	4	102	9							

TOTAL GAS PROD: 24,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,660

NAYLOR JONES UNIT 68 WELL #: 7H RRCID -> 296302 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9514 - 19243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	354	1	1378	3	Y	623	627	0	1	8	32
							8	4	685	9							
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	334	1	967	3	Y	709	678	0	1	8	62
							10	4	780	9							
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	334	1	1769	3	Y	785	824	0	1	8	22
							11	4	864	9							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	255	1	829	3	Y	696	687	0	1	8	30
							9	4	766	9							
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	255	1	1833	3	Y	643	622	0	1	8	50
							9	4	707	9							
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	241	1	1673	3	Y	549	566	0	1	8	32
							8	4	604	9							
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1	1440	3	Y	654	640	0	18	1	27
							8	4	719	9			1	8			
08	DLQ G-10		2592	-0-	2592	2592	224	1	1653	3	Y	643	638	0	1	8	31
							8	4	707	9							
09	DLQ G-10		1682	-0-	1682	4274	212	1	882	3	Y	529	460	0	1	8	99
							6	4	582	9							
10	DLQ G-10		1231	-0-	1231	5505	240	1	466	3	Y	472	463	0			108
							6	4	519	9							
11	100	N	1257	-0-	1157	6662	233	1	414	3	Y	548	603	0	1	8	52
							7	4	603	9							
12	3100	N	298	-0-	-2802	3860	143	1	18	3	Y	124	168	0			8
							1	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 24,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,975

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAGOULAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296346 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11257 - 16965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	101	1	833	3	Y	434	517	0			133
							7	4	477	9							
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	104	1	1076	3	Y	446	458	0			121
							7	4	491	9							
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	437	473	0			85
							7	4	481	9							
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	132	1	1496	3	Y	464	422	0			127
							9	4	510	9							
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	Y	434	392	0			169
							9	4	477	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	3	Y	408	480	0			97
							8	4	449	9							
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1396	3	Y	414	319	0			192
							7	4	455	9							
08	DLQ G-10		1676	-0-	1676	1676	110	1	1113	3	Y	405	395	0			202
							7	4	446	9							
09	DLQ G-10		1519	-0-	1519	3195	140	1	923	3	Y	407	463	0			146
							8	4	448	9							
10	DLQ G-10		876	-0-	876	4071	113	1	202	3	Y	503	480	0			169
							8	4	553	9							
11	100	N	595	-0-	495	4566	174	1	12	3	Y	368	456	0			81
							4	4	405	9							
12	3100	N	575	-0-	-2525	2041	126	1	18	3	Y	388	401	0			68
							4	4	427	9							

TOTAL GAS PROD: 18,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,108

MAGOULAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296347 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11364 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1131	-0-	-326	-0-	154	1	427	3	Y	493	572	0			151
							8	4	542	9							
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	161	1	608	3	Y	493	510	0			134
							7	4	542	9							
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	986	3	Y	470	512	0	1	8	91
							7	4	517	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	161	1	998	3	Y	431	404	0			118
							9	4	474	9							
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	987	3	Y	401	363	0			156
							8	4	441	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1245	3	Y	428	482	0	1	8	101
							8	4	471	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	182	1	971	3	Y	384	307	0			178
							6	4	422	9							
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	173	1	622	3	Y	389	373	0			194
							6	4	428	9							
09	DLQ G-10		1112	-0-	1112	2341	204	1	510	3	Y	357	423	0			128
							5	4	393	9							
10	DLQ G-10		657	-0-	657	2998	128	1	140	3	Y	348	359	0			117
							6	4	383	9							
11	100	N	551	-0-	451	3449	119	1	12	3	Y	378	412	0			83
							4	4	416	9							
12	3100	N	636	-0-	-2464	985	103	1	22	3	Y	460	462	0			81
							5	4	506	9							

TOTAL GAS PROD: 15,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,032

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	910	-0-	-20	-0-		330	1	33	3	Y	492	557	0			150
								6	4	541	9							
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-		186	1	152	3	Y	545	547	0			148
								7	4	600	9							
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		226	1	512	3	Y	586	620	0			114
								8	4	645	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-		176	1	544	3	Y	541	507	0			148
								8	4	595	9							
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		164	1	573	3	Y	519	466	0			201
								9	4	571	9							
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-		144	1	663	3	Y	499	582	0			118
								8	4	549	9							
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		154	1	464	3	Y	481	376	0			223
								7	4	529	9							
08	DLQ G-10		902	-0-	902	902		150	1	255	3	Y	446	447	0			222
								6	4	491	9							
09	DLQ G-10		901	-0-	901	1803		178	1	252	3	Y	424	494	0			152
								5	4	466	9							
10	DLQ G-10		566	-0-	566	2369		104	1	63	3	Y	358	390	0			120
								5	4	394	9							
11	100	N	482	-0-	382	2751		116	1	10	3	Y	320	370	0			70
								4	4	352	9							
12	3100	N	791	-0-	-2309	442		180	1	25	3	Y	528	505	0			93
								5	4	581	9							

TOTAL GAS PROD: 12,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,739

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-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.		33	-0-	33	33		33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		260	-0-	260	293		10	1	21	3	Y	205	199	0	1	8	5
								3	4	226	9							
06	T. A.		2137	-0-	2137	2430		26	1	1407	3	Y	632	618	0	2	8	17
								9	4	695	9							
07	T. A.		2412	-0-	2412	4842		19	1	1844	3	Y	494	488	0	1	8	22
								6	4	543	9							
08	T. A.		1724	-0-	1724	6566		10	1	1215	3	Y	449	451	0	1	8	19
								5	4	494	9							
09	9296	X	2730	-0-	-6566	-0-		12	1	2319	3	Y	358	362	0	1	8	14
								5	4	394	9							
10	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		15	1	2108	3	Y	354	353	0	1	8	14
								4	4	389	9							
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-		14	1	1375	3	Y	324	325	0			13
								4	4	356	9							
12	930	N	151	-0-	-779	-0-		24	1	10	3	Y	105	115	0			3
								1	4	116	9							

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1402	-0-	-613	-0-	35	1	675	3	Y	623	634	0	1	8	23
							7	4	685	9							
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	26	1	1058	3	Y	541	548	0	1	8	15
							6	4	595	9							
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	552	555	0	1	8	11
							7	4	607	9							
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	1332	3	Y	645	634	0	1	8	21
							8	4	710	9							
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	3	Y	585	591	0	1	8	14
							8	4	644	9							
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	466	467	0	1	8	12
							7	4	513	9							
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	3	Y	420	413	0	1	8	18
							5	4	462	9							
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	7	1	1280	3	Y	517	513	0	1	8	21
							6	4	569	9							
09	DLQ G-10		1448	-0-	1448	3310	12	1	893	3	Y	488	490	0			19
							6	4	537	9							
10	DLQ G-10		1642	-0-	1642	4952	14	1	1158	3	Y	423	425	0	1	8	16
							5	4	465	9							
11	100	N	1464	-0-	1364	6316	12	1	1018	3	Y	390	389	0	1	8	16
							5	4	429	9							
12	3100	N	1841	-0-	-1259	5057	22	1	1310	3	Y	457	458	0	1	8	14
							6	4	503	9							

TOTAL GAS PROD: 20,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,107

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	974	-0-	-266	-0-	35	1	409	3	Y	476	494	0			18
							6	4	524	9							
02	1624	N	741	-0-	-883	-0-	36	1	454	3	Y	225	237	0			6
							3	4	248	9							
03	1798	N	836	-0-	-962	-0-	41	1	580	3	Y	192	194	0			4
							4	4	211	9							
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	33	1	615	3	Y	178	176	0			6
							3	4	196	9							
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	40	1	431	3	Y	150	152	0			4
							3	4	165	9							
06	810	N	328	-0-	-482	-0-	31	1	144	3	Y	137	137	0			4
							2	4	151	9							
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	176	172	0			8
							2	4	194	9							
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	12	1	402	3	Y	259	256	0			11
							3	4	285	9							
09	DLQ G-10		639	-0-	639	1341	20	1	379	3	Y	215	218	0			8
							3	4	237	9							
10	DLQ G-10		1305	-0-	1305	2646	23	1	881	3	Y	360	354	0			14
							5	4	396	9							
11	100	N	685	-0-	585	3231	19	1	458	3	Y	186	192	0			8
							3	4	205	9							
12	3100	N	663	-0-	-2437	794	37	1	402	3	Y	201	203	0			6
							3	4	221	9							

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,755

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 17705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	42	1	2495	3	Y	1023	1039	0	2	8	38
							14	4	1125	9							
02	3276	X	3117	-0-	-159	-0-	29	1	2109	3	Y	878	891	0	1	8	24
							13	4	966	9							
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	30	1	2352	3	Y	889	895	0	1	8	17
							13	4	978	9							
04	3510	X	2365	-0-	-1145	-0-	22	1	1533	3	Y	727	720	0			24
							10	4	800	9							
05	3627	X	2571	-0-	-1056	-0-	33	1	1536	3	Y	900	902	0	1	8	21
							12	4	990	9							
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	32	1	2644	3	Y	836	834	0	1	8	22
							14	4	920	9							
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	24	1	2662	3	Y	746	734	0	1	8	33
							10	4	821	9							
08	DLQ G-10		196	-0-	196	196	9	1	13	3	Y	156	182	0			7
							2	4	172	9							
09	DLQ G-10		937	-0-	937	1133	19	1	110	3	Y	728	706	0	1	8	28
							7	4	801	9							
10	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2350	22	1	405	3	Y	712	711	0	1	8	28
							7	4	783	9							
11	3355	X	1005	-0-	-2350	-0-	19	1	256	3	Y	657	657	0	1	8	27
							7	4	723	9							
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	24	1	211	3	Y	318	335	0			10
							3	4	350	9							

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,570

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	307	1	2	3	Y	851	730	0	1	8	313
							9	4	936	9							
02	1792	N	1113	-0-	-679	-0-	337	1	7	4	Y	699	815	0	1	8	196
							769	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	211	1	97	3	Y	1067	1066	0	1	8	196
							10	4	1174	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	930	859	0	1	8	266
							10	4	1023	9							
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-	212	1	169	3	Y	548	742	0	1	8	71
							7	4	603	9							
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	181	1	419	3	Y	537	490	0	1	8	117
							8	4	591	9							
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	387	1	229	3	Y	561	569	0	1	8	108
							7	4	617	9							
08	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	668	1	374	3	Y	679	697	0	1	8	89
							7	4	747	9							
09	DLQ G-10		1127	-0-	1127	2923	348	1	146	3	Y	571	531	0	1	8	128
							5	4	628	9							
10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	4176	334	1	83	3	Y	754	788	0	1	8	93
							7	4	829	9							
11	100	N	983	-0-	883	5059	405	1	12	3	Y	510	475	0	1	8	127
							5	4	561	9							
12	3100	N	499	-0-	-2601	2458	182	1	3	4	Y	285	347	0	1	8	64
							314	9									

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,992

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 159 WELL #: 2H RRCID -> 296400 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9771 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	538	550	0	1	8	7
							8	4	592	9							
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	444	442	0	1	8	8
							6	4	488	9							
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	450	450	0	3	8	5
							7	4	495	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	585	580	0	2	8	8
							8	4	644	9							
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	583	577	0	2	8	12
							7	4	641	9							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	543	546	0	2	8	7
							597	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	78	3	Y	488	478	0	2	8	15
							6	4	537	9							
08	DLQ G-10		522	-0-	522	522	24	1	62	3	Y	392	382	0	1	8	24
							5	4	431	9							
09	DLQ G-10		862	-0-	862	1384	3	1	80	3	Y	701	693	0	2	8	30
							8	4	771	9							
10	DLQ G-10		721	-0-	721	2105	43	1	51	3	Y	564	555	0	1	8	38
							7	4	620	9							
11	100	N	703	-0-	603	2708	40	1	86	3	Y	520	530	0	1	8	27
							5	4	572	9							
12	3100	N	635	-0-	-2465	243	59	1	55	3	Y	471	488	0			10
							3	4	518	9							

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,279

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF. 12301 - 20307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	18476	X	12402	-0-	-6074	-0-	259	1	8835	3	Y	2976	2999	0	3	8	101
							34	4	3274	9							
02	11424	X	10459	-0-	-965	-0-	223	1	7603	3	Y	2369	2371	0	2	8	97
							27	4	2606	9							
03	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	288	1	8802	3	Y	2554	2575	0	3	8	73
							29	4	2809	9							
04	12240	X	11061	-0-	-1179	-0-	288	1	8128	3	Y	2375	2392	0	2	8	54
							32	4	2613	9							
05	12648	X	10858	-0-	-1790	-0-	286	1	7916	3	Y	2386	2359	0	3	8	78
							31	4	2625	9							
06	12000	X	10591	-0-	-1409	-0-	342	1	7826	3	Y	2177	2196	0	1	8	58
							28	4	2395	9							
07	11935	X	10306	-0-	-1629	-0-	348	1	7585	3	Y	2136	2120	0	1	8	73
							23	4	2350	9							
08	DLQ G-10		10157	-0-	10157	10157	424	1	7392	3	Y	2107	2106	0	1	8	73
							23	4	2318	9							
09	DLQ G-10		9436	-0-	9436	19593	341	1	6960	3	Y	1923	1935	0			61
							20	4	2115	9							
10	DLQ G-10		9244	-0-	9244	28837	350	1	6769	3	Y	1912	1900	0	1	8	72
							22	4	2103	9							
11	37226	X	8389	-0-	-28837	-0-	331	1	6055	3	Y	1803	1814	0	1	8	60
							20	4	1983	9							
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	265	1	5341	3	Y	1622	1642	0	1	8	39
							18	4	1784	9							

TOTAL GAS PROD: 122,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1062	-0-	-457	-0-	127	1	650	3	Y	255	307	0			19
							4	4	281	9							
02	924	N	804	-0-	-120	-0-	150	1	355	3	Y	269	262	0			26
							3	4	296	9							
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	227	1	762	3	Y	310	314	0			22
							4	4	341	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	247	248	0			21
							4	4	272	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	Y	257	255	0			23
							4	4	283	9							
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	65	1	816	3	Y	253	254	0			22
							4	4	278	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	838	3	Y	268	265	0			25
							3	4	295	9							
08	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	77	1	798	3	Y	291	290	0			26
							4	4	320	9							
09	1700	N	1701	-0-	1	1200	73	1	1306	3	Y	290	284	0			32
							3	4	319	9							
10	2658	N	1458	-0-	-1200	-0-	56	1	1107	3	Y	265	265	0			32
							3	4	292	9							
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	771	3	Y	234	237	0			29
							3	4	257	9							
12	744	N	618	-0-	-126	-0-	57	1	308	3	Y	227	236	0			20
							3	4	250	9							

TOTAL GAS PROD: 13,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,166

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3583	-0-	-633	-0-	167	1	2626	3	Y	710	887	0			54
							9	4	781	9							
02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	412	1	2237	3	Y	687	675	0			66
							8	4	756	9							
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	356	1	3155	3	Y	873	875	0	1	8	63
							11	4	960	9							
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	103	1	3127	3	Y	617	627	0			53
							9	4	679	9							
05	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	97	1	2618	3	Y	551	554	0			50
							9	4	606	9							
06	4350	X	2551	-0-	-1799	-0-	93	1	1832	3	Y	562	563	0			49
							8	4	618	9							
07	4495	X	3030	-0-	-1465	-0-	94	1	2316	3	Y	557	554	0			52
							7	4	613	9							
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	102	1	2639	3	Y	505	512	0			45
							7	4	556	9							
09	6239	X	2935	-0-	-3304	-0-	86	1	2384	3	Y	418	417	0			46
							5	4	460	9							
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	102	1	2280	3	Y	367	369	0			44
							5	4	404	9							
11	3171	X	2472	-0-	-699	-0-	101	1	1867	3	Y	453	440	0			57
							6	4	498	9							
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	126	1	2171	3	Y	524	536	0			45
							7	4	576	9							

TOTAL GAS PROD: 38,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,824

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	4733	-0-	-1622	-0-	211	1	3592	3	Y	835	1027	0	1	8	63
							11	4	919	9							
02	4928	X	3959	-0-	-969	-0-	389	1	2830	3	Y	665	664	0	1	8	63
							8	4	732	9							
03	5239	X	3394	-0-	-1845	-0-	344	1	2213	3	Y	752	760	0	1	8	54
							10	4	827	9							
04	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	100	1	3736	3	Y	910	884	0	1	8	79
							12	4	1001	9							
05	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	80	1	3119	3	Y	706	721	0			64
							11	4	777	9							
06	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	97	1	3114	3	Y	760	757	0			67
							11	4	836	9							
07	5022	X	3716	-0-	-1306	-0-	102	1	2883	3	Y	657	663	0			61
							8	4	723	9							
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	3590	95	1	2735	3	Y	683	683	0			61
							9	4	751	9							
09	6449	X	2859	-0-	-3590	-0-	100	1	2112	3	Y	583	580	0			64
							6	4	641	9							
10	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	120	1	2273	3	Y	693	674	0			83
							7	4	762	9							
11	4050	X	2903	-0-	-1147	-0-	131	1	2102	3	Y	603	611	0			75
							7	4	663	9							
12	3720	X	2547	-0-	-1173	-0-	140	1	1806	3	Y	540	568	0			47
							7	4	594	9							

TOTAL GAS PROD: 43,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,387

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	106	1	1810	3	Y	253	313	0			19
							4	4	278	9							
02	2380	N	1738	-0-	-642	-0-	121	1	1360	3	Y	231	228	0			22
							3	4	254	9							
03	2511	N	1974	-0-	-537	-0-	144	1	1444	3	Y	346	343	0			25
							5	4	381	9							
04	2130	N	1723	-0-	-407	-0-	49	1	1330	3	Y	308	306	0			27
							5	4	339	9							
05	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	48	1	1314	3	Y	301	301	0			27
							4	4	331	9							
06	1920	N	1534	-0-	-386	-0-	54	1	1177	3	Y	272	275	0			24
							4	4	299	9							
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	323	317	0			30
							4	4	355	9							
08	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	58	1	1465	3	Y	364	362	0			32
							5	4	400	9							
09	DLQ G-10		1796	-0-	1796	3724	53	1	1424	3	Y	286	287	0			31
							4	4	315	9							
10	3100	N	1660	-0-	-1440	2284	45	1	1283	3	Y	299	294	0			36
							3	4	329	9							
11	3000	N	1679	-0-	-1321	963	32	1	1337	3	Y	278	279	0			35
							4	4	306	9							
12	2638	N	1675	-0-	-963	-0-	45	1	1261	3	Y	331	337	0			29
							5	4	364	9							

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,592

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1460	-0-	-493	-0-	200	1	826	3	Y	389	471	0			30
							6	4	428	9							
02	1988	N	774	-0-	-1214	-0-	321	1	32	3	Y	378	372	0			36
							5	4	416	9							
03	1736	N	1435	-0-	-301	-0-	359	1	614	3	Y	415	421	0			30
							5	4	457	9							
04	1410	N	772	-0-	-638	-0-	166	1	31	3	Y	518	503	0			45
							5	4	570	9							
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	164	1	249	3	Y	262	282	0	1	8	24
							4	4	288	9							
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1373	3	Y	150	161	0			13
							3	4	165	9							
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	Y	286	272	0			27
							4	4	315	9							
08	DLQ G-10		1350	-0-	1350	1350	68	1	870	3	Y	371	365	0			33
							4	4	408	9							
09	1700	N	1435	-0-	-265	1085	61	1	1038	3	Y	302	302	0			33
							4	4	332	9							
10	2600	N	1515	-0-	-1085	-0-	55	1	1062	3	Y	358	348	0			43
							4	4	394	9							
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	438	426	0			55
							5	4	482	9							
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	59	1	1435	3	Y	352	377	0			30
							5	4	387	9							

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,219

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	1486	3	Y	372	438	0			28
							5	4	409	9							
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	113	1	991	3	Y	240	245	0			23
							3	4	264	9							
03	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	148	1	889	3	Y	238	244	0			17
							3	4	262	9							
04	1920	N	1137	-0-	-783	-0-	46	1	831	3	Y	234	231	0			20
							3	4	257	9							
05	1519	N	1166	-0-	-353	-0-	46	1	816	3	Y	273	268	0			25
							4	4	300	9							
06	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	51	1	706	3	Y	250	253	0			22
							3	4	275	9							
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	3	Y	337	328	0			31
							4	4	371	9							
08	DLQ G-10		1422	-0-	1422	1422	40	1	1106	3	Y	248	257	0			22
							3	4	273	9							
09	1700	N	1450	-0-	-250	1172	36	1	1102	3	Y	280	271	0			31
							4	4	308	9							
10	2258	N	1086	-0-	-1172	-0-	35	1	798	3	Y	227	231	0			27
							3	4	250	9							
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	29	1	1135	3	Y	257	252	0			32
							3	4	283	9							
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	42	1	2415	3	Y	395	393	0			34
							5	4	435	9							

TOTAL GAS PROD: 17,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,351

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1166	-0-	-601	-0-	139	1	685	3	Y	307	382	0			23
							4	4	338	9							
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	184	1	881	3	Y	317	310	0			30
							4	4	349	9							
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	233	1	841	3	Y	314	321	0			23
							4	4	345	9							
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	913	3	Y	287	285	0			25
							4	4	316	9							
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	387	377	0			35
							6	4	426	9							
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	3	Y	418	416	0			37
							6	4	460	9							
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	328	334	0			31
							4	4	361	9							
08	DLQ G-10		1377	-0-	1377	1377	52	1	996	3	Y	295	300	0			26
							4	4	325	9							
09	1700	N	1212	-0-	-488	889	48	1	810	3	Y	318	309	0			35
							4	4	350	9							
10	2094	N	1205	-0-	-889	-0-	52	1	844	3	Y	278	280	0			33
							3	4	306	9							
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	47	1	900	3	Y	270	269	0			34
							4	4	297	9							
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	57	1	1091	3	Y	279	289	0			24
							4	4	307	9							

TOTAL GAS PROD: 16,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,798

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	Y	250	260	0			10
							10	4	275	9							
02	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4398	3	4	4	Y	35	43	0			2
							39	9									
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4414	3	4	4	Y	131	127	0			6
							144	9									
04	4470	X	2787	-0-	-1683	-0-	7	1	2637	3	Y	127	119	0			14
							3	4	140	9							
05	4929	X	2590	-0-	-2339	-0-	106	1	2398	3	Y	75	83	0			6
							3	4	83	9							
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-	88	1	2230	3	Y	105	98	0			13
							3	4	116	9							
07	4929	X	1847	-0-	-3082	-0-	113	1	1666	3	Y	60	69	0			4
							2	4	66	9							
08	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396	63	1	2247	3	Y	76	73	0			7
							2	4	84	9							
09	DLQ G-10		2254	-0-	2254	4650	193	1	1934	3	Y	113	105	0			15
							3	4	124	9							
10	DLQ G-10		2721	-0-	2721	7371	25	1	2470	3	Y	201	207	0			9
							5	4	221	9							
11	9998	X	2627	-0-	-7371	-0-	2311	3	6	4	Y	282	279	0			12
							310	9									
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	8	1	1867	3	Y	116	125	0			3
							3	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 35,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	245	-0-	245	1643		18	1	22	3	Y	183	200	0			25
								4	4	201	9							
02	14B2	EXT	54	-0-	54	1697		12	1	5	3	Y	32	53	0			4
								2	4	35	9							
03	14B2	EXT	271	-0-	271	1968		3	1	31	3	Y	213	199	0	1	8	17
								3	4	234	9							
04	14B2	EXT	559	-0-	559	2527		7	1	60	3	Y	442	424	0	1	8	34
								6	4	486	9							
05	14B2	EXT	503	-0-	503	3030		1	1	43	3	Y	412	405	0	1	8	40
								6	4	453	9							
06	14B2	EXT	348	-0-	348	3378		2	1	33	3	Y	280	286	0			34
								5	4	308	9							
07	3639	X	261	-0-	-3378	-0-		16	1	23	3	Y	198	193	0	12	1	26
								4	4	218	9			1	8			
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-		83	1	46	3	Y	554	536	0	2	8	42
								8	4	609	9							
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-		66	1	59	3	Y	663	629	0	2	8	74
								9	4	729	9							
10	783	X	783	-0-	-0-	-0-		59	1	93	3	Y	566	598	0	1	8	41
								8	4	623	9							
11	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-		39	1	210	3	Y	722	681	0	1	8	81
								9	4	794	9							
12	558	X	528	-0-	-30	-0-		48	1	51	3	Y	386	438	0			29
								4	4	425	9							

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,651

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	713	X	567	-0-	-146	-0-		18	1	52	3	Y	445	468	0	1	8	61
								7	4	490	9							
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-		13	1	97	3	Y	651	631	0	1	8	80
								9	4	716	9							
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		6	1	126	3	Y	868	879	0	1	8	68
								11	4	955	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-		10	1	102	3	Y	760	769	0	1	8	58
								11	4	836	9							
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-		1	1	86	3	Y	814	791	0	1	8	80
								12	4	895	9							
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		2	1	99	3	Y	843	820	0	1	8	102
								11	4	927	9							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		19	1	101	3	Y	885	821	0	49	1	116
								13	4	974	9			1	8			
08	DLQ	G-10	1253	-0-	1253	1253		103	1	80	3	Y	959	1001	0	1	8	73
								15	4	1055	9							
09	1700	N	974	-0-	-726	527		75	1	67	3	Y	746	735	0	1	8	83
								11	4	821	9							
10	1854	N	1327	-0-	-527	-0-		71	1	161	3	Y	983	994	0	1	8	71
								14	4	1081	9							
11	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-		49	1	263	3	Y	903	872	0	1	8	101
								12	4	993	9							
12	930	N	783	-0-	-147	-0-		67	1	76	3	Y	575	632	0	1	8	43
								7	4	633	9							

TOTAL GAS PROD: 12,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,432

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	311	-0-	-216	-0-	16	1	28	3		Y	239	238	0			33
							4	4	263	9								
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	40	3		Y	268	268	0			33
							4	4	295	9								
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3		Y	310	319	0			24
							5	4	341	9								
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3		Y	309	309	0			24
							5	4	340	9								
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3		Y	396	379	0	2	8	39
							6	4	436	9								
06	3000	N	6699	-0-	3699	3699	10	1	6397	3		Y	262	266	0	4	8	31
							4	4	288	9								
07	3100	N	380	-0-	-2720	979	9	1	34	3		Y	302	276	0	17	1	39
							5	4	332	9				1	8			
08	DLQ G-10		395	-0-	395	1374	48	1	24	3		Y	288	304	0	1	8	22
							6	4	317	9								
09	1680	X	306	-0-	-1374	-0-	35	1	20	3		Y	224	220	0	1	8	25
							5	4	246	9								
10	480	X	480	-0-	-0-	-0-	37	1	105	3		Y	302	304	0	1	8	22
							6	4	332	9								
11	698	X	380	-0-	-318	-0-	22	1	74	3		Y	254	247	0	1	8	28
							5	4	279	9								
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	24	1	29	3		Y	216	227	0	1	8	16
							3	4	238	9								

TOTAL GAS PROD: 10,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,370

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	25	1	1249	3		Y	752	790	0	1	8	104
							12	4	827	9								
02	2912	X	2566	-0-	-346	-0-	12	1	1322	3		Y	1108	1075	0	1	8	136
							13	4	1219	9								
03	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	6	1	1042	3		Y	916	979	0	1	8	72
							12	4	1008	9								
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	9	1	1382	3		Y	1129	1114	0	1	8	86
							17	4	1242	9								
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	1	1	1035	3		Y	1333	1287	0	1	8	131
							19	4	1466	9								
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-	1	1	352	3		Y	944	961	0			114
							14	4	1038	9								
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	14	1	2342	3		Y	1186	1079	0	65	1	155
							15	4	1305	9				1	8			
08	DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	74	1	2915	3		Y	1093	1163	0	2	8	83
							18	4	1202	9								
09	1700	N	4167	-0-	2467	6676	53	1	3145	3		Y	868	853	0	1	8	97
							14	4	955	9								
10	11092	X	4416	-0-	-6676	-0-	47	1	3236	3		Y	1015	1037	0	1	8	74
							16	4	1117	9								
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	32	1	2583	3		Y	1007	967	0	1	8	113
							13	4	1108	9								
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	57	1	2188	3		Y	878	924	0	1	8	66
							12	4	966	9								

TOTAL GAS PROD: 36,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,229

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1614	-0-	-339	-0-	18	1	1273	3	Y	289	312	1			77
							5	4	318	9							
02	1652	N	1533	-0-	-119	-0-	21	1	1220	3	Y	261	236	1			102
							5	4	287	9							
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	14	1	1536	3	Y	208	224	1			86
							4	4	229	9							
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	6	1	990	3	Y	158	162	1			82
							3	4	174	9							
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1437	3	Y	270	293	1	1	8	58
							6	4	297	9							
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	3	Y	240	254	1			44
							5	4	264	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	11	1	1454	3	Y	240	227	1			57
							5	4	264	9							
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	21	1	1439	3	Y	288	290	1			55
							5	4	317	9							
09	DLQ G-10		1788	-0-	1788	3570	30	1	1353	3	Y	364	213	1	1	8	205
							5	4	400	9							
10	DLQ G-10		1798	-0-	1798	5368	17	1	1402	3	Y	339	415	1	1	8	128
							6	4	373	9							
11	100	N	1740	-0-	1640	7008	87	1	1266	3	Y	347	400	1			75
							5	4	382	9							
12	3100	N	1534	-0-	-1566	5442	69	1	1132	3	Y	299	305	1			69
							4	4	329	9							

TOTAL GAS PROD: 19,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,303

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1834	-0-	-1948	-0-	10	1	1126	3	Y	626	652	0			25
							9	4	689	9							
02	3416	X	1627	-0-	-1789	-0-	1071	3	8	4	Y	498	501	0			22
							548	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	2695	3	12	4	Y	770	754	0			38
							847	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	10	1	2379	3	Y	698	658	0			78
							10	4	768	9							
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	195	1	2931	3	Y	635	662	0			51
							10	4	699	9							
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	193	1	2604	3	Y	537	521	0			67
							8	4	591	9							
07	3565	X	206	-0-	-3359	-0-	88	1	18	3	Y	90	151	0			6
							1	4	99	9							
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	6	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	T. A.		19	-0-	19	23	6	1	13	9	Y	12	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,866

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	78	-0-	-77	-0-	78	1			Y	-0-	2	1			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	3	9	Y	3	2	1			1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	45	1	1	3	Y	31	16	1			16
							1	4	34	9							
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-	16	1			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	11	1	1	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		52	-0-	52	52	40	1	2	3	Y	9	7	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	89	-0-	-1895	-0-	51	1	1	4	Y	34	80	1			9
							37	9									
02	1596	X	74	-0-	-1522	-0-	74	1			Y	-0-	9	1			-0-
03	837	X	169	-0-	-668	-0-	53	1	5	3	Y	100	59	1			41
							1	4	110	9							
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	425	246	1			220
							6	4	468	9							
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	262	426	1			56
							4	4	288	9							
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	74	1	12	3	Y	188	210	1			34
							4	4	207	9							
07	1705	X	1137	-0-	-568	-0-	28	1	941	3	Y	151	149	1			36
							2	4	166	9							
08	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	100	1	1252	3	Y	275	258	1			53
							5	4	303	9							
09	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2817	110	1	845	3	Y	181	132	1			102
							3	4	199	9							
10	DLQ G-10		1708	-0-	1708	4525	80	1	1401	3	Y	203	228	1			77
							4	4	223	9							
11	100	N	1244	-0-	1144	5669	312	1	771	3	Y	144	190	1			31
							3	4	158	9							
12	3100	N	1167	-0-	-1933	3736	276	1	697	3	Y	174	165	1			40
							3	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 11,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	11	1	3758	3	Y	924	945	0			37
							15	4	1016	9							
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	3698	3	15	4	Y	932	928	0			41
							1025	9									
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	3921	3	13	4	Y	860	859	0			42
							946	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	9	1	3233	3	Y	828	777	0			93
							11	4	911	9							
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	177	1	3492	3	Y	811	838	0			66
							12	4	892	9							
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	151	1	3888	3	Y	754	726	0			94
							11	4	829	9							
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	178	1	4947	3	Y	888	926	0			56
							12	4	977	9							
08	DLQ G-10		5448	-0-	5448	5448	86	1	4338	3	Y	920	887	0			89
							12	4	1012	9							
09	DLQ G-10		4886	-0-	4886	10334	288	1	3408	3	Y	1069	1013	0	1	8	144
							14	4	1176	9							
10	DLQ G-10		3060	-0-	3060	13394	40	1	2351	3	Y	601	716	0	1	8	28
							8	4	661	9							
11	15868	X	2474	-0-	-13394	-0-	1894	3	7	4	Y	521	525	0	1	8	23
							573	9									
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	7	1	1407	3	Y	415	426	0	1	8	11
							6	4	457	9							

TOTAL GAS PROD: 51,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,523

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		12	-0-	12	14	12	3			Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1245	-0-	-584	-0-		8	1	1049	3	Y	168	162	0	1	8	7
								3	4	185	9							
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-		1743	3	3	4	Y	126	126	0	1	8	6
								139	9									
03	2077	X	1561	-0-	-516	-0-		1452	3	2	4	Y	97	97	0	1	8	5
								107	9									
04	2010	X	1647	-0-	-363	-0-		5	1	1522	3	Y	107	99	0	1	8	12
								2	4	118	9							
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-		120	1	1252	3	Y	102	105	0	1	8	8
								2	4	112	9							
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-		118	1	996	3	Y	119	111	0	1	8	15
								2	4	131	9							
07	2077	X	1460	-0-	-617	-0-		126	1	1153	3	Y	162	166	0	1	8	10
								3	4	178	9							
08	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745		63	1	1493	3	Y	169	162	0	1	8	16
								3	4	186	9							
09	DLQ G-10		1932	-0-	1932	3677		182	1	1457	3	Y	262	242	0	1	8	35
								5	4	288	9							
10	DLQ G-10		2019	-0-	2019	5696		23	1	1551	3	Y	399	414	0	1	8	19
								6	4	439	9							
11	100	N	1983	-0-	1883	7579		1432	3	6	4	Y	495	492	0	1	8	21
								545	9									
12	3100	N	2070	-0-	-1030	6549		9	1	1563	3	Y	447	455	0	1	8	12
								6	4	492	9							

TOTAL GAS PROD: 20,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,653

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2716	-0-	-756	-0-		88	1	1826	3	Y	718	708	1	1	8	191
								12	4	790	9							
02	2828	X	2467	-0-	-361	-0-		106	1	1681	3	Y	607	561	1	1	8	236
								12	4	668	9							
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-		69	1	2041	3	Y	586	580	1	1	8	241
								13	4	645	9							
04	2670	X	1687	-0-	-983	-0-		35	1	1180	3	Y	421	443	1	1	8	218
								9	4	463	9							
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-		72	1	1936	3	Y	634	715	1	1	8	136
								14	4	697	9							
06	2670	X	1610	-0-	-1060	-0-		69	1	1059	3	Y	429	486	1	1	8	78
								10	4	472	9							
07	2759	X	2658	-0-	-101	-0-		65	1	1953	3	Y	572	514	1			136
								11	4	629	9							
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508		116	1	1736	3	Y	586	609	1	1	8	112
								11	4	645	9							
09	DLQ G-10		2498	-0-	2498	5006		153	1	1778	3	Y	508	333	1	1	8	286
								8	4	559	9							
10	DLQ G-10		2596	-0-	2596	7602		72	1	1898	3	Y	559	633	1	1	8	211
								11	4	615	9							
11	100	N	2579	-0-	2479	10081		372	1	1601	3	Y	543	637	1			117
								9	4	597	9							
12	3100	N	2380	-0-	-720	9361		316	1	1525	3	Y	482	488	1			111
								9	4	530	9							

TOTAL GAS PROD: 29,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2751	-0-	-1310	-0-	95	1	1727	3	Y	832	772	1			221
							14	4	915	9							
02	3668	X	3117	-0-	-551	-0-	116	1	2048	3	Y	854	742	1			333
							14	4	939	9							
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	3	Y	826	818	1	1	8	340
							14	4	909	9							
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	41	1	1644	3	Y	632	644	1			328
							12	4	695	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	89	1	2328	3	Y	1068	1167	1			229
							18	4	1175	9							
06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	100	1	1992	3	Y	838	914	1	1	8	152
							15	4	922	9							
07	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	82	1	1687	3	Y	840	792	1			200
							14	4	924	9							
08	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	167	1	2317	3	Y	873	905	1	1	8	167
							16	4	960	9							
09	DLQ G-10		2739	-0-	2739	6199	172	1	1846	3	Y	647	449	1			365
							9	4	712	9							
10	DLQ G-10		3001	-0-	3001	9200	79	1	2116	3	Y	711	806	1	1	8	269
							24	4	782	9							
11	12275	X	3075	-0-	-9200	-0-	397	1	1876	3	Y	715	830	1			154
							15	4	787	9							
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	260	1	1404	3	Y	508	545	1			117
							8	4	559	9							

TOTAL GAS PROD: 35,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,344

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3625	-0-	-1614	-0-	36	1	2612	3	Y	875	994	0			121
							14	4	963	9							
02	4732	X	4153	-0-	-579	-0-	20	1	3155	3	Y	877	890	0			108
							13	4	965	9							
03	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	8	1	3429	3	Y	1155	1172	0			91
							16	4	1271	9							
04	4260	X	4045	-0-	-215	-0-	11	1	2735	3	Y	1165	1166	0	1	8	89
							17	4	1282	9							
05	4588	X	2846	-0-	-1742	-0-	1	1	2079	3	Y	685	706	0	1	8	67
							12	4	754	9							
06	4560	X	1516	-0-	-3044	-0-	1	1	329	3	Y	1064	1002	0			129
							16	4	1170	9							
07	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	15	1	2841	3	Y	1468	1324	0	79	1	193
							19	4	1615	9			1	8			
08	DLQ G-10		4890	-0-	4890	4890	87	1	3843	3	Y	861	988	0	1	8	65
							13	4	947	9							
09	9815	X	4925	-0-	-4890	-0-	63	1	4091	3	Y	691	678	0	1	8	77
							11	4	760	9							
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	50	1	3671	3	Y	1335	1314	0	1	8	97
							21	4	1469	9							
11	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	35	1	3182	3	Y	1118	1090	0			125
							15	4	1230	9							
12	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	66	1	2748	3	Y	1141	1180	0			86
							17	4	1255	9							

TOTAL GAS PROD: 48,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,435

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	814	-0-	-271	-0-		85	1	595	3	Y	120	139	0			9
								2	4	132	9							
02	504	N	488	-0-	-16	-0-		107	1	254	3	Y	114	112	0			11
								2	4	125	9							
03	682	N	538	-0-	-144	-0-		121	1	284	3	Y	119	121	0			9
								2	4	131	9							
04	780	N	563	-0-	-217	-0-		37	1	406	3	Y	107	107	0			9
								2	4	118	9							
05	527	N	422	-0-	-105	-0-		40	1	259	3	Y	110	109	0			10
								2	4	121	9							
06	510	N	455	-0-	-55	-0-		42	1	72	3	Y	306	288	0	1	8	27
								4	4	337	9							
07	589	N	562	-0-	-27	-0-		38	1	377	3	Y	132	146	0	1	8	12
								2	4	145	9							
08	DLQ G-10		570	-0-	570	570		41	1	253	3	Y	248	238	0			22
								3	4	273	9							
09	DLQ G-10		732	-0-	732	1302		39	1	459	3	Y	211	210	0			23
								2	4	232	9							
10	DLQ G-10		471	-0-	471	1773		38	1	267	3	Y	149	154	0			18
								2	4	164	9							
11	100	N	391	-0-	291	2064		38	1	205	3	Y	134	135	0			17
								1	4	147	9							
12	2457	N	393	-0-	-2064	-0-		45	1	226	3	Y	109	117	0			9
								2	4	120	9							

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,859

BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-		149	1	429	3	Y	481	459	0	54	1	69
								5	4	529	9			1	8			
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-		180	1	101	3	Y	520	476	0	1	8	112
								6	4	572	9							
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		160	1	495	3	Y	679	673	0	1	8	117
								8	4	747	9							
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-		138	1	1039	3	Y	609	603	0			123
								9	4	670	9							
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-		492	1	209	3	Y	717	700	0	2	8	138
								7	4	789	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-		417	1	195	3	Y	582	622	0	2	8	96
								7	4	640	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-		148	1	201	3	Y	471	435	0	1	8	131
								4	4	518	9							
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672		170	1	72	3	Y	387	469	0	1	8	48
								4	4	426	9							
09	DLQ G-10		1210	-0-	1210	1882		186	1	203	3	Y	741	589	0	1	8	199
								6	4	815	9							
10	DLQ G-10		991	-0-	991	2873		170	1	100	3	Y	650	780	0	1	8	68
								6	4	715	9							
11	3754	X	881	-0-	-2873	-0-		163	1	407	3	Y	280	284	0			64
								3	4	308	9							
12	582	X	582	-0-	-0-	-0-		172	1	55	3	Y	320	348	0			36
								3	4	352	9							

TOTAL GAS PROD: 13,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,437

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-		146	1	979	3	Y	213	251	0			16
								3	4	234	9							
02	1176	X	1136	-0-	-40	-0-		204	1	640	3	Y	263	254	0			25
								3	4	289	9							
03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-		213	1	858	3	Y	253	260	0			18
								4	4	278	9							
04	1320	X	1201	-0-	-119	-0-		58	1	949	3	Y	174	177	0			15
								3	4	191	9							
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-		55	1	831	3	Y	192	190	0			17
								3	4	211	9							
06	1320	X	983	-0-	-337	-0-		57	1	741	3	Y	165	168	0			14
								3	4	182	9							
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-		50	1	1016	3	Y	149	149	0			14
								2	4	164	9							
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230		49	1	980	3	Y	180	178	0			16
								3	4	198	9							
09	DLQ G-10		1354	-0-	1354	2584		44	1	1017	3	Y	264	251	0			29
								3	4	290	9							
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	3758		40	1	920	3	Y	193	199	0			23
								2	4	212	9							
11	100	N	868	-0-	768	4526		39	1	642	3	Y	168	170	0			21
								2	4	185	9							
12	3100	N	741	-0-	-2359	2167		85	1	397	3	Y	233	234	0			20
								3	4	256	9							

TOTAL GAS PROD: 13,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,447

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28458	X	1916	-0-	-26542	-0-		39	1	1031	3	Y	760	754	0			134
								10	4	836	9							
02	25704	X	970	-0-	-24734	-0-		27	1	238	3	Y	634	723	0	1	8	44
								8	4	697	9							
03	28458	X	1387	-0-	-27071	-0-		28	1	637	3	Y	649	643	0	1	8	49
								8	4	714	9							
04	2880	X	1611	-0-	-1269	-0-		21	1	691	3	Y	807	817	0	1	8	38
								11	4	888	9							
05	2976	X	1628	-0-	-1348	-0-		22	1	659	3	Y	850	843	0	1	8	44
								12	4	935	9							
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-		20	1	1201	3	Y	777	749	0	1	8	71
								11	4	855	9							
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-		17	1	892	3	Y	706	728	0	1	8	48
								8	4	777	9							
08	1674	X	1006	-0-	-668	-0-		14	1	304	3	Y	620	609	0	1	8	58
								6	4	682	9							
09	2100	X	749	-0-	-1351	-0-		16	1	73	3	Y	594	601	0	1	8	50
								7	4	653	9							
10	2170	X	1289	-0-	-881	-0-		17	1	541	3	Y	657	668	0			39
								8	4	723	9							
11	2100	X	1545	-0-	-555	-0-		21	1	816	3	Y	638	641	0			36
								6	4	702	9							
12	1209	X	1025	-0-	-184	-0-		23	1	226	3	Y	701	703	0			34
								5	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 16,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,393

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 20199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-						Y	-0-					-0-
02	5404	X	-0-	-0-	-5404	-0-						Y	-0-					-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-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	22	-0-	22	22		13	1	1	3	Y	6	4	0	2	8	-0-
								1	4	7	9							
08	14B2	EXT	11	-0-	11	33		4	1	1	3	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
09	14B2	EXT	1084	-0-	1084	1117		57	1	106	3	Y	831	798	0	3	8	30
								7	4	914	9							
10	14B2	EXT	88	-0-	88	1205		30	1	6	3	Y	46	74	0	1	8	1
								1	4	51	9							
11	1306	X	101	-0-	-1205	-0-		14	1	11	3	Y	68	66	0	1	8	2
								1	4	75	9							
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-		65	1	305	3	Y	2157	2110	0	6	8	43
								19	4	2373	9							

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,113

EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-		121	1	24	3	Y	728	688	0	10	8	104
								10	4	801	9							
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-		43	1	6	4	Y	375	437	0	1	8	41
								413	9									
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-		40	1	6	4	Y	340	355	0	1	8	25
								374	9									
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-		30	1	592	3	Y	302	295	0			32
								8	4	332	9							
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-		28	1	881	3	Y	291	290	0	1	8	32
								8	4	320	9							
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-		23	1	693	3	Y	346	322	0	1	8	55
								8	4	381	9							
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-		27	1	345	3	Y	320	343	0	1	8	31
								6	4	352	9							
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-		30	1	420	3	Y	191	196	0	1	8	25
								5	4	210	9							
09	318	X	318	-0-	-0-	-0-		33	1	12	3	Y	244	215	0			54
								5	4	268	9							
10	699	X	699	-0-	-0-	-0-		35	1	348	3	Y	282	295	0			41
								6	4	310	9							
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-		33	1	315	3	Y	290	295	0			36
								6	4	319	9							
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-		102	1	264	3	Y	299	304	0			31
								5	4	329	9							

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,008

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11039 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-		25	1	1364	3	Y	413	414	0			9
								4	4	454	9							
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-		18	1	1291	3	Y	360	362	0			7
								4	4	396	9							
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-		16	1	1599	3	Y	416	415	0	1	8	7
								4	4	458	9							
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-		15	1	1899	3	Y	288	288	0	1	8	6
								4	4	317	9							
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-		20	1	1261	3	Y	451	447	0			10
								4	4	496	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-		15	1	2134	3	Y	371	373	0	1	8	7
								4	4	408	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-		17	1	2089	3	Y	323	319	0			11
								3	4	355	9							
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-		16	1	2031	3	Y	369	370	0			10
								3	4	406	9							
09	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-		13	1	1913	3	Y	348	348	0			10
								3	4	383	9							
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-		11	1	2183	3	Y	291	291	0			10
								3	4	320	9							
11	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-		17	1	1892	3	Y	232	234	0			8
								2	4	255	9							
12	2294	N	2026	-0-	-268	-0-		17	1	1704	3	Y	275	277	0			6
								2	4	303	9							

TOTAL GAS PROD: 26,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,137

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10900 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-		21	1	138	3	Y	389	390	0			8
								4	4	428	9							
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-		15	1	239	3	Y	334	334	0	1	8	7
								3	4	367	9							
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-		14	1	588	3	Y	374	373	0	1	8	7
								4	4	411	9							
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-		11	1	310	3	Y	250	251	0	1	8	5
								3	4	275	9							
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-		15	1	837	3	Y	328	325	0	1	8	7
								4	4	361	9							
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-		12	1	721	3	Y	299	299	0	1	8	6
								4	4	329	9							
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-		14	1	526	3	Y	322	317	0			11
								2	4	354	9							
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-		13	1	342	3	Y	337	339	0			9
								2	4	371	9							
09	596	X	596	-0-	-0-	-0-		10	1	307	3	Y	252	254	0			7
								2	4	277	9							
10	663	X	663	-0-	-0-	-0-		9	1	396	3	Y	233	232	0			8
								2	4	256	9							
11	642	X	642	-0-	-0-	-0-		14	1	389	3	Y	215	215	0	1	8	7
								2	4	237	9							
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-		12	1	367	3	Y	303	302	0	1	8	7
								2	4	333	9							

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,636

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10937 - 16347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-		24	1	6	3	Y	66	67	0			1
								1	4	73	9							
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-		16	1	15	3	Y	147	144	0	1	8	3
								2	4	162	9							
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-		15	1	19	3	Y	206	204	0	1	8	4
								2	4	227	9							
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-		14	1	79	3	Y	976	959	0	1	8	20
								3	4	1074	9							
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-		16	1	16	3	Y	161	177	0	1	8	3
								2	4	177	9							
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-		13	1	18	3	Y	184	183	0	1	8	3
								2	4	202	9							
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-		13	1	36	3	Y	391	381	0			13
								2	4	430	9							
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-		12	1	27	3	Y	267	272	0	1	8	7
								2	4	294	9							
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-		10	1	20	3	Y	192	193	0	1	8	5
								1	4	211	9							
10	227	X	227	-0-	-0-	-0-		9	1	17	3	Y	182	180	0	1	8	6
								1	4	200	9							
11	202	X	202	-0-	-0-	-0-		14	1	16	3	Y	155	156	0			5
								1	4	171	9							
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-		14	1	21	3	Y	208	208	0			5
								1	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 3,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213528	X	1649	-0-	-211879	-0-		13	1	1158	3	Y	431	433	0			9
								4	4	474	9							
02	192864	X	1592	-0-	-191272	-0-		10	1	1194	3	Y	349	351	0			7
								4	4	384	9							
03	213528	X	2028	-0-	-211500	-0-		10	1	1571	3	Y	403	403	0			7
								4	4	443	9							
04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-		10	1	1564	3	Y	277	278	0			6
								4	4	305	9							
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-		13	1	1747	3	Y	324	323	0			7
								4	4	356	9							
06	1950	X	1843	-0-	-107	-0-		10	1	1501	3	Y	298	299	0			6
								4	4	328	9							
07	2015	X	1897	-0-	-118	-0-		13	1	1525	3	Y	324	319	0			11
								3	4	356	9							
08	2108	X	1923	-0-	-185	-0-		12	1	1581	3	Y	297	300	0			8
								3	4	327	9							
09	2040	X	1466	-0-	-574	-0-		9	1	1233	3	Y	202	204	0			6
								2	4	222	9							
10	2108	X	1490	-0-	-618	-0-		9	1	1250	3	Y	208	207	0			7
								2	4	229	9							
11	1446	X	1365	-0-	-81	-0-		14	1	1129	3	Y	200	200	0			7
								2	4	220	9							
12	1488	N	1256	-0-	-232	-0-		14	1	958	3	Y	256	257	0			6
								2	4	282	9							

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298717 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45818	X	3762	-0-	-42056	-0-	26	1	3178	3	Y	503	504	0			10
							5	4	553	9							
02	41384	X	3006	-0-	-38378	-0-	18	1	2585	3	Y	363	366	0			7
							4	4	399	9							
03	45818	X	3041	-0-	-42777	-0-	17	1	2576	3	Y	404	404	0			7
							4	4	444	9							
04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	15	1	2347	3	Y	301	302	0			6
							5	4	331	9							
05	3751	X	2844	-0-	-907	-0-	18	1	2436	3	Y	351	349	0			8
							4	4	386	9							
06	3630	X	2558	-0-	-1072	-0-	15	1	2156	3	Y	348	350	0			6
							4	4	383	9							
07	3317	X	2469	-0-	-848	-0-	17	1	2097	3	Y	320	315	0			11
							3	4	352	9							
08	3038	X	2284	-0-	-754	-0-	17	1	1933	3	Y	301	304	0			8
							3	4	331	9							
09	2760	X	1982	-0-	-778	-0-	13	1	1741	3	Y	205	207	0			6
							2	4	226	9							
10	2852	X	2122	-0-	-730	-0-	13	1	1854	3	Y	229	227	0			8
							3	4	252	9							
11	2213	X	2165	-0-	-48	-0-	19	1	1893	3	Y	228	228	0			8
							2	4	251	9							
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	18	1	2135	3	Y	316	317	0			7
							3	4	348	9							

TOTAL GAS PROD: 31,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298718 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137423	X	761	-0-	-136662	-0-	18	1	512	3	Y	208	210	0			4
							2	4	229	9							
02	124124	X	553	-0-	-123571	-0-	13	1	355	3	Y	166	167	0			3
							2	4	183	9							
03	137423	X	719	-0-	-136704	-0-	11	1	478	3	Y	207	206	0			4
							2	4	228	9							
04	664	X	664	-0-	-0-	-0-	11	1	495	3	Y	142	143	0			3
							2	4	156	9							
05	961	X	769	-0-	-192	-0-	14	1	575	3	Y	162	161	0			4
							2	4	178	9							
06	750	X	699	-0-	-51	-0-	12	1	511	3	Y	158	159	0			3
							2	4	174	9							
07	713	X	672	-0-	-41	-0-	13	1	491	3	Y	152	150	0			5
							1	4	167	9							
08	775	X	675	-0-	-100	-0-	12	1	497	3	Y	150	151	0			4
							1	4	165	9							
09	750	X	474	-0-	-276	-0-	10	1	355	3	Y	98	99	0			3
							1	4	108	9							
10	775	X	518	-0-	-257	-0-	10	1	380	3	Y	115	114	0			4
							1	4	127	9							
11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	14	1	520	3	Y	122	122	0			4
							1	4	134	9							
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	514	3	Y	166	166	0			4
							1	4	183	9							

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

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

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

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

01	776	X	776	-0-	-0-	-0-	51	1	74	3	Y	585	555	0	2	8	103
							7	4	644	9							
02	785	X	785	-0-	-0-	-0-	28	1	81	3	Y	606	667	0			42
							9	4	667	9							
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	29	1	704	3	Y	687	677	0			52
							8	4	756	9							
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	26	1	2364	3	Y	512	540	0			24
							9	4	563	9							
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	937	3	Y	671	659	0	1	8	35
							10	4	738	9							
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	22	1	1160	3	Y	564	547	0	1	8	51
							9	4	620	9							
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	20	1	1784	3	Y	663	668	0	1	8	45
							8	4	729	9							
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	18	1	1947	3	Y	612	600	0			57
							8	4	673	9							
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	20	1	1174	3	Y	554	564	0			47
							7	4	609	9							
10	2542	N	1830	-0-	-712	-0-	19	1	1127	3	Y	614	625	0			36
							9	4	675	9							
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y	605	607	0			34
							5	4	666	9							
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	14	1	120	3	Y	819	813	0			40
							6	4	901	9							

TOTAL GAS PROD: 20,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,492

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	45	1	2200	3	Y	1068	1073	0			188
							14	4	1175	9							
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	28	1	1076	3	Y	850	978	0	1	8	59
							11	4	935	9							
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	35	1	3194	3	Y	1335	1292	0	1	8	101
							19	4	1469	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1949	3	Y	787	851	0			37
							12	4	866	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	Y	1026	1009	0	1	8	53
							15	4	1129	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	23	1	2444	3	Y	1314	1246	0	1	8	120
							19	4	1445	9							
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	1107	1151	0	1	8	75
							13	4	1218	9							
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	1849	3	Y	1005	985	0	1	8	94
							11	4	1106	9							
09	3690	X	2478	-0-	-1212	-0-	19	1	1297	3	Y	1045	1050	0	1	8	88
							12	4	1150	9							
10	3813	X	2576	-0-	-1237	-0-	17	1	1666	3	Y	802	843	0			47
							11	4	882	9							
11	3609	X	2618	-0-	-991	-0-	21	1	1493	3	Y	996	986	0			57
							8	4	1096	9							
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	26	1	1646	3	Y	1283	1277	0			63
							9	4	1411	9							

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,618

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11253 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	2535	-0-	-17894	-0-	114	1	1755	3	Y	559	624	0			221
							51	4	615	9							
02	18452	X	1744	-0-	-16708	-0-	88	1	897	3	Y	642	517	0			346
							53	4	706	9							
03	20429	X	2419	-0-	-18010	-0-	79	1	1648	3	Y	584	674	0	1	8	255
							50	4	642	9							
04	19770	X	1998	-0-	-17772	-0-	25	1	1396	3	Y	483	465	0	1	8	272
							46	4	531	9							
05	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	24	1	1722	3	Y	620	569	0	1	8	322
							57	4	682	9							
06	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	15	1	1092	3	Y	402	485	0			239
							38	4	442	9							
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					239
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					239
09	2400	X	1701	-0-	-699	-0-	15	1	929	3	Y	663	589	0			313
							28	4	729	9							
10	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	30	1	2094	3	Y	674	661	0	1	8	325
							60	4	741	9							
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	31	1	1347	3	Y	502	616	0	1	8	210
							44	4	552	9							
12	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	36	1	1498	3	Y	656	654	0	1	8	211
							54	4	722	9							

TOTAL GAS PROD: 21,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,785

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCOLLUM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12190 - 14373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34224	X	986	-0-	-33238	-0-	7	1	587	3	Y	353	404	0			33
							4	4	388	9							
02	30912	X	907	-0-	-30005	-0-	6	1	412	3	Y	439	422	0			50
							6	4	483	9							
03	34224	X	925	-0-	-33299	-0-	7	1	473	3	Y	400	405	0			45
							5	4	440	9							
04	33120	X	1400	-0-	-31720	-0-	8	1	995	3	Y	356	352	0			49
							5	4	392	9							
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	313	319	0			43
							5	4	344	9							
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	293	306	0			30
							5	4	322	9							
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	8	1	929	3	Y	248	241	0			37
							4	4	273	9							
08	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	5	1	1188	3	Y	310	315	0			32
							5	4	341	9							
09	1620	X	741	-0-	-879	-0-	3	1	548	3	Y	170	184	0			18
							3	4	187	9							
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					18
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,882

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	1075	-0-	-21369	-0-	113	1	301	3	Y	555	616	0	1	8	219
							50	4	611	9							
02	20272	X	1264	-0-	-19008	-0-	100	1	747	3	Y	350	380	0	1	8	188
							32	4	385	9							
03	22444	X	1022	-0-	-21422	-0-	78	1	513	3	Y	363	392	0	1	8	158
							32	4	399	9							
04	21720	X	422	-0-	-21298	-0-	26	1	23	4	Y	339	306	0			191
							373	9									
05	1395	X	448	-0-	-947	-0-	23	1	26	4	Y	363	365	0			189
							399	9									
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-	17	1	27	4	Y	316	317	0			188
							348	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					188
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					188
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	14	1	888	3	Y	663	538	0			313
							29	4	729	9							
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	31	1	157	3	Y	656	651	0	1	8	317
							37	4	722	9							
11	906	X	906	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	511	613	0	1	8	214
							32	4	562	9							
12	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	40	1	1378	3	Y	672	669	0	1	8	216
							57	4	739	9							

TOTAL GAS PROD: 10,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,788

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	1930	-0-	-5076	-0-	451	1	1254	3	Y	202	202	0	1	8	27
							3	4	222	9							
02	6328	X	1413	-0-	-4915	-0-	334	1	905	3	Y	156	161	0			22
							2	4	172	9							
03	7006	X	1962	-0-	-5044	-0-	442	1	1358	3	Y	145	151	0			16
							2	4	160	9							
04	6780	X	2074	-0-	-4706	-0-	502	1	1312	3	Y	233	217	0			32
							4	4	256	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	507	1	1313	3	Y	208	203	0			37
							3	4	229	9							
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	431	1	1159	3	Y	217	234	0			20
							4	4	239	9							
07	2139	X	1692	-0-	-447	-0-	325	1	1088	3	Y	250	242	0			28
							4	4	275	9							
08	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	341	1	841	3	Y	171	177	0			22
							3	4	188	9							
09	2070	X	768	-0-	-1302	-0-	243	1	427	3	Y	87	105	0	3	1	1
							2	4	96	9							
10	2046	X	884	-0-	-1162	-0-	183	1	544	3	Y	142	134	0			9
							1	4	156	9							
11	1830	X	991	-0-	-839	-0-	182	1	712	3	Y	86	88	0			7
							2	4	95	9							
12	992	X	564	-0-	-428	-0-	200	1	293	3	Y	64	68	0			3
							1	4	70	9							

TOTAL GAS PROD: 17,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,961

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 16263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	508	-0-	508	1025526	24	1	50	3	Y	390	430	0			86
							5	4	429	9							
02	0	W	1013	-0-	1013	1026539	26	1	231	3	Y	673	695	0			64
							16	4	740	9							
03	0	W	2127	-0-	2127	1028666	29	1	1021	3	Y	968	940	0	1	8	91
							12	4	1065	9							
04	0	W	1426	-0-	1426	1030092	19	1	710	3	Y	625	669	0	1	8	46
							9	4	688	9							
05	1031305	X	1213	-0-	-1030092	-0-	20	1	529	3	Y	596	594	0			48
							8	4	656	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	22	1	2538	3	Y	809	766	0			91
							12	4	890	9							
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	19	1	2199	3	Y	568	603	0			56
							16	4	625	9							
08	2139	X	652	-0-	-1487	-0-	12	1	151	3	Y	443	440	0			59
							2	4	487	9							
09	3450	X	1161	-0-	-2289	-0-	17	1	691	3	Y	412	419	0			52
							453	9									
10	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	33	1	5725	3	Y	745	736	0			61
							3	4	820	9							
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	41	1	5983	3	Y	739	741	0			59
							1	4	813	9							
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	49	1	5702	3	Y	675	684	0			50
							1	4	743	9							

TOTAL GAS PROD: 34,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,643

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31496	X	410	-0-	-31086	-0-	18	1	263	3	Y	116	115	0	1	8	5
							1	4	128	9							
02	28448	X	578	-0-	-27870	-0-	341	3	2	4	Y	214	209	0	1	8	9
							235	9									
03	31496	X	245	-0-	-31251	-0-	91	3	1	4	Y	139	141	0			7
							153	9									
04	30480	X	627	-0-	-29853	-0-	622	1	5	3	Y	-0-	7	0			-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	207	190	0			17
							2	4	228	9							
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	139	139	0			17
							2	4	153	9							
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	3	Y	438	427	0			28
							4	4	482	9							
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	3	Y	413	401	0			40
							4	4	454	9							
09	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	220	1	937	3	Y	344	338	0			46
							3	4	378	9							
10	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	20	1	1329	3	Y	352	381	0	1	8	16
							5	4	387	9							
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	24	1	1262	3	Y	324	325	0	1	8	14
							3	4	356	9							
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	25	1	1554	3	Y	174	183	0			5
							2	4	191	9							

TOTAL GAS PROD: 13,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35743	X	4421	-0-	-31322	-0-	26	1	3639	3	Y	681	692	0			27
							7	4	749	9							
02	32284	X	4905	-0-	-27379	-0-	3894	3	6	4	Y	914	901	0			40
							1005	9									
03	35743	X	5673	-0-	-30070	-0-	4358	3	5	4	Y	1191	1173	0			58
							1310	9									
04	34590	X	2067	-0-	-32523	-0-	588	1	1311	3	Y	151	192	0			17
							2	4	166	9							
05	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	18	1	2730	3	Y	588	557	0			48
							4	4	647	9							
06	5490	X	1089	-0-	-4401	-0-	115	1	826	3	Y	133	164	0			17
							2	4	146	9							
07	5673	X	2017	-0-	-3656	-0-	41	1	1656	3	Y	288	287	0			18
							3	4	317	9							
08	5673	X	1844	-0-	-3829	-0-	17	1	1437	3	Y	351	335	0			34
							4	4	386	9							
09	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	252	1	1187	3	Y	332	321	0			45
							3	4	365	9							
10	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	26	1	2426	3	Y	440	463	0	1	8	21
							6	4	484	9							
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	32	1	2224	3	Y	393	396	0	1	8	17
							5	4	432	9							
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	29	1	2502	3	Y	618	618	0	1	8	16
							7	4	680	9							

TOTAL GAS PROD: 36,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,080

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	679	-0-	679	785638	21	1	67	3	Y	531	507	0	3	8	124
							7	4	584	9							
02	0	W	1795	-0-	1795	787433	32	1	1118	3	Y	571	622	0	3	8	70
							17	4	628	9							
03	0	W	2117	-0-	2117	789550	32	1	1466	3	Y	555	550	0	2	8	73
							8	4	611	9							
04	0	W	1362	-0-	1362	790912	22	1	811	3	Y	475	495	0			53
							6	4	523	9							
05	792027	X	1115	-0-	-790912	-0-	25	1	503	3	Y	527	521	0	1	8	58
							7	4	580	9							
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	22	1	1565	3	Y	368	361	0	1	8	64
							6	4	405	9							
07	2108	X	2066	-0-	-42	-0-	19	1	1671	3	Y	338	348	0			54
							4	4	372	9							
08	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	16	1	1680	3	Y	348	339	0			63
							2	4	383	9							
09	2010	X	1498	-0-	-512	-0-	20	1	1102	3	Y	341	345	0			59
							1	4	375	9							
10	1798	X	1646	-0-	-152	-0-	21	1	1234	3	Y	355	363	0			51
							391	9									
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	23	1	1418	3	Y	324	326	0			49
							1	4	356	9							
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	29	1	1463	3	Y	290	294	0			45
							1	4	319	9							

TOTAL GAS PROD: 19,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,023

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	3373	-0-	-27782	-0-	45	1	2314	3	Y	912	904	0			205
							11	4	1003	9							
02	28140	X	3140	-0-	-25000	-0-	32	1	2149	3	Y	854	955	0			104
							20	4	939	9							
03	31155	X	3796	-0-	-27359	-0-	31	1	2605	3	Y	1042	1023	0			123
							14	4	1146	9							
04	30150	X	3112	-0-	-27038	-0-	21	1	2043	3	Y	942	977	0			88
							12	4	1036	9							
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	845	845	0			88
							11	4	930	9							
06	3660	X	3613	-0-	-47	-0-	20	1	2802	3	Y	709	688	0			109
							11	4	780	9							
07	3782	X	3740	-0-	-42	-0-	17	1	2882	3	Y	757	771	0			95
							8	4	833	9							
08	3782	X	3325	-0-	-457	-0-	15	1	2379	3	Y	844	816	0			123
							3	4	928	9							
09	3600	X	2612	-0-	-988	-0-	16	1	1680	3	Y	831	839	0	1	8	114
							2	4	914	9							
10	3689	X	2987	-0-	-702	-0-	19	1	1987	3	Y	890	907	0	1	8	96
							2	4	979	9							
11	3506	X	2554	-0-	-952	-0-	21	1	1592	3	Y	854	857	0	1	8	92
							2	4	939	9							
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	24	1	1670	3	Y	787	796	0	1	8	82
							1	4	866	9							

TOTAL GAS PROD: 36,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33046	X	1929	-0-	-31117	-0-	35	1	1419	3	Y	427	406	0			75
							5	4	470	9							
02	29848	X	1678	-0-	-28170	-0-	25	1	1162	3	Y	442	485	0	1	8	31
							5	4	486	9							
03	33046	X	2223	-0-	-30823	-0-	27	1	1695	3	Y	450	446	0	1	8	34
							6	4	495	9							
04	31980	X	1701	-0-	-30279	-0-	18	1	1130	3	Y	497	508	0			23
							6	4	547	9							
05	33046	X	1110	-0-	-31936	-0-	18	1	539	3	Y	496	493	0			26
							7	4	546	9							
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	16	1	1361	3	Y	381	372	0			35
							5	4	419	9							
07	2232	X	1963	-0-	-269	-0-	14	1	1464	3	Y	436	440	0	1	8	30
							5	4	480	9							
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	384	378	0			36
							5	4	422	9							
09	1800	X	1172	-0-	-628	-0-	14	1	785	3	Y	335	343	0			28
							4	4	369	9							
10	1953	X	1826	-0-	-127	-0-	14	1	1396	3	Y	374	380	0			22
							5	4	411	9							
11	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	16	1	1302	3	Y	262	269	0			15
							3	4	288	9							
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	19	1	1267	3	Y	216	220	0			11
							3	4	238	9							

TOTAL GAS PROD: 21,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,700

STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 16427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51305	X	2317	-0-	-48988	-0-	36	1	1390	3	Y	801	780	0			141
							10	4	881	9							
02	46340	X	2510	-0-	-43830	-0-	30	1	1635	3	Y	758	846	0			53
							11	4	834	9							
03	51305	X	2871	-0-	-48434	-0-	30	1	1969	3	Y	782	776	0			59
							12	4	860	9							
04	49650	X	2151	-0-	-47499	-0-	22	1	1309	3	Y	735	760	0			34
							11	4	809	9							
05	51305	X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1	844	3	Y	850	840	0			44
							12	4	935	9							
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	684	665	0	1	8	62
							11	4	752	9							
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	17	1	1890	3	Y	854	857	0	1	8	58
							10	4	939	9							
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	Y	822	802	0	1	8	77
							9	4	904	9							
09	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	17	1	1603	3	Y	703	720	0	1	8	59
							9	4	773	9							
10	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	16	1	1569	3	Y	734	749	0	1	8	43
							11	4	807	9							
11	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	3	Y	792	790	0			45
							11	4	871	9							
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	21	1	1294	3	Y	628	642	0			31
							9	4	691	9							

TOTAL GAS PROD: 29,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	768	1	1225	2	Y	70	65	1	39	8	76
							77	9									
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	908	1	830	2	Y	98	55	1	38	8	81
							108	9									
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	733	1	1092	2	Y	69	73	1	20	8	57
							76	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	781	1	1217	2	Y	114	67	1	19	8	85
							125	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	747	1	1087	2	Y	102	88	1	14	8	85
							112	9									
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	921	1	1376	2	Y	113	89	1	12	8	97
							124	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	982	1	1297	2	Y	22	25	1	20	8	74
							24	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	871	1	1283	2	Y	130	93	1	27	8	84
							143	9									
09	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	909	1	1302	2	Y	95	77	1			102
							105	9									
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	898	1	1172	2	Y	58	70	1	1	8	89
							64	9									
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	987	1	1323	2	Y	17	41	1			65
							19	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 23,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	421	2	65	9	Y	59	2	1			179
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	434	2	117	9	Y	106	61	1			224
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	417	2	51	9	Y	46	165	1	1	8	104
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	416	2	62	9	Y	56					160
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	Y	70	2	1			228
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	Y	49					277
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	68	1			209
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	2	2	9	Y	2					211
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					211
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	364	2	46	9	Y	42					253
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-	50	1			203
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	8296	-0-	-5809	-0-	768 574	1 9	6954	2	Y	522	556	1			76
02	10948	X	6818	-0-	-4130	-0-	908 426	1 9	5484	2	Y	387	382	1			81
03	12121	X	6681	-0-	-5440	-0-	733 342	1 9	5606	2	Y	311	335	1			57
04	11640	X	8177	-0-	-3463	-0-	780 474	1 9	6923	2	Y	431	403	1			85
05	12028	X	7878	-0-	-4150	-0-	747 410	1 9	6721	2	Y	373	373	1			85
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	921 442	1 9	6990	2	Y	402	391	1			96
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	982 387	1 9	6820	2	Y	352	379	1			69
08	8463	X	7486	-0-	-977	-0-	871 416	1 9	6199	2	Y	378	363	1			84
09	8190	X	7034	-0-	-1156	-0-	909 307	1 9	5818	2	Y	279	262	1			101
10	8618	X	7259	-0-	-1359	-0-	898 330	1 9	6031	2	Y	300	312	1			89
11	8340	X	7733	-0-	-607	-0-	986 452	1 9	6295	2	Y	411	435	1			65
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 83,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,146

SNOWDEN-OTTO B WELL #: 5H RRCID -> 293085 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9570 - 19629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	12629	-0-	-5041	-0-	768 688	1 9	11173	2	Y	625	659	1			76
02	14280	X	12090	-0-	-2190	-0-	908 681	1 9	10501	2	Y	619	615	1			80
03	15810	X	11732	-0-	-4078	-0-	733 667	1 9	10332	2	Y	606	629	1			57
04	14880	X	11991	-0-	-2889	-0-	780 664	1 9	10547	2	Y	604	576	1			85
05	14601	X	11980	-0-	-2621	-0-	747 661	1 9	10572	2	Y	601	601	1			85
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	921 696	1 9	11263	2	Y	633	622	1			96
07	13392	X	12250	-0-	-1142	-0-	982 755	1 9	10513	2	Y	686	713	1			69
08	12400	X	12339	-0-	-61	-0-	870 773	1 9	10696	2	Y	703	689	1			83
09	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	910 803	1 9	10898	2	Y	730	712	1			101
10	13299	X	11803	-0-	-1496	-0-	898 784	1 9	10121	2	Y	713	725	1			89
11	12870	X	11253	-0-	-1617	-0-	986 739	1 9	9528	2	Y	672	696	1			65
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 133,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9898	-0-	-5664	-0-		767	1	8493	2	Y	580	614	1			76
								638	9									
02	11872	X	9601	-0-	-2271	-0-		908	1	8049	2	Y	585	581	1			80
								644	9									
03	13144	X	8976	-0-	-4168	-0-		733	1	7709	2	Y	485	508	1			57
								534	9									
04	12300	X	9429	-0-	-2871	-0-		780	1	8085	2	Y	513	486	1			84
								564	9									
05	12307	X	9359	-0-	-2948	-0-		747	1	8009	2	Y	548	547	1			85
								603	9									
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-		920	1	8488	2	Y	527	516	1			96
								580	9									
07	10633	X	9716	-0-	-917	-0-		982	1	8141	2	Y	539	565	1			70
								593	9									
08	9734	X	9588	-0-	-146	-0-		870	1	8155	2	Y	512	499	1			83
								563	9									
09	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-		910	1	8070	2	Y	454	436	1			101
								499	9									
10	10323	X	8887	-0-	-1436	-0-		897	1	7444	2	Y	496	508	1			89
								546	9									
11	9990	X	8558	-0-	-1432	-0-		986	1	6981	2	Y	537	561	1			65
								591	9									
12	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 103,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,776

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	11167	-0-	-5604	-0-		767	1	9720	2	Y	618	653	1			76
								680	9									
02	12964	X	10386	-0-	-2578	-0-		908	1	8852	2	Y	569	564	1			81
								626	9									
03	14353	X	10012	-0-	-4341	-0-		733	1	8705	2	Y	522	547	1			56
								574	9									
04	13530	X	10014	-0-	-3516	-0-		780	1	8678	2	Y	505	477	1			84
								556	9									
05	13392	X	9693	-0-	-3699	-0-		746	1	8374	2	Y	521	521	1			84
								573	9									
06	10800	X	10492	-0-	-308	-0-		920	1	9000	2	Y	520	508	1			96
								572	9									
07	11501	X	10318	-0-	-1183	-0-		981	1	8764	2	Y	521	547	1			70
								573	9									
08	10354	X	10175	-0-	-179	-0-		871	1	8752	2	Y	502	488	1			84
								552	9									
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-		909	1	8768	2	Y	439	422	1			101
								483	9									
10	10850	X	9261	-0-	-1589	-0-		897	1	7848	2	Y	469	482	1			88
								516	9									
11	10500	X	9132	-0-	-1368	-0-		986	1	7583	2	Y	512	535	1			65
								563	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-						Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 110,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,698

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	9395	-0-	-5733	-0-	1702 1691	1 9	6002	2	N	1537	1500	1	4	8	336
02	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	1797 1995	1 9	6657	2	N	1814	1640	1	11	8	499
03	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1897 1878	1 9	9627	2	N	1707	1805	1	3	8	398
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	1836 1659	1 9	9206	2	N	1508	1624	1	2	8	280
05	14105	X	13914	-0-	-191	-0-	1877 1687	1 9	10350	2	N	1534	1436	1	3	8	375
06	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	1773 1758	1 9	10861	2	N	1598	1620	1			353
07	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	1871 1316	1 9	8713	2	N	1196	1255	1	8	8	286
08	13392	X	11542	-0-	-1850	-0-	1854 1696	1 9	7992	2	N	1542	1598	1	6	8	224
09	13470	X	10116	-0-	-3354	-0-	1855 1570	1 9	6691	2	N	1427	1192	1			459
10	14880	X	5341	-0-	-9539	-0-	1926 1532	1 9	1883	2	N	1393	1549	1			303
11	14400	X	6576	-0-	-7824	-0-	1904 1507	1 9	3165	2	N	1370	1432	1			241
12	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 119,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,626

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 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	14B DENY		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-

CCW M WELL #: 13H RRCID -> 294587 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 13069 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	14B DENY		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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					75
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4208	2	7	9	N	6					81
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					81
04	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	53	2			N	-0-					81
05	5549	X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81
06	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2	4	9	N	4	1	8			84
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2	22	9	N	20	64	1	1	8	39
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9627	2	64	4	N	23	2	8			60
							25	9									
09	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11221	2	18	9	N	16	2	8			74
10	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	249	1	12710	2	N	49	1	8			122
							102	4	54	9							
11	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	241	1	10687	2	N	44	1	8			165
							5	4	48	9							
12	10602	X	10018	-0-	-584	-0-	249	1	9700	2	N	60	166	1			59
							3	4	66	9							

TOTAL GAS PROD: 75,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3380	2	1	9	N	1					52
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3258	2	4	9	N	4					56
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					74
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2	40	9	N	36					110
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2	17	9	N	15					129
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6832	2	11	9	N	10	89	1			50
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5720	2	51	9	N	46					96
09	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					96
10	4464	X	2401	-0-	-2063	-0-	249	1	2141	2	N	1					97
							10	4	1	9							
11	4320	X	2854	-0-	-1466	-0-	241	1	2613	2	N	-0-					97
12	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	249	1	6626	2	N	10					81
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 65,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8621	2	108	9	N	98					250
02	8540	X	6584	-0-	-1956	-0-	6577	2	7	9	N	6	5	8			251
03	9455	X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2			N	-0-					251
04	9150	X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2			N	-0-					251
05	9455	X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251
06	8460	X	852	-0-	-7608	-0-	852	2			N	-0-					251
07	7285	X	665	-0-	-6620	-0-	665	2			N	-0-					251
08	6541	X	648	-0-	-5893	-0-	648	2			N	-0-					251
09	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7591	2	4	9	N	4	4	8			251
10	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	249	1	9726	2	N	1	1	8			251
							1	9									
*11	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	241	1	6003	2	N	-0-					251
							1	4									
12	7843	X	6094	-0-	-1749	-0-	249	1	5844	2	N	1	1	8			248
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 64,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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) 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	263					345
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					351
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1303	2	151	9	N	137	186	1			262
02	1260	N	878	-0-	-382	-0-	782	2	96	9	N	87					349
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55	9	N	50	114	1	1	8	284
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	197	2	12	9	N	11	128	1			167
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N	89					256
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	201	2	13	9	N	12					268
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	2	160	9	N	145	157	1			256
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	576	2	45	9	N	41					297
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1023	2	114	9	N	104	181	1			220
10	1395	N	1082	-0-	-313	-0-	249	1	756	2	N	70					290
							77	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	241	1	708	2	N	62	164	1			188
							2	4	68	9							
12	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	249	1	769	2	N	76					264
							4	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	165	-0-	-2687	-0-	164	2	1	9	Y	1					11
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	1					12
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			Y	-0-					12
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					2
06	11520	X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y	-0-					2
07	11904	X	8032	-0-	-3872	-0-	8032	2			Y	-0-					2
08	11904	X	1654	-0-	-10250	-0-	1654	2			Y	-0-					2
09	8910	X	8120	-0-	-790	-0-	8120	2			Y	-0-	2	1			-0-
10	9207	X	2011	-0-	-7196	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
11	8910	X	6844	-0-	-2066	-0-	6843	2	1	9	Y	1					1
12	8401	X	22	-0-	-8379	-0-	22	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 47,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5082	2	26	9	Y	24					175
02	11956	X	10115	-0-	-1841	-0-	10010	2	105	9	Y	95	141	1			129
03	13237	X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8			169
04	12810	X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-					169
05	11191	X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1			33
06	10830	X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1			51
07	11191	X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y	43	48	1	2	8	44
08	8618	X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y	39	45	1			38
							43	9									
09	8580	X	5605	-0-	-2975	-0-	5532	2	39	4	Y	31	51	1			18
							34	9									
10	8866	X	5965	-0-	-2901	-0-	5963	2	2	4	Y	-0-					18
11	8580	X	1691	-0-	-6889	-0-	1691	2			Y	-0-	13	1			5
12	8680	X	4718	-0-	-3962	-0-	4717	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 66,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2	EXT	4938	-0-	4938	4938	4910	2	28	9	Y	25					26
06	14B2	EXT	15155	-0-	15155	20093	14984	2	171	9	Y	155	101	1	1	8	79
07	14B2	EXT	9514	-0-	9514	29607	9441	2	73	9	Y	66	74	1	3	8	68
08	37382	X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y	59	69	1			58
							65	9									
09	15150	X	5467	-0-	-9683	-0-	5373	2	55	4	Y	35	75	1			18
							39	9									
10	15655	X	5220	-0-	-10435	-0-	5203	2	17	9	Y	15					33
11	15150	X	5457	-0-	-9693	-0-	5301	2	11	4	Y	132	94	1	1	8	70
							145	9									
12	9517	X	713	-0-	-8804	-0-	685	2	18	4	Y	9					79
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	253	-0-	-26	-0-	229	2	24	9	Y	22					73
02	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1227	2	12	9	Y	11	42	1			42
03	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1	9	Y	1					43
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9					52
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1			24
06	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1			57
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y	50	53	1	2	8	52
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y	33	53	1			32
							36	9									
09	11970	X	8092	-0-	-3878	-0-	7972	2	73	4	Y	43	51	1			24
							47	9									
10	12369	X	6553	-0-	-5816	-0-	6484	2	40	4	Y	26					50
							29	9									
11	11970	X	6322	-0-	-5648	-0-	6233	2	5	4	Y	76	82	1	1	8	43
							84	9									
12	11222	X	5598	-0-	-5624	-0-	5555	2	2	4	Y	37					80
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 69,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7574	2	1	4	N	180	323	1			100
							198	9									
02	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	6877	2	1	4	N	163	153	1			110
							179	9									
03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7454	2	3	4	N	272	161	1			221
							299	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8			348
							144	9									
05	6510	X	4330	-0-	-2180	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	1	8	240
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8			271
07	6510	X	2619	-0-	-3891	-0-	2601	2	18	9	N	16	170	1	1	8	116
08	6510	X	84	-0-	-6426	-0-	84	2			N	-0-					116
09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8192	2	163	9	N	148	165	1			99
10	6510	X	5159	-0-	-1351	-0-	249	1	4705	2	N	81	1	8			179
							116	4	89	9							
11	6300	X	5329	-0-	-971	-0-	241	1	4968	2	N	98	151	1			126
							12	4	108	9							
12	6510	X	5865	-0-	-645	-0-	249	1	5476	2	N	120					246
							8	4	132	9							

TOTAL GAS PROD: 67,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					269
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	494	2	3	9	N	3					272
03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8					280
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					282
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					282
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					282
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					282
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					282
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					282
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	1	1	2	N	-0-					282
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					282
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	19	-0-	-725	-0-	18	2	1	9	N	1					412
02	672	X	11	-0-	-661	-0-	11	2			N	-0-					412
03	3069	X	75	-0-	-2994	-0-	75	2			N	-0-					412
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					412
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	330	330	1			412
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					412
07	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					412
08	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					412
09	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8678	2			N	-0-					412
10	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	249	1	8656	2	N	3	3	8			412
							3	9									
11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	241	1	6815	2	N	1	1	8			412
							1	9									
12	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	249	1	6247	2	N	162	162	1			412
							178	9									

TOTAL GAS PROD: 38,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					89
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7078	2	3	9	N	3	3	8			89
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					89
04	5610	X	3607	-0-	-2003	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			89
05	5797	X	3942	-0-	-1855	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8			89
06	5610	X	530	-0-	-5080	-0-	530	2			N	-0-					89
07	5797	X	214	-0-	-5583	-0-	214	2			N	-0-					89
08	5611	X	279	-0-	-5332	-0-	279	2			N	-0-					89
09	3810	X	443	-0-	-3367	-0-	443	2			N	-0-					89
10	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	249	1	8797	2	N	-0-					89
*11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	241	1	5433	2	N	1	1	8			89
							1	9									
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	249	1	4673	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 47,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1653	2	19	9	N	17					129
02	405	X	405	-0-	-0-	-0-	391	2	14	9	N	13					142
03	3224	X	27	-0-	-3197	-0-	17	2	10	9	N	9					151
04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5641	2	56	9	N	51					202
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10747	2	1	4	N	51	159	1			94
							56	9									
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12451	2	1	4	N	49	1	8			142
							54	9									
07	5890	X	4163	-0-	-1727	-0-	4151	2	12	9	N	11					153
08	8959	X	1957	-0-	-7002	-0-	1945	2	10	4	N	2					155
							2	9									
09	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11812	2	55	9	N	50	4	8			201
10	8959	X	6114	-0-	-2845	-0-	249	1	5821	2	N	21	160	1			62
							21	4	23	9							
11	8670	X	6002	-0-	-2668	-0-	241	1	5729	2	N	25					87
							4	4	28	9							
12	8959	X	6528	-0-	-2431	-0-	249	1	6240	2	N	35	1	8			121
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 67,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	1922	-0-	-7099	-0-	1922	2			Y	-0-	233	1			-0-
02	8148	X	746	-0-	-7402	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	5612	-0-	-3409	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	963	-0-	-2757	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	1386	-0-	-4044	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	304	-0-	-5307	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	5277	-0-	-3186	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-
09	8190	X	4110	-0-	-4080	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
10	8463	X	2651	-0-	-5812	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
11	5100	X	776	-0-	-4324	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
12	5270	X	2773	-0-	-2497	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	3301	-0-	-4449	-0-	3265	2	36	9	Y	33	2	1	8	8	174
02	7000	X	3650	-0-	-3350	-0-	3607	2	43	9	Y	39					213
03	7750	X	6355	-0-	-1395	-0-	6318	2	1	4	Y	33	131	1	4	8	111
							36	9									
04	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4837	2	6	9	Y	5					116
05	4433	X	4283	-0-	-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1	8			117
06	6270	X	724	-0-	-5546	-0-	693	2	31	9	Y	28					145
07	6479	X	3590	-0-	-2889	-0-	3575	2	15	9	Y	14	141	1			18
08	6355	X	3803	-0-	-2552	-0-	3742	2	41	4	Y	18	3	8			33
							20	9									
09	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6278	2	1	4	Y	6	33	1			6
							7	9									
10	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8091	2	10	4	Y	102	33	1			75
							112	9									
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6167	2	4	4	Y	34					109
							37	9									
12	6510	X	5272	-0-	-1238	-0-	5249	2	4	4	Y	17	125	1	1	8	-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	135	1			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	45	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-					17
06	14B2	EXT	7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30					47
07	14B2	EXT	7613	-0-	7613	17943	7551	2	62	9	Y	56	23	1			80
08	23863	X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42	4	Y	87	3	8			164
							96	9									
09	6570	X	3798	-0-	-2772	-0-	3662	2	73	4	Y	57	129	1			92
							63	9									
10	6789	X	2988	-0-	-3801	-0-	2957	2	31	9	Y	28	101	1			19
11	6570	X	2026	-0-	-4544	-0-	2011	2	1	4	Y	13	1	8			31
							14	9									
12	6789	X	5099	-0-	-1690	-0-	4999	2	100	9	Y	91	54	1			68

TOTAL GAS PROD: 37,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	5922	2	121	9	Y	110	4	8			268
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4132	2	7	9	Y	6					274
03	6634	X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-					274
04	6420	X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	1	8	175
05	6634	X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-					175
06	5850	X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-					175
07	4588	X	2671	-0-	-1917	-0-	2590	2	81	9	Y	74					249
08	1581	X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			Y	-0-					249
09	2790	X	77	-0-	-2713	-0-	77	2			Y	-0-	178	1			71
10	2883	X	38	-0-	-2845	-0-	38	2			Y	-0-					71
*11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7577	2	57	9	Y	52	1	8			122
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4729	2	4	9	Y	4					126

TOTAL GAS PROD: 31,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	37	-0-	-3125	-0-	37	2			Y	-0-					8
02	5432	X	157	-0-	-5275	-0-	157	2			Y	-0-					8
03	4681	X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2			Y	-0-					8
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	4681	X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-					1
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1					2
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1	8			3
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2	9	Y	2					5
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3907	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	6417	X	4063	-0-	-2354	-0-	4053	2	8	4	Y	2					6
							2	9									
11	6210	X	5132	-0-	-1078	-0-	5122	2	10	9	Y	9					15
12	6417	X	4549	-0-	-1868	-0-	4547	2	2	9	Y	2					17

TOTAL GAS PROD: 36,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	24851	-0-	-23757	-0-	333	1	20408	2	Y	3730	3759	1	2	8	82
							7	4	4103	9							
02	30268	X	20987	-0-	-9281	-0-	287	1	17181	2	Y	3193	3210	1			65
							7	4	3512	9							
03	30380	X	21858	-0-	-8522	-0-	293	1	18075	2	Y	3168	3185	1			48
							5	4	3485	9							
04	29400	X	20055	-0-	-9345	-0-	283	1	16447	2	Y	3017	3010	1			55
							6	4	3319	9							
05	27962	X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922	1	6	8	61
							5	4	3227	9							
06	24060	X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1	8	70
							4	4	3007	9							
07	23250	X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	14765	2	Y	2678	2695	1			53
							5	4	2946	9							
08	20057	X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	14726	2	Y	2502	2477	1			78
							453	4	2752	9							
09	19410	X	16700	-0-	-2710	-0-	271	1	13554	2	Y	2226	2229	1			75
							426	4	2449	9							
10	19375	X	17401	-0-	-1974	-0-	256	1	14076	2	Y	2379	2396	1			58
							452	4	2617	9							
11	18090	X	16084	-0-	-2006	-0-	259	1	13272	2	Y	2273	2257	1			74
							53	4	2500	9							
12	18197	X	15360	-0-	-2837	-0-	271	1	12586	2	Y	2237	2212	1			99
							42	4	2461	9							

TOTAL GAS PROD: 226,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,071

SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33294	X	25140	-0-	-8154	-0-	313	1	20521	2	Y	3908	3940	1			87
							7	4	4299	9							
02	30072	X	22327	-0-	-7745	-0-	291	1	18309	2	Y	3383	3391	1	7	8	72
							6	4	3721	9							
03	33294	X	22622	-0-	-10672	-0-	305	1	18739	2	Y	3246	3270	1			48
							7	4	3571	9							
04	31320	X	20921	-0-	-10399	-0-	290	1	17235	2	Y	3081	3074	1			55
							7	4	3389	9							
05	27776	X	20758	-0-	-7018	-0-	295	1	17111	2	Y	3043	3036	1			62
							5	4	3347	9							
06	24330	X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1			68
							5	4	3029	9							
07	24707	X	18865	-0-	-5842	-0-	263	1	15670	2	Y	2661	2675	1			54
							5	4	2927	9							
08	21018	X	19061	-0-	-1957	-0-	275	1	15460	2	Y	2511	2488	1			77
							564	4	2762	9							
09	20340	X	16464	-0-	-3876	-0-	259	1	13173	2	Y	2316	2317	1			76
							484	4	2548	9							
10	20770	X	17505	-0-	-3265	-0-	264	1	14084	2	Y	2431	2446	1			61
							483	4	2674	9							
11	19110	X	15668	-0-	-3442	-0-	267	1	12836	2	Y	2291	2275	1			77
							45	4	2520	9							
12	19065	X	15298	-0-	-3767	-0-	272	1	12538	2	Y	2221	2202	1			96
							45	4	2443	9							

TOTAL GAS PROD: 233,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,846

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48546	X	27204	-0-	-21342	-0-	331	1	22214	2	Y	4229	4266	1	1	8	90
							7	4	4652	9							
02	29960	X	21702	-0-	-8258	-0-	296	1	17427	2	Y	3611	3613	1	17	8	71
							7	4	3972	9							
03	29357	X	22282	-0-	-7075	-0-	298	1	18209	2	Y	3426	3444	1	2	8	51
							6	4	3769	9							
04	28410	X	20480	-0-	-7930	-0-	286	1	16582	2	Y	3278	3256	1	13	8	60
							6	4	3606	9							
05	28582	X	20706	-0-	-7876	-0-	286	1	16822	2	Y	3266	3248	1	1	8	77
							5	4	3593	9							
06	26340	X	18964	-0-	-7376	-0-	257	1	15374	2	Y	3024	3028	1			73
							7	4	3326	9							
07	24025	X	18266	-0-	-5759	-0-	260	1	14787	2	Y	2922	2935	1	1	8	59
							5	4	3214	9							
08	21824	X	19047	-0-	-2777	-0-	267	1	15162	2	Y	2863	2828	1	2	8	92
							469	4	3149	9							
09	20490	X	18555	-0-	-1935	-0-	262	1	14867	2	Y	2671	2672	1	7	8	84
							488	4	2938	9							
10	20708	X	16586	-0-	-4122	-0-	269	1	12833	2	Y	2764	2779	1	2	8	67
							444	4	3040	9							
11	18960	X	16054	-0-	-2906	-0-	262	1	12861	2	Y	2625	2605	1	1	8	86
							43	4	2888	9							
12	19189	X	15984	-0-	-3205	-0-	266	1	12926	2	Y	2499	2479	1			106
							43	4	2749	9							

TOTAL GAS PROD: 235,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,178

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37913	X	23388	-0-	-14525	-0-	309	1	18675	2	Y	3997	4027	1			91
							7	4	4397	9							
02	34244	X	21128	-0-	-13116	-0-	271	1	17008	2	Y	3494	3501	1	11	8	73
							6	4	3843	9							
03	37913	X	23175	-0-	-14738	-0-	296	1	18029	2	Y	4403	4406	1			70
							7	4	4843	9							
04	28620	X	18426	-0-	-10194	-0-	262	1	14436	2	Y	3384	3399	1			55
							6	4	3722	9							
05	26009	X	20318	-0-	-5691	-0-	299	1	16716	2	Y	2996	2982	1			69
							7	4	3296	9							
06	22650	X	18511	-0-	-4139	-0-	254	1	15127	2	Y	2841	2837	1			73
							5	4	3125	9							
07	23405	X	18203	-0-	-5202	-0-	254	1	14962	2	Y	2711	2727	1			57
							5	4	2982	9							
08	21235	X	18416	-0-	-2819	-0-	277	1	14763	2	Y	2626	2600	1			83
							487	4	2889	9							
09	19650	X	17047	-0-	-2603	-0-	258	1	13693	2	Y	2401	2408	1			76
							455	4	2641	9							
10	20305	X	16945	-0-	-3360	-0-	255	1	13512	2	Y	2448	2467	1			57
							485	4	2693	9							
11	18510	X	15188	-0-	-3322	-0-	248	1	12305	2	Y	2358	2336	1			79
							41	4	2594	9							
12	18414	X	13252	-0-	-5162	-0-	243	1	10561	2	Y	2182	2173	1			88
							48	4	2400	9							

TOTAL GAS PROD: 223,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,841

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
WEIMER RANCHO HC1 A WELL #: 1H RRCID -> 300280 COMPL. DATE 10/01/2024 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7951 - 22400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		51272	-0-		51272	174752	28887	2	13	4	Y	20338	20322	1	85	8	90
								22372	9									
02	0		41563	-0-		41563	216315	25729	2	15	4	Y	14381	14308	1	61	8	102
								15819	9									
03	264883	X	48568	-0-		-216315	-0-	32641	2	14	4	Y	14466	14396	1	71	8	101
								15913	9									
04	43654	X	43654	-0-		-0-	-0-	29982	2	287	4	Y	12168	12130	1	25	8	114
								13385	9									
05	33630	X	33630	-0-		-0-	-0-	22195	2	10	4	Y	10386	10340	1	26	8	134
								11425	9									
06	33509	X	33509	-0-		-0-	-0-	23045	2	6	4	Y	9507	9529	1	21	8	91
								10458	9									
07	21979	X	21979	-0-		-0-	-0-	15632	2	12	4	Y	5759	5754	1	12	8	84
								6335	9									
08	40436	X	40436	-0-		-0-	-0-	28893	2	809	4	Y	9758	9751	1	12	8	79
								10734	9									
09	36000	X	36000	-0-		-0-	-0-	27186	2	952	4	Y	7147	7136	1	9	8	81
								7862	9									
10	29627	X	29627	-0-		-0-	-0-	103	1	21171	2	Y	7018	6959	1	17	8	123
								633	4	7720	9							
11	39030	X	28062	-0-		-10968	-0-	111	1	20593	2	Y	6625	6645	1			103
								70	4	7288	9							
12	28254	X	28254	-0-		-0-	-0-	115	1	21418	2	Y	6048	6079	1	4	8	68
								68	4	6653	9							

TOTAL GAS PROD: 436,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,601

GARCIA HC3 WELL #: A 4H RRCID -> 300381 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8030 - 20504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	62930	X	10100	-0-		-52830	-0-	740	1	6610	2	Y	2497	2518	1			67
								3	4	2747	9							
*02	56840	X	9675	-0-		-47165	-0-	711	1	6561	2	Y	2183	2189	1			61
								2	4	2401	9							
*03	62930	X	11119	-0-		-51811	-0-	629	1	7812	2	Y	2432	2414	1	23	8	56
								3	4	2675	9							
*04	60900	X	11127	-0-		-49773	-0-	613	1	7632	2	Y	2296	2278	1	10	8	64
								356	4	2526	9							
*05	62930	X	11718	-0-		-51212	-0-	683	1	8407	2	Y	2387	2387	1	14	8	50
								2	4	2626	9							
*06	60900	X	10709	-0-		-50191	-0-	704	1	7529	2	Y	2248	2230	1	14	8	54
								3	4	2473	9							
*07	62930	X	10389	-0-		-52541	-0-	588	1	7415	2	Y	2166	2165	1	6	8	49
								3	4	2383	9							
*08	62930	X	11553	-0-		-51377	-0-	638	1	8272	2	Y	2204	2186	1	3	8	64
								219	4	2424	9							
*09	60900	X	13362	-0-		-47538	-0-	685	1	9952	2	Y	2124	2135	1	4	8	49
								389	4	2336	9							
*10	62930	X	13381	-0-		-49549	-0-	781	1	9931	2	Y	2148	2137	1	12	8	48
								306	4	2363	9							
11	60900	X	13658	-0-		-47242	-0-	794	1	10525	2	Y	2084	2099	1	1	8	32
								47	4	2292	9							
12	62930	X	13300	-0-		-49630	-0-	890	1	10057	2	Y	2108	2065	1	5	8	70
								34	4	2319	9							

TOTAL GAS PROD: 140,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,877

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
GARCIA HC1 WELL #: A 2H RRCID -> 300382 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8120 - 22452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36270	X	13454	-0-	-22816	-0-	678	1	10000	2	Y	2524	2449	1			95
							2776	9									
*02	32760	X	14564	-0-	-18196	-0-	857	1	10769	2	Y	2667	2662	1	20	8	80
							4	4	2934	9							
*03	36270	X	15645	-0-	-20625	-0-	764	1	11705	2	Y	2883	2899	1			64
							5	4	3171	9							
*04	35100	X	13549	-0-	-21551	-0-	679	1	9723	2	Y	2542	2528	1			78
							351	4	2796	9							
*05	36270	X	11817	-0-	-24453	-0-	641	1	8581	2	Y	2356	2387	1			47
							3	4	2592	9							
*06	35100	X	11538	-0-	-23562	-0-	744	1	7940	2	Y	2593	2577	1			63
							2	4	2852	9							
*07	36270	X	11852	-0-	-24418	-0-	691	1	8270	2	Y	2625	2620	1			68
							3	4	2888	9							
*08	36270	X	8295	-0-	-27975	-0-	572	1	4815	2	Y	2399	2393	1			74
							269	4	2639	9							
*09	35100	X	3012	-0-	-32088	-0-	387	1	30	4	Y	2359	2377	1			56
							2595	9									
*10	36270	X	2909	-0-	-33361	-0-	399	1	23	2	Y	2226	2244	1			38
							38	4	2449	9							
11	35100	X	2756	-0-	-32344	-0-	412	1	3	4	Y	2128	2131	1			35
							2341	9									
12	36270	X	2889	-0-	-33381	-0-	432	1	4	4	Y	2230	2200	1			65
							2453	9									

TOTAL GAS PROD: 112,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,532

BROKEN ARROW RANCH HC1 WELL #: E 2H RRCID -> 300385 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10187 - 25770

01	109960	X	109960	-0-	-0-	-0-	85267	2	31	4	Y	22420	22394	1			167
							24662	9									
02	89664	X	89664	-0-	-0-	-0-	72222	2	30	4	Y	15829	15810	1			186
							17412	9									
03	92208	X	92208	-0-	-0-	-0-	75943	2	428	4	Y	14397	14320	1			263
							15837	9									
04	68368	X	68368	-0-	-0-	-0-	55786	2	608	4	Y	10885	10963	1			185
							11974	9									
05	68541	X	67928	-0-	-613	-0-	56164	2	59	4	Y	10641	10529	1			297
							11705	9									
06	66330	X	61678	-0-	-4652	-0-	51762	2	18	4	Y	8998	9107	1			188
							9898	9									
07	68541	X	56326	-0-	-12215	-0-	47515	2	16	4	Y	7995	8003	1			180
							8795	9									
08	68541	X	52990	-0-	-15551	-0-	43470	2	1543	4	Y	7252	6990	1			442
							7977	9									
09	66330	X	48300	-0-	-18030	-0-	39601	2	1391	4	Y	6644	6849	1			237
							7308	9									
10	68541	X	46736	-0-	-21805	-0-	38719	2	1384	4	Y	6030	6091	1			176
							6633	9									
11	66330	X	39188	-0-	-27142	-0-	33645	2	125	4	Y	4925	4956	1			145
							5418	9									
12	68541	X	37765	-0-	-30776	-0-	31271	2	107	4	Y	5806	5637	1			314
							6387	9									

TOTAL GAS PROD: 771,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,822

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BROKEN ARROW RANCH HC2 WELL #: E 3H RRCID -> 300387 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10461 - 26144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121966	X	121966	-0-	-0-	-0-	93904	2	32	4	Y	25482	25382	1			239
							28030	9									
02	100292	X	100292	-0-	-0-	-0-	79414	2	29	4	Y	18954	18947	1			246
							20849	9									
03	103658	X	103658	-0-	-0-	-0-	84530	2	488	4	Y	16945	16901	1			290
							18640	9									
04	83573	X	83573	-0-	-0-	-0-	68148	2	180	4	Y	13859	13910	1			239
							15245	9									
05	79980	X	78950	-0-	-1030	-0-	65643	2	21	4	Y	12078	11992	1			325
							13286	9									
06	77400	X	69896	-0-	-7504	-0-	58699	2	21	4	Y	10160	10271	1			214
							11176	9									
07	79980	X	63382	-0-	-16598	-0-	52904	2	15	4	Y	9512	9514	1			212
							10463	9									
08	79980	X	59135	-0-	-20845	-0-	48266	2	1540	4	Y	8481	8180	1			513
							9329	9									
09	77400	X	52912	-0-	-24488	-0-	43273	2	1590	4	Y	7317	7543	1			287
							8049	9									
10	79980	X	51315	-0-	-28665	-0-	41882	2	1446	4	Y	7261	7316	1			232
							7987	9									
11	77400	X	44580	-0-	-32820	-0-	37269	2	137	4	Y	6522	6566	1			188
							7174	9									
12	79980	X	39355	-0-	-40625	-0-	32923	2	101	4	Y	5755	5567	1			376
							6331	9									

TOTAL GAS PROD: 869,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,326

MENN UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 300423 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8358 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43431	X	13989	-0-	-29442	-0-	1425	1	8151	2	N	3852	3831	1	10	8	109
							176	4	4237	9							
02	39228	X	11071	-0-	-28157	-0-	913	1	6407	2	N	3304	3269	1	14	8	130
							117	4	3634	9							
03	43431	X	9609	-0-	-33822	-0-	732	1	4846	2	N	3572	3494	1	16	8	192
							102	4	3929	9							
04	42030	X	9412	-0-	-32618	-0-	670	1	5023	2	N	3310	3296	1	8	8	198
							78	4	3641	9							
05	43431	X	9539	-0-	-33892	-0-	729	1	5150	2	N	3313	3405	1	10	8	96
							16	4	3644	9							
06	42030	X	8674	-0-	-33356	-0-	747	1	4657	2	N	2956	2871	1	9	8	172
							18	4	3252	9							
07	43431	X	7595	-0-	-35836	-0-	951	1	3736	2	N	2626	2701	1	3	8	94
							19	4	2889	9							
08	43431	X	10527	-0-	-32904	-0-	1179	1	5910	2	N	3104	3090	1	2	8	106
							24	4	3414	9							
09	42030	X	12235	-0-	-29795	-0-	2824	1	6285	2	N	2825	2680	1	7	8	244
							18	4	3108	9							
10	43431	X	10923	-0-	-32508	-0-	2996	1	5394	2	N	2285	2322	1	10	8	197
							19	4	2514	9							
11	42030	X	9631	-0-	-32399	-0-	2039	1	5105	2	N	2248	2269	1	3	8	173
							14	4	2473	9							
12	43431	X	9212	-0-	-34219	-0-	1522	1	5326	2	N	2139	2166	1	5	8	141
							11	4	2353	9							

TOTAL GAS PROD: 122,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,534

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 2H RRCID -> 300445 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8058 PERF.10485 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37448	X	16850	-0-	-20598	-0-	546	1	11896	2	N	3768	3782	1	5	8	75
							263	4	4145	9							
*02	33824	X	14213	-0-	-19611	-0-	642	1	9784	2	N	3228	3191	1	5	8	107
							236	4	3551	9							
*03	37448	X	15362	-0-	-22086	-0-	775	1	10394	2	N	3585	3594	1	5	8	93
							249	4	3944	9							
*04	36240	X	11871	-0-	-24369	-0-	546	1	7928	2	N	2906	2814	1	2	8	183
							200	4	3197	9							
*05	37448	X	12752	-0-	-24696	-0-	500	1	8589	2	N	3139	3223	1	2	8	97
							210	4	3453	9							
*06	36240	X	17062	-0-	-19178	-0-	680	1	11931	2	N	3867	3747	1	6	8	211
							197	4	4254	9							
*07	37448	X	23741	-0-	-13707	-0-	618	1	12139	2	N	3817	3903	1	4	8	121
							6785	4	4199	9							
*08	37448	X	14939	-0-	-22509	-0-	628	1	10763	2	N	3094	3142	1	2	8	71
							145	4	3403	9							
*09	36240	X	12223	-0-	-24017	-0-	1427	1	7625	2	N	2778	2703	1	1	8	145
							115	4	3056	9							
*10	37448	X	16298	-0-	-21150	-0-	1965	1	10878	2	N	2991	3011	1	3	8	122
							165	4	3290	9							
*11	36240	X	17978	-0-	-18262	-0-	983	1	13623	2	N	2987	3035	1			74
							86	4	3286	9							
12	37448	X	18332	-0-	-19116	-0-	1110	1	13907	2	N	2896	2868	1			102
							129	4	3186	9							

TOTAL GAS PROD: 191,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,056

MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 4H RRCID -> 300446 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8215 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14663	X	6952	-0-	-7711	-0-	226	1	4911	2	N	1551	1561	1	2	8	55
							109	4	1706	9							
*02	13244	X	6041	-0-	-7203	-0-	273	1	4160	2	N	1371	1357	1	2	8	67
							100	4	1508	9							
*03	14663	X	6176	-0-	-8487	-0-	312	1	4180	2	N	1440	1445	1	2	8	60
							100	4	1584	9							
*04	14190	X	4632	-0-	-9558	-0-	213	1	3095	2	N	1133	1098	1	1	8	94
							78	4	1246	9							
*05	14663	X	4762	-0-	-9901	-0-	187	1	3209	2	N	1171	1204	1	1	8	60
							78	4	1288	9							
*06	14190	X	4831	-0-	-9359	-0-	193	1	3379	2	N	1094	1061	1	2	8	91
							56	4	1203	9							
*07	14663	X	11837	-0-	-2826	-0-	338	1	6647	2	N	1034	1059	1	1	8	65
							3715	4	1137	9							
*08	14663	X	4442	-0-	-10221	-0-	187	1	3201	2	N	919	934	1	1	8	49
							43	4	1011	9							
*09	14190	X	2951	-0-	-11239	-0-	408	1	2179	2	N	301	294	1			56
							33	4	331	9							
*10	14663	X	2654	-0-	-12009	-0-	138	1	765	2	N	1581	1594	1	2	8	41
							12	4	1739	9							
*11	14190	X	2435	-0-	-11755	-0-	920	1	81	4	N	1304	1310	1			35
							1434	9									
12	14663	X	2562	-0-	-12101	-0-	1084	1	126	4	N	1229	1220	1			44
							1352	9									

TOTAL GAS PROD: 60,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MEEK WAITZ UNIT LAS WELL #: 3H RRCID -> 300447 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8293 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22072	X	12075	-0-		-9997		-0-	392	1	8526	2	N	2698	2711	1	3	8	69
									189	4	2968	9							
*02	19936	X	10135	-0-		-9801		-0-	458	1	6977	2	N	2302	2276	1	4	8	91
									168	4	2532	9							
*03	22072	X	10852	-0-		-11220		-0-	548	1	7343	2	N	2532	2539	1	3	8	81
									176	4	2785	9							
*04	21360	X	9041	-0-		-12319		-0-	416	1	6040	2	N	2212	2144	1	2	8	147
									152	4	2433	9							
*05	22072	X	11253	-0-		-10819		-0-	442	1	7581	2	N	2768	2845	1	1	8	69
									185	4	3045	9							
*06	21360	X	9482	-0-		-11878		-0-	378	1	6632	2	N	2148	2083	1	3	8	131
									109	4	2363	9							
*07	22072	X	15911	-0-		-6161		-0-	424	1	8332	2	N	2271	2324	1	2	8	76
									4657	4	2498	9							
*08	22072	X	10430	-0-		-11642		-0-	439	1	7515	2	N	2159	2194	1	1	8	40
									101	4	2375	9							
*09	21360	X	9524	-0-		-11836		-0-	1115	1	5959	2	N	2145	2089	1	1	8	95
									90	4	2360	9							
*10	22072	X	12379	-0-		-9693		-0-	1495	1	8276	2	N	2256	2273	1	2	8	76
									126	4	2482	9							
*11	21360	X	10873	-0-		-10487		-0-	977	1	7650	2	N	1964	1991	1			49
									86	4	2160	9							
12	22072	X	9962	-0-		-12110		-0-	975	1	6611	2	N	2057	2038	1			68
									113	4	2263	9							

TOTAL GAS PROD: 131,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,512

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

01	116	N	116	-0-		-0-		-0-	2	1	114	3	N	-0-					10
02	1113	N	1113	-0-		-0-		-0-	1113	3			N	-0-					10
03	946	N	946	-0-		-0-		-0-	946	3			N	-0-					10
04	136	N	136	-0-		-0-		-0-	8	1	128	3	N	-0-					10
05	1240	N	130	-0-		-1110		-0-	130	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					10
07	692	N	692	-0-		-0-		-0-	22	1	670	3	N	-0-					10
08	3100	N	3215	-0-		115		115	47	1	3168	3	N	-0-					10
09	2411	N	2296	-0-		-115		-0-	108	1	2188	3	N	-0-					10
10	2318	N	2318	-0-		-0-		-0-	2318	3			N	-0-					10
11	2024	X	2024	-0-		-0-		-0-	2004	3	20	9	N	18					28
12	1550	X	NO RPT	-0-		-1550		-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 12,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

01	3193	X	2551	-0-		-642		-0-	2490	2	61	9	N	55					122
02	3108	X	2876	-0-		-232		-0-	2844	2	32	9	N	29	107	1			44
03	3700	X	3700	-0-		-0-		-0-	3700	2			N	-0-					44
04	3752	X	3752	-0-		-0-		-0-	3712	2	40	9	N	36					80
05	3193	X	2458	-0-		-735		-0-	2352	2	106	9	N	96	126	1			50
06	3090	X	2130	-0-		-960		-0-	2130	2			N	-0-					50
07	3534	X	1392	-0-		-2142		-0-	1392	2			N	-0-					50
08	3534	X	1915	-0-		-1619		-0-	1915	2			N	-0-					50
09	4055	X	4055	-0-		-0-		-0-	4055	2			N	-0-					50
10	3477	X	3477	-0-		-0-		-0-	3360	2	117	9	N	106	106	1			50
11	2581	X	2581	-0-		-0-		-0-	2581	2			N	-0-					50
12	3534	X	NO RPT	-0-		-3534		-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3872	2	209	9	N	190	225	1			15
02	2604	X	1808	-0-	-796	-0-	1750	2	58	9	N	53					68
03	2883	X	1503	-0-	-1380	-0-	1490	2	13	9	N	12					80
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3003	2	317	9	N	288	258	1			110
05	3224	X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9	N	100	195	1			15
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2931	2	205	9	N	186	161	1			40
07	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	49	1	2035	2	N	140	138	1			42
							154	9									
08	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	642	1	669	2	N	97	66	1			73
							107	9									
09	3120	X	1234	-0-	-1886	-0-	1158	1	1	2	N	68	59	1			82
							75	9									
10	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	1291	1	222	2	N	76	123	1			35
							84	9									
11	3120	X	1740	-0-	-1380	-0-	1371	1	223	2	N	133	63	1			105
							146	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 24,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,343

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	56	1			6
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	9	N	80	59	1			27
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	158	1			7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	3	44	9	N	40					62
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	211	3	N	117	156	1			74
							129	9									
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	115	61	1			128
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	3	144	9	N	131	122	1			137
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	173	164	1			146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	130	1			95
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	193	193	1			95
							212	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	387	3	N	200	193	1			102
							220	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	176	120	1			158
							194	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	63	1	335	3	N	115	116	1			157
							127	9									
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	N	204	201	1			160
							224	9									
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	105	1	631	3	N	184	174	1			170
							202	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,687

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	666	1	368	3	N	20					47
							22	9									
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	302	1	633	3	N	63					110
							69	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	N	43					153
							47	9									
04	1020	N	199	-0-	-821	-0-	44	1	155	3	N	-0-					153
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4					157
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	183	1	1052	3	N	86	178	1			65
							95	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	217	1	921	3	N	-0-					65
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	185	1	866	3	N	-0-					65
09	1320	N	735	-0-	-585	-0-	86	1	649	3	N	-0-					65
10	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	173	1	886	3	N	7					72
							8	9									
11	1020	N	764	-0-	-256	-0-	133	1	600	3	N	28	73	1			27
							31	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 10,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	2	-0-	-804	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	488	-0-	-1713	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
09	2130	X	659	-0-	-1471	-0-	44	1	615	3	N	-0-					-0-
10	2201	X	31	-0-	-2170	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
11	480	X	29	-0-	-451	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	116	1			176
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					251
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 294

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 208	1 9	61	3	N	189					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	1	7	143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

MO	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					42
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	380					422
							418	9									
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					422

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

MO	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	162	1			79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	81	1			92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	348	1			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	342	1			99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174					273
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					273

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

MO	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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	575	3	N	133	105	1			100
							146	9									
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	190	251	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					103
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					133
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41	1	929	3	N	80	158	1			55
							88	9									
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	55	1	1176	3	N	306	330	1			31
							337	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	862	3	N	14					45
							15	9									
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	44	1	991	3	N	267	179	1			133
							294	9									
11	1170	N	961	-0-	-209	-0-	36	1	750	3	N	159					292
							175	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					292

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,355

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	282	1	127	3	Y	240	177	1			178
							264	9									
02	784	N	604	-0-	-180	-0-	205	1	179	3	Y	200	247	1			131
							220	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	354	1	294	3	Y	252	210	1			173
							277	9									
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	15	1	200	3	Y	216	173	1			216
							238	9									
05	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1			123
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	389	1	10	3	Y	235	293	1			65
							259	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	707	1	314	9	Y	285	299	1			51
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	676	3	388	9	Y	353	323	1			81
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	491	1	199	3	Y	273	229	1			125
							300	9									
10	651	N	561	-0-	-90	-0-	426	1	135	9	Y	123	185	1			63
11	630	N	160	-0-	-470	-0-	137	1	23	9	Y	21	42	1			42
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 7,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,198

SHORT WELL #: 1H RRCID -> 287991 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9530 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10426 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3720	X	2210	-0-	-1510	-0-	1249	1	689	3	N	247	307	1			60
							272	9									
02	3360	X	2989	-0-	-371	-0-	836	1	1755	3	N	362	299	1			123
							398	9									
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	597	1	2024	3	N	367	350	1			140
							404	9									
04	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	409	1	1443	3	N	295	359	1			76
							325	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1			107
06	3210	X	2304	-0-	-906	-0-	299	1	1713	3	N	265	316	1			56
							292	9									
07	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	479	1	2035	3	N	327	331	1			52
							360	9									
08	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	531	1	2492	3	N	330	237	1			145
							363	9									
09	3930	X	3828	-0-	-102	-0-	392	1	2951	3	N	441	455	1			131
							485	9									
10	4061	X	2659	-0-	-1402	-0-	400	1	2041	3	N	198	204	1			125
							218	9									
11	3270	X	2697	-0-	-573	-0-	433	1	1957	3	N	279	292	1			112
							307	9									
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 32,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,616

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	79	1	2011	2	N	60	3	8			103
							66	9									
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	74	1	2196	2	N	52					155
							57	9									
03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	79	1	1873	2	N	40	171	1	1	8	23
							44	9									
04	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	76	1	1769	2	N	34	2	8			55
							37	9									
05	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	79	1	1629	2	N	33					88
							36	9									
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	76	1	1733	2	N	22					110
							24	9									
07	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	79	1	1631	2	N	28					138
							31	9									
08	1736	N	960	-0-	-776	-0-	5	1	936	2	N	17					155
							19	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	5	1	2044	2	N	162	130	8			187
							178	9									
10	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	8	1	1580	2	N	2					189
							2	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	10	1	1544	2	N	-0-					189
12	2139	N	1616	-0-	-523	-0-	11	1	1554	2	N	46	165	1			70
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 21,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

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

CUTLASS EAST WELL #: C 3 V RRCID -> 289532 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8472 - 8800

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

LOCIN OIL CORPORATION 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 13040 - 16526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					32
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	184 106	1 9	74	2	N	96	175	1			95
02	1008	N	284	-0-	-724	-0-	139 131	1 9	14	2	N	119	31	1			183
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					183
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	531 172	1 9	322	2	N	156	237	1			102
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	92 17	1 9	32	2	N	15	41	1			76
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	N	7	24	1			59
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	2	4	1			57
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	19	2	1			74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	342	-0-	-371	-0-	24	1	34	3	Y	255	263	0			4
							3	4	281	9							
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	465	N	116	-0-	-349	-0-	16	1	22	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0			15
							11	4	629	9							
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	Y	245	254	0			6
							5	4	270	9							
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	400	403	0			3
							5	4	440	9							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	716	704	0			15
							2	4	788	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,255

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HIERHOLZER-HENKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289621 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11130 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		311	-0-	311	3489	33	1	180	3	Y	85	84	0			1
							4	4	94	9							
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	689					Y	-0-	1	0			-0-
03	770	N	81	-0-	-689	-0-	1	1	7	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436	0			3
							7	4	483	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	467	463	0			4
							15	4	514	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		707	-0-	707	707	32	1	299	3	Y	340	336	0			4
							2	4	374	9							
*11	DLQ G-10		110	-0-	110	817	6	1	38	3	Y	59	62	0			1
							1	4	65	9							
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,456

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	85	1	128	4	Y	149	123	1			234
							2319	5	164	9							
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	44	1	76	4	Y	155	240	1			149
							1718	5	171	9							
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	45	1	119	4	Y	172	121	1			200
							1335	5	189	9							
04	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1			256
							1121	5	167	9							
05	1798	N	137	-0-	-1661	-0-	4	1	10	4	Y	11	241	1			26
							111	5	12	9							
06	1620	N	647	-0-	-973	-0-	18	1	39	4	Y	17					43
							571	5	19	9							
07	3100	N	3260	-0-	160	160	76	1	172	4	Y	569					612
							2386	5	626	9							
08	3100	N	7193	-0-	4093	4253	168	1	466	4	Y	1275	1716	1			171
							5156	5	1403	9							
09	3000	N	492	-0-	-2508	1745	14	1	42	4	Y	7	166	1			12
							428	5	8	9							
10	2105	X	360	-0-	-1745	-0-	10	1	32	4	Y	10	11	1			11
							307	5	11	9							
11	1170	X	634	-0-	-536	-0-	17	1	66	4	Y	6					17
							515	5	7	9							
12	1209	X	813	-0-	-396	-0-	19	1	70	4	Y	170	8	1			173
							537	5	187	9							

TOTAL GAS PROD: 21,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,693

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	137	193	1			143
							798	5	151	9							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	16	1	38	4	Y	45					188
							606	5	50	9							
03	775	N	357	-0-	-418	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1			25
							275	5	40	9							
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	13	1	41	4	Y	94					119
							403	5	103	9							
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	17	1	62	4	Y	51					170
							522	5	56	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1			45
							332	5	70	9							
07	558	N	241	-0-	-317	-0-	7	1	12	4	Y	-0-					45
							222	5									
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	16	1	33	4	Y	-0-					45
							491	5									
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	103					148
10	248	N	75	-0-	-173	-0-	2	1	5	4	Y	-0-					148
							68	5									
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	7	1	40	4	Y	94					242
							222	5	103	9							
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	26	1	134	4	Y	116	195	1			163
							743	5	128	9							

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2068	-0-	2068	14814	66	1	94	4	Y	99	193	1			85
							1799	5	109	9							
02	16650	X	1836	-0-	-14814	-0-	42	1	69	4	Y	72					157
							1646	5	79	9							
03	3100	X	1838	-0-	-1262	-0-	52	1	133	4	Y	88	193	1			52
							1556	5	97	9							
04	2010	X	1454	-0-	-556	-0-	43	1	90	4	Y	4					56
							1317	5	4	9							
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	150	4	Y	125					181
							1763	5	138	9							
06	2010	X	1526	-0-	-484	-0-	41	1	86	4	Y	107	232	1			56
							1281	5	118	9							
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	82	1	178	4	Y	2					58
							2585	5	2	9							
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	77	1	205	4	Y	148					206
							2368	5	163	9							
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	51	1	82	4	Y	96	192	1			110
							1590	5	106	9							
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	43	1	77	4	Y	-0-					110
							1376	5									
11	690	N	174	-0-	-516	-0-	5	1	10	4	Y	-0-					110
							150	5									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	63	1	121	4	Y	-0-					110
							1808	5									

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	223	-0-	-242	-0-	78	1	117	4	Y	25					26
							28	9									
02	DLQ G-10		130	-0-	130	130	61	1	51	4	Y	16					42
							18	9									
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	32	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	9	1			1
05	130	N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-					1
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	8	1	1			8
							9	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	T. A.		193	-0-	193	193	32	1	108	4	Y	48					56
							53	9									
*11	193	X	-0-	-0-	-193	-0-					Y	-0-	38	1			18
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3	4	Y	2					44
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	32	1	47	4	Y	45					211
							863	5	50	9							
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	41	1	71	4	Y	51	192	1			70
							1609	5	56	9							
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	81	4	Y	25					95
							904	5	28	9							
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	32	1	72	4	Y	93					188
							1000	5	102	9							
05	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	30	1	81	4	Y	12					200
							918	5	13	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	38					238
							904	5	42	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	33	1	73	4	Y	173	173	1			238
							1026	5	190	9							
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	79	4	Y	-0-					238
							1458	5									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	44	1	73	4	Y	-0-					238
							1368	5									
10	1333	N	764	-0-	-569	-0-	20	1	66	4	Y	32					270
							643	5	35	9							
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	48	1	185	4	Y	35	191	1			114
							1444	5	39	9							
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	57	1	215	4	Y	31					145
							1658	5	34	9							

TOTAL GAS PROD: 16,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		70	-0-		70	1857	14	1	24	4	Y	29					519
								32	9									
02	2060	X	203	-0-		-1857	-0-	42	1	86	4	Y	68					587
								75	9									
03	899	X	5	-0-		-894	-0-	2	1	3	4	Y	-0-	447	1			140
04	870	X	568	-0-		-302	-0-	62	1	164	4	Y	311	131	1			320
								342	9									
05	527	X	122	-0-		-405	-0-	29	1	89	4	Y	4	188	1			136
								4	9									
06	210	X	-0-	-0-		-210	-0-					Y	-0-					136
07	589	X	-0-	-0-		-589	-0-					Y	157	187	1			106
08	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					Y	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					106
*10	29	N	29	-0-		-0-	-0-	6	1	23	4	Y	-0-					106
*11	27	X	27	-0-		-0-	-0-	3	1	12	4	Y	11	71	1			46
								12	9									
12	2	X	2	-0-		-0-	-0-	2	4			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-		-45	-0-	39	1	60	4	Y	10	14	1			7
								11	9									
02	196	N	50	-0-		-146	-0-	27	1	23	4	Y	-0-					7
03	93	N	50	-0-		-43	-0-	19	1	31	4	Y	-0-	7	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-		-54	-0-	2	1	3	4	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-		-0-	-0-	24	1	33	4	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-		-0-	-0-	22	1	37	4	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-		-0-	-0-	23	1	38	4	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-		-9	-0-	17	1	34	4	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-		-10	-0-	17	1	35	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		434	-0-	434	3000	71	1	108	4	Y	232	265	1	149
							255	9							
02	2800	N	237	-0-	-2563	437	42	1	73	4	Y	111			260
							122	9							
03	750	N	313	-0-	-437	-0-	50	1	136	4	Y	115	281	1	94
							127	9							
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	16			110
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	205	4	Y	223	226	1	107
							245	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	106	4	Y	157	80	1	184
							173	9							
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	124	4	Y	200	92	1	292
							220	9							
08	434	X	387	-0-	-47	-0-	57	1	158	4	Y	156	287	1	161
							172	9							
09	420	X	324	-0-	-96	-0-	43	1	131	4	Y	136	94	1	203
							150	9							
10	527	X	439	-0-	-88	-0-	65	1	218	4	Y	142	210	1	135
							156	9							
11	610	X	610	-0-	-0-	-0-	47	1	183	4	Y	346	345	1	136
							381	9							
12	584	X	584	-0-	-0-	-0-	47	1	178	4	Y	326	264	1	227
							359	9							

TOTAL GAS PROD: 4,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,160

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		145	-0-	145	1713	13	1	20	4	Y	102	162	1	62
							112	9							
02	1824	N	111	-0-	-1713	-0-	13	1	23	4	Y	68			130
							75	9							
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	49	4	Y	161	159	1	132
							177	9							
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	23			155
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	94	174	1	75
							103	9							
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	8	1	18	4	Y	100	56	1	119
							110	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1	60
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	59	1	1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	12	4	Y	27	2	1	25
							30	9							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	121	-0-	-468	-0-	85	1	10	4	Y	24					24
							26	9									
02	T. A.		89	-0-	89	89	62	1	8	4	Y	17					41
							19	9									
03	T. A.		108	-0-	108	197	62	1	46	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		66	-0-	66	263	57	1	9	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	2	2	1			1
08	T. A.		46	-0-	46	309	26	1	20	4	Y	-0-					1
09	T. A.		71	-0-	71	380	45	1	26	4	Y	-0-					1
*10	T. A.		139	-0-	139	519	45	1	41	4	Y	48					49
							53	9									
*11	537	X	18	-0-	-519	-0-	11	1	7	4	Y	-0-	33	1			16
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	17	1	16	4	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 692 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	83	-0-	-413	-0-	49	1	6	4	Y	25					25
							28	9									
02	T. A.		52	-0-	52	52	30	1	4	4	Y	16					41
							18	9									
03	T. A.		117	-0-	117	169	67	1	50	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		71	-0-	71	240	61	1	10	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	348	14	1	12	4	Y	-0-					1
07	T. A.		8	-0-	8	356	3	1	2	4	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	356	N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-					3
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	4	Y	-0-					3
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	44	1	41	4	Y	72					75
							79	9									
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	46	1	41	4	Y	53	50	1			78
							58	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	32	4	Y	81					144
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	34	-0-	-28	-0-	19	1	15	4	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	4			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	65	4	Y	99	60	1			39
							109	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	27	4	Y	148	77	1			103
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 422 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1367	-0-	1367	7927	43	1	64	4	Y	88	70	1			136
							1163	5	97	9							
02	2800	N	1420	-0-	-1380	6547	32	1	55	4	Y	85	140	1			81
							1239	5	94	9							
03	3100	N	1096	-0-	-2004	4543	27	1	73	4	Y	168	66	1			183
							811	5	185	9							
04	3000	N	523	-0-	-2477	2066	12	1	26	4	Y	112	88	1			207
							362	5	123	9							
05	2818	N	752	-0-	-2066	-0-	19	1	51	4	Y	102	155	1			154
							570	5	112	9							
06	1050	N	385	-0-	-665	-0-	9	1	20	4	Y	60					214
							290	5	66	9							
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					214
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	36	1	100	4	Y	200	388	1			26
							1111	5	220	9							
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	18	1	56	4	Y	185	26	1			185
							567	5	204	9							
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	67	4	Y	117	172	1			130
							646	5	129	9							
11	1410	N	933	-0-	-477	-0-	22	1	87	4	Y	102					232
							674	5	112	9							
12	868	N	37	-0-	-831	-0-	1	1	3	4	Y	9	187	1			60
							23	5	10	9							

TOTAL GAS PROD: 9,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	3	4	Y	1					1
							105	5	1	9							
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	4	16	5	Y	8	1	1			8
							9	9									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	Y	17	6	1			19
							23	5	19	9							
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		259	-0-	259	2494	50	1	79	4	Y	118	137	1			78
							130	9									
02	T. A.		155	-0-	155	2649	36	1	65	4	Y	49					127
							54	9									
03	T. A.		228	-0-	228	2877	48	1	133	4	Y	43	135	1			35
							47	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2877					Y	7					42
05	T. A.		403	-0-	403	3280	63	1	175	4	Y	150	124	1			68
							165	9									
06	T. A.		186	-0-	186	3466	38	1	84	4	Y	58	51	1			75
							64	9									
07	3475	X	9	-0-	-3466	-0-	4	1	5	4	Y	-0-	37	1			38
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	96	1	274	4	Y	165	37	1			166
							182	9									
09	330	X	132	-0-	-198	-0-	21	1	68	4	Y	39	97	1			108
							43	9									
10	403	X	169	-0-	-234	-0-	27	1	92	4	Y	45	110	1			43
							50	9									
11	540	X	401	-0-	-139	-0-	43	1	172	4	Y	169	146	1			66
							186	9									
12	558	X	222	-0-	-336	-0-	42	1	165	4	Y	14	47	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

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	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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					206
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	76	141	1			141
03	3534	X	844	-0-	-2690	-0-	508	1	19	4	Y	92	59	1			174
							216	5	101	9							
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2943	1	83	4	Y	421	159	1			436
							1174	5	463	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2701	1	41	5	Y	218					654
							240	9									
06	810	X	488	-0-	-322	-0-	122	1	15	4	Y	124	358	1			420
							215	5	136	9							
07	4805	X	2010	-0-	-2795	-0-	903	1	69	4	Y	58					478
							974	5	64	9							
08	4805	X	225	-0-	-4580	-0-	167	1	58	5	Y	-0-	282	1			196
09	4650	X	67	-0-	-4583	-0-	30	1	3	4	Y	3					199
							31	5	3	9							
10	2976	X	327	-0-	-2649	-0-	236	1	6	4	Y	20					219
							63	5	22	9							
11	1950	X	536	-0-	-1414	-0-	305	1	15	4	Y	53					272
							151	5	58	9							
12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	415	1	152	4	Y	187	109	1			267
							1681	5	206	9							

TOTAL GAS PROD: 14,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3233	-0-	133	133	1424	1	43	4	Y	1					1
							1765	5	1	9							
02	DLQ G-10		1353	-0-	1353	1486	1013	1	6	4	Y	7					8
							326	5	8	9							
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2667	808	1	18	4	Y	-0-	4	1			4
							355	5									
04	2667	X	-0-	-0-	-2667	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-	12	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1637	-0-	1637	11302	716	1	47	4	Y	9					255
							864	5	10	9							
02	15452	X	4150	-0-	-11302	-0-	3040	1	41	4	Y	107	175	1			187
							951	5	118	9							
03	3565	X	902	-0-	-2663	-0-	584	1	22	4	Y	44	78	1			153
							248	5	48	9							
04	3450	X	18	-0-	-3432	-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1			13
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	8	1			5
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	3	1			2
07	4588	X	1165	-0-	-3423	-0-	540	1	41	4	Y	1					3
							583	5	1	9							
08	899	X	742	-0-	-157	-0-	551	1	191	5	Y	-0-	2	1			1
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	1178	X	545	-0-	-633	-0-	421	1	7	4	Y	-0-					1
							117	5									
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					1
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	233	1	86	4	Y	6	13	1			15
							942	5	7	9							

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	38					96
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	1327	1	18	4	Y	83	66	1			113
							415	5	91	9							
03	899	X	290	-0-	-609	-0-	180	1	7	4	Y	24	47	1			90
							77	5	26	9							
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1065	1	30	4	Y	27	82	1			35
							425	5	30	9							
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	7					42
06	1980	X	252	-0-	-1728	-0-	68	1	8	4	Y	51	23	1			70
							120	5	56	9							
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					70
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	133	1	46	5	Y	5	41	1			34
							6	9									
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					39
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	180	1	9	4	Y	23					62
							89	5	25	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	59	1			44

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

01	0	N	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	35 130	1 9	1545	3	Y	118	117	1			3
02	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	45 122	1 9	2315	3	Y	111	111	1			3
03	2542	X	1827	-0-	-715	-0-	40 119	1 9	1668	3	Y	108	108	1			3
04	2460	X	1609	-0-	-851	-0-	37 106	1 9	1466	3	Y	96	96	1			3
05	2759	X	1297	-0-	-1462	-0-	37 75	1 9	1185	3	Y	68	69	1			2
06	2670	X	380	-0-	-2290	-0-	5 218	1 9	157	3	Y	198	198	1	1	8	1
07	2759	X	741	-0-	-2018	-0-	23 85	1 9	633	3	Y	77	76	1			2
08	1829	X	590	-0-	-1239	-0-	16 58	1 9	516	3	Y	53	54	1			1
09	1620	X	600	-0-	-1020	-0-	20 42	1 9	538	3	Y	38	38	1			1
10	1302	X	805	-0-	-497	-0-	23 63	1 9	719	3	Y	57	57	1			1
11	720	X	679	-0-	-41	-0-	19 83	1 9	577	3	Y	75	1	0	72	1	3
12	902	X	902	-0-	-0-	-0-	26 70	1 9	806	3	Y	64	65	1			2

TOTAL GAS PROD: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

DILWORTH RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 289034 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11231 - 18158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1918	-0-	-469	-0-	38 173	1 9	1707	3	Y	157	156	1			4
02	2520	X	1668	-0-	-852	-0-	29 134	1 9	1505	3	Y	122	123	1			3
03	2790	X	1824	-0-	-966	-0-	40 125	1 9	1659	3	Y	114	114	1			3
04	2700	X	1651	-0-	-1049	-0-	38 78	1 9	1535	3	Y	71	72	1			2
05	1984	X	760	-0-	-1224	-0-	20 99	1 9	641	3	Y	90	90	1			2
06	1860	X	494	-0-	-1366	-0-	11 163	1 9	320	3	Y	148	146	1	1	8	3
07	1860	X	617	-0-	-1243	-0-	18 112	1 9	487	3	Y	102	103	1			2
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	25 80	1 9	808	3	Y	73	73	1			2
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	25 166	1 9	696	3	Y	151	149	1			4
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29 221	1 9	888	3	Y	201	200	1			5
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	24 156	1 9	745	3	Y	142	1	0	140	1	6
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	26 156	1 9	808	3	Y	142	144	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,513

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1485	-0-	-1398	-0-	28	1	1246	3	Y	192	191	1			4
							211	9									
02	2772	X	1754	-0-	-1018	-0-	30	1	1540	3	Y	167	167	1			4
							184	9									
03	3069	X	1975	-0-	-1094	-0-	42	1	1738	3	Y	177	177	1			4
							195	9									
04	2970	X	2135	-0-	-835	-0-	48	1	1918	3	Y	154	153	1			5
							169	9									
05	1953	X	1356	-0-	-597	-0-	36	1	1178	3	Y	129	131	1			3
							142	9									
06	1920	X	681	-0-	-1239	-0-	7	1	220	3	Y	413	413	1	1	8	2
							454	9									
07	2201	X	846	-0-	-1355	-0-	26	1	709	3	Y	101	101	1			2
							111	9									
08	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	32	1	1054	3	Y	145	144	1			3
							160	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	27	1	731	3	Y	107	107	1			3
							118	9									
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	3	Y	126	126	1			3
							139	9									
11	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	30	1	923	3	Y	127	1	0	124	1	5
							140	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	39	1	1184	3	Y	167	167	1			5
							184	9									

TOTAL GAS PROD: 16,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,005

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127404	X	127404	-0-	-0-	-0-	790	1	120682	3	Y	5393	5400	1			190
							5932	9									
02	110805	X	110805	-0-	-0-	-0-	661	1	105196	3	Y	4498	4498	1			190
							4948	9									
03	114142	X	94190	-0-	-19952	-0-	650	1	89403	3	Y	3761	3791	1			160
							4137	9									
04	114480	X	105406	-0-	-9074	-0-	651	1	100128	3	Y	4206	4264	1			102
							4627	9									
05	118296	X	106531	-0-	-11765	-0-	593	1	101512	3	Y	4024	3886	1			240
							4426	9									
06	114480	X	97535	-0-	-16945	-0-	605	1	93010	3	Y	3564	3679	1	1	8	124
							3920	9									
07	118296	X	93826	-0-	-24470	-0-	670	1	89418	3	Y	3398	3363	1			159
							3738	9									
08	108934	X	70164	-0-	-38770	-0-	619	1	66795	3	Y	2500	2577	1			82
							2750	9									
09	105420	X	73306	-0-	-32114	-0-	692	1	69633	3	Y	2710	2674	1			118
							2981	9									
10	106516	X	75029	-0-	-31487	-0-	647	1	71317	3	Y	2786	2850	1			54
							3065	9									
11	97530	X	88223	-0-	-9307	-0-	656	1	84254	3	Y	3012	2964	1			102
							3313	9									
12	93837	X	86611	-0-	-7226	-0-	743	1	82896	3	Y	2702	2667	1			137
							2972	9									

TOTAL GAS PROD: 1,129,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,554

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119722	X	110132	-0-	-9590	-0-	680	1	103874	3	Y	5071	5085	1			178
							5578	9									
02	96208	X	95384	-0-	-824	-0-	566	1	90142	3	Y	4251	4249	1			180
							4676	9									
03	106516	X	80277	-0-	-26239	-0-	552	1	75873	3	Y	3502	3533	1			149
							3852	9									
04	106590	X	89905	-0-	-16685	-0-	553	1	85029	3	Y	3930	3984	1			95
							4323	9									
05	110143	X	91797	-0-	-18346	-0-	509	1	87057	3	Y	3846	3714	1			227
							4231	9									
06	106590	X	83600	-0-	-22990	-0-	516	1	79345	3	Y	3399	3507	1	1	8	118
							3739	9									
07	105617	X	79235	-0-	-26382	-0-	563	1	75163	3	Y	3190	3158	1			150
							3509	9									
08	92907	X	62284	-0-	-30623	-0-	548	1	59052	3	Y	2440	2510	1			80
							2684	9									
09	89910	X	69258	-0-	-20652	-0-	652	1	65629	3	Y	2706	2669	1			117
							2977	9									
10	91791	X	72138	-0-	-19653	-0-	621	1	68500	3	Y	2743	2807	1			53
							3017	9									
11	83610	X	80064	-0-	-3546	-0-	594	1	76337	3	Y	2848	2804	1			97
							3133	9									
12	79236	X	77368	-0-	-1868	-0-	663	1	73968	3	Y	2488	2459	1			126
							2737	9									

TOTAL GAS PROD: 991,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,414

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94994	X	94994	-0-	-0-	-0-	583	1	89174	3	Y	4761	4779	1			168
							5237	9									
02	81563	X	81563	-0-	-0-	-0-	482	1	76798	3	Y	3894	3897	1			165
							4283	9									
03	90210	X	68210	-0-	-22000	-0-	467	1	64254	3	Y	3172	3202	1			135
							3489	9									
04	91920	X	67524	-0-	-24396	-0-	413	1	63529	3	Y	3256	3312	1			79
							3582	9									
05	94984	X	64012	-0-	-30972	-0-	352	1	60340	3	Y	3018	2918	1			179
							3320	9									
06	91920	X	56613	-0-	-35307	-0-	347	1	53375	3	Y	2628	2716	1			91
							2891	9									
07	90303	X	56709	-0-	-33594	-0-	400	1	53410	3	Y	2635	2603	1			123
							2899	9									
08	69781	X	46719	-0-	-23062	-0-	409	1	44080	3	Y	2027	2084	1			66
							2230	9									
09	67530	X	54301	-0-	-13229	-0-	508	1	51206	3	Y	2352	2316	1			102
							2587	9									
10	64015	X	59590	-0-	-4425	-0-	511	1	56339	3	Y	2491	2545	1			48
							2740	9									
11	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	432	1	55508	3	Y	2390	2357	1			81
							2629	9									
12	56699	X	54049	-0-	-2650	-0-	460	1	51273	3	Y	2105	2079	1			107
							2316	9									

TOTAL GAS PROD: 762,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,729

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104927	X	104927	-0-	-0-	-0-	652	1	99745	3	Y	4118	4138	1			145
							4530	9									
02	87417	X	87417	-0-	-0-	-0-	524	1	83321	3	Y	3247	3254	1			138
							3572	9									
03	93868	X	72186	-0-	-21682	-0-	500	1	68732	3	Y	2685	2708	1			115
							2954	9									
04	101550	X	69576	-0-	-31974	-0-	431	1	66208	3	Y	2670	2720	1			65
							2937	9									
05	104935	X	64548	-0-	-40387	-0-	359	1	61510	3	Y	2435	2356	1			144
							2679	9									
06	101550	X	58024	-0-	-43526	-0-	359	1	55311	3	Y	2140	2210	1			74
							2354	9									
07	96782	X	55686	-0-	-41096	-0-	397	1	53012	3	Y	2070	2047	1			97
							2277	9									
08	72199	X	43702	-0-	-28497	-0-	385	1	41561	3	Y	1596	1641	1			52
							1756	9									
09	69570	X	34876	-0-	-34694	-0-	328	1	32995	3	Y	1412	1402	1			62
							1553	9									
10	64542	X	42626	-0-	-21916	-0-	366	1	40394	3	Y	1696	1725	1			33
							1866	9									
11	58020	X	43404	-0-	-14616	-0-	321	1	41227	3	Y	1687	1663	1			57
							1856	9									
12	55676	X	40931	-0-	-14745	-0-	349	1	38892	3	Y	1536	1515	1			78
							1690	9									

TOTAL GAS PROD: 717,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,292

CHOKE CANYON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299793 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12183 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38851	-0-	38851	38851	443	1	29253	3	Y	8323	8132	1			191
							9155	9									
07	0		72127	-0-	72127	110978	535	1	55655	3	Y	14488	14338	1			341
							15937	9									
08	170401	X	59423	-0-	-110978	-0-	474	1	46517	3	Y	11302	11362	1			281
							12432	9									
09	79830	X	62389	-0-	-17441	-0-	519	1	50221	3	Y	10590	10434	1			437
							11649	9									
10	82491	X	52512	-0-	-29979	-0-	507	1	42763	3	Y	8402	8598	1			241
							9242	9									
11	79830	X	39513	-0-	-40317	-0-	603	1	31675	3	Y	6577	6633	1			185
							7235	9									
12	82491	X	34119	-0-	-48372	-0-	955	1	27312	3	Y	5320	5216	1			289
							5852	9									

TOTAL GAS PROD: 358,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,002

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
J. PINA WELL #: 1H RRCID -> 299819 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7735 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22599	X	8435	-0-		-14164	-0-	218	1	5758	3	Y	2235	2084	1	22	8	383
								2459	9									
02	20412	X	7079	-0-		-13333	-0-	70	1	5212	3	Y	1634	1728	1	15	8	274
								1797	9									
03	22599	X	8398	-0-		-14201	-0-	75	1	6433	3	Y	1718	1656	1	18	8	318
								1890	9									
04	21870	X	8544	-0-		-13326	-0-	50	1	6491	3	Y	1821	2050	1	8	8	81
								2003	9									
05	22599	X	10788	-0-		-11811	-0-	44	1	8832	3	Y	1738	1664	1	11	8	144
								1912	9									
06	21870	X	10326	-0-		-11544	-0-	50	1	8435	3	Y	1674	1707	1	9	8	102
								1841	9									
07	22599	X	8881	-0-		-13718	-0-	69	1	7013	3	Y	1635	1653	1	5	8	79
								1799	9									
08	22599	X	8341	-0-		-14258	-0-	57	1	6705	3	Y	1435	1313	1			201
								1579	9									
09	21870	X	8790	-0-		-13080	-0-	64	1	6970	3	Y	1596	1505	1	3	8	289
								1756	9									
10	10730	X	10730	-0-		-0-	-0-	79	1	8887	3	Y	1604	1585	1	11	8	297
								1764	9									
11	10320	X	9105	-0-		-1215	-0-	62	1	7516	3	Y	1388	1470	1			215
								1527	9									
12	11699	X	11699	-0-		-0-	-0-	84	1	10039	3	Y	1433	1467	1	2	8	179
								1576	9									

TOTAL GAS PROD: 111,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,911

J. PINA WELL #: 2H RRCID -> 299820 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7850 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15252	X	3700	-0-		-11552	-0-	75	1	1967	3	Y	1507	1406	1	14	8	505
								1658	9									
02	13776	X	3895	-0-		-9881	-0-	33	1	2425	3	Y	1306	1380	1	12	8	419
								1437	9									
03	15252	X	4834	-0-		-10418	-0-	34	1	2928	3	Y	1702	1641	1	17	8	463
								1872	9									
04	14760	X	4926	-0-		-9834	-0-	26	1	3362	3	Y	1398	1573	1	7	8	281
								1538	9									
05	15252	X	4735	-0-		-10517	-0-	17	1	3339	3	Y	1254	1202	1	8	8	325
								1379	9									
06	14760	X	4964	-0-		-9796	-0-	21	1	3428	3	Y	1377	1404	1	7	8	291
								1515	9									
07	15252	X	5204	-0-		-10048	-0-	37	1	3815	3	Y	1229	1244	1	3	8	273
								1352	9									
08	15252	X	5202	-0-		-10050	-0-	33	1	3929	3	Y	1127	1031	1			369
								1240	9									
09	14760	X	6646	-0-		-8114	-0-	49	1	5406	3	Y	1083	1215	1	3	8	234
								1191	9									
10	8634	X	8634	-0-		-0-	-0-	65	1	7366	3	Y	1094	1113	1	7	8	208
								1203	9									
11	6198	X	6198	-0-		-0-	-0-	42	1	5125	3	Y	937	1000	1			145
								1031	9									
12	9593	X	9593	-0-		-0-	-0-	70	1	8414	3	Y	1008	1027	1			126
								1109	9									

TOTAL GAS PROD: 68,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,022

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 299824 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11771 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22362	X	22362	-0-	-0-	-0-	179	1	13500	3	Y	7894	7864	1			96
							8683	9									
02	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	181	1	12718	3	Y	5766	5741	1			121
							6343	9									
03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	216	1	13512	3	Y	5161	5167	1			115
							446	4	5677	9							
04	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	161	1	11019	3	Y	4378	4390	1			103
							1825	4	4816	9							
05	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	190	1	11448	3	Y	3801	3844	1			60
							505	4	4181	9							
06	10110	X	6080	-0-	-4030	-0-	70	1	4340	3	Y	1518	1518	1	1	8	59
							1670	9									
07	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	201	1	13239	3	Y	5001	5012	1			48
							5501	9									
08	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	171	1	10154	3	Y	2850	2795	1			103
							3135	9									
09	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	143	1	7709	3	Y	2429	2472	1			60
							2672	9									
10	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	183	1	9485	3	Y	2275	2259	1			76
							2503	9									
11	13991	X	13991	-0-	-0-	-0-	224	1	11512	3	Y	2050	2062	1			64
							2255	9									
12	10447	X	10060	-0-	-387	-0-	185	1	7972	3	Y	1730	1743	1			51
							1903	9									

TOTAL GAS PROD: 180,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,853

BRACKEN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 299825 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11770 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	162	1	12164	3	Y	7413	7385	1			69
							8154	9									
02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	161	1	11377	3	Y	5524	5501	1			92
							6076	9									
03	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-	266	1	16679	3	Y	5356	5362	1			86
							550	4	5892	9							
04	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	285	1	19552	3	Y	4749	4763	1			72
							3237	4	5224	9							
05	12896	X	10779	-0-	-2117	-0-	137	1	8215	3	Y	1876	1897	1			51
							363	4	2064	9							
06	12480	X	1214	-0-	-11266	-0-	6	1	373	3	Y	759	760	1			50
							835	9									
07	12896	X	7750	-0-	-5146	-0-	77	1	5114	3	Y	2326	2332	1			44
							2559	9									
08	12896	X	8531	-0-	-4365	-0-	97	1	5805	3	Y	2390	2345	1			89
							2629	9									
09	12480	X	7092	-0-	-5388	-0-	93	1	5007	3	Y	1811	1855	1			45
							1992	9									
10	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	84	1	4365	3	Y	1568	1561	1			52
							1725	9									
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	110	1	5632	3	Y	1733	1731	1			54
							1906	9									
12	8525	X	5406	-0-	-3119	-0-	87	1	3739	3	Y	1436	1448	1			42
							1580	9									

TOTAL GAS PROD: 144,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH H A WELL #: 1H RRCID -> 299882 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11369 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	354	1	15813	3	Y	3435	3446	1			79
							3779	9									
02	10752	X	9722	-0-	-1030	-0-	137	1	7085	3	Y	2273	2297	1			55
							2500	9									
03	11904	X	6229	-0-	-5675	-0-	111	1	4583	3	Y	1395	1413	1	1	8	36
							1535	9									
04	11520	X	6704	-0-	-4816	-0-	99	1	3964	3	Y	2401	2360	1	1	8	76
							2641	9									
05	11904	X	6496	-0-	-5408	-0-	126	1	4085	3	Y	2077	2097	1			56
							2285	9									
06	11520	X	8694	-0-	-2826	-0-	220	1	6552	3	Y	1747	1743	1	5	8	55
							1922	9									
07	11904	X	7912	-0-	-3992	-0-	200	1	5539	3	Y	1975	1982	1	5	8	43
							2173	9									
08	11904	X	7645	-0-	-4259	-0-	170	1	5519	3	Y	1778	1783	1			38
							1956	9									
09	11520	X	7278	-0-	-4242	-0-	189	1	5191	3	Y	1725	1707	1	5	8	51
							1898	9									
10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	179	1	5561	3	Y	1550	1558	1	3	8	40
							1705	9									
11	8700	X	6601	-0-	-2099	-0-	155	1	4793	3	Y	1503	16	0	1466	1	61
							1653	9									
12	7905	X	6865	-0-	-1040	-0-	166	1	5046	3	Y	1503	1523	1			41
							1653	9									

TOTAL GAS PROD: 101,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,362

CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 299927 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	51	1	3958	3	Y	1251	1188	1			250
							1376	9									
02	500	X	500	-0-	-0-	-0-	3	1	377	3	Y	109	110	1			249
							120	9									
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					249
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	17	1	2564	3	Y	1222	1165	1			306
							1344	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	17	1	2691	3	Y	1394	1413	1			287
							1533	9									
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	13	1	1965	3	Y	1112	1023	1			376
							1223	9									
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	12	1	1955	3	Y	983	1127	1			232
							1081	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	9	1	2023	3	Y	1035	1039	1			228
							1139	9									
09	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	2	1	352	3	Y	706	790	1			144
							777	9									
10	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	3	1	384	3	Y	780	733	1			191
							858	9									
11	412	X	412	-0-	-0-	-0-	6	3	406	9	Y	369	474	1			86
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	80	3	696	9	Y	633	629	1			90

TOTAL GAS PROD: 27,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,594

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
CHOKE CANYON EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38216	-0-	38216	38216	28771	1	435	3	Y	8191	8003	1	188
							9010	9							
07	0		68059	-0-	68059	106275	506	1	52580	3	Y	13612	13479	1	321
							14973	9							
08	160808	X	54533	-0-	-106275	-0-	436	1	42869	3	Y	10207	10274	1	254
							11228	9							
09	80910	X	49130	-0-	-31780	-0-	406	1	39261	3	Y	8603	8502	1	355
							9463	9							
10	83607	X	43243	-0-	-40364	-0-	417	1	35188	3	Y	6944	7100	1	199
							7638	9							
11	80910	X	31841	-0-	-49069	-0-	485	1	25479	3	Y	5343	5392	1	150
							5877	9							
12	83607	X	26750	-0-	-56857	-0-	743	1	21267	3	Y	4309	4225	1	234
							4740	9							

TOTAL GAS PROD: 311,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,209

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	N	-0-	-0-	-650	-0-					Y	76	50	1	45
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	2	21	1	26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1	4
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	275	1	178	9	Y	162	120	1	46
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	45	3	Y	257	254	1	49
							283	9							
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	Y	5			54
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			54
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	Y	338			392
							372	9							
09	450	X	102	-0-	-348	-0-	6	1	65	3	Y	28	416	1	4
							31	9							
10	372	X	207	-0-	-165	-0-	19	1	148	3	Y	36	30	1	10
							40	9							
11	930	X	375	-0-	-555	-0-	200	1	175	9	Y	159	93	1	76
12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			76

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	96	-0-	-446	-0-	80	1	16	4	Y	-0-			-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	40	1	9	4	Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			Y	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-		144	1	1837	3	Y	146					224
								161	9									
02	4256	X	1032	-0-	-3224	-0-		82	1	803	3	Y	134	171	1			187
								147	9									
03	2573	X	2147	-0-	-426	-0-		203	1	1930	3	Y	13	187	1			13
								14	9									
04	2490	X	1930	-0-	-560	-0-		153	1	1753	3	Y	22					35
								24	9									
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-		228	1	2143	3	Y	35	39	1			31
								39	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-		344	1	1899	3	Y	18					49
								20	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-		277	1	2408	3	Y	67	31	1			85
								74	9									
08	2418	X	2403	-0-	-15	-0-		294	1	2087	3	Y	20					105
								22	9									
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-		207	1	2301	3	Y	38					143
								42	9									
10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-		914	1	8192	3	Y	36	101	1			78
								40	9									
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		350	1	3218	3	Y	200	48	1			230
								220	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-						Y	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 32,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1896	-0-	-925	-0-		829	1	906	3	Y	146	46	1			102
								161	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-		508	1	743	3	Y	63	86	1			79
								69	9									
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-		522	1	1187	3	Y	61	88	1			52
								67	9									
04	1830	X	1498	-0-	-332	-0-		523	1	886	3	Y	81	3	1			130
								89	9									
05	1891	X	613	-0-	-1278	-0-		206	1	377	3	Y	27	57	1			100
								30	9									
06	1830	X	1768	-0-	-62	-0-		514	1	1199	3	Y	50	90	1			60
								55	9									
07	1767	X	1157	-0-	-610	-0-		537	1	585	3	Y	32	1	1			91
								35	9									
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-		920	1	1361	3	Y	64	1	1			154
								70	9									
09	1770	X	1581	-0-	-189	-0-		555	1	961	3	Y	59	2	1			211
								65	9									
10	1829	X	1632	-0-	-197	-0-		566	1	1010	3	Y	51	3	1			259
								56	9									
11	2280	X	1710	-0-	-570	-0-		403	1	1220	3	Y	79	148	1			190
								87	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 17,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

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

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

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	1	1	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

01	994	X	994	-0-	-0-	-0-	438	1	478	3	Y	71	24	1			57
							78	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	211	1	309	3	Y	41	48	1			50
							45	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	341	1	774	3	Y	39	56	1			33
							43	9									
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	285	1	483	3	Y	52	2	1			83
							57	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	490	1	896	3	Y	48	43	1			88
							53	9									
06	1110	N	419	-0-	-691	-0-	125	1	292	3	Y	2	79	1			11
							2	9									
07	868	N	356	-0-	-512	-0-	170	1	185	3	Y	1					12
							1	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	626	1	927	3	Y	34	1	1			45
							37	9									
09	615	X	615	-0-	-0-	-0-	221	1	383	3	Y	10	1	1			54
							11	9									
10	851	X	851	-0-	-0-	-0-	291	1	518	3	Y	38	1	1			91
							42	9									
11	1530	X	498	-0-	-1032	-0-	121	1	366	3	Y	10	52	1			49
							11	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 2

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

01	1333	X	700	-0-	-633	-0-	602	3	98	9	Y	89	94	1			10
02	1316	X	1230	-0-	-86	-0-	1072	3	158	9	Y	144	128	1			26
03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1201	3	140	9	Y	127	136	1			17
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1484	3	130	9	Y	118	131	1			4
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2325	3	147	9	Y	134	128	1			10
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1			18
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2171	3	202	9	Y	184	173	1			29
08	2480	X	1722	-0-	-758	-0-	1533	3	189	9	Y	172	179	1			22
09	2850	X	2322	-0-	-528	-0-	2110	3	212	9	Y	193	191	1			24
10	2945	X	2416	-0-	-529	-0-	2204	3	212	9	Y	193	201	1			16
11	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	2209	3	119	9	Y	108	110	1			14
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 21,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,697

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	630	1	689	3	Y	72	35	1			45
							79	9									
02	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	712	1	1041	3	Y	38	38	1			45
							42	9									
03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1			57
							37	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1			50
							40	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1			13
							11	9									
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	512	1	558	3	Y	8	1	1			20
							9	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1			32
							14	9									
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	1354	1	2346	3	Y	20	3	1			49
							22	9									
10	3007	X	2663	-0-	-344	-0-	950	1	1694	3	Y	17	6	1			60
							19	9									
11	2820	X	2475	-0-	-345	-0-	608	1	1839	3	Y	25	44	1			41
							28	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 26,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	794	3	76	9	Y	69	76	1			8
02	2828	X	120	-0-	-2708	-0-	120	3			Y	-0-	8	1			-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	2201	X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	781	-0-	-1761	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	347	-0-	-2195	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	2460	X	536	-0-	-1924	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	1116	X	285	-0-	-831	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	1080	X	538	-0-	-542	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ALDERMAN RANCH EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	720	1	787	3	Y	59	40	1			22
							65	9									
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	540	1	789	3	Y	17	18	1			21
							19	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1			16
							21	9									
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1			36
							26	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1			38
							33	9									
06	2160	X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1			11
							10	9									
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	1	1			26
08	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	685	1	1014	3	Y	6					32
							7	9									
09	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	9	1	1			40
10	1984	X	592	-0-	-1392	-0-	206	1	367	3	Y	17	1	1			56
							19	9									
11	1650	X	875	-0-	-775	-0-	212	1	643	3	Y	18	34	1			40
							20	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	906	-0-	-489	-0-		66	1	840	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	223	-0-	-729	-0-		21	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-		331	1	3143	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1171	-0-	-1649	-0-		94	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-		350	1	3293	3	Y	22	3	1			19
								24	9									
06	3360	X	367	-0-	-2993	-0-		52	1	289	3	Y	24					43
								26	9									
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-						Y	-0-	27	1			16
08	3658	X	1572	-0-	-2086	-0-		192	1	1365	3	Y	14					30
								15	9									
09	3540	X	2352	-0-	-1188	-0-		193	1	2146	3	Y	12					42
								13	9									
10	3658	X	931	-0-	-2727	-0-		93	1	830	3	Y	7	30	1			19
								8	9									
11	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-		323	1	2964	3	Y	21	12	1			28
								23	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 17,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2215	-0-	-2187	-0-		198	1	1851	3	Y	125	129	1			14
								28	4	138	9							
02	3976	X	2428	-0-	-1548	-0-		122	1	2034	3	Y	246	216	1			44
								1	4	271	9							
03	4402	X	2220	-0-	-2182	-0-		117	1	1871	3	Y	199	216	1			27
								13	4	219	9							
04	2310	X	2002	-0-	-308	-0-		120	1	1661	3	Y	188	208	1			7
								14	4	207	9							
05	2697	X	1706	-0-	-991	-0-		108	1	1419	3	Y	163	158	1			12
								179	9									
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-		52	1	1046	3	Y	52	60	1			4
								3	4	57	9							
07	2697	X	670	-0-	-2027	-0-		38	1	570	3	Y	55	50	1			9
								1	4	61	9							
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-		139	1	2618	3	Y	319	288	1			40
								351	9									
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-		115	1	2014	3	Y	363	358	1			45
								1	4	399	9							
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-		86	1	1877	3	Y	237	262	1			20
								261	9									
11	3000	X	504	-0-	-2496	-0-		23	1	422	3	Y	54	67	1			7
								59	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3647	-0-	3647	3647	200	1	3344	3	Y	92	76	1			16
							2	4	101	9							
03	14B2 EXT		12833	-0-	12833	16480	700	1	11150	3	Y	825	728	1			113
							75	4	908	9							
04	14B2 EXT		9083	-0-	9083	25563	591	1	8197	3	Y	206	311	1			8
							68	4	227	9							
05	14B2 EXT		7002	-0-	7002	32565	480	1	6309	3	Y	194	188	1			14
							213	9									
06	14B DENY		5017	-0-	5017	37582	222	1	4486	3	Y	268	261	1			21
							14	4	295	9							
07	43615	X	6033	-0-	-37582	-0-	355	1	5301	3	Y	333	302	1			52
							11	4	366	9							
08	12834	X	2269	-0-	-10565	-0-	105	1	1979	3	Y	168	199	1			21
							185	9									
09	9090	X	2448	-0-	-6642	-0-	122	1	2129	3	Y	178	177	1			22
							1	4	196	9							
10	7006	X	2639	-0-	-4367	-0-	115	1	2524	3	Y	-0-	22	1			-0-
11	5850	X	3239	-0-	-2611	-0-	169	1	3070	3	Y	-0-					-0-
*12	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,264

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41	81	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	110	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	166	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	199	X	33	-0-	-166	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	980	-0-	-4755	-0-	70	1	893	3	Y	15					149
							17	9									
02	5180	X	48	-0-	-5132	-0-	4	1	44	3	Y	-0-	114	1			35
03	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	476	1	4522	3	Y	190	45	1			180
							209	9									
04	6000	X	2669	-0-	-3331	-0-	197	1	2262	3	Y	191					371
							210	9									
05	6200	X	3357	-0-	-2843	-0-	317	1	2982	3	Y	53	378	1			46
							58	9									
06	5040	X	1852	-0-	-3188	-0-	283	1	1565	3	Y	4					50
							4	9									
07	5208	X	46	-0-	-5162	-0-	4	1	32	3	Y	9	32	1			27
							10	9									
08	5208	X	3946	-0-	-1262	-0-	487	1	3459	3	Y	-0-					27
09	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	306	1	3407	3	Y	93					120
							102	9									
10	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	250	1	2243	3	Y	104	85	1			139
							114	9									
11	3810	X	327	-0-	-3483	-0-	31	1	287	3	Y	8	86	1			61
							9	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 24,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	X	76	-0-	-0-	-0-	39	1	5	3	Y	26	9	1			17
							3	4	29	9							
02	560	X	116	-0-	-444	-0-	30	1	1	3	Y	74	60	1			31
							4	4	81	9							
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	36	1	7	3	Y	49	70	1			10
							8	4	54	9							
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	25	1	5	4	Y	46	34	1			22
							51	9									
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	50	59	1			13
							14	4	55	9							
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	43	1	70	3	Y	31	35	1			9
							6	4	34	9							
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	23	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	55	1	10	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	97	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	88	1	18	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1829	-0-	-310	-0-		801	1	875	3	Y	139	45	1			111
								153	9									
02	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-		605	1	885	3	Y	56	94	1			73
								62	9									
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-		724	1	1645	3	Y	57	82	1			48
								63	9									
04	1770	X	978	-0-	-792	-0-		347	1	588	3	Y	39	3	1			84
								43	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-		688	1	1258	3	Y	111	47	1			148
								122	9									
06	2340	X	2059	-0-	-281	-0-		597	1	1393	3	Y	63	134	1			77
								69	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-		1532	1	1670	3	Y	84	2	1			159
								92	9									
08	2418	X	108	-0-	-2310	-0-		39	1	58	3	Y	10	2	1			167
								11	9									
09	2070	X	584	-0-	-1486	-0-		211	1	365	3	Y	7					174
								8	9									
10	3286	X	33	-0-	-3253	-0-		9	1	16	3	Y	7	1	1			180
								8	9									
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-		857	1	2593	3	Y	124	111	1			193
								136	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1821	-0-	-442	-0-		132	1	1679	3	Y	9					15
								10	9									
02	2044	X	1657	-0-	-387	-0-		146	1	1424	3	Y	79	11	1			83
								87	9									
03	2263	X	1847	-0-	-416	-0-		176	1	1671	3	Y	-0-	83	1			-0-
04	2160	X	1329	-0-	-831	-0-		104	1	1196	3	Y	26					26
								29	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-		240	1	2255	3	Y	45	32	1			39
								50	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-		352	1	1946	3	Y	20					59
								22	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-		225	1	1958	3	Y	20	37	1			42
								22	9									
08	2542	X	618	-0-	-1924	-0-		75	1	536	3	Y	6					48
								7	9									
09	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-		261	1	2902	3	Y	19					67
								21	9									
10	2542	X	1423	-0-	-1119	-0-		142	1	1277	3	Y	4	47	1			24
								4	9									
11	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-		238	1	2185	3	Y	2	15	1			11
								2	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 21,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	X	598	-0-	-0-	-0-	428	1	51	3	Y	77	75	1			51
							34	4	85	9							
02	5096	X	383	-0-	-4713	-0-	270	1	9	3	Y	58	85	1			24
							40	4	64	9							
03	5642	X	519	-0-	-5123	-0-	329	1	66	3	Y	49	63	1			10
							70	4	54	9							
04	1260	X	124	-0-	-1136	-0-	68	1	14	4	Y	38	30	1			18
							42	9									
05	1302	X	720	-0-	-582	-0-	392	1	3	3	Y	223	182	1			59
							80	4	245	9							
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	216	1	349	3	Y	61	102	1			18
							28	4	67	9							
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	283	3	Y	218	116	1			120
							167	4	240	9							
08	713	N	529	-0-	-184	-0-	289	1	38	3	Y	184	252	1			52
							202	9									
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	356	1	66	3	Y	192	139	1			105
							17	4	211	9							
10	1054	N	283	-0-	-771	-0-	86	1	4	3	Y	175	204	1			76
							193	9									
11	510	N	390	-0-	-120	-0-	223	1	46	3	Y	110	122	1			64
							121	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,385

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	3	8	9	Y	7	6	1			1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	687	3	Y	68	63	1			5
							75	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	159	152	1			12
							3	4	175	9							
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	37	43	1			6
							1	4	41	9							
08	806	X	331	-0-	-475	-0-	16	1	297	3	Y	16	20	1			2
							18	9									
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	1426	X	836	-0-	-590	-0-	30	1	666	3	Y	127	116	1			11
							140	9									
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	3	Y	147	139	1			19
							162	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	3			Y	-0-	41	1			-0-
02	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	447	1	7461	3	Y	666	547	1			119
							4	4	733	9							
03	9021	X	8846	-0-	-175	-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1			87
							51	4	697	9							
04	8730	X	7780	-0-	-950	-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1			23
							55	4	685	9							
05	9579	X	7397	-0-	-2182	-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1			43
							644	9									
06	9270	X	6343	-0-	-2927	-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1			19
							17	4	271	9							
07	9579	X	5478	-0-	-4101	-0-	312	1	4656	3	Y	455	403	1			71
							9	4	501	9							
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	72	1			-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
10	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	461	1	10104	3	Y	370	339	1			31
							407	9									
11	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	378	1	6843	3	Y	530	492	1			69
							583	9									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 63,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4651	-0-	-1735	-0-	335	1	4279	3	Y	34					49
							37	9									
02	5768	X	2167	-0-	-3601	-0-	198	1	1926	3	Y	39	38	1			50
							43	9									
03	6386	X	456	-0-	-5930	-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1			-0-
04	6180	X	2615	-0-	-3565	-0-	209	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	37	-0-	-4613	-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					20
07	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	13	1	110	3	Y	27	12	1			35
							30	9									
08	2697	X	111	-0-	-2586	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					35
09	2610	X	1383	-0-	-1227	-0-	114	1	1266	3	Y	3					38
							3	9									
10	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	Y	10	27	1			21
							11	9									
11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	309	1	2837	3	Y	113	13	1			121
							124	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'B' EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	448	1	4183	3	Y	836	802	1			95
							63	4	920	9							
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	323	1	5394	3	Y	404	427	1			72
							3	4	444	9							
03	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	328	1	5231	3	Y	345	370	1			47
							35	4	380	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	379	1	5259	3	Y	366	399	1			14
							44	4	403	9							
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	456	1	5993	3	Y	438	420	1			32
							482	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	311	1	6289	3	Y	599	585	1			46
							19	4	659	9							
07	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	326	1	4865	3	Y	365	354	1			57
							10	4	402	9							
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	261	1	4934	3	Y	17	72	1			2
							19	9									
09	7290	X	5200	-0-	-2090	-0-	277	1	4852	3	Y	62	56	1			8
							3	4	68	9							
10	7533	X	4974	-0-	-2559	-0-	205	1	4498	3	Y	246	233	1			21
							271	9									
11	7290	X	5352	-0-	-1938	-0-	264	1	4782	3	Y	278	263	1			36
							306	9									
12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 64,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,956

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	241	1	3077	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4351	-0-	-689	-0-	405	1	3946	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	525	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	574	1	6594	3	Y	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	596	1	5605	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					19
07	7347	X	608	-0-	-6739	-0-	62	1	535	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
08	7409	X	2427	-0-	-4982	-0-	299	1	2122	3	Y	5					22
							6	9									
09	7170	X	2026	-0-	-5144	-0-	166	1	1843	3	Y	15					37
							17	9									
10	6231	X	1163	-0-	-5068	-0-	116	1	1044	3	Y	3	26	1			14
							3	9									
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	241	1	2213	3	Y	1	9	1			6
							1	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 35,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	368	X	368	-0-	-0-	-0-	248	1	30	3	Y	64	27	1			42
							20	4	70	9							
02	1960	X	239	-0-	-1721	-0-	158	1	6	3	Y	46	69	1			19
							24	4	51	9							
03	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	362	1	73	3	Y	65	70	1			14
							77	4	72	9							
04	750	X	283	-0-	-467	-0-	201	1	1	3	Y	37	33	1			18
							40	4	41	9							
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	209	1	2	3	Y	55	59	1			14
							43	4	61	9							
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	192	1	310	3	Y	88	76	1			26
							25	4	97	9							
07	589	X	246	-0-	-343	-0-	108	1	86	3	Y	1	26	1			1
							51	4	1	9							
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	28	1	4	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	146	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	41	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2900	-0-	100	100	164	1	2735	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1310	N	1210	-0-	-100	-0-	71	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	225	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	9							
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	185	1	3489	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1320	X	612	-0-	-708	-0-	33	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2789	-0-	-807	-0-	122	1	2667	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	2505	-0-	-1065	-0-	130	1	2360	3	Y	14	12	1			2
							15	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-			-0-
02	2800	N	3823	-0-	1023	1061	208	1	3477	3	Y	124	102	1	22
							2	4	136	9					
03	3100	N	3184	-0-	84	1145	187	1	2977	3	Y	-0-	22	1	-0-
							20	4							
04	3000	N	3116	-0-	116	1261	207	1	2868	3	Y	15	14	1	1
							24	4	17	9					
05	3564	X	2303	-0-	-1261	-0-	163	1	2138	3	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-			-0-
							6	4							
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1983	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	121	1	2285	3	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2183	-0-	-937	-0-	114	1	1990	3	Y	71	62	1	9
							1	4	78	9					
10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	96	1	2108	3	Y	227	217	1	19
							250	9							
11	2340	X	2238	-0-	-102	-0-	103	1	1859	3	Y	251	237	1	33
							276	9							
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	31	1	18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	2
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	9	Y	49	37	1	14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30	1	4
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	Y	10			14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	96			110
							106	9							
09	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	36	141	1	5
							40	9							
10	429	X	429	-0-	-0-	-0-	39	1	296	3	Y	85	66	1	24
							94	9							
11	242	X	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	9	Y	204	130	1	98
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	X	626	-0-	-0-	-0-	63 66	1 9	497	3	Y	60	42	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			19
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22 196	1 9	29	3	Y	178	160	1			34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1 64	1 9	4	3	Y	58					102
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	119	1			3
10	471	X	471	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	414	3	Y	3	5	1			1
11	219	X	219	-0-	-0-	-0-	56	1	163	9	Y	148	78	1			71
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

BAETZ 'A' EF 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4356	-0-	-1844	-0-	317	1	4039	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	4738	-0-	-1030	-0-	441	1	4297	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	3023	-0-	-3363	-0-	288	1	2735	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4285	-0-	-1895	-0-	343	1	3942	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	444 25	1 9	4170	3	Y	23	3	1			20
06	5070	X	4973	-0-	-97	-0-	761 4	1 9	4208	3	Y	4					24
07	5239	X	4446	-0-	-793	-0-	457 14	1 9	3975	3	Y	13	15	1			22
08	4650	X	1329	-0-	-3321	-0-	163 8	1 9	1158	3	Y	7					29
09	4980	X	724	-0-	-4256	-0-	60	1	664	3	Y	-0-					29
10	5146	X	2128	-0-	-3018	-0-	213 1	1 9	1914	3	Y	1	21	1			9
11	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	614	1	5639	3	Y	-0-	5	1			4
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 40,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	188	1	23	3	Y	142	192	1		93
							15	4	156	9						
02	4956	X	503	-0-	-4453	-0-	325	1	11	3	Y	107	155	1		45
							49	4	118	9						
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	103	126	1		22
04	2370	X	576	-0-	-1794	-0-	306	1	1	3	Y	189	120	1		91
							61	4	208	9						
05	2449	X	163	-0-	-2286	-0-	92	1	1	3	Y	46	126	1		11
							19	4	51	9						
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176	1		68
							67	4	256	9						
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	68	1		-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4	3	1		1
09	1680	X	13	-0-	-1667	-0-	10	1	2	3	Y	-0-	1	1		-0-
							1	4								
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-
12	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	31	1		44
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	33	63	1		14
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	68	68	1		14
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1		38
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	1		-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1130	1	1825	3	Y	400	284	1		116
							145	4	440	9						
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1626	1	1289	3	Y	418	300	1		234
							760	4	460	9						
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	372	1	49	3	Y	126	324	1		36
							139	9								
09	3540	X	1335	-0-	-2205	-0-	991	1	183	3	Y	103	82	1		57
							48	4	113	9						
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-	57	1		-0-
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-				-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,294

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	X	721	-0-	-0-	-0-	565	1	68	3	Y	39	19	1			26
							45	4	43	9							
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	803	1	28	3	Y	15	35	1			6
							120	4	17	9							
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1420	1	287	3	Y	30	30	1			6
							302	4	33	9							
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1135	1	4	3	Y	94	55	1			45
							226	4	103	9							
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1621	1	13	3	Y	21	64	1			2
							332	4	23	9							
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	746	1	1205	3	Y	14	10	1			6
							96	4	15	9							
07	2046	X	1409	-0-	-637	-0-	593	1	470	3	Y	63	30	1			39
							277	4	69	9							
08	2046	X	959	-0-	-1087	-0-	628	1	83	3	Y	225	200	1			64
							248	9									
09	2070	X	1674	-0-	-396	-0-	1163	1	215	3	Y	218	162	1			120
							56	4	240	9							
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	2809	1	119	3	Y	229	249	1			100
							252	9									
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	2458	1	510	3	Y	272	214	1			158
							299	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					158

TOTAL GAS PROD: 19,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	10	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2395	1	288	3	Y	53	19	1			35
							192	4	58	9							
02	4592	X	2035	-0-	-2557	-0-	1651	1	58	3	Y	72	77	1			30
							247	4	79	9							
03	5084	X	1920	-0-	-3164	-0-	1320	1	266	3	Y	48	68	1			10
							281	4	53	9							
04	4920	X	973	-0-	-3947	-0-	809	1	3	3	Y	-0-	10	1			-0-
							161	4									
05	2945	X	1034	-0-	-1911	-0-	765	1	6	3	Y	96	73	1			23
							157	4	106	9							
06	2850	X	731	-0-	-2119	-0-	262	1	424	3	Y	10	29	1			4
							34	4	11	9							
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	416	1	329	3	Y	4	3	1			5
							194	4	4	9							
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1567	1	207	3	Y	7	11	1			1
							8	9									
09	720	N	509	-0-	-211	-0-	413	1	76	3	Y	-0-					1
							20	4									
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					1
11	1710	N	30	-0-	-1680	-0-	25	1	5	3	Y	-0-					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	62	1	7	3	Y	9	3	1			6
							5	4	10	9							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	22	1			12
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	66	64	1			14
							31	4	73	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10	19	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1			12
							2	4	45	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	14	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	544	1	5081	3	Y	98	98	1			11
							77	4	108	9							
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	334	1	5582	3	Y	136	123	1			24
							3	4	150	9							
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	344	1	5488	3	Y	124	131	1			17
							37	4	136	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	370	1	5127	3	Y	120	133	1			4
							43	4	132	9							
05	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	343	1	4505	3	Y	111	107	1			8
							122	9									
06	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1			13
							15	4	191	9							
07	6727	X	4686	-0-	-2041	-0-	286	1	4262	3	Y	117	112	1			18
							9	4	129	9							
08	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	279	1	5280	3	Y	136	137	1			17
							150	9									
09	5670	X	4647	-0-	-1023	-0-	241	1	4228	3	Y	159	156	1			20
							3	4	175	9							
10	5673	X	4574	-0-	-1099	-0-	194	1	4251	3	Y	117	127	1			10
							129	9									
11	5520	X	4653	-0-	-867	-0-	237	1	4292	3	Y	113	108	1			15
							124	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 58,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,405

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	184	1	1719	3	Y	90	88	1			10
							26	4	99	9							
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	123	1	2051	3	Y	22	28	1			4
							1	4	24	9							
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	122	1	1952	3	Y	-0-	4	1			-0-
							13	4									
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	131	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2449	X	1567	-0-	-882	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	102	1	1781	3	Y	150	131	1			19
							1	4	165	9							
10	2170	X	2092	-0-	-78	-0-	84	1	1846	3	Y	147	154	1			12
							162	9									
11	2190	X	1900	-0-	-290	-0-	95	1	1727	3	Y	71	74	1			9
							78	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 22,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	690	-0-	-14252	-0-	62	1	582	3	Y	34	66	1			4
							9	4	37	9							
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1002	1	16742	3	Y	509	422	1			91
							8	4	560	9							
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	785	1	12509	3	Y	397	434	1			54
							84	4	437	9							
04	10140	X	3602	-0-	-6538	-0-	223	1	3093	3	Y	236	281	1			9
							26	4	260	9							
05	20274	X	10833	-0-	-9441	-0-	765	1	10055	3	Y	12	20	1			1
							13	9									
06	19620	X	12445	-0-	-7175	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									
07	20274	X	2276	-0-	-17998	-0-	143	1	2129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	13826	X	9728	-0-	-4098	-0-	489	1	9239	3	Y	-0-					-0-
09	12450	X	9946	-0-	-2504	-0-	537	1	9403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	12865	X	6738	-0-	-6127	-0-	292	1	6398	3	Y	44	40	1			4
							48	9									
11	12450	X	6856	-0-	-5594	-0-	353	1	6402	3	Y	92	84	1			12
							101	9									
12	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 95,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	X	69	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	3	69	1			-0-
							1	4	3	9							
02	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	890	1	14874	3	Y	534	439	1			95
							7	4	587	9							
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	963	1	15351	3	Y	498	525	1			68
							103	4	548	9							
04	12600	X	12538	-0-	-62	-0-	810	1	11226	3	Y	371	425	1			14
							94	4	408	9							
05	18104	X	4809	-0-	-13295	-0-	331	1	4353	3	Y	114	120	1			8
							125	9									
06	17520	X	5349	-0-	-12171	-0-	251	1	5083	3	Y	-0-	8	1			-0-
							15	4									
07	18104	X	10419	-0-	-7685	-0-	653	1	9739	3	Y	7	6	1			1
							19	4	8	9							
08	15035	X	1668	-0-	-13367	-0-	84	1	1584	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	940	1	16463	3	Y	41	36	1			5
							10	4	45	9							
10	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	527	1	11541	3	Y	177	167	1			15
							195	9									
11	10080	X	9857	-0-	-223	-0-	507	1	9189	3	Y	146	142	1			19
							161	9									
*12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 107,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,891

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11598	-0-	-3003	-0-	1083	1	10114	3	Y	226	224	1			26
							152	4	249	9							
02	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	553	1	9232	3	Y	371	331	1			66
							4	4	408	9							
03	10974	X	7475	-0-	-3499	-0-	421	1	6710	3	Y	272	301	1			37
							45	4	299	9							
04	11220	X	11004	-0-	-216	-0-	710	1	9849	3	Y	330	355	1			12
							82	4	363	9							
05	11594	X	9184	-0-	-2410	-0-	620	1	8156	3	Y	371	356	1			27
							408	9									
06	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	534	1	10787	3	Y	11	37	1			1
							33	4	12	9							
07	11377	X	7761	-0-	-3616	-0-	471	1	7023	3	Y	230	195	1			36
							14	4	253	9							
08	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	603	1	11389	3	Y	457	436	1			57
							503	9									
09	11370	X	8074	-0-	-3296	-0-	418	1	7329	3	Y	293	313	1			37
							5	4	322	9							
10	11749	X	10030	-0-	-1719	-0-	421	1	9212	3	Y	361	368	1			30
							397	9									
11	12090	X	8408	-0-	-3682	-0-	421	1	7631	3	Y	324	312	1			42
							356	9									
12	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 107,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,246

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27218	X	18043	-0-	-9175	-0-	1689	1	15764	3	Y	320	345	1			36
							238	4	352	9							
02	24584	X	18443	-0-	-6141	-0-	1011	1	16893	3	Y	483	433	1			86
							8	4	531	9							
03	25699	X	22291	-0-	-3408	-0-	1274	1	20302	3	Y	526	540	1			72
							136	4	579	9							
04	24870	X	20865	-0-	-4005	-0-	1356	1	18805	3	Y	497	551	1			18
							157	4	547	9							
05	21173	X	20156	-0-	-1017	-0-	1386	1	18228	3	Y	493	475	1			36
							542	9									
06	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	1007	1	20364	3	Y	719	699	1			56
							61	4	791	9							
07	22289	X	20100	-0-	-2189	-0-	1222	1	18225	3	Y	561	529	1			88
							36	4	617	9							
08	22289	X	17035	-0-	-5254	-0-	824	1	15580	3	Y	574	590	1			72
							631	9									
09	22230	X	18998	-0-	-3232	-0-	990	1	17349	3	Y	589	587	1			74
							11	4	648	9							
10	22971	X	19648	-0-	-3323	-0-	830	1	18178	3	Y	582	607	1			49
							640	9									
11	22230	X	18971	-0-	-3259	-0-	962	1	17420	3	Y	535	514	1			70
							589	9									
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 216,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,879

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	12374	-0-	-5730	-0-	1134	1	10583	3	Y	453	459	1			52
							159	4	498	9							
02	16352	X	13163	-0-	-3189	-0-	697	1	11651	3	Y	735	656	1			131
							6	4	809	9							
03	16740	X	10170	-0-	-6570	-0-	560	1	8925	3	Y	568	621	1			78
							60	4	625	9							
04	15000	X	14378	-0-	-622	-0-	909	1	12610	3	Y	685	738	1			25
							105	4	754	9							
05	14570	X	12797	-0-	-1773	-0-	867	1	11402	3	Y	480	470	1			35
							528	9									
06	14100	X	12855	-0-	-1245	-0-	562	1	11362	3	Y	815	787	1			63
							34	4	897	9							
07	14849	X	10047	-0-	-4802	-0-	597	1	8901	3	Y	483	470	1			76
							18	4	531	9							
08	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	708	1	13383	3	Y	794	770	1			100
							873	9									
09	14370	X	11421	-0-	-2949	-0-	567	1	9940	3	Y	825	822	1			103
							6	4	908	9							
10	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	549	1	12028	3	Y	868	898	1			73
							955	9									
11	14490	X	12213	-0-	-2277	-0-	593	1	10744	3	Y	796	765	1			104
							876	9									
12	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 137,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,502

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4744	-0-	-2293	-0-	285	1	3955	3	Y	396	416	1			29
							68	4	436	9							
02	6356	X	4787	-0-	-1569	-0-	341	1	4309	3	Y	82	110	1			1
							47	4	90	9							
03	6479	X	5224	-0-	-1255	-0-	319	1	4777	3	Y	24	23	1			2
							102	4	26	9							
04	6270	X	5359	-0-	-911	-0-	400	1	4845	3	Y	43	42	1			3
							67	4	47	9							
05	6479	X	5726	-0-	-753	-0-	481	1	5217	3	Y	5	8	1			-0-
							22	4	6	9							
06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	434	1	4403	3	Y	140	129	1			11
							278	4	154	9							
07	5549	X	716	-0-	-4833	-0-	45	1	566	3	Y	79	84	1			6
							18	4	87	9							
08	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	443	1	4909	3	Y	137	127	1			16
							81	4	151	9							
09	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	559	1	6005	3	Y	313	317	1			12
							72	4	344	9							
10	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	513	1	5865	3	Y	214	207	1			19
							105	4	235	9							
11	5400	X	3417	-0-	-1983	-0-	273	1	2994	3	Y	83	89	1			13
							59	4	91	9							
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 54,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285323 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10593 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3420	-0-	-2346	-0-	207	1	2876	3	Y	261	269	1			19
							50	4	287	9							
02	5348	X	3948	-0-	-1400	-0-	277	1	3500	3	Y	121	139	1			1
							38	4	133	9							
03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	271	1	4063	3	Y	291	272	1			20
							87	4	320	9							
04	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	390	1	4726	3	Y	293	290	1			23
							65	4	322	9							
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	398	1	4311	3	Y	171	185	1			9
							19	4	188	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	373	1	3791	3	Y	179	174	1			14
							239	4	197	9							
07	5673	X	594	-0-	-5079	-0-	36	1	454	3	Y	82	90	1			6
							14	4	90	9							
08	5673	X	4212	-0-	-1461	-0-	332	1	3680	3	Y	126	117	1			15
							61	4	139	9							
09	5490	X	4560	-0-	-930	-0-	364	1	3910	3	Y	217	224	1			8
							47	4	239	9							
10	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	408	1	4674	3	Y	159	153	1			14
							84	4	175	9							
11	4590	X	3594	-0-	-996	-0-	288	1	3157	3	Y	79	81	1			12
							62	4	87	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 45,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,979

EVANS EF WELL #: 12H RRCID -> 285576 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10146 - 17118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	336	N	164	-0-	-172	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	28	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	37	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	9							
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	42	1	482	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	19	1	208	3	Y	2	2	1			-0-
							4	4	2	9							
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF 14H WELL #: 14H RRCID -> 285973 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10085 - 17171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1085	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
02	7560	X	1079	-0-	-6481	-0-	78	1	980	3	Y	9	9	1			-0-
							11	4	10	9							
03	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	86	1	1286	3	Y	17	16	1			1
							27	4	19	9							
04	1260	X	1191	-0-	-69	-0-	87	1	1050	3	Y	36	34	1			3
							14	4	40	9							
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	618	1	6694	3	Y	243	233	1			13
							29	4	267	9							
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	404	1	4108	3	Y	165	165	1			13
							259	4	182	9							
07	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	585	1	7363	3	Y	182	181	1			14
							231	4	200	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	862	1	9556	3	Y	313	290	1			37
							158	4	344	9							
09	7350	X	6151	-0-	-1199	-0-	516	1	5547	3	Y	20	56	1			1
							66	4	22	9							
10	8370	X	7058	-0-	-1312	-0-	544	1	6221	3	Y	165	152	1			14
							111	4	182	9							
11	10560	X	7083	-0-	-3477	-0-	571	1	6267	3	Y	111	108	1			17
							123	4	122	9							
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 57,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	506	1	7026	3	Y	-0-					-0-
							121	4									
02	6748	X	4843	-0-	-1905	-0-	352	1	4443	3	Y	-0-					-0-
							48	4									
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	689	1	10317	3	Y	-0-					-0-
							220	4									
04	9090	X	6904	-0-	-2186	-0-	520	1	6297	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
05	9393	X	5127	-0-	-4266	-0-	431	1	4676	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	9720	X	5452	-0-	-4268	-0-	462	1	4694	3	Y	-0-					-0-
							296	4									
07	10044	X	3696	-0-	-6348	-0-	264	1	3328	3	Y	-0-					-0-
							104	4									
08	11222	X	7975	-0-	-3247	-0-	650	1	7206	3	Y	-0-					-0-
							119	4									
09	6900	X	5731	-0-	-1169	-0-	482	1	5181	3	Y	5	5	1			-0-
							62	4	6	9							
10	5642	X	3752	-0-	-1890	-0-	297	1	3393	3	Y	1	1	1			-0-
							61	4	1	9							
11	7710	X	4614	-0-	-3096	-0-	378	1	4154	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
KNOLLE RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 288758 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10184 - 17782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	294	1	2502	3	Y	43	40	1			3
							4	4	47	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	3	Y	26	28	1			1
							3	4	29	9							
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	3	Y	35	35	1			1
							18	4	39	9							
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	487	1	4219	3	Y	2	3	1			-0-
							36	4	2	9							
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	334	1	2582	3	Y	22	22	1			-0-
							68	4	24	9							
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	363	1	2806	3	Y	75	70	1			5
							51	4	83	9							
11	4590	X	2860	-0-	-1730	-0-	294	1	2491	3	Y	30	33	1			2
							42	4	33	9							
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

KNOLLE RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 288760 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9605 PERF.10185 - 17853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6004	-0-	-2025	-0-	569	1	4965	3	Y	361	361	1			66
							73	4	397	9							
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	533	1	4337	3	Y	2123	2064	1			125
							8	4	2335	9							
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	975	1	8415	3	Y	601	639	1			87
							101	4	661	9							
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	910	1	8347	3	Y	326	393	1			20
							15	4	359	9							
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	780	1	6629	3	Y	2020	1913	1			127
							10	4	2222	9							
06	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	1996	1	17527	3	Y	207	325	1			9
							52	4	228	9							
07	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	2311	1	21719	3	Y	-0-	9	1			-0-
							234	4									
08	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	2462	1	21318	3	Y	19	17	1			2
							181	4	21	9							
09	19800	X	19088	-0-	-712	-0-	2125	1	16434	3	Y	85	85	1			2
							435	4	94	9							
10	24273	X	16612	-0-	-7661	-0-	1835	1	14174	3	Y	314	293	1			23
							258	4	345	9							
11	23490	X	14690	-0-	-8800	-0-	1496	1	12689	3	Y	263	269	1			17
							216	4	289	9							
12	24273	X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 161,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,319

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 21H RRCID -> 289426 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10405 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	6316	-0-	-3387	-0-	410	1	5698	3	Y	100	96	1			7
							98	4	110	9							
02	8764	X	5822	-0-	-2942	-0-	418	1	5282	3	Y	58	64	1			1
							58	4	64	9							
03	9703	X	6948	-0-	-2755	-0-	424	1	6350	3	Y	35	34	1			2
							135	4	39	9							
04	7890	X	1244	-0-	-6646	-0-	90	1	1087	3	Y	47	45	1			4
							15	4	52	9							
05	8153	X	5082	-0-	-3071	-0-	427	1	4624	3	Y	10	13	1			1
							20	4	11	9							
06	6720	X	3323	-0-	-3397	-0-	279	1	2834	3	Y	28	27	1			2
							179	4	31	9							
07	6944	X	1070	-0-	-5874	-0-	76	1	961	3	Y	3	5	1			-0-
							30	4	3	9							
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	802	1	8891	3	Y	-0-					-0-
							147	4									
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	558	1	5997	3	Y	-0-					-0-
							72	4									
10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	500	1	5716	3	Y	-0-					-0-
							102	4									
11	9510	X	5425	-0-	-4085	-0-	444	1	4878	3	Y	6	5	1			1
							96	4	7	9							
12	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 58,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

KNOLLE RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 289581 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10280 - 17786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	42	46	1			8
02	16016	X	6432	-0-	-9584	-0-	675	1	5493	3	Y	230	224	1			14
							11	4	253	9							
03	14105	X	4947	-0-	-9158	-0-	486	1	4196	3	Y	195	181	1			28
							50	4	215	9							
04	13380	X	6553	-0-	-6827	-0-	618	1	5672	3	Y	230	244	1			14
							10	4	253	9							
05	7130	X	3397	-0-	-3733	-0-	339	1	2879	3	Y	159	163	1			10
							4	4	175	9							
06	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	551	1	4839	3	Y	313	309	1			14
							14	4	344	9							
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	741	1	6960	3	Y	717	706	1			25
							75	4	789	9							
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1017	1	8805	3	Y	132	142	1			15
							75	4	145	9							
09	6540	X	3910	-0-	-2630	-0-	407	1	3149	3	Y	246	257	1			4
							83	4	271	9							
10	8556	X	5640	-0-	-2916	-0-	592	1	4572	3	Y	357	335	1			26
							83	4	393	9							
11	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1039	1	8810	3	Y	647	632	1			41
							150	4	712	9							
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 65,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 24H RRCID -> 289754 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 10254 PERF.10499 - 17161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	433	1	6013	3	Y	71	70	1			5
							104	4	78	9							
02	7588	X	6378	-0-	-1210	-0-	461	1	5831	3	Y	20	25	1			-0-
							64	4	22	9							
03	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	406	1	6082	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
04	8130	X	4387	-0-	-3743	-0-	317	1	3832	3	Y	168	155	1			13
							53	4	185	9							
05	7068	X	4500	-0-	-2568	-0-	325	1	3521	3	Y	581	563	1			31
							15	4	639	9							
06	6840	X	2248	-0-	-4592	-0-	191	1	1935	3	Y	-0-	31	1			-0-
							122	4									
07	7068	X	928	-0-	-6140	-0-	66	1	836	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	716	1	7932	3	Y	-0-					-0-
							131	4									
09	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	436	1	4686	3	Y	-0-					-0-
							56	4									
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	416	1	4765	3	Y	2	2	1			-0-
							85	4	2	9							
11	8490	X	2308	-0-	-6182	-0-	188	1	2064	3	Y	14	12	1			2
							41	4	15	9							
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 53,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

EVANS TX OSAGE EF A WELL #: 23H RRCID -> 289915 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10499 - 17181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	11184	-0-	-2797	-0-	728	1	10111	3	Y	155	154	1			11
							174	4	171	9							
02	14644	X	11818	-0-	-2826	-0-	854	1	10788	3	Y	53	63	1			1
							118	4	58	9							
03	16213	X	13773	-0-	-2440	-0-	839	1	12569	3	Y	88	83	1			6
							268	4	97	9							
04	15690	X	13353	-0-	-2337	-0-	996	1	12051	3	Y	127	123	1			10
							166	4	140	9							
05	13082	X	11396	-0-	-1686	-0-	958	1	10384	3	Y	8	18	1			-0-
							45	4	9	9							
06	13320	X	6196	-0-	-7124	-0-	515	1	5230	3	Y	110	102	1			8
							330	4	121	9							
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	44	49	1			3
08	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	1180	1	13079	3	Y	108	98	1			13
							216	4	119	9							
09	13350	X	12663	-0-	-687	-0-	1064	1	11432	3	Y	27	39	1			1
							137	4	30	9							
10	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	1094	1	12519	3	Y	184	169	1			16
							224	4	202	9							
11	14130	X	11434	-0-	-2696	-0-	923	1	10132	3	Y	164	155	1			25
							199	4	180	9							
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 120,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,068

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF A WELL #: 22H RRCID -> 289947 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10499 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7161	-0-	-310	-0-	467	1	6495	3	Y	79	73	1			6
							112	4	87	9							
02	6748	X	3376	-0-	-3372	-0-	239	1	3024	3	Y	73	78	1			1
							33	4	80	9							
03	10912	X	9475	-0-	-1437	-0-	579	1	8671	3	Y	36	35	1			2
							185	4	40	9							
04	10560	X	8778	-0-	-1782	-0-	654	1	7921	3	Y	85	80	1			7
							109	4	94	9							
05	10912	X	6488	-0-	-4424	-0-	544	1	5896	3	Y	21	27	1			1
							25	4	23	9							
06	9180	X	2528	-0-	-6652	-0-	201	1	2042	3	Y	142	132	1			11
							129	4	156	9							
07	9486	X	848	-0-	-8638	-0-	55	1	697	3	Y	67	73	1			5
							22	4	74	9							
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1014	1	11244	3	Y	74	70	1			9
							186	4	81	9							
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	748	1	8043	3	Y	18	26	1			1
							96	4	20	9							
10	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	650	1	7443	3	Y	18	17	1			2
							133	4	20	9							
11	12120	X	6961	-0-	-5159	-0-	570	1	6258	3	Y	9	10	1			1
							123	4	10	9							
12	12524	X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 75,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

CRISP EF WELL #: 1H RRCID -> 291820 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 9535 PERF.10000 - 17919

01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	7	28	1			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	3	Y	984	973	1			11
							80	4	1082	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	444	1	7457	3	Y	665	630	1			46
							65	4	732	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	461	1	6166	3	Y	703	721	1			28
							61	4	773	9							
07	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	510	1	6320	3	Y	746	736	1			38
							23	4	821	9							
08	8711	X	6973	-0-	-1738	-0-	407	1	5894	3	Y	577	580	1			35
							37	4	635	9							
09	8430	X	6355	-0-	-2075	-0-	311	1	5413	3	Y	526	521	1			40
							52	4	579	9							
10	8711	X	3702	-0-	-5009	-0-	176	1	3078	3	Y	363	376	1			27
							49	4	399	9							
11	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
*12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,571

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRISP EF WELL #: 2H RRCID -> 291841 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10000 - 17854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					Y	-0-					-0-
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	381	1	8590	3	Y	695	685	1			10
							109	4	765	9							
05	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	220	1	3694	3	Y	409	391	1			28
							32	4	450	9							
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	264	1	3529	3	Y	3	30	1			1
							35	4	3	9							
07	10168	X	4055	-0-	-6113	-0-	270	1	3346	3	Y	388	369	1			20
							12	4	427	9							
08	10168	X	1606	-0-	-8562	-0-	52	1	749	3	Y	727	707	1			40
							5	4	800	9							
09	6420	X	3478	-0-	-2942	-0-	162	1	2820	3	Y	426	435	1			31
							27	4	469	9							
10	4402	X	1909	-0-	-2493	-0-	91	1	1587	3	Y	187	204	1			14
							25	4	206	9							
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,835

CRISP EF WELL #: 3H RRCID -> 291842 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 9566 PERF.10052 - 17956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	7	21	1			-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	379	1	8558	3	Y	634	624	1			10
							109	4	697	9							
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	329	1	5516	3	Y	448	427	1			31
							48	4	493	9							
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	362	1	4836	3	Y	423	437	1			17
							48	4	465	9							
07	10075	X	5460	-0-	-4615	-0-	370	1	4581	3	Y	447	441	1			23
							17	4	492	9							
08	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	352	1	5097	3	Y	444	440	1			27
							32	4	488	9							
09	7890	X	5685	-0-	-2205	-0-	285	1	4962	3	Y	355	354	1			28
							47	4	391	9							
10	6386	X	3628	-0-	-2758	-0-	179	1	3135	3	Y	240	249	1			19
							50	4	264	9							
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
*12	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,998

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF B WELL #: 2H RRCID -> 292272 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9675 - 20668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	20231	-0-	-7576	-0-	1905	1	16626	3	Y	1324	1160	1			243
							244	4	1456	9							
02	25116	X	15108	-0-	-10008	-0-	1550	1	12614	3	Y	835	1029	1			49
							25	4	919	9							
03	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	2156	1	18611	3	Y	1089	981	1			157
							223	4	1198	9							
04	21450	X	18477	-0-	-2973	-0-	1704	1	15632	3	Y	1011	1107	1			61
							29	4	1112	9							
05	21390	X	19813	-0-	-1577	-0-	1991	1	16929	3	Y	788	799	1			50
							26	4	867	9							
06	21480	X	9090	-0-	-12390	-0-	910	1	7991	3	Y	150	193	1			7
							24	4	165	9							
07	22196	X	12610	-0-	-9586	-0-	1190	1	11183	3	Y	106	109	1			4
							120	4	117	9							
08	22196	X	14726	-0-	-7470	-0-	1475	1	12769	3	Y	340	306	1			38
							108	4	374	9							
09	19170	X	11123	-0-	-8047	-0-	1176	1	9092	3	Y	558	586	1			10
							241	4	614	9							
10	19809	X	11467	-0-	-8342	-0-	1171	1	9043	3	Y	990	928	1			72
							164	4	1089	9							
11	14250	X	11772	-0-	-2478	-0-	1115	1	9456	3	Y	945	957	1			60
							161	4	1040	9							
*12	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 166,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,136

BRIGGS-KNOLLE EF C WELL #: 3H RRCID -> 292280 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9645 - 16921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17918	X	7903	-0-	-10015	-0-	730	1	6369	3	Y	645	591	1			118
							94	4	710	9							
02	8400	X	7672	-0-	-728	-0-	752	1	6120	3	Y	716	792	1			42
							12	4	788	9							
03	9362	X	6250	-0-	-3112	-0-	531	1	4578	3	Y	987	886	1			143
							55	4	1086	9							
04	9060	X	8570	-0-	-490	-0-	742	1	6805	3	Y	918	1006	1			55
							13	4	1010	9							
05	9362	X	8173	-0-	-1189	-0-	785	1	6676	3	Y	638	653	1			40
							10	4	702	9							
06	8220	X	3279	-0-	-4941	-0-	293	1	2570	3	Y	371	395	1			16
							8	4	408	9							
07	8866	X	5899	-0-	-2967	-0-	545	1	5122	3	Y	161	171	1			6
							55	4	177	9							
08	8866	X	7931	-0-	-935	-0-	799	1	6922	3	Y	137	128	1			15
							59	4	151	9							
09	8580	X	5807	-0-	-2773	-0-	569	1	4398	3	Y	658	661	1			12
							116	4	724	9							
10	8184	X	5777	-0-	-2407	-0-	575	1	4437	3	Y	622	589	1			45
							81	4	684	9							
11	7680	X	5409	-0-	-2271	-0-	500	1	4245	3	Y	538	549	1			34
							72	4	592	9							
*12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 72,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,391

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	11284	-0-	-7130	-0-	1073	1	9370	3	Y	639	592	1			117
							138	4	703	9							
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	1429	1	11630	3	Y	732	806	1			43
							23	4	805	9							
03	16895	X	12107	-0-	-4788	-0-	1134	1	9789	3	Y	970	873	1			140
							117	4	1067	9							
04	16350	X	8502	-0-	-7848	-0-	735	1	6741	3	Y	922	1007	1			55
							12	4	1014	9							
05	16895	X	11440	-0-	-5455	-0-	1126	1	9570	3	Y	663	676	1			42
							15	4	729	9							
06	14880	X	3199	-0-	-11681	-0-	284	1	2494	3	Y	376	402	1			16
							7	4	414	9							
07	15376	X	10135	-0-	-5241	-0-	841	1	7905	3	Y	1185	1159	1			42
							85	4	1304	9							
08	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	1196	1	10359	3	Y	1378	1266	1			154
							88	4	1516	9							
09	11070	X	7960	-0-	-3110	-0-	780	1	6027	3	Y	903	1041	1			16
							160	4	993	9							
10	11439	X	7605	-0-	-3834	-0-	747	1	5771	3	Y	893	844	1			65
							105	4	982	9							
11	12720	X	7913	-0-	-4807	-0-	729	1	6184	3	Y	814	827	1			52
							105	4	895	9							
*12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 107,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,475

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	7308	-0-	-7324	-0-	690	1	6023	3	Y	460	406	1			84
							89	4	506	9							
02	8316	X	7416	-0-	-900	-0-	741	1	6030	3	Y	575	625	1			34
							12	4	633	9							
03	8153	X	6735	-0-	-1418	-0-	603	1	5201	3	Y	790	710	1			114
							62	4	869	9							
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	693	1	6358	3	Y	825	889	1			50
							12	4	908	9							
05	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	781	1	6639	3	Y	882	877	1			55
							10	4	970	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	798	1	7012	3	Y	1237	1238	1			54
							21	4	1361	9							
07	8246	X	8166	-0-	-80	-0-	664	1	6239	3	Y	1087	1103	1			38
							67	4	1196	9							
08	8401	X	6600	-0-	-1801	-0-	596	1	5161	3	Y	726	683	1			81
							44	4	799	9							
09	9180	X	3368	-0-	-5812	-0-	315	1	2436	3	Y	502	574	1			9
							65	4	552	9							
10	9486	X	3990	-0-	-5496	-0-	375	1	2894	3	Y	607	572	1			44
							53	4	668	9							
11	9180	X	4098	-0-	-5082	-0-	371	1	3148	3	Y	477	491	1			30
							54	4	525	9							
*12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 73,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,168

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	8088	-0-	-2111	-0-	701	1	6121	3	Y	1069	968	1	196
							90	4	1176	9					
02	9212	X	8588	-0-	-624	-0-	767	1	6240	3	Y	1426	1538	1	84
							12	4	1569	9					
03	10199	X	7524	-0-	-2675	-0-	560	1	4836	3	Y	1882	1694	1	272
							58	4	2070	9					
04	9870	X	9530	-0-	-340	-0-	767	1	7032	3	Y	1562	1740	1	94
							13	4	1718	9					
05	10199	X	9172	-0-	-1027	-0-	818	1	6953	3	Y	1264	1279	1	79
							11	4	1390	9					
06	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	761	1	6681	3	Y	1637	1645	1	71
							20	4	1801	9					
07	9858	X	8748	-0-	-1110	-0-	629	1	5907	3	Y	1953	1955	1	69
							64	4	2148	9					
08	9858	X	4444	-0-	-5414	-0-	204	1	1764	3	Y	2237	2057	1	249
							15	4	2461	9					
09	8280	X	5973	-0-	-2307	-0-	475	1	3672	3	Y	1572	1793	1	28
							97	4	1729	9					
10	8556	X	6316	-0-	-2240	-0-	535	1	4131	3	Y	1432	1356	1	104
							75	4	1575	9					
11	8280	X	4945	-0-	-3335	-0-	379	1	3211	3	Y	1182	1211	1	75
							55	4	1300	9					
*12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: 82,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,216

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	16623	-0-	-4085	-0-	1506	1	13146	3	Y	1616	1409	1	296
							193	4	1778	9					
02	17304	X	13864	-0-	-3440	-0-	1354	1	11021	3	Y	1334	1551	1	79
							22	4	1467	9					
03	17391	X	16699	-0-	-692	-0-	1520	1	13116	3	Y	1733	1561	1	251
							157	4	1906	9					
04	16830	X	16095	-0-	-735	-0-	1441	1	13221	3	Y	1281	1455	1	77
							24	4	1409	9					
05	17391	X	13529	-0-	-3862	-0-	1279	1	10871	3	Y	1238	1237	1	78
							17	4	1362	9					
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					Y	247	314	1	11
07	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	36	46	1	1
08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	18	17	1	2
09	12540	X	10659	-0-	-1881	-0-	1077	1	8327	3	Y	941	926	1	17
							220	4	1035	9					
10	12958	X	12641	-0-	-317	-0-	1344	1	10379	3	Y	663	632	1	48
							189	4	729	9					
11	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	1075	1	9118	3	Y	1365	1327	1	86
							155	4	1502	9					
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: 111,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,472

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293684 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10576 - 17803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33108	X	26228	-0-	-6880	-0-	1705	1	23694	3	Y	383	386	1			28
							408	4	421	9							
02	33740	X	25597	-0-	-8143	-0-	1829	1	23112	3	Y	367	391	1			4
							252	4	404	9							
03	37355	X	29768	-0-	-7587	-0-	1803	1	27012	3	Y	344	325	1			23
							575	4	378	9							
04	36150	X	29698	-0-	-6452	-0-	2210	1	26753	3	Y	333	330	1			26
							369	4	366	9							
05	34472	X	23642	-0-	-10830	-0-	1966	1	21300	3	Y	258	270	1			14
							92	4	284	9							
06	28800	X	19438	-0-	-9362	-0-	1601	1	16264	3	Y	497	473	1			38
							1026	4	547	9							
07	30690	X	10244	-0-	-20446	-0-	720	1	9063	3	Y	161	187	1			12
							284	4	177	9							
08	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
09	29700	X	-0-	-0-	-29700	-0-					Y	-0-					-0-
10	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	1967	1	22511	3	Y	262	239	1			23
							403	4	288	9							
11	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	2394	1	26284	3	Y	400	363	1			60
							516	4	440	9							
12	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 219,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,005

EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293685 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10496 - 17698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	18064	-0-	-4163	-0-	1164	1	16177	3	Y	404	430	1			29
							279	4	444	9							
02	20412	X	19941	-0-	-471	-0-	1385	1	17500	3	Y	786	807	1			8
							191	4	865	9							
03	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	1440	1	21575	3	Y	872	821	1			59
							459	4	959	9							
04	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	1976	1	23921	3	Y	539	556	1			42
							330	4	593	9							
05	22413	X	21520	-0-	-893	-0-	1784	1	19327	3	Y	296	322	1			16
							83	4	326	9							
06	23640	X	17677	-0-	-5963	-0-	1496	1	15197	3	Y	24	38	1			2
							958	4	26	9							
07	27714	X	19268	-0-	-8446	-0-	1354	1	17058	3	Y	292	272	1			22
							535	4	321	9							
08	27714	X	20652	-0-	-7062	-0-	1658	1	18381	3	Y	282	271	1			33
							303	4	310	9							
09	26820	X	19219	-0-	-7601	-0-	1602	1	17221	3	Y	173	199	1			7
							206	4	190	9							
10	21514	X	19091	-0-	-2423	-0-	1489	1	17042	3	Y	232	219	1			20
							305	4	255	9							
11	19980	X	17682	-0-	-2298	-0-	1421	1	15604	3	Y	318	290	1			48
							307	4	350	9							
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 224,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,218

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS-TX OSAGE EF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293686 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10485 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	14933	-0-	-4349	-0-	964	1	13390	3	Y	316	319	1			23
							231	4	348	9							
02	16660	X	13141	-0-	-3519	-0-	929	1	11736	3	Y	316	336	1			3
							128	4	348	9							
03	17856	X	14621	-0-	-3235	-0-	874	1	13087	3	Y	346	326	1			23
							279	4	381	9							
04	17280	X	11402	-0-	-5878	-0-	836	1	10122	3	Y	277	278	1			22
							139	4	305	9							
05	16306	X	9416	-0-	-6890	-0-	774	1	8391	3	Y	195	206	1			11
							36	4	215	9							
06	14460	X	1463	-0-	-12997	-0-	118	1	1201	3	Y	62	68	1			5
							76	4	68	9							
07	14632	X	10830	-0-	-3802	-0-	740	1	9317	3	Y	437	409	1			33
							292	4	481	9							
08	14632	X	3653	-0-	-10979	-0-	292	1	3239	3	Y	63	89	1			7
							53	4	69	9							
09	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	2466	1	26499	3	Y	498	486	1			19
							317	4	548	9							
10	21610	X	21610	-0-	-0-	-0-	1666	1	19066	3	Y	487	464	1			42
							342	4	536	9							
11	16936	X	16936	-0-	-0-	-0-	1340	1	14715	3	Y	538	499	1			81
							289	4	592	9							
12	30814	X	NO RPT	-0-	-30814	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 147,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,535

EVANS EF WELL #: 6H RRCID -> 294346 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10145 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31155	X	22258	-0-	-8897	-0-	1446	1	20094	3	Y	338	344	1			24
							346	4	372	9							
02	27692	X	20249	-0-	-7443	-0-	1442	1	18223	3	Y	350	370	1			4
							199	4	385	9							
03	30659	X	22529	-0-	-8130	-0-	1356	1	20309	3	Y	393	370	1			27
							432	4	432	9							
04	29670	X	22314	-0-	-7356	-0-	1598	1	19346	3	Y	1003	951	1			79
							267	4	1103	9							
05	28737	X	20016	-0-	-8721	-0-	1609	1	17435	3	Y	815	850	1			44
							75	4	897	9							
06	21810	X	11757	-0-	-10053	-0-	943	1	9581	3	Y	572	572	1			44
							604	4	629	9							
07	23064	X	17442	-0-	-5622	-0-	1225	1	15427	3	Y	278	301	1			21
							484	4	306	9							
08	23064	X	17792	-0-	-5272	-0-	1421	1	15753	3	Y	325	308	1			38
							260	4	358	9							
09	22320	X	16757	-0-	-5563	-0-	1369	1	14713	3	Y	454	474	1			18
							176	4	499	9							
10	20026	X	15943	-0-	-4083	-0-	1227	1	14045	3	Y	381	366	1			33
							252	4	419	9							
11	17220	X	11920	-0-	-5300	-0-	934	1	10253	3	Y	484	444	1			73
							201	4	532	9							
12	17794	X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 198,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,393

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
EVANS EF WELL #: 4H RRCID -> 294348 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10176 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28799	X	21919	-0-	-6880	-0-	1393	1	19355	3	Y	761	775	1			55
							334	4	837	9							
02	25732	X	19918	-0-	-5814	-0-	1384	1	17496	3	Y	770	817	1			8
							191	4	847	9							
03	28489	X	22478	-0-	-6011	-0-	1329	1	19905	3	Y	745	703	1			50
							424	4	820	9							
04	27570	X	19454	-0-	-8116	-0-	1434	1	17357	3	Y	385	405	1			30
							239	4	424	9							
05	27962	X	19249	-0-	-8713	-0-	1595	1	17281	3	Y	272	287	1			15
							74	4	299	9							
06	21750	X	18156	-0-	-3594	-0-	1510	1	15331	3	Y	316	307	1			24
							967	4	348	9							
07	22475	X	20508	-0-	-1967	-0-	1440	1	18143	3	Y	324	324	1			24
							569	4	356	9							
08	22475	X	19864	-0-	-2611	-0-	1561	1	17302	3	Y	650	598	1			76
							286	4	715	9							
09	19440	X	18971	-0-	-469	-0-	1530	1	16442	3	Y	729	777	1			28
							197	4	802	9							
10	20522	X	18041	-0-	-2481	-0-	1382	1	15817	3	Y	508	492	1			44
							283	4	559	9							
11	19860	X	15100	-0-	-4760	-0-	1222	1	13415	3	Y	181	198	1			27
							264	4	199	9							
12	20522	X	NO RPT	-0-	-20522	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 213,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,641

EVANS EF WELL #: 8H RRCID -> 294349 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10100 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	23244	-0-	-9771	-0-	1491	1	20718	3	Y	616	635	1			45
							357	4	678	9							
02	29400	X	21538	-0-	-7862	-0-	1506	1	19029	3	Y	724	761	1			8
							207	4	796	9							
03	32550	X	24330	-0-	-8220	-0-	1457	1	21828	3	Y	527	499	1			36
							465	4	580	9							
04	28260	X	24643	-0-	-3617	-0-	1828	1	22125	3	Y	350	359	1			27
							305	4	385	9							
05	29202	X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
06	23550	X	20781	-0-	-2769	-0-	1682	1	17077	3	Y	859	816	1			66
							1077	4	945	9							
07	25451	X	20859	-0-	-4592	-0-	1444	1	18184	3	Y	601	622	1			45
							570	4	661	9							
08	25451	X	21014	-0-	-4437	-0-	1655	1	18341	3	Y	650	619	1			76
							303	4	715	9							
09	24630	X	19591	-0-	-5039	-0-	1587	1	17051	3	Y	681	731	1			26
							204	4	749	9							
10	22289	X	18914	-0-	-3375	-0-	1453	1	16632	3	Y	483	467	1			42
							298	4	531	9							
11	20790	X	18081	-0-	-2709	-0-	1433	1	15730	3	Y	554	513	1			83
							309	4	609	9							
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 235,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,462

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		81366	-0-	81366	81366	1281	1	59030	3	N	16271	15817	0			454
							3157	4	17898	9							
02	0		189272	-0-	189272	270638	2876	1	142206	3	N	32907	28959	0	3448	1	954
							7992	4	36198	9							
03	0		202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	2038	1	484
							11032	4	34311	9							
04	661074	X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0			414
							5562	4	31273	9							
05	177876	X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0			509
							5489	4	27675	9							
06	155640	X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776	0			307
							5226	4	23731	9							
07	160828	X	138114	-0-	-22714	-0-	2855	1	111497	3	Y	18834	18563	0			578
							3045	4	20717	9							
08	160828	X	123027	-0-	-37801	-0-	2546	1	99181	3	Y	17073	17083	0			568
							2520	4	18780	9							
09	155640	X	114473	-0-	-41167	-0-	2429	1	94703	3	Y	14426	14563	0			431
							1472	4	15869	9							
10	160828	X	98454	-0-	-62374	-0-	2351	1	79804	3	Y	13391	13009	0			813
							1569	4	14730	9							
11	151260	X	91420	-0-	-59840	-0-	3075	1	73320	3	Y	12057	12548	0			322
							1762	4	13263	9							
12	138105	X	NO RPT	-0-	-138105	-0-					Y	NO RPT					322

TOTAL GAS PROD: 1,555,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 231,314

WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		70609	-0-	70609	70609	1085	1	50013	3	N	15305	14878	0			427
							2675	4	16836	9							
02	0		157884	-0-	157884	228493	2332	1	115303	3	N	30699	27019	0	3217	1	890
							6480	4	33769	9							
03	0		178996	-0-	178996	407489	2414	1	129297	3	Y	34595	30204	0	4787	1	494
							9230	4	38055	9							
04	569630	X	162141	-0-	-407489	-0-	2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0			419
							4640	4	31697	9							
05	148519	X	148519	-0-	-0-	-0-	1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0			501
							4431	4	27265	9							
06	131940	X	121703	-0-	-10237	-0-	2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0			297
							4045	4	22992	9							
07	136338	X	121314	-0-	-15024	-0-	2466	1	96294	3	Y	18113	17854	0			556
							2630	4	19924	9							
08	136338	X	126111	-0-	-10227	-0-	2681	1	104452	3	Y	14840	14902	0			494
							2654	4	16324	9							
09	131940	X	99483	-0-	-32457	-0-	2133	1	83172	3	Y	11714	11858	0			350
							1293	4	12885	9							
10	136338	X	88606	-0-	-47732	-0-	2161	1	73379	3	Y	10566	10275	0			641
							1443	4	11623	9							
11	122040	X	75791	-0-	-46249	-0-	2584	1	61610	3	Y	9197	9592	0			246
							1480	4	10117	9							
12	126108	X	NO RPT	-0-	-126108	-0-					Y	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 1,351,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 219,532

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		73247	-0-	73247	73247	1191 2934	1 4	54868 14254	3 9	N	12958	12596	0			362
02	0		197519	-0-	197519	270766	3058 8497	1 4	151198 34766	3 9	N	31605	27739	0	3312	1	916
03	0		218794	-0-	218794	489560	3107 11880	1 4	166431 37376	3 9	Y	33978	29681	0	4728	1	485
04	689504	X	199944	-0-	-489560	-0-	2835 6002	1 4	159905 31202	3 9	Y	28365	28437	0			413
05	181786	X	181786	-0-	-0-	-0-	2509 5681	1 4	147259 26337	3 9	Y	23943	23872	0			484
06	168390	X	148266	-0-	-20124	-0-	2655 5173	1 4	118407 22031	3 9	Y	20028	20227	0			285
07	174003	X	133073	-0-	-40930	-0-	2767 2951	1 4	108061 19294	3 9	Y	17540	17287	0			538
08	174003	X	120614	-0-	-53389	-0-	2519 2494	1 4	98134 17467	3 9	Y	15879	15889	0			528
09	168390	X	124736	-0-	-43654	-0-	2721 1649	1 4	106088 14278	3 9	Y	12980	13120	0			388
10	174003	X	112310	-0-	-61693	-0-	2812 1877	1 4	95459 12162	3 9	Y	11056	10773	0			671
11	148260	X	96913	-0-	-51347	-0-	3403 1950	1 4	81151 10409	3 9	Y	9463	9881	0			253
12	133083	X	NO RPT	-0-	-133083	-0-					Y	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 1,607,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 217,795

WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		63851	-0-	63851	63851	1006 2478	1 4	46340 14027	3 9	N	12752	12396	0			356
02	0		189763	-0-	189763	253614	2826 7852	1 4	139729 39356	3 9	N	35778	31348	0	3749	1	1037
03	0		210065	-0-	210065	463679	2885 11031	1 4	154538 41611	3 9	Y	37828	33050	0	5275	1	540
04	655672	X	191993	-0-	-463679	-0-	2634 5577	1 4	148580 35202	3 9	Y	32002	32076	0			466
05	182855	X	182855	-0-	-0-	-0-	2442 5529	1 4	143329 31555	3 9	Y	28686	28572	0			580
06	155312	X	155312	-0-	-0-	-0-	2698 5257	1 4	120326 27031	3 9	Y	24574	24805	0			349
07	160053	X	139796	-0-	-20257	-0-	2830 3019	1 4	110525 23422	3 9	Y	21293	20989	0			653
08	160053	X	124150	-0-	-35903	-0-	2517 2492	1 4	98073 21068	3 9	Y	19153	19169	0			637
09	154890	X	105145	-0-	-49745	-0-	2116 1282	1 4	82496 19251	3 9	Y	17501	17615	0			523
10	160053	X	100193	-0-	-59860	-0-	2287 1526	1 4	77641 18739	3 9	Y	17035	16524	0			1034
11	154890	X	113249	-0-	-41641	-0-	3797 2176	1 4	90552 16724	3 9	Y	15204	15832	0			406
12	139810	X	NO RPT	-0-	-139810	-0-					Y	NO RPT					406

TOTAL GAS PROD: 1,576,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 261,806

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		60494	-0-	60494	60494	961	1	44308	3	N	11687	11361	0			326
							2369	4	12856	9							
02	0		161202	-0-	161202	221696	2468	1	122064	3	N	27100	23585	0	3168	1	673
							6860	4	29810	9							
03	0		180503	-0-	180503	402199	2566	1	137424	3	Y	27912	25448	0	2732	1	405
							9810	4	30703	9							
04	554854	X	152655	-0-	-402199	-0-	2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0			324
							4558	4	24496	9							
05	145731	X	138714	-0-	-7017	-0-	1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0			379
							4315	4	20637	9							
06	141030	X	129536	-0-	-11494	-0-	2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0			206
							4655	4	15940	9							
07	145731	X	116003	-0-	-29728	-0-	2498	1	97568	3	Y	12065	11901	0			370
							2665	4	13272	9							
08	145731	X	102800	-0-	-42931	-0-	2229	1	86822	3	Y	10494	10515	0			349
							2206	4	11543	9							
09	141030	X	84585	-0-	-56445	-0-	1846	1	71980	3	Y	8764	8851	0			262
							1119	4	9640	9							
10	138725	X	77550	-0-	-61175	-0-	1926	1	65382	3	Y	8143	7911	0			494
							1285	4	8957	9							
11	129540	X	68558	-0-	-60982	-0-	2393	1	57069	3	Y	7023	7329	0			188
							1371	4	7725	9							
12	116002	X	NO RPT	-0-	-116002	-0-					Y	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 1,272,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,709

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		72266	-0-	72266	72266	1157	1	53339	3	N	13562	13184	0			378
							2852	4	14918	9							
02	0		195623	-0-	195623	267889	2986	1	147674	3	N	33331	28985	0	3896	1	828
							8299	4	36664	9							
03	0		215948	-0-	215948	483837	3069	1	164374	3	Y	33429	31548	0	2207	1	502
							11733	4	36772	9							
04	681073	X	197236	-0-	-483837	-0-	2779	1	156732	3	Y	28947	29028	0			421
							5883	4	31842	9							
05	174555	X	174555	-0-	-0-	-0-	2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0			513
							5359	4	27918	9							
06	166800	X	148194	-0-	-18606	-0-	2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0			302
							5117	4	23340	9							
07	172360	X	135673	-0-	-36687	-0-	2798	1	109280	3	Y	18736	18463	0			575
							2985	4	20610	9							
08	172360	X	125346	-0-	-47014	-0-	2592	1	100970	3	Y	17471	17465	0			581
							2566	4	19218	9							
09	166800	X	106811	-0-	-59989	-0-	2225	1	86768	3	Y	14973	15107	0			447
							1348	4	16470	9							
10	172360	X	98807	-0-	-73553	-0-	2342	1	79500	3	Y	14002	13599	0			850
							1563	4	15402	9							
11	148200	X	98258	-0-	-49942	-0-	3283	1	78296	3	Y	13453	13944	0			359
							1881	4	14798	9							
12	135687	X	NO RPT	-0-	-135687	-0-					Y	NO RPT					359

TOTAL GAS PROD: 1,568,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,502

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		59248	-0-	59248	59248	915	1	42147	3	N	12665	12312	0			353
							2254	4	13932	9							
02	0		153709	-0-	153709	212957	2310	1	114253	3	N	27932	24288	0	3304	1	693
							6421	4	30725	9							
03	0		169388	-0-	169388	382345	2390	1	127996	3	Y	27150	24770	0	2679	1	394
							9137	4	29865	9							
04	521819	X	139474	-0-	-382345	-0-	1953	1	110170	3	Y	21105	21192	0			307
							4135	4	23216	9							
05	142011	X	125124	-0-	-16887	-0-	1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0			362
							3853	4	19687	9							
06	137430	X	125087	-0-	-12343	-0-	2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0			202
							4487	4	15601	9							
07	142011	X	114972	-0-	-27039	-0-	2469	1	96436	3	Y	12212	12039	0			375
							2634	4	13433	9							
08	142011	X	101160	-0-	-40851	-0-	2182	1	85002	3	Y	10742	10760	0			357
							2160	4	11816	9							
09	137430	X	85455	-0-	-51975	-0-	1860	1	72529	3	Y	9035	9122	0			270
							1127	4	9939	9							
10	129270	X	78215	-0-	-51055	-0-	1937	1	65745	3	Y	8401	8161	0			510
							1292	4	9241	9							
11	125100	X	71145	-0-	-53955	-0-	2486	1	59276	3	Y	7235	7552	0			193
							1424	4	7959	9							
12	114979	X	NO RPT	-0-	-114979	-0-					Y	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 1,222,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,557

WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		67127	-0-	67127	67127	1090	1	50225	3	N	11933	11600	0			333
							2686	4	13126	9							
02	0		174343	-0-	174343	241470	2702	1	133638	3	N	27721	24086	0	3280	1	688
							7510	4	30493	9							
03	0		199984	-0-	199984	441454	2862	1	153303	3	Y	29887	27235	0			434
							10943	4	32876	9							
04	0		185722	-0-	185722	627176	2635	1	148649	3	Y	26235	26288	0			381
							5579	4	28859	9							
05	0		174830	-0-	174830	802006	2415	1	141724	3	Y	22931	22848	0			464
							5467	4	25224	9							
06	0		165124	-0-	165124	967130	3047	1	135856	3	Y	18441	18643	0			262
							5936	4	20285	9							
07	0		153391	-0-	153391	1120521	3308	1	129171	3	Y	15804	15581	0			485
							3528	4	17384	9							
08	0	W	147268	-0-	147268	1267789	3204	1	124811	3	Y	14619	14618	0			486
							3172	4	16081	9							
09	0	W	123947	-0-	123947	1391736	2723	1	106174	3	Y	12182	12304	0			364
							1650	4	13400	9							
10	0	W	114617	-0-	114617	1506353	2875	1	97604	3	Y	11108	10798	0			674
							1919	4	12219	9							
11	0	W	100331	-0-	100331	1606684	3525	1	84068	3	Y	9744	10158	0			260
							2020	4	10718	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1606684					Y	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 1,606,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,605

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 14H RRCID -> 300204 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10245 - 18756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39680	X	13605	-0-	-26075	-0-	206	1	9486	3	N	3096	3144	0	168
							507	4	3406	9					
*02	35840	X	9353	-0-	-26487	-0-	136	1	6714	3	N	1933	1998	0	103
							377	4	2126	9					
*03	39680	X	11515	-0-	-28165	-0-	154	1	8231	3	N	2312	2310	0	105
							587	4	2543	9					
*04	38400	X	10657	-0-	-27743	-0-	138	1	7797	3	N	2208	2221	0	92
							293	4	2429	9					
*05	39680	X	9872	-0-	-29808	-0-	122	1	7167	3	N	2097	2097	0	92
							276	4	2307	9					
*06	38400	X	5114	-0-	-33286	-0-	83	1	3684	3	N	1079	1101	0	70
							160	4	1187	9					
*07	39680	X	15239	-0-	-24441	-0-	300	1	11732	3	N	2626	2591	0	105
							318	4	2889	9					
*08	39680	X	32720	-0-	-6960	-0-	660	1	25703	3	N	5189	5196	0	98
							649	4	5708	9					
*09	38400	X	24624	-0-	-13776	-0-	487	1	18972	3	N	4430	4464	0	64
							292	4	4873	9					
10	39680	X	12485	-0-	-27195	-0-	272	1	9237	3	N	2540	2450	0	154
							182	4	2794	9					
11	38400	X	9927	-0-	-28473	-0-	291	1	6940	3	N	2299	2392	0	61
							167	4	2529	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

TOTAL GAS PROD: 155,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,809

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 15H RRCID -> 300211 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10305 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	13801	-0-	13801	162372	233	1	10752	3	Y	2038	2163	0	885
							574	4	2242	9					
*02	0	W	11261	-0-	11261	173633	181	1	8932	3	Y	1496	1641	0	740
							502	4	1646	9					
*03	0	W	13109	-0-	13109	186742	190	1	10192	3	Y	1818	1907	0	651
							727	4	2000	9					
*04	0	W	12424	-0-	12424	199166	176	1	9916	3	Y	1782	1884	0	549
							372	4	1960	9					
*05	0	W	12461	-0-	12461	211627	172	1	10085	3	Y	1650	1741	0	458
							389	4	1815	9					
*06	0	W	11362	-0-	11362	222989	203	1	9038	3	Y	1572	1689	0	341
							392	4	1729	9					
*07	0	W	12110	-0-	12110	235099	253	1	9898	3	Y	1536	1607	0	270
							269	4	1690	9					
*08	0	W	22810	-0-	22810	257909	476	1	18553	3	Y	3012	3111	0	171
							468	4	3313	9					
*09	0	W	18807	-0-	18807	276716	378	1	14723	3	Y	3163	3287	0	47
							227	4	3479	9					
10	0	W	9111	-0-	9111	285827	210	1	7123	3	Y	1489	1446	0	90
							140	4	1638	9					
11	0	W	8380	-0-	8380	294207	270	1	6449	3	Y	1369	1422	0	37
							155	4	1506	9					
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	294207					Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 145,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,925

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ADAMEK UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 300212 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12785 - 19316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	103540	X	26441	-0-	-77099	-0-	576	1	17890	3	N	7250	7303	1			22
							7975	9									
*02	93520	X	20394	-0-	-73126	-0-	619	1	14319	3	N	4960	4964	1			18
							5456	9									
*03	103540	X	24651	-0-	-78889	-0-	560	1	18550	3	N	4898	4811	1			105
							153	4	5388	9							
*04	100200	X	18500	-0-	-81700	-0-	426	1	12655	3	N	4786	4871	1			20
							154	4	5265	9							
*05	103540	X	18436	-0-	-85104	-0-	440	1	12810	3	N	4645	4551	1			114
							76	4	5110	9							
*06	100200	X	14765	-0-	-85435	-0-	405	1	9875	3	N	4000	4066	1			48
							85	4	4400	9							
*07	103540	X	13840	-0-	-89700	-0-	411	1	9116	3	N	3803	3773	1			78
							130	4	4183	9							
*08	103540	X	24299	-0-	-79241	-0-	876	1	14975	3	N	7423	7403	1			98
							283	4	8165	9							
*09	100200	X	20131	-0-	-80069	-0-	794	1	11465	3	N	6640	6663	1			75
							568	4	7304	9							
10	103540	X	10968	-0-	-92572	-0-	508	1	6611	3	N	3450	3397	1			128
							54	4	3795	9							
11	100200	X	10064	-0-	-90136	-0-	519	1	5920	3	N	3270	3270	1			128
							28	4	3597	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 202,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,125

WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 65H RRCID -> 300284 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10450 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19096	X	4444	-0-	-14652	-0-	78	1	3580	3	N	541	649	0			263
							191	4	595	9							
*02	17248	X	2186	-0-	-15062	-0-	39	1	1946	3	N	84	86	0			261
							109	4	92	9							
*03	19096	X	1386	-0-	-17710	-0-	21	1	1125	3	N	145	145	0			261
							80	4	160	9							
*04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					261
*05	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					261
*06	18480	X	3796	-0-	-14684	-0-	65	1	2913	3	N	629	736	0			154
							126	4	692	9							
*07	19096	X	2511	-0-	-16585	-0-	56	1	2184	3	N	193	239	0			108
							59	4	212	9							
*08	19096	X	8523	-0-	-10573	-0-	198	1	7705	3	N	387	487	0			8
							194	4	426	9							
*09	18480	X	6404	-0-	-12076	-0-	149	1	5804	3	N	329	332	0			5
							89	4	362	9							
10	19096	X	2869	-0-	-16227	-0-	77	1	2625	3	N	135	132	0			8
							18	4	149	9							
11	18480	X	689	-0-	-17791	-0-	26	1	610	3	N	40	47	0			1
							9	4	44	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: E 66H RRCID -> 300855 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10335 - 16433

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

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2251	3	4	4	Y	377	376	1			7
							415	9									
02	3276	X	2319	-0-	-957	-0-	1945	3	1	4	Y	339	341	1			5
							373	9									
03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2172	3	4	4	Y	371	372	1			4
							408	9									
04	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	1947	3	11	4	Y	319	319	1			4
							351	9									
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	1926	3	19	4	Y	305	303	1			6
							336	9									
06	2580	X	8	-0-	-2572	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		87	-0-	87	-0-	86	3	1	4	Y	-0-					6
09	DLQ G-10		401	-0-	401	401	284	3	3	4	Y	104	109	1			1
							114	9									
10	DLQ G-10		660	-0-	660	1061	445	3	8	4	Y	188	186	1			3
							207	9									
11	1848	X	787	-0-	-1061	-0-	479	3	12	4	Y	269	268	1			4
							296	9									
12	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	684	3	21	4	Y	356	353	1			7
							392	9									

TOTAL GAS PROD: 15,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	1105	-0-	-2553	-0-	848	3	4	4	Y	230	237	1			14
							253	9									
02	2856	X	1707	-0-	-1149	-0-	1255	3	452	9	Y	411	395	1			30
03	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1443	3	8	4	Y	414	419	1			25
							455	9									
04	2400	X	2053	-0-	-347	-0-	1548	3	14	4	Y	446	425	1			46
							491	9									
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1326	3	59	4	Y	420	431	1			35
							462	9									
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1			18
07	2108	X	1651	-0-	-457	-0-	1265	3	386	9	Y	351	350	1			19
08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	1341	846	3	165	4	Y	300	302	1			17
							330	9									
09	DLQ G-10		2225	-0-	2225	3566	1784	3	441	9	Y	401	358	1			60
10	DLQ G-10		1799	-0-	1799	5365	1434	3	365	9	Y	332	356	1			36
11	7097	X	1732	-0-	-5365	-0-	1269	3	463	9	Y	421	422	1			35
12	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	1011	3	326	9	Y	296	299	1			32

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2682	-0-	-728	-0-	1846	3	1	4	Y	759	755	1			43
							835	9									
02	3080	X	1941	-0-	-1139	-0-	1277	3	664	9	Y	604	601	1			46
03	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	1640	3	21	4	Y	604	614	1			36
							664	9									
04	2610	X	240	-0-	-2370	-0-	134	3	106	9	Y	96	119	1			13
05	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	1153	3	35	4	Y	752	708	1			57
							827	9									
06	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1			25
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	1923	3	518	9	Y	471	470	1			26
08	DLQ G-10		2830	-0-	2830	2830	1950	3	404	4	Y	433	434	1			25
							476	9									
09	DLQ G-10		1370	-0-	1370	4200	1080	3	290	9	Y	264	248	1			41
10	DLQ G-10		1882	-0-	1882	6082	1405	3	477	9	Y	434	431	1			44
11	7656	X	1574	-0-	-6082	-0-	1156	3	418	9	Y	380	391	1			33
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1134	3	715	9	Y	650	618	1			65

TOTAL GAS PROD: 23,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,965

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	163	1	66	3	Y	364	322	1			55
							2	4	400	9							
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	97	3	Y	399	413	1			41
							439	9									
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	90	117	1			14
							99	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	303	3	Y	195	185	1			24
							215	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	420	3	Y	205	201	1			28
							226	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1			11
							124	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	199	195	1			15
							219	9									
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	23	1	336	3	Y	313	280	1			48
							344	9									
09	DLQ G-10		503	-0-	503	1206	22	1	288	3	Y	175	182	1			41
							193	9									
10	DLQ G-10		424	-0-	424	1630	13	1	170	3	Y	219	241	1			19
							241	9									
11	DLQ G-10		587	-0-	587	2217	14	1	241	3	Y	302	287	1			34
							332	9									
12	2815	N	598	-0-	-2217	-0-	36	1	235	3	Y	297	289	1			42
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,871

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	165	1	105	3	Y	189	169	1			29
							3	4	208	9							
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	36	1	182	3	Y	112	128	1			13
							123	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	95	97	1			11
							105	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	215	3	Y	150	142	1			19
							165	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	178	173	1			24
							196	9									
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1			4
							34	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	239	226	1			17
							263	9									
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	27	1	416	3	Y	330	296	1			51
							363	9									
09	DLQ G-10		289	-0-	289	1095	14	1	192	3	Y	75	103	1			23
							83	9									
10	DLQ G-10		712	-0-	712	1807	29	1	369	3	Y	285	285	1			23
							314	9									
11	DLQ G-10		364	-0-	364	2171	9	1	157	3	Y	180	182	1			21
							198	9									
12	2486	N	315	-0-	-2171	-0-	15	1	95	3	Y	186	181	1			26
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 15899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	947	X	947	-0-	-0-	-0-	1	3	946	9	Y	860	735	1	52	8	114
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	624	617	1	48	8	73
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	437	444	1	20	8	46
							481	9									
04	930	X	457	-0-	-473	-0-	12	1	93	3	Y	320	301	1	25	8	40
							352	9									
05	961	X	444	-0-	-517	-0-	10	1	130	3	Y	276	271	1	28	8	17
							304	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	3	572	9	Y	520	439	1	45	8	53
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	571	552	1	17	8	55
							628	9									
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	8	1	323	3	Y	652	634	1	14	8	59
							717	9									
09	DLQ G-10		1220	-0-	1220	2268	9	1	569	3	Y	584	567	1	20	8	56
							642	9									
10	DLQ G-10		1058	-0-	1058	3326	11	1	520	3	Y	479	457	1	20	8	58
							527	9									
11	4605	X	1279	-0-	-3326	-0-	22	1	704	3	Y	503	483	1	15	8	63
							553	9									
12	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	527	502	1	21	8	67
							580	9									

TOTAL GAS PROD: 9,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,353

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 15939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	136	1	883	3	Y	645	601	1			93
							710	9									
02	2800	N	4388	-0-	1588	1588	326	1	2717	3	Y	1223	1177	1			139
							1345	9									
03	3100	N	2446	-0-	-654	934	237	1	1404	3	Y	732	789	1			82
							805	9									
04	3000	N	2891	-0-	-109	825	187	1	1392	3	Y	1193	1125	1			150
							1312	9									
05	3508	X	2683	-0-	-825	-0-	95	1	1586	3	Y	901	988	1			63
							11	4	991	9							
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	903	863	1			103
							993	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	3	Y	1136	1127	1			112
							1250	9									
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	3857	70	1	2751	3	Y	942	964	1			90
							1036	9									
09	DLQ G-10		4649	-0-	4649	8506	58	1	3813	3	Y	707	725	1			72
							778	9									
10	DLQ G-10		3669	-0-	3669	12175	58	1	3055	3	Y	505	512	1			65
							556	9									
11	14996	X	2821	-0-	-12175	-0-	64	1	2311	3	Y	405	416	1			54
							446	9									
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	57	1	3291	3	Y	249	267	1			36
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 40,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,541

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 152H RRCID -> 291264 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8620 - 15813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	4	4	1			9
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	313	288	1			34
							344	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	188	201	1			21
							207	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	288	3	Y	580	530	1			71
							638	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	620	649	1			42
							3	4	682	9							
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	359	358	1			43
							395	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	539	530	1			52
							593	9									
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	1095	11	1	446	3	Y	580	578	1			54
							638	9									
09	DLQ G-10		1446	-0-	1446	2541	12	1	796	3	Y	580	577	1			57
							638	9									
10	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3775	14	1	733	3	Y	443	444	1			56
							487	9									
11	4707	X	932	-0-	-3775	-0-	15	1	511	3	Y	369	376	1			49
							406	9									
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	Y	322	327	1			44
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,897

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	158	1	258	3	Y	1268	1178	1			182
							1395	9									
02	2800	N	3038	-0-	238	238	50	1	405	3	Y	2348	2263	1			267
							2583	9									
03	1630	N	1392	-0-	-238	-0-	58	1	311	3	Y	930	1084	1			113
							1023	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	620	647	1			86
							682	9									
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	571	617	1			40
							2	4	628	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	528	507	1			61
							581	9									
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	512	521	1			52
							563	9									
08	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	10	1	410	3	Y	622	617	1			57
							684	9									
09	DLQ G-10		1380	-0-	1380	2484	10	1	686	3	Y	622	618	1			61
							684	9									
10	DLQ G-10		861	-0-	861	3345	9	1	444	3	Y	371	383	1			49
							408	9									
11	4425	X	1080	-0-	-3345	-0-	15	1	536	3	Y	481	469	1			61
							529	9									
12	728	X	728	-0-	-0-	-0-	6	1	301	3	Y	383	392	1			52
							421	9									

TOTAL GAS PROD: 15,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,256

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1717	3	220	9	Y	200	201	1			10
02	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1718	3	151	9	Y	137	130	1			17
03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1668	3	168	9	Y	153	158	1			12
04	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1	8	8	20
05	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1			14
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	36	8	28
07	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1			21
08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1			43
09	DLQ G-10		1461	-0-	1461	2607	1220	3	241	9	Y	219	236	1			26
10	DLQ G-10		1260	-0-	1260	3867	974	3	286	9	Y	260	260	1			26
11	DLQ G-10		1253	-0-	1253	5120	970	3	283	9	Y	257	256	1			27
12	6346	X	1226	-0-	-5120	-0-	933	3	293	9	Y	266	259	1			34

TOTAL GAS PROD: 19,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,705

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4937	3	11	4	Y	405	407	1			8
							446	9									
02	11032	X	6839	-0-	-4193	-0-	6377	3	2	4	Y	418	420	1			6
							460	9									
03	12214	X	7781	-0-	-4433	-0-	7539	3	15	4	Y	206	210	1			2
							227	9									
04	9990	X	6864	-0-	-3126	-0-	6426	3	33	4	Y	368	366	1			4
							405	9									
05	7564	X	6201	-0-	-1363	-0-	5896	3	53	4	Y	229	228	1			5
							252	9									
06	7530	X	4748	-0-	-2782	-0-	4458	3	42	4	Y	225	225	1			5
							248	9									
07	7781	X	4669	-0-	-3112	-0-	4238	3	87	4	Y	313	311	1			7
							344	9									
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	-0-	3653	3	129	4	Y	452	454	1			5
							497	9									
09	DLQ G-10		4327	-0-	4327	4327	3717	3	39	4	Y	519	518	1			6
							571	9									
10	DLQ G-10		5434	-0-	5434	9761	4904	3	94	4	Y	396	396	1			6
							436	9									
11	15180	X	5419	-0-	-9761	-0-	4766	3	123	4	Y	482	480	1			8
							530	9									
12	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	1858	3	41	4	Y	377	378	1			7
							415	9									

TOTAL GAS PROD: 64,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,390

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1884	3	5	4	Y	477	473	1			9
							525	9									
02	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1636	3	1	4	Y	292	297	1			4
							321	9									
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2004	3	4	4	Y	317	318	1			3
							349	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	4	Y	334	333	1			4
							367	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	4	Y	325	322	1			7
							358	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1771	3	18	4	Y	248	250	1			5
							273	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	1942	3	39	4	Y	267	266	1			6
							294	9									
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	-0-	1905	3	65	4	Y	245	248	1			3
							270	9									
09	DLQ G-10		2115	-0-	2115	2115	1825	3	18	4	Y	247	247	1			3
							272	9									
10	DLQ G-10		2113	-0-	2113	4228	1872	3	33	4	Y	189	189	1			3
							208	9									
11	6452	X	2224	-0-	-4228	-0-	1890	3	53	4	Y	255	254	1			4
							281	9									
12	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	1890	3	46	4	Y	218	218	1			4
							240	9									

TOTAL GAS PROD: 26,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,414

BURNS RANCH WELL #: 181H RRCID -> 291554 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8028 - 13876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1315	-0-	-1785	4311	952	3	2	4	Y	328	327	1			6
							361	9									
02	2800	N	1119	-0-	-1681	2630	785	3	334	9	Y	304	306	1			4
03	3100	N	1717	-0-	-1383	1247	1188	3	3	4	Y	478	477	1			5
							526	9									
04	2217	N	970	-0-	-1247	-0-	676	3	4	4	Y	264	266	1			3
							290	9									
05	1240	N	917	-0-	-323	-0-	551	3	7	4	Y	326	322	1			7
							359	9									
06	1650	N	897	-0-	-753	-0-	554	3	5	4	Y	307	308	1			6
							338	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	637	3	13	4	Y	443	440	1			9
							487	9									
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	-0-	640	3	24	4	Y	447	451	1			5
							492	9									
09	DLQ G-10		726	-0-	726	726	414	3	4	4	Y	280	282	1			3
							308	9									
10	DLQ G-10		661	-0-	661	1387	336	3	5	4	Y	291	289	1			5
							320	9									
11	2030	X	643	-0-	-1387	-0-	286	3	10	4	Y	315	315	1			5
							347	9									
12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	587	3	17	4	Y	540	535	1			10
							594	9									

TOTAL GAS PROD: 12,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,323

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1910	-0-	-1190	5612	1393	3	3	4	Y	467	466	1			9
							514	9									
02	7245	X	1633	-0-	-5612	-0-	1262	3	1	4	Y	336	340	1			5
							370	9									
03	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1299	3	3	4	Y	317	319	1			3
							349	9									
04	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1232	3	5	4	Y	308	307	1			4
							339	9									
05	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	1416	3	13	4	Y	343	340	1			7
							377	9									
06	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	1034	3	6	4	Y	249	251	1			5
							274	9									
07	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	931	3	18	4	Y	184	185	1			4
							202	9									
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	-0-	1098	3	20	4	Y	272	273	1			3
							299	9									
09	DLQ G-10		1123	-0-	1123	1123	946	3	8	4	Y	154	155	1			2
							169	9									
10	DLQ G-10		1069	-0-	1069	2192	813	3	14	4	Y	220	218	1			4
							242	9									
11	3322	X	1130	-0-	-2192	-0-	790	3	23	4	Y	288	287	1			5
							317	9									
12	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	845	3	22	4	Y	289	288	1			6
							318	9									

TOTAL GAS PROD: 16,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,427

BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1774	-0-	-1326	4813	1393	3	3	4	Y	344	343	1			6
							378	9									
02	2800	N	1560	-0-	-1240	3573	1277	3	1	4	Y	256	258	1			4
							282	9									
03	3100	N	1695	-0-	-1405	2168	1257	3	3	4	Y	395	395	1			4
							435	9									
04	3000	N	1446	-0-	-1554	614	1153	3	5	4	Y	262	263	1			3
							288	9									
05	2308	N	1694	-0-	-614	-0-	1350	3	13	4	Y	301	298	1			6
							331	9									
06	1650	N	988	-0-	-662	-0-	798	3	10	4	Y	164	167	1			3
							180	9									
07	1488	N	178	-0-	-1310	-0-	104	3	2	4	Y	65	67	1			1
							72	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	-0-	628	3	8	4	Y	210	209	1			2
							231	9									
09	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	874	3	8	4	Y	237	236	1			3
							261	9									
10	DLQ G-10		1027	-0-	1027	2170	780	3	14	4	Y	212	212	1			3
							233	9									
11	3149	X	979	-0-	-2170	-0-	711	3	27	4	Y	219	218	1			4
							241	9									
12	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	733	3	23	4	Y	399	395	1			8
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 14,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,064

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	N	775	-0-	-1935	-0-	274	1	117	3	Y	346	314	1	53
							3	4	381	9					
02	868	N	598	-0-	-270	-0-	29	1	145	3	Y	385	398	1	40
							424	9							
03	899	N	607	-0-	-292	-0-	32	1	175	3	Y	364	362	1	42
							400	9							
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	26	1	78	3	Y	122	145	1	19
							134	9							
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	176	3	Y	362	335	1	46
							398	9							
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	431	441	1	36
							474	9							
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	335	345	1	26
							369	9							
08	DLQ	G-10	595	-0-	595	595	22	1	302	3	Y	246	232	1	40
							271	9							
09	DLQ	G-10	625	-0-	625	1220	16	1	222	3	Y	352	321	1	71
							387	9							
10	DLQ	G-10	614	-0-	614	1834	20	1	261	3	Y	303	347	1	27
							333	9							
11	DLQ	G-10	366	-0-	366	2200	12	1	141	3	Y	194	198	1	23
							213	9							
12	2467	N	267	-0-	-2200	-0-	10	1	57	3	Y	182	179	1	26
							200	9							

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,622

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

	STS		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5217	-0-	-3587	-0-	4087	2	1130	9	Y	1027	985	1	296
02	6972	X	5588	-0-	-1384	-0-	4705	2	883	9	Y	803	867	1	232
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5183	2	873	9	Y	794	781	1	245
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5183	2	771	9	Y	701	645	1	301
05	6200	X	3550	-0-	-2650	-0-	3011	2	539	9	Y	490	454	1	337
06	6000	X	2183	-0-	-3817	-0-	1977	2	206	9	Y	187	172	1	352
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	591	611	1	332
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1132	2	397	9	Y	361	487	1	206
09	5940	X	1628	-0-	-4312	-0-	1088	2	540	9	Y	491	491	1	206
10	3565	X	1645	-0-	-1920	-0-	1171	2	474	9	Y	431	399	1	238
11	2190	X	119	-0-	-2071	-0-	89	2	30	9	Y	27	192	1	73
*12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	2785	2	481	9	Y	437	32	1	478

TOTAL GAS PROD: 36,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,340

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	5761	-0-	-1958	-0-	1820	1	3369	3	Y	483	305	1			334
							41	4	531	9							
02	6356	X	4506	-0-	-1850	-0-	2805	1	1222	3	Y	435	527	1			242
							479	9									
03	7037	X	5317	-0-	-1720	-0-	2280	1	2299	3	Y	638	595	1			285
							36	4	702	9							
04	6780	X	5182	-0-	-1598	-0-	487	1	3432	3	Y	677	822	1			140
							518	4	745	9							
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	463	1	4248	3	Y	651	573	1			218
							132	4	716	9							
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	428	1	4227	3	Y	565	545	1			238
							55	4	622	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	646	1	4242	3	Y	555	717	1			76
							9	4	611	9							
08	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	276	1	2550	3	Y	520	507	1			89
							1426	4	572	9							
09	5370	X	5036	-0-	-334	-0-	127	1	4262	3	Y	556	559	1			86
							35	4	612	9							
10	5549	X	5465	-0-	-84	-0-	376	1	3319	3	Y	756	668	1	1	8	173
							938	4	832	9							
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	389	1	3878	3	Y	757	720	1	1	8	209
							500	4	833	9							
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	378	1	4436	3	Y	507	619	1			97
							214	4	558	9							

TOTAL GAS PROD: 63,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,100

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4161	-0-	-1295	-0-	1290	1	2387	3	Y	414	203	1			286
							29	4	455	9							
02	4620	X	4031	-0-	-589	-0-	2436	1	1061	3	Y	485	501	1			270
							534	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	2084	1	2101	3	Y	582	592	1			260
							33	4	640	9							
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	442	1	3116	3	Y	650	775	1			135
							470	4	715	9							
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	380	1	3490	3	Y	551	501	1			185
							109	4	606	9							
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	359	1	3537	3	Y	545	501	1			229
							46	4	600	9							
07	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	561	1	3682	3	Y	535	691	1			73
							7	4	589	9							
08	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	216	1	1998	3	Y	310	330	1			53
							1117	4	341	9							
09	4740	X	4165	-0-	-575	-0-	101	1	3389	3	Y	588	550	1			91
							28	4	647	9							
10	4836	X	3898	-0-	-938	-0-	277	1	2449	3	Y	436	427	1			100
							692	4	480	9							
11	4680	X	4273	-0-	-407	-0-	294	1	2933	3	Y	607	540	1			167
							378	4	668	9							
12	4836	X	4234	-0-	-602	-0-	272	1	3193	3	Y	559	619	1			107
							154	4	615	9							

TOTAL GAS PROD: 52,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,262

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	5838	-0-	-5322	-0-	299	1	4940	3	Y	481	508	1			19
							70	4	529	9							
02	10024	X	1	-0-	-10023	-0-	1	3			Y	-0-	19	1			-0-
03	10757	X	6252	-0-	-4505	-0-	157	1	5046	3	Y	954	878	1			76
							1049	9									
04	10380	X	9053	-0-	-1327	-0-	172	1	7334	3	Y	1032	1068	1			40
							412	4	1135	9							
05	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	400	1	7420	3	Y	996	1001	1			35
							278	4	1096	9							
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	3996	1	3494	3	Y	916	895	1			56
							1008	9									
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	928	1	7515	3	Y	845	851	1			50
							121	4	930	9							
08	9362	X	9058	-0-	-304	-0-	690	1	7488	3	Y	795	795	1			50
							5	4	875	9							
09	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	672	1	8381	3	Y	762	780	1			32
							838	9									
10	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	1229	1	7693	3	Y	742	699	1			75
							816	9									
11	9180	X	8854	-0-	-326	-0-	1192	1	6673	3	Y	657	684	1			48
							266	4	723	9							
12	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	896	1	7342	3	Y	700	682	1			66
							189	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 95,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,880

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5512	-0-	-99	-0-	1580	1	2925	3	Y	883	624	1			610
							36	4	971	9							
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2807	1	1223	3	Y	747	941	1			416
							822	9									
03	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	1999	1	2016	3	Y	644	772	1			288
							31	4	708	9							
04	5340	X	3723	-0-	-1617	-0-	330	1	2330	3	Y	647	801	1			134
							351	4	712	9							
05	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	406	1	3724	3	Y	810	673	1			271
							116	4	891	9							
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	424	1	4179	3	Y	880	781	1			370
							55	4	968	9							
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	642	1	4212	3	Y	830	1087	1			113
							9	4	913	9							
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	244	1	2253	3	Y	657	657	1			113
							1259	4	723	9							
09	5640	X	5111	-0-	-529	-0-	122	1	4083	3	Y	793	783	1			123
							34	4	872	9							
10	5828	X	4513	-0-	-1315	-0-	301	1	2656	3	Y	732	687	1			168
							751	4	805	9							
11	5640	X	5271	-0-	-369	-0-	348	1	3465	3	Y	919	834	1			253
							447	4	1011	9							
12	5766	X	4322	-0-	-1444	-0-	260	1	3047	3	Y	789	891	1			151
							147	4	868	9							

TOTAL GAS PROD: 59,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10610	-0-	-1170	-0-	547	1	9140	3	Y	723	729	1			29
							128	4	795	9							
02	10108	X	8177	-0-	-1931	-0-	395	1	7088	3	Y	616	626	1			19
							16	4	678	9							
03	11191	X	8331	-0-	-2860	-0-	228	1	7334	3	Y	699	663	1			55
							769	9									
04	10260	X	8303	-0-	-1957	-0-	161	1	6952	3	Y	731	758	1			28
							386	4	804	9							
05	10602	X	8211	-0-	-2391	-0-	368	1	6814	3	Y	704	707	1			25
							255	4	774	9							
06	10260	X	7853	-0-	-2407	-0-	3768	1	3295	3	Y	718	699	1			44
							790	9									
07	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	785	1	6345	3	Y	644	650	1			38
							103	4	708	9							
08	8587	X	7861	-0-	-726	-0-	609	1	6606	3	Y	584	585	1			37
							4	4	642	9							
09	8310	X	7435	-0-	-875	-0-	504	1	6287	3	Y	585	597	1			25
							644	9									
10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	1157	1	7242	3	Y	674	631	1			68
							741	9									
11	7860	X	7741	-0-	-119	-0-	1046	1	5859	3	Y	548	576	1			40
							233	4	603	9							
12	7936	X	7454	-0-	-482	-0-	721	1	5903	3	Y	616	598	1			58
							152	4	678	9							

TOTAL GAS PROD: 99,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,842

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	2981	-0-	-4397	-0-	155	1	2561	3	Y	208	226	1			8
							36	4	229	9							
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	6758	X	2706	-0-	-4052	-0-	69	1	2231	3	Y	369	340	1			29
							406	9									
04	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	126	1	5362	3	Y	618	623	1			24
							302	4	680	9							
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	345	1	6396	3	Y	230	246	1			8
							240	4	253	9							
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3107	1	2717	3	Y	162	160	1			10
							178	9									
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	707	1	5736	3	Y	681	651	1			40
							93	4	749	9							
08	7223	X	7007	-0-	-216	-0-	549	1	5956	3	Y	453	464	1			29
							4	4	498	9							
09	6990	X	6930	-0-	-60	-0-	458	1	5707	3	Y	695	695	1			29
							765	9									
10	7285	X	6712	-0-	-573	-0-	829	1	5192	3	Y	628	593	1			64
							691	9									
11	7050	X	6497	-0-	-553	-0-	848	1	4756	3	Y	640	657	1			47
							189	4	704	9							
12	7285	X	6551	-0-	-734	-0-	622	1	5090	3	Y	644	630	1			61
							131	4	708	9							

TOTAL GAS PROD: 66,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,328

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	5944	-0-	-2178	-0-	310	1	5128	3	Y	394	404	1			16
							73	4	433	9							
02	6888	X	6178	-0-	-710	-0-	315	1	5640	3	Y	192	202	1			6
							12	4	211	9							
03	7626	X	6818	-0-	-808	-0-	197	1	6353	3	Y	244	231	1			19
							268	9									
04	7380	X	6888	-0-	-492	-0-	132	1	5729	3	Y	645	639	1			25
							317	4	710	9							
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	309	1	5726	3	Y	838	834	1			29
							215	4	922	9							
06	6630	X	4573	-0-	-2057	-0-	2152	1	1881	3	Y	491	490	1			30
							540	9									
07	7130	X	605	-0-	-6525	-0-	32	1	254	3	Y	286	299	1			17
							4	4	315	9							
08	6789	X	1865	-0-	-4924	-0-	107	1	1162	3	Y	541	524	1			34
							1	4	595	9							
09	6570	X	4219	-0-	-2351	-0-	258	1	3210	3	Y	683	688	1			29
							751	9									
10	6789	X	4251	-0-	-2538	-0-	479	1	2999	3	Y	703	661	1			71
							773	9									
11	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	479	1	2681	3	Y	632	657	1			46
							107	4	695	9							
12	4371	X	3970	-0-	-401	-0-	345	1	2836	3	Y	651	636	1			61
							73	4	716	9							

TOTAL GAS PROD: 56,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,300

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 18812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1235	-0-	-1059	-0-	11	1	409	3	Y	706	1720	1			296
							38	4	777	9							
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	6	1	587	3	Y	794	843	1			247
							80	4	873	9							
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	Y	845	865	1			227
							42	4	930	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1050	3	Y	792	767	1			252
							11	4	871	9							
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	Y	964	1119	1			97
							221	4	1060	9							
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	82	1	926	3	Y	1239	1141	1			195
							319	4	1363	9							
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	130	1	464	3	Y	958	987	1			166
							557	4	1054	9							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	918	1	3036	3	Y	1097	1086	1			177
							2723	4	1207	9							
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	63	1	475	3	Y	945	956	1			166
							438	4	1040	9							
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	77	1	421	3	Y	1039	1051	1			154
							459	4	1143	9							
11	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	118	1	409	3	Y	655	395	1			414
							446	4	721	9							
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	437	3	Y	677	720	1			371
							612	4	745	9							

TOTAL GAS PROD: 29,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,711

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1058	1	1958	3	Y	832	456	1			575
							24	4	915	9							
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	2616	1	1139	3	Y	791	925	1			441
							870	9									
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1752	1	1766	3	Y	580	762	1			259
							27	4	638	9							
04	3840	X	2980	-0-	-860	-0-	264	1	1860	3	Y	523	674	1			108
							281	4	575	9							
05	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	312	1	2866	3	Y	816	651	1			273
							89	4	898	9							
06	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	331	1	3260	3	Y	730	696	1			307
							43	4	803	9							
07	5115	X	3538	-0-	-1577	-0-	382	1	2507	3	Y	585	812	1			80
							5	4	644	9							
08	4185	X	2917	-0-	-1268	-0-	159	1	1473	3	Y	420	428	1			72
							823	4	462	9							
09	4440	X	3471	-0-	-969	-0-	83	1	2784	3	Y	528	518	1			82
							23	4	581	9							
10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	237	1	2093	3	Y	471	445	1			108
							591	4	518	9							
11	4440	X	3201	-0-	-1239	-0-	219	1	2186	3	Y	467	446	1			129
							282	4	514	9							
12	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	227	1	2660	3	Y	548	572	1			105
							128	4	603	9							

TOTAL GAS PROD: 44,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,291

MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	12214	X	11018	-0-	-1196	-0-	578	1	9657	3	Y	589	579	1			24
							135	4	648	9							
02	12569	X	12569	-0-	-0-	-0-	632	1	11318	3	Y	540	547	1			17
							25	4	594	9							
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	364	1	11705	3	Y	752	709	1			60
							827	9									
04	10560	X	10194	-0-	-366	-0-	201	1	8712	3	Y	725	757	1			28
							483	4	798	9							
05	10912	X	9754	-0-	-1158	-0-	444	1	8222	3	Y	709	712	1			25
							308	4	780	9							
06	10560	X	9012	-0-	-1548	-0-	4353	1	3806	3	Y	775	753	1			47
							853	9									
07	10912	X	8633	-0-	-2279	-0-	859	1	6952	3	Y	645	654	1			38
							112	4	710	9							
08	11067	X	7774	-0-	-3293	-0-	618	1	6706	3	Y	405	417	1			26
							4	4	446	9							
09	10200	X	2175	-0-	-8025	-0-	149	1	1854	3	Y	156	175	1			7
							172	9									
10	9765	X	3558	-0-	-6207	-0-	442	1	2767	3	Y	317	292	1			32
							349	9									
11	9000	X	6766	-0-	-2234	-0-	902	1	5082	3	Y	528	521	1			39
							201	4	581	9							
12	8618	X	7087	-0-	-1531	-0-	691	1	5660	3	Y	537	525	1			51
							145	4	591	9							

TOTAL GAS PROD: 101,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,678

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	396	1	2383	3	Y	1096	1187	1			222
							1051	4	1206	9							
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	789	1	2179	3	Y	832	942	1			112
							638	4	915	9							
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1066	1	2559	3	Y	853	823	1			142
							518	4	938	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2344	1	1179	3	Y	795	809	1			128
							686	4	875	9							
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1947	1	1331	3	Y	874	873	1			129
							1020	4	961	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	2654	1	512	3	Y	751	737	1			143
							1014	4	826	9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	3140	3	Y	964	1018	1			89
							35	4	1060	9							
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	2346	1	1431	3	Y	1119	1055	1			153
							290	4	1231	9							
09	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	2026	1	1880	3	Y	966	1015	1			104
							91	4	1063	9							
10	5115	X	4654	-0-	-461	-0-	1595	1	2243	3	Y	651	664	1			91
							100	4	716	9							
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	1739	1	2032	3	Y	706	743	1			54
							30	4	777	9							
12	5115	X	4208	-0-	-907	-0-	1804	1	1478	3	Y	805	799	1			60
							40	4	886	9							

TOTAL GAS PROD: 59,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,412

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5951	-0-	-807	-0-	1143	1	3160	3	Y	916	908	1			326
							640	4	1008	9							
02	6104	X	5580	-0-	-524	-0-	1289	1	3298	3	Y	439	582	1			183
							510	4	483	9							
03	6758	X	5921	-0-	-837	-0-	1511	1	3568	3	Y	612	677	1			118
							169	4	673	9							
04	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	1390	1	1308	3	Y	676	628	1			166
							2647	4	744	9							
05	6758	X	6435	-0-	-323	-0-	2014	1	1588	3	Y	752	706	1			212
							2006	4	827	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	487	3	5241	4	Y	382	469	1			125
							420	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1311	1	3722	3	Y	743	699	1			169
							462	4	817	9							
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	887	831	1			225
							4587	4	976	9							
09	6240	X	6207	-0-	-33	-0-	2370	1	2281	3	Y	635	674	1			186
							857	4	699	9							
10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	1790	1	2686	3	Y	813	737	1			262
							1209	4	894	9							
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	2148	1	2565	3	Y	660	730	1			192
							871	4	726	9							
12	6510	X	6401	-0-	-109	-0-	1974	1	1890	3	Y	589	677	1			104
							1889	4	648	9							

TOTAL GAS PROD: 74,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,104

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4833	-0-		-1212	-0-	220	1	3667	3	Y	813	812	1			32
								52	4	894	9							
02	5320	X	3882	-0-		-1438	-0-	161	1	2879	3	Y	760	769	1			23
								6	4	836	9							
03	5890	X	4487	-0-		-1403	-0-	107	1	3433	3	Y	861	816	1			68
								947	9									
04	5430	X	4067	-0-		-1363	-0-	69	1	2984	3	Y	771	809	1			30
								166	4	848	9							
05	4836	X	4254	-0-		-582	-0-	167	1	3093	3	Y	798	800	1			28
								116	4	878	9							
06	4680	X	3486	-0-		-1194	-0-	1536	1	1343	3	Y	552	546	1			34
								607	9									
07	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	388	1	3143	3	Y	859	842	1			51
								51	4	945	9							
08	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	266	1	2882	3	Y	820	819	1			52
								2	4	902	9							
09	3870	X	3831	-0-		-39	-0-	226	1	2815	3	Y	718	740	1			30
								790	9									
10	3999	X	3996	-0-		-3	-0-	424	1	2656	3	Y	833	779	1			84
								916	9									
11	3870	X	3672	-0-		-198	-0-	418	1	2340	3	Y	746	775	1			55
								93	4	821	9							
12	3999	X	3832	-0-		-167	-0-	312	1	2566	3	Y	807	786	1			76
								66	4	888	9							

TOTAL GAS PROD: 48,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,338

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6599	X	6599	-0-		-0-	-0-	321	1	5358	3	Y	768	777	1			31
								75	4	845	9							
02	5541	X	5541	-0-		-0-	-0-	260	1	4658	3	Y	557	571	1			17
								10	4	613	9							
03	6076	X	5397	-0-		-679	-0-	147	1	4718	3	Y	484	463	1			38
								532	9									
04	5918	X	5918	-0-		-0-	-0-	114	1	4890	3	Y	584	599	1			23
								272	4	642	9							
05	6199	X	6199	-0-		-0-	-0-	279	1	5172	3	Y	504	509	1			18
								194	4	554	9							
06	5880	X	5516	-0-		-364	-0-	2606	1	2279	3	Y	574	557	1			35
								631	9									
07	6076	X	5917	-0-		-159	-0-	588	1	4759	3	Y	448	456	1			27
								77	4	493	9							
08	6200	X	5659	-0-		-541	-0-	442	1	4801	3	Y	375	378	1			24
								3	4	413	9							
09	6000	X	5696	-0-		-304	-0-	395	1	4926	3	Y	341	351	1			14
								375	9									
10	6200	X	6101	-0-		-99	-0-	782	1	4894	3	Y	386	361	1			39
								425	9									
11	5899	X	5899	-0-		-0-	-0-	788	1	4414	3	Y	474	478	1			35
								176	4	521	9							
12	6069	X	6069	-0-		-0-	-0-	588	1	4830	3	Y	479	469	1			45
								124	4	527	9							

TOTAL GAS PROD: 70,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,974

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	355	1	5923	3	Y	1049	1063	1			59
							1	4	1154	9							
02	6804	X	6653	-0-	-151	-0-	294	1	5274	3	Y	986	964	1			81
							1085	9									
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	203	1	6539	3	Y	886	910	1			57
							975	9									
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	145	1	6254	3	Y	786	770	1			73
							865	9									
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	345	1	6390	3	Y	799	824	1			48
							5	4	879	9							
06	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	3301	1	2887	3	Y	809	834	1			23
							1	4	890	9							
07	7533	X	4798	-0-	-2735	-0-	433	1	3504	3	Y	783	752	1			54
							861	9									
08	7719	X	4935	-0-	-2784	-0-	342	1	3710	3	Y	803	811	1			46
							883	9									
09	7380	X	5266	-0-	-2114	-0-	321	1	3997	3	Y	862	814	1			94
							948	9									
10	7626	X	5254	-0-	-2372	-0-	581	1	3635	3	Y	943	967	1			70
							1	4	1037	9							
11	7080	X	3360	-0-	-3720	-0-	383	1	2126	3	Y	713	715	1			68
							67	4	784	9							
12	5456	X	3072	-0-	-2384	-0-	235	1	1927	3	Y	827	834	1			61
							910	9									

TOTAL GAS PROD: 70,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,246

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	412	1	6867	3	Y	575	591	1			32
							1	4	633	9							
02	6944	X	6817	-0-	-127	-0-	331	1	5926	3	Y	509	499	1			42
							560	9									
03	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-	193	1	6213	3	Y	539	546	1			35
							593	9									
04	7770	X	6126	-0-	-1644	-0-	127	1	5474	3	Y	477	468	1			44
							525	9									
05	8029	X	6966	-0-	-1063	-0-	328	1	6070	3	Y	512	525	1			31
							5	4	563	9							
06	7650	X	5511	-0-	-2139	-0-	2676	1	2340	3	Y	449	467	1			13
							1	4	494	9							
07	7533	X	5556	-0-	-1977	-0-	575	1	4654	3	Y	297	289	1			21
							327	9									
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	593	1	6440	3	Y	459	454	1			26
							505	9									
09	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	467	1	5824	3	Y	489	462	1			53
							538	9									
10	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	1166	1	7295	3	Y	539	552	1			40
							2	4	593	9							
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1109	1	6260	3	Y	512	503	1			49
							194	4	563	9							
12	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	996	1	8156	3	Y	626	629	1			46
							689	9									

TOTAL GAS PROD: 87,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,983

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10882	-0-	-557	-0-	546	1	9113	3	Y	995	1004	1			40
							128	4	1095	9							
02	9660	X	9629	-0-	-31	-0-	458	1	8211	3	Y	856	870	1			26
							18	4	942	9							
03	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	298	1	9596	3	Y	902	856	1			72
							992	9									
04	10350	X	10060	-0-	-290	-0-	197	1	8522	3	Y	789	830	1			31
							473	4	868	9							
05	10695	X	10133	-0-	-562	-0-	456	1	8447	3	Y	830	832	1			29
							317	4	913	9							
06	10350	X	9667	-0-	-683	-0-	4651	1	4067	3	Y	863	839	1			53
							949	9									
07	10695	X	9427	-0-	-1268	-0-	942	1	7626	3	Y	669	682	1			40
							123	4	736	9							
08	10757	X	8965	-0-	-1792	-0-	696	1	7557	3	Y	643	642	1			41
							5	4	707	9							
09	10050	X	8531	-0-	-1519	-0-	578	1	7207	3	Y	678	690	1			29
							746	9									
10	10137	X	8879	-0-	-1258	-0-	1130	1	7071	3	Y	616	583	1			62
							678	9									
11	9660	X	8688	-0-	-972	-0-	1159	1	6539	3	Y	665	678	1			49
							258	4	732	9							
12	9424	X	9003	-0-	-421	-0-	887	1	7260	3	Y	608	600	1			57
							187	4	669	9							

TOTAL GAS PROD: 114,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,114

MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	395	1	6596	3	Y	1345	1353	1			54
							93	4	1480	9							
02	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	5963	3	Y	1265	1280	1			39
							13	4	1392	9							
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	219	1	7042	3	Y	1452	1376	1			115
							1597	9									
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	163	1	7022	3	Y	1320	1384	1			51
							390	4	1452	9							
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	382	1	7061	3	Y	1313	1318	1			46
							265	4	1444	9							
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	3679	1	3217	3	Y	1357	1320	1			83
							1493	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	764	1	6183	3	Y	1179	1192	1			70
							100	4	1297	9							
08	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	597	1	6482	3	Y	1141	1139	1			72
							4	4	1255	9							
09	8370	X	8160	-0-	-210	-0-	515	1	6423	3	Y	1111	1136	1			47
							1222	9									
10	8649	X	8022	-0-	-627	-0-	947	1	5929	3	Y	1042	983	1			106
							1146	9									
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	1082	1	6082	3	Y	1004	1036	1			74
							241	4	1104	9							
12	8432	X	8211	-0-	-221	-0-	752	1	6167	3	Y	1031	1008	1			97
							158	4	1134	9							

TOTAL GAS PROD: 101,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,560

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	818	1	13658	3	Y	1408	1417	1			56
							192	4	1549	9							
02	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	621	1	11141	3	Y	1257	1274	1			39
							25	4	1383	9							
03	13082	X	11276	-0-	-1806	-0-	299	1	9626	3	Y	1228	1170	1			97
							1351	9									
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	287	1	12366	3	Y	1458	1499	1			56
							689	4	1604	9							
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	679	1	12635	3	Y	1303	1314	1			45
							471	4	1433	9							
06	14310	X	6809	-0-	-7501	-0-	3281	1	2869	3	Y	599	607	1			37
							659	9									
07	14787	X	9755	-0-	-5032	-0-	929	1	7516	3	Y	1080	1053	1			64
							122	4	1188	9							
08	15438	X	11157	-0-	-4281	-0-	844	1	9163	3	Y	1040	1038	1			66
							6	4	1144	9							
09	14940	X	8616	-0-	-6324	-0-	563	1	7020	3	Y	939	965	1			40
							1033	9									
10	15221	X	7693	-0-	-7528	-0-	922	1	5768	3	Y	912	860	1			92
							1003	9									
11	10800	X	6567	-0-	-4233	-0-	846	1	4733	3	Y	726	765	1			53
							189	4	799	9							
12	11160	X	5632	-0-	-5528	-0-	519	1	4246	3	Y	689	677	1			65
							109	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 127,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,639

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	3342	-0-	-2455	-0-	346	1	2685	3	Y	283	278	1			145
							311	9									
02	5236	X	2625	-0-	-2611	-0-	297	1	1998	3	Y	300	340	1			105
							330	9									
03	4309	X	2476	-0-	-1833	-0-	268	1	1874	3	Y	304	300	1			109
							334	9									
04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	374	1	1746	3	Y	282	255	1			136
							310	9									
05	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	328	1	1757	3	Y	285	283	1			138
							314	9									
06	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	370	1	1726	3	Y	259	253	1			144
							285	9									
07	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	435	1	1595	3	Y	267	297	1			114
							294	9									
08	2511	X	2085	-0-	-426	-0-	299	1	1499	3	Y	261	304	1			71
							287	9									
09	2430	X	1925	-0-	-505	-0-	252	1	1387	3	Y	260	221	1			110
							286	9									
10	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	256	1	1379	3	Y	261	260	1			111
							287	9									
11	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	187	1	1269	3	Y	249	261	1			99
							274	9									
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	251	1	1533	3	Y	265	263	1			101
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 27,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 13218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2392	-0-	-181	-0-	234	1	1840	3	Y	289	286	1			148
							318	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	3	Y	333	364	1			117
							366	9									
03	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	74	1	683	3	Y	258	282	1			93
							284	9									
04	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	252	1	1177	3	Y	295	245	1			143
							325	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	13	1	1179	3	Y	282	288	1			137
							310	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	350	1	1625	3	Y	302	271	1			168
							332	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	376	1	1379	3	Y	288	333	1			123
							317	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1490	3	Y	256	309	1			70
							282	9									
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	289	1	1589	3	Y	267	224	1			113
							294	9									
10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	321	1	1723	3	Y	262	264	1			111
							288	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	207	1	1418	3	Y	248	261	1			98
							273	9									
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	223	1	1362	3	Y	259	258	1			99
							285	9									

TOTAL GAS PROD: 23,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,339

CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	637	-0-	-1533	-0-	40	1	324	3	Y	248	263	1			127
							273	9									
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	66	1	437	3	Y	334	344	1			117
							367	9									
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	850	3	Y	290	303	1			104
							319	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	262	1	1230	3	Y	325	272	1			157
							358	9									
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	264	1	1416	3	Y	304	313	1			148
							334	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	291	1	1356	3	Y	318	289	1			177
							350	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	500	1	1826	3	Y	291	344	1			124
							320	9									
08	3100	N	4062	-0-	962	962	621	1	3123	3	Y	289	334	1			79
							318	9									
09	3000	N	4198	-0-	1198	2160	601	1	3304	3	Y	266	232	1			113
							293	9									
10	3100	N	3828	-0-	728	2888	554	1	2987	3	Y	261	263	1			111
							287	9									
11	6597	X	3709	-0-	-2888	-0-	442	1	2988	3	Y	254	264	1			101
							279	9									
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	408	1	2499	3	Y	265	265	1			101
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 30,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2461	-0-	-391	-0-	226	1	1908	3	Y	297	279	1			152
							327	9									
02	2576	X	2260	-0-	-316	-0-	250	1	1680	3	Y	300	347	1			105
							330	9									
03	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	278	1	1943	3	Y	306	301	1			110
							337	9									
04	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	318	1	1492	3	Y	305	267	1			148
							336	9									
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	321	1	1719	3	Y	265	284	1			129
							292	9									
06	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	340	1	1579	3	Y	296	260	1			165
							326	9									
07	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	392	1	1437	3	Y	288	330	1			123
							317	9									
08	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	251	1	1262	3	Y	267	317	1			73
							294	9									
09	2250	N	1717	-0-	-533	-0-	219	1	1204	3	Y	267	227	1			113
							294	9									
10	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	241	1	1327	3	Y	261	263	1			111
							287	9									
11	1740	N	1289	-0-	-451	-0-	115	1	897	3	Y	252	263	1			100
							277	9									
12	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	177	1	1172	3	Y	267	265	1			102
							294	9									

TOTAL GAS PROD: 24,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,371

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2424	-0-	-428	-0-	194	1	1511	3	Y	654	663	1			48
							719	9									
02	2576	X	1692	-0-	-884	-0-	164	1	1108	3	Y	382	393	1			37
							420	9									
03	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	191	1	1328	3	Y	642	618	1			61
							706	9									
04	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	285	1	1348	3	Y	585	590	1			56
							10	4	644	9							
05	2573	X	1810	-0-	-763	-0-	273	1	1458	3	Y	72	123	1			5
							79	9									
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	298	1	1385	3	Y	359	332	1			32
							395	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	399	1	1462	3	Y	524	490	1			66
							2	4	576	9							
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	300	1	1506	3	Y	529	542	1			53
							2	4	582	9							
09	2280	X	2170	-0-	-110	-0-	263	1	1452	3	Y	414	415	1			52
							455	9									
10	2449	X	2166	-0-	-283	-0-	265	1	1431	3	Y	427	419	1			60
							470	9									
11	2370	X	2144	-0-	-226	-0-	208	1	1407	3	Y	481	487	1			54
							529	9									
12	2449	X	2224	-0-	-225	-0-	235	1	1439	3	Y	500	487	1			67
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 26,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7073	-0-	-1111	-0-	731	1	5663	3	Y	617	627	1			45
							679	9									
02	7392	X	6403	-0-	-989	-0-	763	1	5100	3	Y	491	488	1			48
							540	9									
03	7409	X	7368	-0-	-41	-0-	843	1	5889	3	Y	578	571	1			55
							636	9									
04	7170	X	6715	-0-	-455	-0-	1079	1	5037	3	Y	511	517	1			49
							37	4	562	9							
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1104	1	5915	3	Y	397	416	1			30
							2	4	437	9							
06	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	1154	1	5360	3	Y	327	328	1			29
							1	4	360	9							
07	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	1493	1	5473	3	Y	355	339	1			45
							6	4	391	9							
08	7471	X	6543	-0-	-928	-0-	1015	1	5080	3	Y	400	405	1			40
							8	4	440	9							
09	7230	X	5285	-0-	-1945	-0-	760	1	4184	3	Y	310	311	1			39
							341	9									
10	7471	X	4893	-0-	-2578	-0-	691	1	3707	3	Y	450	426	1			63
							495	9									
11	7140	X	4680	-0-	-2460	-0-	548	1	3708	3	Y	385	405	1			43
							424	9									
12	7378	X	4200	-0-	-3178	-0-	523	1	3203	3	Y	431	416	1			58
							474	9									

TOTAL GAS PROD: 74,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,252

CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9331	-0-	-2821	-0-	985	1	7639	3	Y	643	677	1			47
							707	9									
02	9688	X	9570	-0-	-118	-0-	1123	1	7515	3	Y	847	811	1			83
							932	9									
03	12103	X	12103	-0-	-0-	-0-	1461	1	10223	3	Y	381	428	1			36
							419	9									
04	10650	X	6812	-0-	-3838	-0-	1129	1	5312	3	Y	302	309	1			29
							39	4	332	9							
05	11005	X	9403	-0-	-1602	-0-	1364	1	7308	3	Y	663	641	1			51
							2	4	729	9							
06	11700	X	9643	-0-	-2057	-0-	1576	1	7324	3	Y	674	665	1			60
							2	4	741	9							
07	12090	X	10620	-0-	-1470	-0-	2089	1	7650	3	Y	793	753	1			100
							9	4	872	9							
08	11811	X	10593	-0-	-1218	-0-	1617	1	8113	3	Y	773	796	1			77
							13	4	850	9							
09	9630	X	9570	-0-	-60	-0-	1343	1	7377	3	Y	773	753	1			97
							850	9									
10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	1588	1	8532	3	Y	815	798	1			114
							897	9									
11	10290	X	9953	-0-	-337	-0-	1185	1	8002	3	Y	696	732	1			78
							766	9									
12	10633	X	7922	-0-	-2711	-0-	1016	1	6298	3	Y	553	557	1			74
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 116,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,913

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	543	1	4236	3	Y	523	520	1			38
							575	9									
02	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	806	1	5451	3	Y	441	436	1			43
							485	9									
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	721	1	5044	3	Y	486	483	1			46
							535	9									
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1177	1	5567	3	Y	413	419	1			40
							41	4	454	9							
05	7471	X	6768	-0-	-703	-0-	953	1	5086	3	Y	661	650	1			51
							2	4	727	9							
06	7230	X	4535	-0-	-2695	-0-	653	1	3041	3	Y	764	747	1			68
							1	4	840	9							
07	7471	X	3658	-0-	-3813	-0-	625	1	2294	3	Y	669	652	1			85
							3	4	736	9							
08	7471	X	3611	-0-	-3860	-0-	470	1	2359	3	Y	707	721	1			71
							4	4	778	9							
09	7230	X	3571	-0-	-3659	-0-	420	1	2304	3	Y	770	744	1			97
							847	9									
10	6758	X	2965	-0-	-3793	-0-	357	1	1916	3	Y	629	638	1			88
							692	9									
11	4530	X	2978	-0-	-1552	-0-	305	1	2053	3	Y	564	589	1			63
							620	9									
12	3689	X	2835	-0-	-854	-0-	315	1	1929	3	Y	537	528	1			72
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 56,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,164

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3107	3	Y	654	663	1			48
							719	9									
02	4116	X	4061	-0-	-55	-0-	470	1	3171	3	Y	382	393	1			37
							420	9									
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	486	1	3401	3	Y	642	618	1			61
							706	9									
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	583	1	2820	3	Y	585	590	1			56
							20	4	644	9							
05	4495	X	3806	-0-	-689	-0-	556	1	3170	3	Y	72	123	1			5
							1	4	79	9							
06	4440	X	3086	-0-	-1354	-0-	478	1	2212	3	Y	359	332	1			32
							1	4	395	9							
07	4588	X	3530	-0-	-1058	-0-	642	1	2309	3	Y	524	490	1			66
							3	4	576	9							
08	4588	X	3060	-0-	-1528	-0-	408	1	2067	3	Y	529	542	1			53
							3	4	582	9							
09	4080	X	2684	-0-	-1396	-0-	345	1	1884	3	Y	414	415	1			52
							455	9									
10	3813	X	2475	-0-	-1338	-0-	314	1	1691	3	Y	427	419	1			60
							470	9									
11	3420	X	2347	-0-	-1073	-0-	233	1	1585	3	Y	481	487	1			54
							529	9									
12	3534	X	2207	-0-	-1327	-0-	194	1	1463	3	Y	500	487	1			67
							550	9									

TOTAL GAS PROD: 40,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,569

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4679	-0-	-560	-0-	438	1	3393	3	Y	771	774	1	57
							848	9							
02	4648	X	4496	-0-	-152	-0-	488	1	3273	3	Y	668	660	1	65
							735	9							
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	541	1	3782	3	Y	757	750	1	72
							833	9							
04	4560	X	3490	-0-	-1070	-0-	536	1	2482	3	Y	412	444	1	40
							19	4	453	9					
05	4991	X	1795	-0-	-3196	-0-	240	1	1281	3	Y	249	270	1	19
							274	9							
06	4980	X	2530	-0-	-2450	-0-	387	1	1809	3	Y	304	296	1	27
							334	9							
07	5146	X	1681	-0-	-3465	-0-	284	1	1049	3	Y	315	302	1	40
							1	4	347	9					
08	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	849	1	4257	3	Y	1298	1208	1	130
							7	4	1428	9					
09	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	753	1	4140	3	Y	891	909	1	112
							980	9							
10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	881	1	4732	3	Y	768	773	1	107
							845	9							
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	579	1	3982	3	Y	856	868	1	95
							942	9							
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	581	1	3522	3	Y	921	893	1	123
							1013	9							

TOTAL GAS PROD: 53,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,210

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	270	1	2096	3	Y	972	986	1	71
							1069	9							
02	3108	X	2801	-0-	-307	-0-	231	1	1699	3	Y	792	786	1	77
							871	9							
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	314	1	2197	3	Y	1046	1024	1	99
							1151	9							
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	388	1	1910	3	Y	717	747	1	69
							13	4	789	9					
05	3441	X	3227	-0-	-214	-0-	357	1	1911	3	Y	871	873	1	67
							1	4	958	9					
06	3540	X	3173	-0-	-367	-0-	400	1	1860	3	Y	830	823	1	74
							913	9							
07	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	504	1	1847	3	Y	749	728	1	95
							2	4	824	9					
08	3658	X	1378	-0-	-2280	-0-	124	1	743	3	Y	464	513	1	46
							1	4	510	9					
09	3180	X	474	-0-	-2706	-0-	5	1	45	3	Y	385	383	1	48
							424	9							
10	3286	X	493	-0-	-2793	-0-	25	3	468	9	Y	425	414	1	59
11	3180	X	539	-0-	-2641	-0-	3	3	536	9	Y	487	492	1	54
12	3162	X	633	-0-	-2529	-0-	26	3	607	9	Y	552	532	1	74

TOTAL GAS PROD: 26,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,290

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	525	-0-	-4497	-0-	35	1	336	3	Y	140	201	1			72
							154	9									
02	4144	X	3081	-0-	-1063	-0-	364	1	2429	3	Y	262	242	1			92
							288	9									
03	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	459	1	3227	3	Y	297	282	1			107
							327	9									
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	587	1	2735	3	Y	314	269	1			152
							345	9									
05	3410	X	2817	-0-	-593	-0-	396	1	2117	3	Y	276	294	1			134
							304	9									
06	3870	X	2578	-0-	-1292	-0-	417	1	1921	3	Y	218	231	1			121
							240	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	901	1	3306	3	Y	323	306	1			138
							355	9									
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	664	1	3334	3	Y	313	366	1			85
							344	9									
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	608	1	3344	3	Y	265	238	1			112
							292	9									
10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	603	1	3235	3	Y	262	263	1			111
							288	9									
11	3960	X	3206	-0-	-754	-0-	378	1	2557	3	Y	246	260	1			97
							271	9									
12	4092	X	3238	-0-	-854	-0-	415	1	2537	3	Y	260	258	1			99
							286	9									

TOTAL GAS PROD: 40,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6384	-0-	-281	-0-	710	1	5508	3	Y	151	153	1			11
							166	9									
02	5908	X	4879	-0-	-1029	-0-	611	1	4170	3	Y	89	91	1			9
							98	9									
03	5983	X	5103	-0-	-880	-0-	627	1	4385	3	Y	83	84	1			8
							91	9									
04	6180	X	4866	-0-	-1314	-0-	808	1	3781	3	Y	226	212	1			22
							28	4	249	9							
05	6386	X	5203	-0-	-1183	-0-	720	1	3852	3	Y	573	551	1			44
							1	4	630	9							
06	6180	X	4733	-0-	-1447	-0-	767	1	3561	3	Y	367	378	1			33
							1	4	404	9							
07	5394	X	4865	-0-	-529	-0-	956	1	3503	3	Y	365	352	1			46
							4	4	402	9							
08	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	726	1	3643	3	Y	262	282	1			26
							6	4	288	9							
09	4800	X	4367	-0-	-433	-0-	638	1	3505	3	Y	204	204	1			26
							224	9									
10	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	656	1	3529	3	Y	221	216	1			31
							243	9									
11	4740	X	4076	-0-	-664	-0-	490	1	3309	3	Y	252	255	1			28
							277	9									
12	4867	X	4150	-0-	-717	-0-	532	1	3262	3	Y	324	309	1			43
							356	9									

TOTAL GAS PROD: 57,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5515	-0-		-933		-0-	259	1	4324	3	Y	792	792	1			32
									61	4	871	9							
02	5796	X	4479	-0-		-1317		-0-	196	1	3505	3	Y	700	710	1			22
									8	4	770	9							
03	6417	X	5033	-0-		-1384		-0-	129	1	4143	3	Y	692	659	1			55
									761	9									
04	5760	X	4870	-0-		-890		-0-	87	1	3749	3	Y	751	777	1			29
									208	4	826	9							
05	5518	X	4802	-0-		-716		-0-	194	1	3580	3	Y	813	814	1			28
									134	4	894	9							
06	5340	X	3708	-0-		-1632		-0-	1611	1	1409	3	Y	625	615	1			38
									688	9									
07	5022	X	3777	-0-		-1245		-0-	314	1	2545	3	Y	797	788	1			47
									41	4	877	9							
08	5219	X	5219	-0-		-0-		-0-	351	1	3814	3	Y	956	943	1			60
									2	4	1052	9							
09	4958	X	4958	-0-		-0-		-0-	321	1	4004	3	Y	575	611	1			24
									633	9									
10	5077	X	5077	-0-		-0-		-0-	584	1	3657	3	Y	760	707	1			77
									836	9									
11	5040	X	4736	-0-		-304		-0-	565	1	3170	3	Y	795	814	1			58
									126	4	875	9							
12	5208	X	4084	-0-		-1124		-0-	363	1	2970	3	Y	614	614	1			58
									76	4	675	9							

TOTAL GAS PROD: 56,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,870

SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	614	-0-		-6		-0-	473	3	11	4	Y	118	98	1			28
									130	9									
02	597	N	597	-0-		-0-		-0-	403	3	32	4	Y	147	146	1			29
									162	9									
03	593	N	593	-0-		-0-		-0-	395	3	23	4	Y	159	153	1			35
									175	9									
04	600	N	579	-0-		-21		-0-	392	3	37	4	Y	136	148	1			23
									150	9									
05	709	N	709	-0-		-0-		-0-	457	3	62	4	Y	173	152	1			44
									190	9									
06	937	N	937	-0-		-0-		-0-	602	3	107	4	Y	207	190	1			61
									228	9									
07	964	N	964	-0-		-0-		-0-	672	3	39	4	Y	230	228	1			63
									253	9									
08	1396	N	1396	-0-		-0-		-0-	973	3	190	4	Y	212	245	1			30
									233	9									
09	543	N	543	-0-		-0-		-0-	331	3	102	4	Y	100	106	1			24
									110	9									
10	700	N	700	-0-		-0-		-0-	469	3	78	4	Y	139	133	1			30
									153	9									
11	510	N	227	-0-		-283		-0-	168	3	8	4	Y	46	58	1			18
									51	9									
12	527	N	226	-0-		-301		-0-	153	3	6	4	Y	61	58	1			21
									67	9									

TOTAL GAS PROD: 8,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11163 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	82	-0-	-73	-0-	57	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	3	7	9	Y	6	10	1			27
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	4	5	30
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	16					46
							18	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	95	3	17	4	Y	33	34	1			45
							36	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	42	3	19	4	Y	9	3	1			51
							10	9									
09	90	N	8	-0-	-82	-0-	2	3	6	9	Y	5	3	1			53
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	3	1			51
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					51
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	3	1			48

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11094 - 15957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-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 TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF.11115 - 15948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	23	23	1			31
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	1	3	Y	16	7	1			37
							18	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	3	5	32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	24					56
							26	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	180	3	32	4	Y	45	41	1			60
							50	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	173	3	80	4	Y	50	4	1			106
							55	9									
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	3	8	9	Y	7	5	1			108
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	26	1	149	3	Y	-0-	5	1			103
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			102
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	5	1			97

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11088 - 15889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	101	-0-	-178	-0-	76	3	25	9	Y	23	23	1			31
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	3	8	9	Y	7	10	1			28
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	5	5	30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	13					43
							14	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	174	3	31	4	Y	45	32	1			56
							50	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	169	3	78	4	Y	49	4	1			101
							54	9									
09	90	N	10	-0-	-80	-0-	2	3	8	9	Y	7	5	1			103
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	23	1	133	3	Y	-0-	5	1			98
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	5			97
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	55	5	1			147

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	509	-0-	-142	-0-	26	1	252	3	Y	210	216	1			26
							231	9									
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	23	1	239	3	Y	212	211	1			27
							233	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	231	242	1			16
							4	4	254	9							
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	219	222	1			13
							241	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	223	221	1			15
							16	4	245	9							
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	258	3	Y	216	199	1			32
							238	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	Y	255	266	1			21
							281	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	249	250	1			20
							274	9									
09	480	N	381	-0-	-99	-0-	22	1	247	3	Y	102	114	1			8
							112	9									
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	245	3	Y	219	205	1			22
							241	9									
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	17	1	230	3	Y	176	182	1			16
							194	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	51	1	180	3	Y	204	203	1			17
							224	9									

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,516

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1037	-0-	1037	2671	727	3	16	4	Y	267	245	1	63
							294	9							
02	3442	X	771	-0-	-2671	-0-	487	3	38	4	Y	224	243	1	44
							246	9							
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	421	3	24	4	Y	236	228	1	52
							260	9							
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	11	3	1	4	Y	-0-	52	1	-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	362	3	49	4	Y	316	236	1	80
							348	9							
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	412	3	73	4	Y	266	268	1	78
							293	9							
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	424	3	24	4	Y	248	258	1	68
							273	9							
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	545	3	107	4	Y	214	251	1	31
							235	9							
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	376	3	116	4	Y	207	188	1	50
							228	9							
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	417	3	69	4	Y	213	217	1	46
							234	9							
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	481	3	22	4	Y	229	184	1	91
							252	9							
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	609	3	25	4	Y	237	245	1	83
							261	9							

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,657

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	1650	3	37	4	Y	233	189	1	55
							256	9							
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1256	3	99	4	Y	211	224	1	42
							232	9							
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1750	3	101	4	Y	343	309	1	76
							377	9							
04	1890	N	1295	-0-	-595	-0-	1005	3	94	4	Y	178	224	1	30
							196	9							
05	1767	N	473	-0-	-1294	-0-	358	3	49	4	Y	60	75	1	15
							66	9							
06	1920	N	507	-0-	-1413	-0-	357	3	63	4	Y	79	71	1	23
							87	9							
07	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	115	3	7	4	Y	29	44	1	8
							32	9							
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1097	3	215	4	Y	344	303	1	49
							378	9							
09	510	N	363	-0-	-147	-0-	212	3	65	4	Y	78	108	1	19
							86	9							
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	477	3	79	4	Y	158	143	1	34
							174	9							
11	1650	N	306	-0-	-1344	-0-	221	3	10	4	Y	68	75	1	27
							75	9							
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	974	3	40	4	Y	197	155	1	69
							217	9							

TOTAL GAS PROD: 12,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,978

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3638	3	82	4	Y	407	371	1			96
							448	9									
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	1944	3	153	4	Y	345	373	1			68
							380	9									
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	1680	3	97	4	Y	274	282	1			60
							301	9									
04	4020	X	2566	-0-	-1454	-0-	2019	3	189	4	Y	325	330	1			55
							358	9									
05	4154	X	2145	-0-	-2009	-0-	1569	3	213	4	Y	330	302	1			83
							363	9									
06	4020	X	1442	-0-	-2578	-0-	895	1	258	4	Y	263	269	1			77
							289	9									
07	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	1812	3	105	4	Y	306	299	1			84
							337	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2028	3	397	4	Y	233	284	1			33
							256	9									
09	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1600	3	491	4	Y	255	226	1			62
							281	9									
10	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	1773	3	295	4	Y	278	280	1			60
							306	9									
11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2519	3	117	4	Y	233	201	1			92
							256	9									
12	3100	N	3552	-0-	452	452	3119	3	128	4	Y	277	272	1			97
							305	9									

TOTAL GAS PROD: 31,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	630	3	99	4	Y	505	391	1			141
							556	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	925	3	67	4	Y	223	267	1			97
							245	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	810	3	142	4	Y	158	180	1			75
							174	9									
04	1230	N	954	-0-	-276	-0-	76	1	663	3	Y	133	159	1			49
							69	4	146	9							
05	1364	N	880	-0-	-484	-0-	734	3	37	4	Y	99	114	1			34
							109	9									
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	729	3	37	4	Y	99	87	1			46
							109	9									
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	694	3	44	4	Y	129	119	1			56
							142	9									
08	868	N	847	-0-	-21	-0-	667	3	30	4	Y	136	134	1			58
							150	9									
09	870	N	859	-0-	-11	-0-	707	3	21	4	Y	119	121	1			56
							131	9									
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	700	3	8	4	Y	97	130	1			23
							107	9									
11	810	N	117	-0-	-693	-0-	72	3	15	4	Y	27	43	1			7
							30	9									
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	983	-0-	-102	-0-	160	1	471	3	Y	301	309	1			35
							21	4	331	9							
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	89	1	539	3	Y	282	286	1			31
							25	4	310	9							
03	1023	N	858	-0-	-165	-0-	94	1	454	3	Y	233	234	1			30
							54	4	256	9							
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	140	1	449	3	Y	291	284	1			37
							77	4	320	9							
05	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	168	1	536	3	Y	282	300	1			19
							23	4	310	9							
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	161	1	463	3	Y	253	243	1			29
							20	4	278	9							
07	1023	N	860	-0-	-163	-0-	128	1	434	3	Y	241	246	1			24
							33	4	265	9							
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	133	1	495	3	Y	296	283	1			37
							46	4	326	9							
09	930	N	889	-0-	-41	-0-	110	1	439	3	Y	268	273	1			32
							45	4	295	9							
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	111	1	458	3	Y	290	281	1			41
							52	4	319	9							
11	960	N	877	-0-	-83	-0-	85	1	449	3	Y	264	274	1			31
							53	4	290	9							
12	930	N	855	-0-	-75	-0-	70	1	445	3	Y	262	270	1			23
							52	4	288	9							

TOTAL GAS PROD: 11,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	844	1	911	3	Y	111	248	1			49
							122	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	866	1	802	3	Y	207	55	1			201
							24	4	228	9							
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1042	1	820	3	Y	134	262	1			73
							17	4	147	9							
04	1380	N	935	-0-	-445	-0-	415	1	392	3	Y	112	132	1			53
							5	4	123	9							
05	1426	N	274	-0-	-1152	-0-	39	1	158	3	Y	61	93	1			21
							10	4	67	9							
06	1380	N	485	-0-	-895	-0-	122	1	231	3	Y	113	90	1			44
							8	4	124	9							
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	479	1	681	3	Y	303	263	1			84
							19	4	333	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	365	1	563	3	Y	263	232	1			115
							289	9									
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	222	1	564	3	Y	203	249	1			69
							223	9									
10	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	269	1	522	3	Y	216	233	1			52
							238	9									
11	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	152	1	589	3	Y	239	194	1			97
							263	9									
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	306	1	434	3	Y	248	261	1			84
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,210

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	756	-0-	-1259	-0-	110	1	344	3	Y	245	263	1			84
							32	4	270	9							
02	812	N	628	-0-	-184	-0-	89	1	277	3	Y	210	215	1			79
							31	4	231	9							
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	141	1	238	3	Y	205	203	1			81
							56	4	226	9							
04	720	N	501	-0-	-219	-0-	70	1	148	3	Y	123	174	1			30
							148	4	135	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	35	1	236	3	Y	163	171	1			22
							87	4	179	9							
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	50	1	292	3	Y	152	158	1			16
							8	4	167	9							
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	284	3	Y	179	179	1			16
							12	4	197	9							
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	283	3	Y	157	161	1			12
							7	4	173	9							
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	51	1	245	3	Y	158	154	1			16
							47	4	174	9							
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	272	3	Y	151	156	1			11
							9	4	166	9							
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	27	1	249	3	Y	130	135	1			6
							22	4	143	9							
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	18	1	280	3	Y	150	137	1			19
							28	4	165	9							

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,023

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-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: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	398	-0-	-5	-0-	55	1	166	3	Y	146	131	1			50
							16	4	161	9							
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	55	1	173	3	Y	109	118	1			41
							19	4	120	9							
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	114	110	1			45
							34	4	125	9							
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	45	1	93	3	Y	75	102	1			18
							95	4	83	9							
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	161	3	Y	105	109	1			14
							60	4	116	9							
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	31	1	180	3	Y	92	96	1			10
							5	4	101	9							
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	39	1	182	3	Y	100	101	1			9
							8	4	110	9							
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	174	3	Y	104	105	1			8
							4	4	114	9							
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	95	93	1			10
							29	4	105	9							
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	Y	125	126	1			9
							5	4	138	9							
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	107	111	1			5
							14	4	118	9							
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	97	90	1			12
							19	4	107	9							

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,269

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	978	-0-	-138	-0-	353	1	374	3	Y	228	245	1			101
							251	9									
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	360	1	333	3	Y	165	105	1			161
							10	4	182	9							
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	435	1	344	3	Y	203	254	1			110
							7	4	223	9							
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	274	1	361	3	Y	198	214	1			94
							3	4	218	9							
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	575	3	Y	235	247	1			82
							33	4	259	9							
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	210	1	546	3	Y	192	199	1			75
							14	4	211	9							
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	268	1	390	3	Y	175	199	1			51
							10	4	193	9							
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	264	1	407	3	Y	224	177	1			98
							246	9									
09	930	N	914	-0-	-16	-0-	193	1	493	3	Y	207	235	1			70
							228	9									
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	226	1	439	3	Y	204	225	1			49
							224	9									
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	129	1	502	3	Y	232	187	1			94
							255	9									
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	268	1	382	3	Y	249	259	1			84
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,512

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1054	X	474	-0-	-580	-0-	55	1	176	3	Y	206	154	1			70
							16	4	227	9							
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	76	1	234	3	Y	215	204	1			81
							26	4	237	9							
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	60	1	86	3	Y	139	165	1			55
							24	4	153	9							
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	23	1	49	3	Y	86	120	1			21
							49	4	95	9							
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	32	1	205	3	Y	199	193	1			27
							81	4	219	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	127	141	1			13
							4	4	140	9							
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	585	3	Y	365	346	1			32
							25	4	402	9							
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	138	1	666	3	Y	317	324	1			25
							17	4	349	9							
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	325	3	Y	219	222	1			22
							62	4	241	9							
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	96	1	517	3	Y	314	312	1			24
							16	4	345	9							
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	70	1	680	3	Y	300	311	1			13
							58	4	330	9							
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	12	1	183	3	Y	124	122	1			15
							19	4	136	9							

TOTAL GAS PROD: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,611

RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	676	3	97	4	Y	276	307	1			77
							304	9									
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	680	3	49	4	Y	331	264	1			144
							364	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	670	3	117	4	Y	326	315	1			155
							359	9									
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	62	1	551	3	Y	294	341	1			108
							57	4	323	9							
05	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	671	3	33	4	Y	276	289	1			95
							304	9									
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	623	3	32	4	Y	239	222	1			112
							263	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	671	3	43	4	Y	314	290	1			136
							345	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	609	3	29	4	Y	346	335	1			147
							381	9									
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	625	3	18	4	Y	286	298	1			135
							315	9									
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	649	3	8	4	Y	363	411	1			87
							399	9									
11	990	N	801	-0-	-189	-0-	427	3	45	4	Y	299	307	1			79
							329	9									
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	646	3	111	4	Y	305	288	1			96
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 12,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,655

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GW-STRAIT LAS C WELL #: 1H RRCID -> 299971 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387	X	11876	-0-	-21511	-0-	4188	1	6097	3	N	1446	1305	1			438
							1591	9									
02	30156	X	8175	-0-	-21981	-0-	2065	1	4881	3	N	1117	1078	1			477
							1229	9									
03	33387	X	9710	-0-	-23677	-0-	3306	1	4957	3	N	1315	1445	1			347
							1447	9									
04	32310	X	8312	-0-	-23998	-0-	2835	1	4180	3	N	1179	1096	1			430
							1297	9									
05	33387	X	9410	-0-	-23977	-0-	2894	1	5086	3	N	1300	1278	1			452
							1430	9									
06	32310	X	9837	-0-	-22473	-0-	3327	1	5192	3	N	1198	1225	1			425
							1318	9									
07	33387	X	9922	-0-	-23465	-0-	3303	1	5212	3	N	1279	1276	1			428
							1407	9									
08	33387	X	9915	-0-	-23472	-0-	3295	1	5192	3	N	1298	1254	1			472
							1428	9									
09	32310	X	9303	-0-	-23007	-0-	2638	1	5288	3	N	1252	1429	1			295
							1377	9									
10	33387	X	10251	-0-	-23136	-0-	1669	1	7133	3	N	1317	1234	1			378
							1449	9									
11	9840	X	6052	-0-	-3788	-0-	606	1	4563	3	N	803	868	1			313
							883	9									
12	9920	X	6703	-0-	-3217	-0-	2159	1	3463	3	N	983	919	1			377
							1081	9									

TOTAL GAS PROD: 109,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,487

GEARY WATTS-STRAIT LAS WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	10210	-0-	-29718	-0-	1876	1	7370	3	N	876	701	1			337
							964	9									
02	36064	X	10230	-0-	-25834	-0-	9319	3	911	9	N	828	911	1			254
03	39928	X	10611	-0-	-29317	-0-	1484	1	8189	3	N	853	848	1			259
							938	9									
04	38640	X	8763	-0-	-29877	-0-	1282	1	6614	3	N	788	840	1			207
							867	9									
05	39928	X	8592	-0-	-31336	-0-	2128	1	5671	3	N	721	674	1			254
							793	9									
06	38640	X	8742	-0-	-29898	-0-	47	1	7873	3	N	747	699	1			302
							822	9									
07	39928	X	9938	-0-	-29990	-0-	953	1	8091	3	N	813	864	1			251
							894	9									
08	39928	X	10009	-0-	-29919	-0-	1656	1	7494	3	N	781	700	1			332
							859	9									
09	38640	X	8741	-0-	-29899	-0-	8086	3	655	9	N	595	690	1			237
10	39928	X	6109	-0-	-33819	-0-	5458	3	651	9	N	592	515	1			314
11	9690	X	5332	-0-	-4358	-0-	3472	1	1224	3	N	578	528	1			364
							636	9									
12	10013	X	3685	-0-	-6328	-0-	1514	1	1585	3	N	533	687	1			210
							586	9									

TOTAL GAS PROD: 100,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,705

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	383	1	1510	2	N	570	537	1			269
							627	9									
02	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	291	1	1888	2	N	573	713	1			129
							630	9									
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	275	1	1945	2	N	319	352	1			96
							351	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	282	1	4286	2	N	545	539	1			102
							600	9									
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	646	1	446	2	N	332	133	1			301
							365	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	954	1	3252	2	N	245	350	1			196
							270	9									
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1029	1	4053	2	N	264	182	1			278
							290	9									
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1009	1	4105	2	N	410	519	1			169
							451	9									
09	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1054	1	3919	2	N	500	531	1			138
							550	9									
10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1030	1	4289	2	N	494	538	1			94
							543	9									
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	1052	1	3545	2	N	514	335	1			273
							565	9									
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1132	1	3007	2	N	479	554	1			198
							527	9									

TOTAL GAS PROD: 51,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,245

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	160	1	2303	2	N	713	720	1			310
							784	9									
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	335	1	1906	2	N	550	671	1			189
							605	9									
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	439	1	6048	2	N	975	899	1			265
							1073	9									
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	138	1	1630	2	N	209					474
							230	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	171	1	6290	2	N	279	352	1			401
							307	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	140	1	4060	2	N	231	179	1			453
							254	9									
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	297	1	7621	2	N	940	900	1			493
							1034	9									
08	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	302	1	8765	2	N	853	1062	1			284
							938	9									
09	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	382	1	7522	2	N	978	994	1			268
							1076	9									
10	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	413	1	7653	2	N	909	879	1			298
							1000	9									
11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	391	1	6766	2	N	848	895	1			251
							933	9									
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	392	1	7155	2	N	822	741	1			332
							904	9									

TOTAL GAS PROD: 80,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	499	-0-	-2001	986	18	1	447	2	Y	31	31	1			1
							34	9									
02	1250	N	264	-0-	-986	-0-	9	1	213	2	Y	38	38	1			1
							42	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	11	10	1			1
							1	4	12	9							
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	33	1			3
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	Y	36	37	1			2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41	9	Y	37	36	1			3
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	573	2	37	9	Y	34	35	1			2
09	1080	N	762	-0-	-318	-0-	726	2	36	9	Y	33	33	1			2
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	715	2	35	9	Y	32	32	1			2
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	549	2	6	4	Y	29	28	1			3
							32	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	911	2	Y	34	32	1			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
04	T. A.		514	-0-	514	1154	23	1	438	2	Y	45	44	1			1
							3	4	50	9							
05	T. A.		767	-0-	767	1921	1	1	737	2	Y	24	22	1			3
							3	4	26	9							
06	T. A.		1236	-0-	1236	3157	1196	2	40	9	Y	36	37	1			2
07	T. A.		1464	-0-	1464	4621	1423	2	41	9	Y	37	36	1			3
08	3100	N	928	-0-	-2172	2449	891	2	37	9	Y	34	35	1			2
09	3000	N	1130	-0-	-1870	579	1094	2	36	9	Y	33	33	1			2
10	1604	N	1025	-0-	-579	-0-	990	2	35	9	Y	32	32	1			2
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	1	1	942	2	Y	29	28	1			3
							10	4	32	9							
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	3	1	1379	2	Y	34	32	1			5
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 9,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8076	-0-	-1596	-0-	6621	2	3	4	N	1320	1347	1			56
							1452	9									
02	8260	X	6814	-0-	-1446	-0-	5816	2	4	4	N	904	887	1			73
							994	9									
03	8990	X	7161	-0-	-1829	-0-	6056	2	2	4	N	1003	990	1			86
							1103	9									
04	8070	X	5692	-0-	-2378	-0-	4858	2	834	9	N	758	814	1			30
05	8091	X	5167	-0-	-2924	-0-	4328	2	4	4	N	759	720	1			69
							835	9									
06	7830	X	6424	-0-	-1406	-0-	5556	2	9	4	N	781	802	1			48
							859	9									
07	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	5869	2	4	4	N	714	708	1			54
							785	9									
08	7161	X	6452	-0-	-709	-0-	5641	2	811	9	N	737	738	1			53
09	6420	X	5401	-0-	-1019	-0-	4686	2	715	9	N	650	645	1			58
10	6634	X	5880	-0-	-754	-0-	5040	2	1	4	N	763	756	1			65
							839	9									
11	6450	X	5444	-0-	-1006	-0-	4629	2	1	4	N	740	722	1			83
							814	9									
12	6665	X	4302	-0-	-2363	-0-	3651	2	3	4	N	589	607	1			65
							648	9									

TOTAL GAS PROD: 73,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,718

NO MANS LAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292762 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9310 - 19651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6644	-0-	-1447	-0-	5281	2	2	4	N	1237	1263	1			57
							1361	9									
02	6888	X	5670	-0-	-1218	-0-	4640	2	3	4	N	934	918	1			73
							1027	9									
03	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	4831	2	1	4	N	1205	1172	1			106
							1326	9									
04	6720	X	4911	-0-	-1809	-0-	3876	2	1035	9	N	941	1005	1			42
05	6634	X	4306	-0-	-2328	-0-	3453	2	3	4	N	773	775	1			40
							850	9									
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-	4432	2	7	4	N	784	774	1			50
							862	9									
07	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4682	2	3	4	N	790	777	1			63
							869	9									
08	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	4500	2	859	9	N	781	787	1			57
09	5310	X	4445	-0-	-865	-0-	3739	2	706	9	N	642	641	1			58
10	5487	X	4884	-0-	-603	-0-	4021	2	1	4	N	784	772	1			70
							862	9									
11	5370	X	4559	-0-	-811	-0-	3693	2	1	4	N	786	768	1			88
							865	9									
12	5549	X	3563	-0-	-1986	-0-	2913	2	3	4	N	588	611	1			65
							647	9									

TOTAL GAS PROD: 61,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,245

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	13949	-0-	-7906	-0-	11143	2	164	4	N	2402	2408	0			49
							2642	9									
02	18984	X	14367	-0-	-4617	-0-	1331	1	10561	2	N	2019	2001	0			67
							254	4	2221	9							
03	21018	X	14432	-0-	-6586	-0-	1212	1	10992	2	N	1992	2037	0			22
							37	4	2191	9							
04	16980	X	2872	-0-	-14108	-0-	473	1	1947	2	N	400	416	0			6
							12	4	440	9							
05	15531	X	7328	-0-	-8203	-0-	1247	1	4362	2	N	1523	1502	0			27
							44	4	1675	9							
06	15390	X	9376	-0-	-6014	-0-	909	1	6601	2	N	1678	1681	0			24
							20	4	1846	9							
07	15903	X	9484	-0-	-6419	-0-	874	1	6716	2	N	1716	1668	1			72
							6	4	1888	9							
08	14446	X	8484	-0-	-5962	-0-	790	1	5833	2	N	1686	1720	1			38
							6	4	1855	9							
09	9390	X	8159	-0-	-1231	-0-	1158	1	5324	2	N	1478	1474	1			42
							51	4	1626	9							
10	9703	X	9618	-0-	-85	-0-	1209	1	6825	2	N	1386	1402	1			26
							59	4	1525	9							
11	9390	X	7173	-0-	-2217	-0-	1139	1	4443	2	N	1398	1388	1			36
							53	4	1538	9							
12	9486	X	7093	-0-	-2393	-0-	1344	1	4308	2	N	1244	1260	1			20
							73	4	1368	9							

TOTAL GAS PROD: 112,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,922

BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	13733	-0-	-8587	-0-	9591	2	141	4	N	3637	3644	0			75
							4001	9									
02	19292	X	12614	-0-	-6678	-0-	1044	1	8128	2	N	2951	2924	0			102
							196	4	3246	9							
03	21359	X	12571	-0-	-8788	-0-	940	1	8250	2	N	3048	3120	0			30
							28	4	3353	9							
04	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	1105	1	8491	2	N	3173	3166	0			37
							47	4	3490	9							
05	15066	X	8938	-0-	-6128	-0-	1371	1	4888	2	N	2391	2384	0			44
							49	4	2630	9							
06	13530	X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0			38
							22	4	3064	9							
07	13981	X	10998	-0-	-2983	-0-	948	1	7285	2	N	2507	2438	1			107
							7	4	2758	9							
08	13578	X	9171	-0-	-4407	-0-	794	1	5863	2	N	2280	2329	1			58
							6	4	2508	9							
09	13140	X	5656	-0-	-7484	-0-	718	1	3302	2	N	1458	1467	1			49
							32	4	1604	9							
10	11687	X	9665	-0-	-2022	-0-	1112	1	6276	2	N	2020	2018	1			51
							55	4	2222	9							
11	11310	X	8383	-0-	-2927	-0-	1277	1	4981	2	N	1877	1859	1			69
							60	4	2065	9							
12	11005	X	8604	-0-	-2401	-0-	1513	1	4851	2	N	1961	1991	1			39
							83	4	2157	9							

TOTAL GAS PROD: 124,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,088

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	17540	-0-	-8779	-0-	14293	2	207	4	N	2764	2773	0			63
							3040	9									
02	22988	X	16750	-0-	-6238	-0-	1429	1	12216	2	N	2557	2527	0			93
							292	4	2813	9							
03	24056	X	17864	-0-	-6192	-0-	1348	1	13699	2	N	2519	2582	0			30
							46	4	2771	9							
04	20040	X	17332	-0-	-2708	-0-	1370	1	13302	2	N	2353	2355	0			28
							72	4	2588	9							
05	18786	X	14337	-0-	-4449	-0-	1694	1	10187	2	N	2147	2138	0			37
							94	4	2362	9							
06	17940	X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0			37
							38	4	3179	9							
07	18538	X	14651	-0-	-3887	-0-	1384	1	10639	2	N	2380	2318	1			99
							10	4	2618	9							
08	17918	X	13232	-0-	-4686	-0-	1273	1	9397	2	N	2321	2366	1			54
							9	4	2553	9							
09	17340	X	10134	-0-	-7206	-0-	1463	1	6726	2	N	1709	1711	1			52
							65	4	1880	9							
10	17887	X	13688	-0-	-4199	-0-	1676	1	9465	2	N	2241	2246	1			47
							82	4	2465	9							
11	17310	X	10481	-0-	-6829	-0-	1624	1	6335	2	N	2224	2207	1			64
							76	4	2446	9							
12	14663	X	10736	-0-	-3927	-0-	2055	1	6588	2	N	1801	1832	1			33
							112	4	1981	9							

TOTAL GAS PROD: 174,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,906

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	4857	-0-	-2459	-0-	898	1	3508	2	N	287	302	1			8
							135	4	316	9							
02	4816	X	4637	-0-	-179	-0-	1215	1	2206	2	N	1082	1078	1			12
							26	4	1190	9							
03	5332	X	2145	-0-	-3187	-0-	466	1	1407	2	N	226	220	1			18
							23	4	249	9							
04	6480	X	4764	-0-	-1716	-0-	853	1	2543	2	N	1233	1192	1			59
							12	4	1356	9							
05	6696	X	3534	-0-	-3162	-0-	915	1	1317	2	N	1144	1146	1			57
							44	4	1258	9							
06	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1			41
							33	4	1106	9							
07	5146	X	3278	-0-	-1868	-0-	1222	1	652	2	N	1259	1280	1			20
							19	4	1385	9							
08	4929	X	2538	-0-	-2391	-0-	1353	1	146	2	N	935	927	1			28
							10	4	1029	9							
09	4770	X	1329	-0-	-3441	-0-	980	1	5	4	N	313	315	1			26
							344	9									
10	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	853	1	5316	2	N	1337	1301	1			62
							45	4	1471	9							
11	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	1156	1	5676	2	N	1062	1067	1			57
							58	4	1168	9							
12	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	1781	1	4111	2	N	1289	1278	1			68
							36	4	1418	9							

TOTAL GAS PROD: 54,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,172

TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	3238	-0-	-6279	-0-	815	1	1029	2	N	1219	1236	1			61
							53	4	1341	9							
02	8120	X	4660	-0-	-3460	-0-	1089	1	2076	2	N	1337	1355	1			43
							24	4	1471	9							
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1291	1	6959	2	N	1036	1008	1			71
							102	4	1140	9							
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1210	1	6102	2	N	968	1009	1			30
							26	4	1065	9							
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1141	1	4467	2	N	783	780	1			33
							115	4	861	9							
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	1484	1	2538	2	N	369	395	1			7
							50	4	406	9							
07	9486	X	4055	-0-	-5431	-0-	1361	1	2120	2	N	485	428	1			64
							40	4	534	9							
08	9486	X	5893	-0-	-3593	-0-	1676	1	3779	2	N	355	405	1			14
							47	4	391	9							
09	8400	X	2224	-0-	-6176	-0-	1175	1	936	2	N	91	105	1			-0-
							13	4	100	9							
10	6572	X	678	-0-	-5894	-0-	668	1	3	4	N	6	4	1			2
							7	9									
11	4470	X	1437	-0-	-3033	-0-	1020	1	302	2	N	96	71	1			27
							9	4	106	9							
12	5890	X	3940	-0-	-1950	-0-	1315	1	2182	2	N	384	406	1			5
							21	4	422	9							

TOTAL GAS PROD: 55,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	17307	-0-	-7462	-0-	13938	2	203	4	N	2878	2888	0	71
							3166	9							
02	21000	X	19748	-0-	-1252	-0-	1586	1	14496	2	N	3019	2976	0	114
							345	4	3321	9					
03	23250	X	20280	-0-	-2970	-0-	1438	1	15513	2	N	2979	3055	0	38
							52	4	3277	9					
04	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	1445	1	14714	2	N	3235	3235	0	38
							80	4	3559	9					
05	19809	X	14512	-0-	-5297	-0-	1557	1	10665	2	N	1994	1992	0	40
							97	4	2193	9					
06	21150	X	17245	-0-	-3905	-0-	1088	1	13535	2	N	2348	2352	0	36
							39	4	2583	9					
07	21855	X	17353	-0-	-4502	-0-	1717	1	13203	2	N	2201	2143	1	94
							12	4	2421	9					
08	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	2852	1	21054	2	N	2206	2250	1	50
							21	4	2427	9					
09	22413	X	22413	-0-	-0-	-0-	3607	1	16583	2	N	1875	1867	1	58
							160	4	2063	9					
10	27416	X	27416	-0-	-0-	-0-	3758	1	21218	2	N	2050	2067	1	41
							185	4	2255	9					
11	18725	X	18725	-0-	-0-	-0-	3377	1	13171	2	N	1836	1826	1	51
							157	4	2020	9					
12	26350	X	25983	-0-	-367	-0-	5658	1	18136	2	N	1709	1731	1	29
							309	4	1880	9					

TOTAL GAS PROD: 247,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,330

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	15738	-0-	-8783	-0-	12588	2	184	4	N	2696	2717	0	58
							2966	9							
02	21784	X	16811	-0-	-4973	-0-	1433	1	12314	2	N	2518	2487	0	89
							294	4	2770	9					
03	24118	X	16688	-0-	-7430	-0-	1292	1	12740	2	N	2375	2440	0	24
							43	4	2613	9					
04	19380	X	1894	-0-	-17486	-0-	654	1	589	2	N	586	603	0	7
							6	4	645	9					
05	18228	X	9844	-0-	-8384	-0-	1228	1	6224	2	N	2121	2086	0	42
							59	4	2333	9					
06	18000	X	15091	-0-	-2909	-0-	1049	1	11076	2	N	2667	2673	0	36
							32	4	2934	9					
07	18600	X	14316	-0-	-4284	-0-	1347	1	10359	2	N	2364	2299	1	101
							10	4	2600	9					
08	16678	X	12578	-0-	-4100	-0-	1205	1	8893	2	N	2246	2293	1	54
							9	4	2471	9					
09	15090	X	11795	-0-	-3295	-0-	1636	1	7520	2	N	2334	2319	1	69
							72	4	2567	9					
10	15593	X	14540	-0-	-1053	-0-	1818	1	10262	2	N	2155	2175	1	49
							89	4	2371	9					
11	15090	X	10679	-0-	-4411	-0-	1750	1	6826	2	N	1837	1824	1	62
							82	4	2021	9					
12	14322	X	12554	-0-	-1768	-0-	2460	1	7884	2	N	1887	1912	1	37
							134	4	2076	9					

TOTAL GAS PROD: 152,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,786

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25792	X	13442	-0-	-12350	-0-	10647	2	156	4	N	2399	2410	0			66
							2639	9									
02	23296	X	10814	-0-	-12482	-0-	994	1	7264	2	N	2163	2134	0			95
							177	4	2379	9							
03	18786	X	14301	-0-	-4485	-0-	1064	1	10829	2	N	2155	2223	0			27
							37	4	2371	9							
04	18180	X	14112	-0-	-4068	-0-	1211	1	10516	2	N	2115	2110	0			32
							58	4	2327	9							
05	18073	X	8723	-0-	-9350	-0-	1267	1	5836	2	N	1422	1406	0			48
							56	4	1564	9							
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1270	1	9487	2	N	2119	2129	0			38
							29	4	2331	9							
07	14291	X	12834	-0-	-1457	-0-	1229	1	9451	2	N	1950	1888	1			100
							9	4	2145	9							
08	14570	X	11317	-0-	-3253	-0-	1105	1	8156	2	N	1862	1894	1			68
							8	4	2048	9							
09	14100	X	8203	-0-	-5897	-0-	1173	1	5392	2	N	1442	1455	1			55
							52	4	1586	9							
10	13547	X	11720	-0-	-1827	-0-	1457	1	8224	2	N	1788	1782	1			61
							72	4	1967	9							
11	13110	X	9017	-0-	-4093	-0-	1429	1	5573	2	N	1771	1746	1			86
							67	4	1948	9							
12	12834	X	9776	-0-	-3058	-0-	1791	1	5742	2	N	1950	1988	1			48
							98	4	2145	9							

TOTAL GAS PROD: 137,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,136

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27156	X	18391	-0-	-8765	-0-	13586	2	197	4	N	4189	4195	0			98
							4608	9									
02	23660	X	18763	-0-	-4897	-0-	1338	1	13114	2	N	3637	3599	0			136
							310	4	4001	9							
03	23901	X	18707	-0-	-5194	-0-	1195	1	13278	2	N	3808	3895	0			49
							45	4	4189	9							
04	20010	X	17269	-0-	-2741	-0-	1177	1	12314	2	N	3374	3385	0			38
							67	4	3711	9							
05	19406	X	15561	-0-	-3845	-0-	1675	1	10262	2	N	3209	3194	0			53
							94	4	3530	9							
06	20100	X	16755	-0-	-3345	-0-	1180	1	11683	2	N	3507	3513	0			47
							34	4	3858	9							
07	20770	X	16883	-0-	-3887	-0-	1472	1	11317	2	N	3712	3609	1			150
							11	4	4083	9							
08	18693	X	12738	-0-	-5955	-0-	1103	1	8139	2	N	3171	3253	1			68
							8	4	3488	9							
09	17280	X	13447	-0-	-3833	-0-	1634	1	7511	2	N	3845	3815	1			98
							72	4	4230	9							
10	17329	X	17007	-0-	-322	-0-	1844	1	10410	2	N	4238	4273	1			63
							91	4	4662	9							
11	16770	X	12420	-0-	-4350	-0-	1695	1	6612	2	N	3667	3648	1			82
							79	4	4034	9							
12	16895	X	13859	-0-	-3036	-0-	2260	1	7245	2	N	3846	3869	1			59
							123	4	4231	9							

TOTAL GAS PROD: 191,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,203

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	12444	-0-	-2250	-0-	10165	2	149	4	N	1936	1943	0	52
							2130	9							
02	13188	X	9857	-0-	-3331	-0-	1003	1	6937	2	N	1588	1572	0	68
							170	4	1747	9					
03	14601	X	11552	-0-	-3049	-0-	1022	1	8617	2	N	1712	1755	0	25
							30	4	1883	9					
04	12030	X	8178	-0-	-3852	-0-	879	1	6007	2	N	1144	1153	0	16
							34	4	1258	9					
05	12431	X	2826	-0-	-9605	-0-	829	1	1192	2	N	718	713	0	21
							15	4	790	9					
06	12030	X	8214	-0-	-3816	-0-	964	1	6011	2	N	1109	1112	0	18
							19	4	1220	9					
07	11563	X	9812	-0-	-1751	-0-	929	1	7146	2	N	1573	1522	1	69
							7	4	1730	9					
08	11563	X	9394	-0-	-2169	-0-	927	1	6846	2	N	1467	1495	1	41
							7	4	1614	9					
09	8220	X	4636	-0-	-3584	-0-	672	1	3088	2	N	769	781	1	29
							30	4	846	9					
10	8494	X	6665	-0-	-1829	-0-	817	1	4612	2	N	1087	1084	1	32
							40	4	1196	9					
11	9510	X	5435	-0-	-4075	-0-	847	1	3303	2	N	1133	1119	1	46
							39	4	1246	9					
12	9827	X	6809	-0-	-3018	-0-	1306	1	4186	2	N	1133	1153	1	26
							71	4	1246	9					

TOTAL GAS PROD: 95,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,369

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 16560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6259	-0-	-4777	-0-	1535	1	3356	2	N	1244	1228	1	94
							1368	9							
02	9436	X	5202	-0-	-4234	-0-	1555	1	2560	2	N	988	970	1	112
							1087	9							
03	10447	X	6950	-0-	-3497	-0-	1975	1	3981	2	N	904	961	1	55
							994	9							
04	10110	X	7058	-0-	-3052	-0-	1998	1	4024	2	N	942	888	1	109
							1036	9							
05	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	2094	1	4006	2	N	733	753	1	89
							806	9							
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1475	1	6817	2	N	949	901	1	137
							1044	9							
07	6944	X	3136	-0-	-3808	-0-	1127	1	1415	2	N	540	537	1	140
							594	9							
08	7285	X	7049	-0-	-236	-0-	1478	1	4754	2	N	743	821	1	62
							817	9							
09	9330	X	5247	-0-	-4083	-0-	1278	1	3188	2	N	710	732	1	40
							781	9							
10	9641	X	5668	-0-	-3973	-0-	1275	1	3278	2	N	1014	1012	1	42
							1115	9							
11	9330	X	4362	-0-	-4968	-0-	1149	1	2454	2	N	690	656	1	76
							759	9							
12	7037	X	4748	-0-	-2289	-0-	1627	1	2155	2	N	878	892	1	62
							966	9							

TOTAL GAS PROD: 71,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,335

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	1465	1	5146	2	N	1247	1144	1			122
							1372	9									
02	6468	X	1746	-0-	-4722	-0-	1200	1	546	9	N	496	575	1			43
03	7161	X	1915	-0-	-5246	-0-	1357	1	558	9	N	507	518	1			32
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	2476	1	7941	2	N	1584	1497	1			119
							1742	9									
05	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	2243	1	4531	2	N	843	830	1			132
							927	9									
06	7740	X	6133	-0-	-1607	-0-	1231	1	4219	2	N	621	705	1			48
							683	9									
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1279	1	4075	2	N	696	693	1			51
							766	9									
08	12214	X	4598	-0-	-7616	-0-	1325	1	2713	2	N	509	505	1			55
							560	9									
09	11820	X	4705	-0-	-7115	-0-	1008	1	2934	2	N	694	688	1			61
							763	9									
10	7688	X	6509	-0-	-1179	-0-	981	1	4510	2	N	925	939	1			47
							1018	9									
11	6120	X	5246	-0-	-874	-0-	1075	1	3404	2	N	697	662	1			82
							767	9									
12	6107	X	5731	-0-	-376	-0-	1353	1	3575	2	N	730	725	1			87
							803	9									

TOTAL GAS PROD: 70,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,549

DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	8357	-0-	-75	-0-	1317	1	6029	2	N	919	931	1			46
							1011	9									
02	8456	X	6645	-0-	-1811	-0-	1749	1	4181	2	N	650	619	1			77
							715	9									
03	9362	X	6233	-0-	-3129	-0-	1733	1	3599	2	N	819	854	1			42
							901	9									
04	9510	X	7176	-0-	-2334	-0-	1632	1	4501	2	N	948	867	1			123
							1043	9									
05	9827	X	6999	-0-	-2828	-0-	1864	1	3619	2	N	1378	1278	1			223
							1516	9									
06	8100	X	7017	-0-	-1083	-0-	1099	1	4435	2	N	1348	1416	1			155
							1483	9									
07	7347	X	6687	-0-	-660	-0-	1161	1	4551	2	N	886	957	1			84
							975	9									
08	7409	X	5859	-0-	-1550	-0-	1316	1	3491	2	N	956	975	1			65
							1052	9									
09	7170	X	5983	-0-	-1187	-0-	1107	1	3702	2	N	1067	1075	1			57
							1174	9									
10	7254	X	4528	-0-	-2726	-0-	906	1	2640	2	N	893	908	1			42
							982	9									
11	7020	X	5715	-0-	-1305	-0-	943	1	3176	2	N	1451	1396	1			97
							1596	9									
12	6696	X	5091	-0-	-1605	-0-	1266	1	2675	2	N	1045	1065	1			77
							1150	9									

TOTAL GAS PROD: 76,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,360

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	1683 1774	1 9	7887	2	N	1613	1568	1			126
02	9800	X	7714	-0-	-2086	-0-	1778 1361	1 9	4575	2	N	1237	1263	1			100
03	10292	X	7632	-0-	-2660	-0-	1585 1385	1 9	4662	2	N	1259	1261	1			98
04	11820	X	7962	-0-	-3858	-0-	1526 1440	1 9	4996	2	N	1309	1266	1			141
05	12214	X	7982	-0-	-4232	-0-	1660 1382	1 9	4940	2	N	1256	1205	1			192
06	10980	X	7690	-0-	-3290	-0-	961 1275	1 9	5454	2	N	1159	1273	1			78
07	8556	X	8051	-0-	-505	-0-	1194 1194	1 9	5663	2	N	1085	1091	1			72
08	8215	X	1074	-0-	-7141	-0-	293 156	1 9	625	2	N	142	206	1			8
09	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1255 1288	1 9	6175	2	N	1171	1106	1			73
10	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	1160 1376	1 9	6522	2	N	1251	1272	1			52
11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1045 938	1 9	5921	2	N	853	820	1			85
12	8060	X	7705	-0-	-355	-0-	1377 1071	1 9	5257	2	N	974	982	1			77

TOTAL GAS PROD: 92,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,309

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	5836	-0-	-9323	-0-	1311 1177	1 9	3348	2	N	1070	1021	1			87
02	9156	X	3492	-0-	-5664	-0-	1564 679	1 9	1249	2	N	617	654	1			50
03	9238	X	5456	-0-	-3782	-0-	1962 1370	1 9	2124	2	N	1245	1239	1			56
04	8940	X	2754	-0-	-6186	-0-	1361 917	1 9	476	2	N	834	813	1			77
05	8246	X	1921	-0-	-6325	-0-	1350	1	571	9	N	519	496	1			100
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1373 2098	1 9	5863	2	N	1907	1928	1			79
07	5456	X	1844	-0-	-3612	-0-	962 677	1 9	205	2	N	615	659	1			35
08	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	1999 2697	1 9	9552	2	N	2452	2332	1			155
09	9330	X	7803	-0-	-1527	-0-	1475 1365	1 9	4963	2	N	1241	1335	1			61
10	9641	X	8786	-0-	-855	-0-	1483 1588	1 9	5715	2	N	1444	1454	1			51
11	9330	X	7847	-0-	-1483	-0-	1401 1139	1 9	5307	2	N	1035	983	1			103
12	14260	X	6965	-0-	-7295	-0-	1804 1140	1 9	4021	2	N	1036	1068	1			71

TOTAL GAS PROD: 76,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,015

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	965	1	2713	2	N	923	1019	1			52
							111	4	1015	9							
02	6580	X	5940	-0-	-640	-0-	1087	1	3544	2	N	1157	1163	1			46
							36	4	1273	9							
03	7285	X	5311	-0-	-1974	-0-	913	1	2998	2	N	1229	1211	1			64
							48	4	1352	9							
04	7050	X	3063	-0-	-3987	-0-	848	1	1107	2	N	1001	1047	1			18
							7	4	1101	9							
05	4805	X	3013	-0-	-1792	-0-	861	1	921	2	N	1088	1050	1			56
							34	4	1197	9							
06	6360	X	2302	-0-	-4058	-0-	1075	1	220	2	N	904	912	1			48
							13	4	994	9							
07	6572	X	2342	-0-	-4230	-0-	1195	1	159	2	N	887	848	1			87
							12	4	976	9							
08	5301	X	1825	-0-	-3476	-0-	1240	1	5	4	N	527	609	1			5
							580	9									
09	3060	X	2575	-0-	-485	-0-	980	1	1595	9	N	1450	1346	1			109
10	3007	X	920	-0-	-2087	-0-	279	1	381	2	N	232	341	1			-0-
							5	4	255	9							
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	979	1	2369	2	N	835	821	1			14
							27	4	919	9							
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1226	1	1815	2	N	795	778	1			31
							18	4	875	9							

TOTAL GAS PROD: 40,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,028

HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77221	X	10205	-0-	-67016	-0-	1685	1	5217	2	N	2813	3105	1			1
							209	4	3094	9							
02	69748	X	14489	-0-	-55259	-0-	1911	1	9063	2	N	3118	2990	1			129
							85	4	3430	9							
03	77221	X	14330	-0-	-62891	-0-	1546	1	9187	2	N	3149	3154	1			124
							133	4	3464	9							
04	15510	X	14396	-0-	-1114	-0-	1526	1	10168	2	N	2418	2445	1			97
							42	4	2660	9							
05	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	1767	1	11490	2	N	2777	2787	1			87
							276	4	3055	9							
06	15540	X	14680	-0-	-860	-0-	2386	1	9706	2	N	2204	2198	1			93
							164	4	2424	9							
07	16058	X	12492	-0-	-3566	-0-	2152	1	8023	2	N	1992	1876	1			209
							126	4	2191	9							
08	14880	X	13831	-0-	-1049	-0-	2248	1	8760	2	N	2477	2613	1			73
							98	4	2725	9							
09	16050	X	13246	-0-	-2804	-0-	1852	1	8628	2	N	2450	2338	1			185
							71	4	2695	9							
10	16585	X	14312	-0-	-2273	-0-	2048	1	8910	2	N	2977	3041	1			121
							79	4	3275	9							
11	14670	X	11844	-0-	-2826	-0-	2266	1	7613	2	N	1712	1755	1			78
							82	4	1883	9							
12	13826	X	11361	-0-	-2465	-0-	2610	1	6629	2	N	1878	1860	1			96
							56	4	2066	9							

TOTAL GAS PROD: 161,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,965

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HOWITZER A WELL #: 4H RRCID -> 298673 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53475	X	34953	-0-	-18522	-0-	3973	1	24699	2	N	4899	4787	1			225
							892	4	5389	9							
02	48300	X	35655	-0-	-12645	-0-	3808	1	27259	2	N	3950	4008	1			167
							243	4	4345	9							
03	53475	X	34690	-0-	-18785	-0-	2908	1	26788	2	N	4203	4193	1			177
							371	4	4623	9							
04	39720	X	34738	-0-	-4982	-0-	2796	1	27496	2	N	3942	3969	1			150
							110	4	4336	9							
05	34968	X	31488	-0-	-3480	-0-	2926	1	24114	2	N	3528	3611	1			67
							567	4	3881	9							
06	38190	X	24078	-0-	-14112	-0-	3370	1	17215	2	N	2919	2866	1			120
							282	4	3211	9							
07	39463	X	21924	-0-	-17539	-0-	3076	1	15430	2	N	2894	2682	1			332
							235	4	3183	9							
08	35898	X	29191	-0-	-6707	-0-	3683	1	21174	2	N	3735	3963	1			104
							225	4	4109	9							
09	34740	X	25788	-0-	-8952	-0-	2960	1	19386	2	N	2991	2926	1			169
							152	4	3290	9							
10	31496	X	27565	-0-	-3931	-0-	3304	1	20667	2	N	3109	3068	1			210
							174	4	3420	9							
11	27081	X	27081	-0-	-0-	-0-	3570	1	19760	2	N	3231	3276	1			165
							197	4	3554	9							
12	29202	X	24784	-0-	-4418	-0-	3765	1	17222	2	N	3331	3315	1			181
							133	4	3664	9							

TOTAL GAS PROD: 351,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,732

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	23699	-0-	-32225	-0-	2055	1	16424	2	N	4483	4515	1			29
							289	4	4931	9							
02	50512	X	26257	-0-	-24255	-0-	2056	1	19754	2	N	3992	3979	1			42
							56	4	4391	9							
03	55924	X	24761	-0-	-31163	-0-	2234	1	18760	2	N	3390	3398	1			34
							38	4	3729	9							
04	54120	X	16459	-0-	-37661	-0-	1937	1	12217	2	N	2060	2078	1			16
							39	4	2266	9							
05	28954	X	8952	-0-	-20002	-0-	1148	1	6730	2	N	967	977	1			6
							10	4	1064	9							
06	28140	X	9287	-0-	-18853	-0-	951	1	6314	2	N	1817	1781	1			42
							23	4	1999	9							
07	29078	X	28942	-0-	-136	-0-	2547	1	20725	2	N	5133	5107	1			68
							24	4	5646	9							
08	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	2411	1	23194	2	N	4846	4795	1			119
							63	4	5331	9							
09	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	2467	1	15457	2	N	4563	4522	1			160
							414	4	5019	9							
10	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	2524	1	15322	2	N	5130	5193	1			97
							391	4	5643	9							
11	28020	X	22411	-0-	-5609	-0-	2825	1	14039	2	N	4999	5030	1			66
							48	4	5499	9							
12	31000	X	21511	-0-	-9489	-0-	2230	1	13013	2	N	5568	5466	1			168
							143	4	6125	9							

TOTAL GAS PROD: 260,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,948

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SHELL SHOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298802 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11720 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65813	X	18980	-0-	-46833	-0-	1889	1	12611	2	N	3866	3908	1			23
							227	4	4253	9							
02	59444	X	21001	-0-	-38443	-0-	1838	1	16206	2	N	2645	2647	1			21
							47	4	2910	9							
03	65813	X	10654	-0-	-55159	-0-	1567	1	7552	2	N	1381	1386	1			16
							16	4	1519	9							
04	63690	X	6157	-0-	-57533	-0-	1350	1	3516	2	N	1162	1161	1			17
							13	4	1278	9							
05	18972	X	3846	-0-	-15126	-0-	867	1	2396	2	N	526	537	1			6
							4	4	579	9							
06	22500	X	647	-0-	-21853	-0-	457	1	190	9	N	173	172	1			7
07	23250	X	1825	-0-	-21425	-0-	11	1	86	2	N	1571	1532	1			46
							1728	9									
08	10664	X	3802	-0-	-6862	-0-	193	1	1859	2	N	1586	1605	1			27
							5	4	1745	9							
09	6150	X	2651	-0-	-3499	-0-	218	1	1363	2	N	940	828	1			139
							36	4	1034	9							
10	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	413	1	2509	2	N	1366	1472	1			33
							64	4	1503	9							
11	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	694	1	3447	2	N	1182	1194	1			21
							12	4	1300	9							
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	805	1	4697	2	N	1497	1462	1			56
							51	4	1647	9							

TOTAL GAS PROD: 86,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,895

FOX HOLE A WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34813	X	16127	-0-	-18686	-0-	507	1	12404	2	N	2920	2932	1			103
							4	4	3212	9							
02	31444	X	14276	-0-	-17168	-0-	477	1	11051	2	N	2498	2518	1			83
							2748	9									
03	34813	X	13329	-0-	-21484	-0-	475	1	10284	2	N	2336	2405	1			14
							2570	9									
04	33690	X	11642	-0-	-22048	-0-	428	1	8137	2	N	2752	2688	1			78
							50	4	3027	9							
05	16709	X	12937	-0-	-3772	-0-	14	1	9733	2	N	2869	2647	1			300
							34	4	3156	9							
06	15600	X	11647	-0-	-3953	-0-	3	1	8692	2	N	2684	2837	1			147
							2952	9									
07	15810	X	12504	-0-	-3306	-0-	3	1	9650	2	N	2592	2518	1			221
							2851	9									
08	13330	X	12940	-0-	-390	-0-	4	1	9915	2	N	2746	2812	1			155
							3021	9									
09	12510	X	11418	-0-	-1092	-0-	3	1	8740	2	N	2432	2465	1			122
							2675	9									
10	12927	X	11959	-0-	-968	-0-	1	1	9367	2	N	2355	2324	1			153
							2591	9									
11	12090	X	9086	-0-	-3004	-0-	5	1	7047	2	N	1782	1689	1			246
							74	4	1960	9							
12	12927	X	10489	-0-	-2438	-0-	15	1	7977	2	N	2270	2175	1			341
							2497	9									

TOTAL GAS PROD: 148,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.12600 - 21401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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		14077	-0-		14077	722165	1404	1	8369	2	N	3797	3813	0			78
								127	4	4177	9							
02	SHUT IN		11321	-0-		11321	733486	1114	1	6695	2	N	3041	3017	0			102
								167	4	3345	9							
03	SHUT IN		9589	-0-		9589	743075	1068	1	5389	2	N	2829	2900	0			31
								20	4	3112	9							
04	SHUT IN		9903	-0-		9903	752978	980	1	5736	2	N	2867	2867	0			31
								33	4	3154	9							
05	SHUT IN		2538	-0-		2538	755516	775	1	82	2	N	1523	1530	0			24
								6	4	1675	9							
06	SHUT IN		15025	-0-		15025	770541	1218	1	9718	2	N	3691	3675	0			40
								29	4	4060	9							
07	SHUT IN		11852	-0-		11852	782393	985	1	7571	2	N	2990	2915	1			115
								7	4	3289	9							
08	SHUT IN		9884	-0-		9884	792277	821	1	6059	2	N	2725	2787	1			53
								6	4	2998	9							
09	800282	X	8005	-0-		-792277	-0-	975	1	4483	2	N	2276	2269	1			60
								43	4	2504	9							
10	54250	X	11159	-0-		-43091	-0-	1217	1	6872	2	N	2736	2750	1			46
								60	4	3010	9							
11	52500	X	8863	-0-		-43637	-0-	1228	1	4791	2	N	2534	2517	1			63
								57	4	2787	9							
12	54250	X	9125	-0-		-45125	-0-	1483	1	4753	2	N	2553	2575	1			41
								81	4	2808	9							

TOTAL GAS PROD: 121,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,562

FOX HOLE B WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	11066	-0-		-12432	-0-	322	1	7886	2	N	2595	2427	1			182
								3	4	2855	9							
02	21224	X	14477	-0-		-6747	-0-	459	1	10638	2	N	3073	3155	1			100
								3380	9									
03	23498	X	10373	-0-		-13125	-0-	345	1	7485	2	N	2312	2210	1			202
								2543	9									
04	22740	X	10769	-0-		-11971	-0-	388	1	7387	2	N	2680	2774	1			108
								46	4	2948	9							
05	23498	X	8342	-0-		-15156	-0-	8	1	5832	2	N	2256	2005	1			359
								20	4	2482	9							
06	15510	X	12645	-0-		-2865	-0-	4	1	9878	2	N	2512	2759	1			112
								2763	9									
07	16027	X	11325	-0-		-4702	-0-	3	1	9382	2	N	1764	1859	1			17
								1940	9									
08	12425	X	12425	-0-		-0-	-0-	4	1	10184	2	N	2034	1936	1			115
								2237	9									
09	12660	X	11553	-0-		-1107	-0-	3	1	9353	2	N	1997	2013	1			99
								2197	9									
10	13082	X	11498	-0-		-1584	-0-	1	1	9389	2	N	1916	1926	1			89
								2108	9									
11	12660	X	4693	-0-		-7967	-0-	2	1	3594	2	N	963	678	1			374
								38	4	1059	9							
12	12431	X	11782	-0-		-649	-0-	17	1	9441	2	N	2113	2199	1			288
								2324	9									

TOTAL GAS PROD: 130,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,215

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		15430	-0-	15430	528762	13320	2	6	4	N	1913	1980	1			118
							2104	9									
02	SHUT IN		13481	-0-	13481	542243	11701	2	8	4	N	1611	1574	1			155
							1772	9									
03	556331	X	14088	-0-	-542243	-0-	12183	2	3	4	N	1729	1746	1			138
							1902	9									
04	39510	X	11339	-0-	-28171	-0-	9774	2	1	4	N	1422	1430	1			130
							1564	9									
05	40827	X	10639	-0-	-30188	-0-	8708	2	8	4	N	1748	1758	1			120
							1923	9									
06	14940	X	13449	-0-	-1491	-0-	11177	2	17	4	N	2050	2024	1			146
							2255	9									
07	14911	X	14007	-0-	-904	-0-	11809	2	9	4	N	1990	1988	1			148
							2189	9									
08	14074	X	13015	-0-	-1059	-0-	11350	2	1665	9	N	1514	1570	1			92
09	13440	X	10745	-0-	-2695	-0-	9429	2	1316	9	N	1196	1181	1			107
10	13888	X	11525	-0-	-2363	-0-	10140	2	2	4	N	1257	1220	1			144
							1383	9									
11	13560	X	10881	-0-	-2679	-0-	9314	2	2	4	N	1423	1413	1			154
							1565	9									
12	14012	X	8583	-0-	-5429	-0-	7345	2	7	4	N	1119	1144	1			129
							1231	9									

TOTAL GAS PROD: 147,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,972

WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		119325	-0-	119325	363804	6328	1	79887	2	N	28872	28954	1			115
							1351	4	31759	9							
02	SHUT IN		102200	-0-	102200	466004	4866	1	74075	2	N	20959	21063	1			11
							204	4	23055	9							
03	SHUT IN		91668	-0-	91668	557672	4565	1	68533	2	N	16763	16640	1			134
							131	4	18439	9							
04	SHUT IN		72240	-0-	72240	629912	4374	1	53175	2	N	13210	13205	1			139
							160	4	14531	9							
05	SHUT IN		66430	-0-	66430	696342	4297	1	49045	2	N	11838	11799	1			178
							66	4	13022	9							
06	SHUT IN		65142	-0-	65142	761484	4185	1	48779	2	N	10915	10987	1			106
							171	4	12007	9							
07	SHUT IN		53099	-0-	53099	814583	4644	1	37789	2	N	9655	9652	1			109
							45	4	10621	9							
08	SHUT IN		59676	-0-	59676	874259	4870	1	46837	2	N	7128	7101	1			136
							128	4	7841	9							
09	910251	X	35992	-0-	-874259	-0-	4117	1	25791	2	N	4903	4859	1			180
							691	4	5393	9							
10	48422	X	27494	-0-	-20928	-0-	3116	1	18920	2	N	4524	4567	1			137
							482	4	4976	9							
11	46860	X	13845	-0-	-33015	-0-	1683	1	8364	2	N	3427	3499	1			65
							28	4	3770	9							
12	48422	X	14890	-0-	-33532	-0-	1720	1	10038	2	N	2747	2791	1			21
							110	4	3022	9							

TOTAL GAS PROD: 722,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,941

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 09/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11695 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		88729	-0-	88729	382298	4486	1	55986	2	N	24826	24929	1			138
							948	4	27309	9							
02	SHUT IN		82342	-0-	82342	464640	3989	1	56999	2	N	19270	19228	1			180
							157	4	21197	9							
03	SHUT IN		88431	-0-	88431	553071	4567	1	64296	2	N	17677	17721	1			136
							123	4	19445	9							
04	SHUT IN		80802	-0-	80802	633873	5085	1	60325	2	N	13827	13838	1			125
							182	4	15210	9							
05	SHUT IN		61226	-0-	61226	695099	4276	1	44625	2	N	11150	11123	1			152
							60	4	12265	9							
06	SHUT IN		46737	-0-	46737	741836	3323	1	33729	2	N	8695	8758	1			89
							120	4	9565	9							
07	SHUT IN		49908	-0-	49908	791744	4458	1	36280	2	N	8297	8273	1			113
							43	4	9127	9							
08	SHUT IN		44304	-0-	44304	836048	3401	1	32714	2	N	7364	7333	1			144
							89	4	8100	9							
09	870922	X	34874	-0-	-836048	-0-	3831	1	24000	2	N	5818	5721	1			241
							643	4	6400	9							
10	51894	X	19603	-0-	-32291	-0-	1936	1	11755	2	N	5102	5194	1			149
							300	4	5612	9							
11	50220	X	25481	-0-	-24739	-0-	3416	1	16974	2	N	4575	4666	1			58
							58	4	5033	9							
12	49910	X	22096	-0-	-27814	-0-	2492	1	14541	2	N	4458	4352	1			164
							159	4	4904	9							

TOTAL GAS PROD: 644,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,059

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		109015	-0-	109015	356404	5525	1	69750	2	N	29600	29692	1			141
							1180	4	32560	9							
02	SHUT IN		98848	-0-	98848	455252	4550	1	69397	2	N	22464	22510	1			95
							191	4	24710	9							
03	SHUT IN		95527	-0-	95527	550779	4739	1	69371	2	N	19349	19301	1			143
							133	4	21284	9							
04	SHUT IN		83069	-0-	83069	633848	4890	1	60196	2	N	16184	16166	1			161
							181	4	17802	9							
05	SHUT IN		74081	-0-	74081	707929	4704	1	54230	2	N	13704	13687	1			178
							73	4	15074	9							
06	SHUT IN		60718	-0-	60718	768647	3577	1	44359	2	N	11479	11551	1			106
							155	4	12627	9							
07	SHUT IN		52593	-0-	52593	821240	4513	1	36727	2	N	10282	10249	1			139
							43	4	11310	9							
08	SHUT IN		56960	-0-	56960	878200	4350	1	41839	2	N	9688	9681	1			146
							114	4	10657	9							
09	924444	X	46244	-0-	-878200	-0-	5017	1	31430	2	N	8141	8092	1			195
							842	4	8955	9							
10	48422	X	36393	-0-	-12029	-0-	3965	1	24073	2	N	7037	7085	1			147
							614	4	7741	9							
11	46860	X	27307	-0-	-19553	-0-	3547	1	17628	2	N	5520	5601	1			66
							60	4	6072	9							
12	48422	X	26005	-0-	-22417	-0-	2871	1	16754	2	N	5633	5498	1			201
							184	4	6196	9							

TOTAL GAS PROD: 766,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 159,081

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12454 - 21551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11658	-0-	11658	1244300	8222	2	125	4	N	3010	2978	0			65
							3311	9									
02	SHUT IN		11261	-0-	11261	1255561	1165	1	7564	2	N	2133	2121	0			77
							186	4	2346	9							
03	SHUT IN		12077	-0-	12077	1267638	1097	1	8604	2	N	2133	2184	0			26
							30	4	2346	9							
04	SHUT IN		10548	-0-	10548	1278186	1005	1	7252	2	N	2045	2048	0			23
							41	4	2250	9							
05	SHUT IN		8529	-0-	8529	1286715	1289	1	5411	2	N	1615	1613	0			25
							52	4	1777	9							
06	SHUT IN		10918	-0-	10918	1297633	956	1	7586	2	N	2139	2139	0			25
							23	4	2353	9							
07	SHUT IN		11266	-0-	11266	1308899	1025	1	7884	2	N	2136	2077	1			84
							7	4	2350	9							
08	SHUT IN		9132	-0-	9132	1318031	824	1	6079	2	N	2021	2064	1			41
							6	4	2223	9							
09	1324406	X	6375	-0-	-1318031	-0-	815	1	3747	2	N	1615	1612	1			44
							36	4	1777	9							
10	52731	X	8093	-0-	-44638	-0-	905	1	5109	2	N	1849	1860	1			33
							45	4	2034	9							
11	51030	X	6176	-0-	-44854	-0-	868	1	3385	2	N	1712	1701	1			44
							40	4	1883	9							
12	52731	X	6919	-0-	-45812	-0-	1163	1	3727	2	N	1787	1802	1			29
							63	4	1966	9							

TOTAL GAS PROD: 112,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,195

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11850 - 21701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN		9619	-0-	9619	1102787	1192	1	6182	2	N	1954	1951	0			48
							96	4	2149	9							
*02	SHUT IN		8771	-0-	8771	1111558	1077	1	5681	2	N	1699	1681	0			66
							144	4	1869	9							
*03	SHUT IN		9573	-0-	9573	1121131	1005	1	6762	2	N	1620	1661	0			25
							24	4	1782	9							
*04	SHUT IN		7409	-0-	7409	1128540	854	1	5046	2	N	1345	1355	0			15
							29	4	1480	9							
*05	SHUT IN		5557	-0-	5557	1134097	1026	1	3290	2	N	1098	1095	0			18
							33	4	1208	9							
*06	SHUT IN		7502	-0-	7502	1141599	841	1	5160	2	N	1350	1351	0			17
							16	4	1485	9							
*07	SHUT IN		6759	-0-	6759	1148358	634	1	4871	2	N	1135	1106	1			46
							5	4	1249	9							
*08	SHUT IN		5427	-0-	5427	1153785	523	1	3862	2	N	944	968	1			22
							4	4	1038	9							
*09	1158499	X	4714	-0-	-1153785	-0-	720	1	3311	2	N	592	596	1			18
							32	4	651	9							
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	854	1	4821	2	N	361	368	1			11
							42	4	397	9							
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	505	1	1971	2	N	35	38	1			8
							24	4	39	9							
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	448	1	1435	2	N	327	326	1			9
							24	4	360	9							

TOTAL GAS PROD: 76,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,460

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11850 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		11547	-0-	11547	937143		1263	1	7425	2	N	2496	2502	0			49
								113	4	2746	9							
02	SHUT IN		10077	-0-	10077	947220		1096	1	6454	2	N	2151	2130	0			70
								161	4	2366	9							
03	SHUT IN		10719	-0-	10719	957939		1027	1	7201	2	N	2242	2291	0			21
								25	4	2466	9							
04	SHUT IN		8918	-0-	8918	966857		882	1	5965	2	N	1852	1853	0			20
								34	4	2037	9							
05	14B2 EXT		7008	-0-	7008	973865		1176	1	4232	2	N	1416	1415	0			21
								42	4	1558	9							
06	14B2 EXT		9624	-0-	9624	983489		901	1	6375	2	N	2117	2114	0			24
								19	4	2329	9							
07	14B2 EXT		9039	-0-	9039	992528		780	1	5994	2	N	2054	1999	1			79
								6	4	2259	9							
08	14B2 EXT		8028	-0-	8028	1000556		712	1	5256	2	N	1868	1911	1			36
								5	4	2055	9							
*09	1005435	X	4879	-0-	-1000556	-0-		616	1	2831	2	N	1277	1278	1			35
								27	4	1405	9							
*10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-		246	1	1390	2	N	666	688	1			13
								12	4	733	9							
*11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-		740	1	2886	2	N	1848	1817	1			44
								34	4	2033	9							
*12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-		792	1	2539	2	N	1668	1686	1			26
								43	4	1835	9							

TOTAL GAS PROD: 93,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,655

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		61921	-0-	61921	278693		145	1	43960	2	N	15517	15572	1			123
								747	4	17069	9							
02	SHUT IN		66569	-0-	66569	345262		3405	1	46106	2	N	15391	15360	1			154
								128	4	16930	9							
03	SHUT IN		67035	-0-	67035	412297		3229	1	46630	2	N	15534	15561	1			127
								89	4	17087	9							
04	SHUT IN		11076	-0-	11076	423373		1359	1	4672	2	N	4571	4689	1			9
								17	4	5028	9							
05	SHUT IN		22115	-0-	22115	445488		2277	1	13721	2	N	5543	5541	1			11
								20	4	6097	9							
06	SHUT IN		9291	-0-	9291	454779		1421	1	4268	2	N	3258	3253	1			16
								18	4	3584	9							
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	454779						N	1497	1347	1			166
08	SHUT IN		57507	-0-	57507	512286		4523	1	43506	2	N	8508	8645	1			29
								119	4	9359	9							
09	512286	X	-0-	-0-	-512286	-0-						N	2755	2582	1			202
10	46500	X	19163	-0-	-27337	-0-		2151	1	13061	2	N	3289	3475	1			16
								333	4	3618	9							
11	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	139	139	1			16
12	48422	X	8173	-0-	-40249	-0-		763	1	4451	2	N	2645	2508	1			153
								49	4	2910	9							

TOTAL GAS PROD: 322,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,647

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	19982	-0-	-30083	-0-	996	1	15716	2	N	2910	2906	1	62
							69	4	3201	9					
02	45220	X	17337	-0-	-27883	-0-	824	1	13658	2	N	2561	2562	1	61
							38	4	2817	9					
03	50065	X	13991	-0-	-36074	-0-	695	1	11160	2	N	1942	1962	1	41
							2136	9							
04	48450	X	14548	-0-	-33902	-0-	759	1	11911	2	N	1705	1736	1	10
							2	4	1876	9					
05	50065	X	15983	-0-	-34082	-0-	883	1	13152	2	N	1705	1672	1	43
							72	4	1876	9					
06	19350	X	14019	-0-	-5331	-0-	847	1	10608	2	N	2263	2243	1	63
							75	4	2489	9					
07	19189	X	12131	-0-	-7058	-0-	854	1	9598	2	N	1520	1574	1	9
							7	4	1672	9					
08	15035	X	9568	-0-	-5467	-0-	876	1	7855	2	N	758	760	1	7
							3	4	834	9					
09	15480	X	4464	-0-	-11016	-0-	781	1	2903	2	N	707	687	1	27
							2	4	778	9					
10	15996	X	7412	-0-	-8584	-0-	908	1	4888	2	N	1386	1360	1	53
							91	4	1525	9					
11	14010	X	7515	-0-	-6495	-0-	890	1	5143	2	N	1333	1346	1	40
							16	4	1466	9					
12	12121	X	4254	-0-	-7867	-0-	479	1	2721	2	N	929	920	1	49
							32	4	1022	9					

TOTAL GAS PROD: 141,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,719

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62868	X	2146	-0-	-60722	-0-	1607	2	1	4	N	489	551	1	35
							538	9							
02	56784	X	2098	-0-	-54686	-0-	1411	2	1	4	N	624	584	1	75
							686	9							
03	62868	X	2210	-0-	-60658	-0-	1470	2	740	9	N	673	689	1	59
04	60840	X	1799	-0-	-59041	-0-	1179	2	620	9	N	564	581	1	42
05	62868	X	1706	-0-	-61162	-0-	1050	2	1	4	N	595	595	1	42
							655	9							
06	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	1348	2	2	4	N	587	589	1	40
							646	9							
07	2325	X	1840	-0-	-485	-0-	1424	2	1	4	N	377	391	1	26
							415	9							
08	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	1369	2	391	9	N	355	354	1	27
09	2010	X	1444	-0-	-566	-0-	1137	2	307	9	N	279	281	1	25
10	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	1223	2	381	9	N	346	343	1	28
11	2010	X	1400	-0-	-610	-0-	1123	2	277	9	N	252	246	1	34
12	1829	X	1193	-0-	-636	-0-	886	2	1	4	N	278	286	1	26
							306	9							

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,419

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		19725	-0-	19725	669182	17410	2	8	4	N	2097	2177	1			114
							2307	9									
02	SHUT IN		17285	-0-	17285	686467	15294	2	11	4	N	1800	1751	1			163
							1980	9									
03	704292	X	17825	-0-	-686467	-0-	15925	2	4	4	N	1724	1754	1			133
							1896	9									
04	50370	X	14545	-0-	-35825	-0-	12776	2	1	4	N	1607	1626	1			114
							1768	9									
05	52049	X	13039	-0-	-39010	-0-	11382	2	11	4	N	1496	1556	1			54
							1646	9									
06	50370	X	16482	-0-	-33888	-0-	14609	2	23	4	N	1682	1614	1			122
							1850	9									
07	52049	X	17228	-0-	-34821	-0-	15435	2	11	4	N	1620	1624	1			118
							1782	9									
08	52049	X	16540	-0-	-35509	-0-	14835	2	1705	9	N	1550	1564	1			104
09	16470	X	13759	-0-	-2711	-0-	12324	2	1	4	N	1304	1293	1			115
							1434	9									
10	17019	X	14948	-0-	-2071	-0-	13254	2	2	4	N	1538	1529	1			124
							1692	9									
11	16680	X	13728	-0-	-2952	-0-	12174	2	3	4	N	1410	1374	1			160
							1551	9									
12	17236	X	10882	-0-	-6354	-0-	9601	2	9	4	N	1156	1189	1			127
							1272	9									

TOTAL GAS PROD: 185,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,984

FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-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-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21841 12/20/2024

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

FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 21824 11/28/2024

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11925 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	16870	-0-	-34280	-0-	864	1	11648	2	N	3915	3909	1			76
							51	4	4307	9							
02	46200	X	13327	-0-	-32873	-0-	675	1	8917	2	N	3373	3334	1			115
							25	4	3710	9							
03	51150	X	12154	-0-	-38996	-0-	610	1	7840	2	N	3367	3399	1			83
							3704	9									
04	49500	X	11788	-0-	-37712	-0-	674	1	8130	2	N	2712	2742	1			53
							1	4	2983	9							
05	51150	X	13544	-0-	-37606	-0-	737	1	9216	2	N	3218	3200	1			71
							51	4	3540	9							
06	49500	X	11918	-0-	-37582	-0-	719	1	7994	2	N	2862	2858	1			75
							57	4	3148	9							
07	14756	X	11553	-0-	-3203	-0-	796	1	8003	2	N	2498	2523	1			50
							6	4	2748	9							
08	12183	X	10872	-0-	-1311	-0-	740	1	6829	2	N	3000	2953	1			97
							3	4	3300	9							
09	13110	X	8337	-0-	-4773	-0-	663	1	5260	2	N	2191	2237	1			51
							4	4	2410	9							
10	13547	X	8073	-0-	-5474	-0-	658	1	5004	2	N	2111	2097	1			65
							89	4	2322	9							
11	11910	X	10358	-0-	-1552	-0-	676	1	7293	2	N	2153	2121	1			97
							21	4	2368	9							
12	11563	X	9071	-0-	-2492	-0-	624	1	5787	2	N	2358	2362	1			93
							66	4	2594	9							

TOTAL GAS PROD: 137,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,758

ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45539	X	12278	-0-	-33261	-0-	789	1	9012	2	N	2215	2227	1			43
							40	4	2437	9							
02	41132	X	10790	-0-	-30342	-0-	683	1	7580	2	N	2278	2236	1			85
							21	4	2506	9							
03	45539	X	11363	-0-	-34176	-0-	724	1	8208	2	N	2210	2239	1			56
							2431	9									
04	44070	X	11142	-0-	-32928	-0-	777	1	8562	2	N	1638	1629	1			65
							1	4	1802	9							
05	45539	X	10266	-0-	-35273	-0-	755	1	7480	2	N	1808	1824	1			49
							42	4	1989	9							
06	44070	X	9897	-0-	-34173	-0-	772	1	7254	2	N	1654	1656	1			47
							52	4	1819	9							
07	45539	X	9580	-0-	-35959	-0-	802	1	7647	2	N	1024	1035	1			36
							5	4	1126	9							
08	11501	X	9673	-0-	-1828	-0-	816	1	7361	2	N	1357	1346	1			47
							3	4	1493	9							
09	11130	X	8182	-0-	-2948	-0-	797	1	5987	2	N	1266	1285	1			28
							5	4	1393	9							
10	10261	X	7310	-0-	-2951	-0-	739	1	5264	2	N	1102	1086	1			44
							95	4	1212	9							
11	9900	X	8937	-0-	-963	-0-	720	1	7126	2	N	973	965	1			52
							21	4	1070	9							
12	9672	X	7851	-0-	-1821	-0-	588	1	6064	2	N	1028	1032	1			48
							68	4	1131	9							

TOTAL GAS PROD: 117,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,553

TROMMELFEUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300383 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6662 PERF. N/A

07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ARMISTICE B WELL #: 2H RRCID -> 300731 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	29	-0-	-126	-0-	4	1	16	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	9	1	40	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	354	1	2207	2	Y	71	48	1			27
							78	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	282	1	1779	2	Y	98	62	1			63
							108	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	187	1	604	2	Y	49	91	1			21
							54	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	274	1	827	2	Y	49	29	1			41
							54	9									
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	153	1	740	2	Y	45	62	1			24
							50	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	145	1	936	2	Y	79	32	1			71
							87	9									
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	134	1	763	2	Y	57	62	1			66
							63	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	168	1	866	2	Y	76	90	1			52
							84	9									
11	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	129	1	827	2	Y	66	100	1			18
							73	9									
12	992	N	787	-0-	-205	-0-	115	1	598	2	Y	67	35	1			50
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	84	1	331	2	Y	230	254	1			194
							253	9									
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	509	2	Y	247	149	1			292
							272	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	540	2	Y	249	402	1			139
							274	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	377	267	1			249
							415	9									
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	108	1	351	2	Y	246	376	1			119
							271	9									
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	89	1	269	2	Y	182	125	1			176
							200	9									
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	101	1	488	2	Y	176	258	1			94
							194	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	Y	302	124	1			272
							332	9									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	427	2	Y	257	250	1			279
							283	9									
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	420	2	Y	291	364	1			206
							320	9									
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	71	1	458	2	Y	251	389	1			68
							276	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	88	1	461	2	Y	282	132	1			218
							310	9									

TOTAL GAS PROD: 9,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,090

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	359	-0-	-292	-0-	65	1	257	2	Y	34	103	1			51
							37	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	121	1	551	2	Y	41	33	1			59
							45	9									
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	57	1	355	2	Y	54	85	1			28
							59	9									
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	Y	62	47	1			43
							68	9									
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	118	1	381	2	Y	42	65	1			20
							46	9									
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	328	2	Y	35	23	1			32
							39	9									
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	84	1	405	2	Y	27	43	1			16
							30	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	Y	52	21	1			47
							57	9									
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	564	2	Y	44	43	1			48
							48	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	107	1	553	2	Y	49	62	1			35
							54	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	86	1	553	2	Y	44	67	1			12
							48	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	101	1	525	2	Y	48	23	1			37
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	119	1	466	2	Y	19	23	1			23
							21	9									
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	105	1	478	2	Y	15					38
							17	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	616	2	Y	8	19	1			27
							9	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	2					29
							2	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	11	20	1			20
							12	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	530	2	Y	15					35
							17	9									
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	Y	17	24	1			28
							19	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	733	2	Y	16	23	1			21
							18	9									
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	741	2	Y	11					32
							12	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	142	1	735	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	773	2	Y	17	23	1			24
							19	9									
12	868	N	854	-0-	-14	-0-	134	1	700	2	Y	18	25	1			17
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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. 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	806	N	690	-0-	-116	-0-	132	1	519	2	Y	35					125
							39	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y	7					132
							8	9									
03	744	N	203	-0-	-541	-0-	27	1	169	2	Y	6	76	1			62
							7	9									
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1395	2	Y	15					77
							17	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	32					109
							35	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	53	82	1			80
							58	9									
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	122	1	589	2	Y	54					134
							59	9									
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	896	2	Y	3					137
							3	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	161	1	920	2	Y	21					158
							23	9									
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	185	1	957	2	Y	27	88	1			97
							30	9									
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	147	1	941	2	Y	23					120
							25	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	166	1	868	2	Y	23					143
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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. 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	588	2	Y	27					105
							30	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	599	2	Y	21					126
							23	9									
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	130	1	810	2	Y	65	102	1			89
							72	9									
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	89	1	559	2	Y	14					103
							15	9									
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	125	1	404	2	Y	28					131
							31	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	169	1	511	2	Y	52	95	1			88
							57	9									
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	138	1	666	2	Y	53					141
							58	9									
08	558	N	145	-0-	-413	-0-	19	1	124	2	Y	2					143
							2	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	197	1	1124	2	Y	18					161
							20	9									
10	868	N	783	-0-	-85	-0-	124	1	641	2	Y	16	89	1			88
							18	9									
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	184	1	1181	2	Y	23					111
							25	9									
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	155	1	807	2	Y	20					131
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 9,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1032	-0-	-332	-0-	201	1	787	2	Y	40	43	1			43
							44	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	265	1	1204	2	Y	40					83
							44	9									
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	185	1	1155	2	Y	16	42	1			57
							18	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	218	1	1375	2	Y	5					62
							6	9									
05	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	241	1	778	2	Y	20	41	1			41
							22	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	224	1	677	2	Y	31					72
							34	9									
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	230	1	1112	2	Y	35	50	1			57
							39	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	137	1	885	2	Y	32	46	1			43
							35	9									
09	930	N	612	-0-	-318	-0-	88	1	504	2	Y	18					61
							20	9									
10	1364	N	93	-0-	-1271	-0-	14	1	71	2	Y	7	39	1			29
							8	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	141	1	903	2	Y	21	25	1			25
							23	9									
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	267	1	1392	2	Y	30	31	1			24
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	122	1	478	2	Y	25	28	1			28
							28	9									
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	155	1	705	2	Y	26					54
							29	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	114	1	708	2	Y	11	28	1			37
							12	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	944	2	Y	3					40
							3	9									
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	160	1	516	2	Y	14	27	1			27
							15	9									
06	570	N	185	-0-	-385	-0-	43	1	130	2	Y	11					38
							12	9									
07	961	N	277	-0-	-684	-0-	45	1	218	2	Y	13	26	1			25
							14	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	271	1	1757	2	Y	21	24	1			22
							23	9									
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	192	1	1095	2	Y	14					36
							15	9									
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	189	1	975	2	Y	24	23	1			37
							26	9									
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	153	1	984	2	Y	23	29	1			31
							25	9									
12	961	N	810	-0-	-151	-0-	128	1	670	2	Y	11	24	1			18
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1012	-0-	-197	-0-	198	1	779	2	Y	32	37	1	37
							35	9							
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	303	1	1376	2	Y	32			69
							35	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	226	1	1408	2	Y	13	35	1	47
							14	9							
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	256	1	1614	2	Y	4			51
							4	9							
05	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	291	1	941	2	Y	16	34	1	33
							18	9							
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	281	1	848	2	Y	25			58
							28	9							
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	269	1	1300	2	Y	28	40	1	46
							31	9							
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	2	Y	25	37	1	34
							28	9							
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	198	1	1126	2	Y	17			51
							19	9							
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	260	1	1342	2	Y	30	33	1	48
							33	9							
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	200	1	1282	2	Y	28	37	1	39
							31	9							
12	1395	N	963	-0-	-432	-0-	150	1	782	2	Y	28	40	1	27
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	899	N	636	-0-	-263	-0-	118	1	462	2	Y	51	57	1	58
							56	9							
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	132	1	600	2	Y	47			105
							52	9							
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	121	1	754	2	Y	24	54	1	75
							26	9							
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	734	2	Y	6			81
							7	9							
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	108	1	350	2	Y	18	55	1	44
							20	9							
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	73	1	220	2	Y	18			62
							20	9							
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	249	1	1202	2	Y	50	47	1	65
							55	9							
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	151	1	978	2	Y	45	57	1	53
							50	9							
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	170	1	971	2	Y	29			82
							32	9							
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	175	1	906	2	Y	53	53	1	82
							58	9							
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	138	1	889	2	Y	48	63	1	67
							53	9							
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	151	1	786	2	Y	50	69	1	48
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 439

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

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

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

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

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

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	318	1	178	3	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	830	1	155	3	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	3	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	574	1	433	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	194	1	278	3	N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	130	1	226	3	N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	159	1	218	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	117	1	103	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	292	1	162	3	N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	538	1	100	3	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	429	1	330	3	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	572	1	430	3	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	348	1	499	3	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	315	1	550	3	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	357	1	491	3	N	-0-					-0-
11	720	N	229	-0-	-491	-0-	122	1	107	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 4710

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

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

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MAG EXPLORATION LLC 102971
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

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

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	658	-0-	-782	-0-	658	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	706	-0-	-1030	-0-	706	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	75	-0-	-1395	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	682	N	77	-0-	-605	-0-	77	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	390	N	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	496	N	192	-0-	-304	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	390	N	20	-0-	-370	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	279	N	111	-0-	-168	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
10	341	N	225	-0-	-116	-0-	13	1	212	3	N	-0-					-0-
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
09	180	N	31	-0-	-149	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	248	N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
09	300	N	105	-0-	-195	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
03	651	N	175	-0-	-476	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
09	600	N	141	-0-	-459	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
10	558	N	444	-0-	-114	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
11	510	N	385	-0-	-125	-0-	23	1	362	3	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	248	N	81	-0-	-167	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-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: 913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	210	N	120	-0-	-90	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
09	180	N	40	-0-	-140	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	964	3	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	46	1	718	3	N	-0-					-0-
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-					-0-
09	510	N	304	-0-	-206	-0-	18	1	286	3	N	-0-					-0-
10	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	21	1	332	3	N	-0-					-0-
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	496	N	229	-0-	-267	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	3	N	-0-			-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2631	N	2606	-0-	-25	-0-	156	1	2450	3	N	-0-			-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	112	1	1752	3	N	-0-			-0-
03	2077	X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-			-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-			-0-
05	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	103	1	1618	3	N	-0-			-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-			-0-
07	2077	X	1996	-0-	-81	-0-	119	1	1877	3	N	-0-			-0-
08	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	117	1	1831	3	N	-0-			-0-
09	2010	N	821	-0-	-1189	-0-	50	1	771	3	N	-0-			-0-
10	1984	N	1495	-0-	-489	-0-	90	1	1405	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	1059	-0-	-831	-0-	64	1	995	3	N	-0-			-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	36	1	565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	3	N	-0-			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	-0-			-0-
03	899	N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-			-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	3	N	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	3	N	-0-			-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-			-0-
09	600	N	337	-0-	-263	-0-	20	1	317	3	N	-0-			-0-
10	899	N	542	-0-	-357	-0-	33	1	509	3	N	-0-			-0-
11	780	N	398	-0-	-382	-0-	24	1	374	3	N	-0-			-0-
12	341	N	241	-0-	-100	-0-	14	1	227	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-		-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-		-62	-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: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-		-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-		-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-		-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-		-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-		-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-		-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-		-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-		-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

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

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

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 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 #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7841	3	46	9	Y	42	72	1			159
02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6743	3	124	9	Y	113					272
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7708	3	69	9	Y	63	70	1			265
04	7620	X	6693	-0-	-927	-0-	6668	3	25	9	Y	23	183	1			105
05	7874	X	7373	-0-	-501	-0-	7345	3	28	9	Y	25					130
06	7620	X	7354	-0-	-266	-0-	7336	3	18	9	Y	16					146
07	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	3			Y	-0-	67	1			79
08	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7336	3			Y	-0-					79
09	7350	X	7119	-0-	-231	-0-	7118	3	1	9	Y	1					80
10	7595	X	7055	-0-	-540	-0-	6964	3	91	9	Y	83	70	1			93
11	7350	X	6448	-0-	-902	-0-	6437	3	11	9	Y	10					103
12	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	6823	3	6	9	Y	5					108

TOTAL GAS PROD: 86,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150 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 #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43 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 #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	8	-0-		-2	-0-	8	3			Y	-0-					1
02	13	N	1	-0-		-12	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	7	N	4	-0-		-3	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	826	N	826	-0-		-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9					10
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			5
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5
09	7	N	2	-0-		-5	-0-	2	3			Y	-0-					5
10	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			1
11	7	N	1	-0-		-6	-0-	1	3			Y	-0-					1
12	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	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	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	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	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 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

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	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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	99	2	2		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	161	62	2		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	209	-0-	209	370	209	2		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	36	-0-	36	406	36	2		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	62	-0-	62	468	62	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	468				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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_____ 12/10/2025

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	233	-0-	233	1988	233	2		Y	-0-			23
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1988				Y	-0-			23
03	DLQ G-10	284	-0-	284	2272	284	2		Y	-0-			23
04	DLQ G-10	70	-0-	70	2342	70	2		Y	-0-			23
05	DLQ G-10	22	-0-	22	2364	22	2		Y	-0-			23
06	DLQ G-10	240	-0-	240	2604	240	2		Y	-0-			23
07	2797 X	193	-0-	-2604	-0-	193	2		Y	-0-			23
08	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			23
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		Y	-0-			23
10	248 X	44	-0-	-204	-0-	44	2		Y	-0-			23
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	244	2		Y	-0-			23
12	372 X	205	-0-	-167	-0-	205	2		Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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	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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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-

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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	101	2	28	9	Y	25	6	1			25
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	180	2	23	9	Y	21					46
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1			18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1			7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	6	1			1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	227	-0-	-176	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1718	-0-	-1847	-0-	1708	2	10	9	Y	9	15	1			8
02	2688	X	2116	-0-	-572	-0-	2108	2	8	9	Y	7					15
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1			24
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			24
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2936	2	43	9	Y	39					63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2908	2	32	9	Y	29	51	1			41
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3064	2	44	9	Y	40					81
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3114	2	51	9	Y	46	63	1			64
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2991	2	1	9	Y	1	61	1			4
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3125	2	45	9	Y	41					45
11	3060	X	2916	-0-	-144	-0-	2841	2	75	9	Y	68	58	1			55
12	3162	X	1371	-0-	-1791	-0-	1371	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 31,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	532	X	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1			1
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	180	X	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	X	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	120	X	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
10	124	X	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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 #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-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	883	X	883	-0-	-0-	-0-	863	2	20	9	Y	18					18
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4982	2	22	9	Y	20	15	1			23
09	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4376	2	2	9	Y	2	22	1			3
10	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4312	2	53	9	Y	48					51
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3842	2	89	9	Y	81	67	1			65
12	3968	X	1598	-0-	-2370	-0-	1598	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 20,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	2521	-0-	-2191	-0-	2485	2	36	9	Y	33	59	1			28
02	4256	X	2945	-0-	-1311	-0-	2920	2	25	9	Y	23					51
03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3366	2	21	9	Y	19	41	1			29
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1			18
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	Y	17					35
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4107	2	13	9	Y	12	28	1			19
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4513	2	20	9	Y	18					37
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4583	2	22	9	Y	20	29	1			28
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4433	2	1	9	Y	1	27	1			2
10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4721	2	20	9	Y	18					20
11	4470	X	4388	-0-	-82	-0-	4356	2	32	9	Y	29	25	1			24
12	4619	X	1913	-0-	-2706	-0-	1913	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 44,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1021	2	32	9	Y	29	51	1			25
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1707	2	23	9	Y	21					46
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1			23
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8					20
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2159	2	7	9	Y	6	16	1			10
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	Y	8					18
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	14	1			14
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			Y	-0-	13	1			1
10	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2495	2	9	9	Y	8					9
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2320	2	17	9	Y	15	12	1			12
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 24,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4573	2	33	9	Y	30	5	1			25
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	46	1			28
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49					77
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5303	2	41	9	Y	37	63	1			51
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5932	2	56	9	Y	51					102
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5715	2	65	9	Y	59	80	1			81
09	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5504	2	1	9	Y	1	77	1			5
10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5511	2	57	9	Y	52					57
11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	4987	2	95	9	Y	86	73	1			70
12	5084	X	2467	-0-	-2617	-0-	2467	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 53,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

01	2697 X	1519	-0-	-1178	-0-	1498	2	21	9	Y	19	34	1			16
02	2016 X	1776	-0-	-240	-0-	1762	2	14	9	Y	13					29
03	2232 X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1			21
04	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1			16
05	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20					36
06	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1			22
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21					43
08	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28	9	Y	25	34	1			34
09	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	32	1			2
10	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	2604	2	24	9	Y	22					24
11	2550 X	2434	-0-	-116	-0-	2395	2	39	9	Y	35	30	1			29
12	2666 X	1133	-0-	-1533	-0-	1133	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

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) 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	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 #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	50	2	55	9	Y	50	33	1			17
04	121 X	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	9	Y	101	72	1			46
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	38	1			8
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			2
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-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: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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) 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	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 #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HENDERSON 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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	14B DENY	-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
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1656	-0-	-1444	-0-	1626	2	30	9	Y	27	45	1			23
02	2128	X	1917	-0-	-211	-0-	1895	2	22	9	Y	20					43
03	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14	34	1			23
04	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2	12	9	Y	11					23
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	Y	9	19	1			13
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2	12	9	Y	11					24
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	19	1			19
09	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-	18	1			1
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3069	2	13	9	Y	12					13
11	2910	X	2890	-0-	-20	-0-	2868	2	22	9	Y	20	17	1			16
12	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	1371	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 29,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

01	3534	X	1888	-0-	-1646	-0-	1852	2	36	9	Y	33	59	1			29
02	3192	X	2200	-0-	-992	-0-	2172	2	28	9	Y	25					54
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23	43	1			34
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	37	1			23
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26					49
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	40	1			28
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3558	2	30	9	Y	27					55
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	43	1			43
09	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3616	2	1	9	Y	1	41	1			3
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3758	2	30	9	Y	27					30
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3516	2	50	9	Y	45	38	1			37
12	3751	X	1506	-0-	-2245	-0-	1506	2			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 35,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2104	2	58	9	Y	53					53
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39	9	Y	35	51	1			37
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2611	2	25	9	Y	23	37	1			23
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2604	2	24	9	Y	22					45
06	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17	37	1			25
07	2728	X	575	-0-	-2153	-0-	550	2	25	9	Y	23					48
08	2728	X	461	-0-	-2267	-0-	431	2	30	9	Y	27	38	1			37
09	2640	X	481	-0-	-2159	-0-	481	2			Y	-0-	35	1			2
10	2635	X	311	-0-	-2324	-0-	285	2	26	9	Y	24					26
11	1950	X	70	-0-	-1880	-0-	53	2	17	9	Y	15	33	1			8
12	589	X	1	-0-	-588	-0-	1	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

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 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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 #: 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-

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) 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	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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

01	4867	X	1996	-0-	-2871	-0-	1938	2	58	9	Y	53	101	1			45
02	4060	X	2566	-0-	-1494	-0-	2524	2	42	9	Y	38					83
03	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30	9	Y	27	66	1			44
04	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23	9	Y	21	40	1			25
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3386	2	22	9	Y	20					45
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	Y	15	37	1			23
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	2	23	9	Y	21					44
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3139	2	26	9	Y	24	34	1			34
09	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			Y	-0-	32	1			2
10	3968	X	3842	-0-	-126	-0-	3819	2	23	9	Y	21					23
11	3840	X	3392	-0-	-448	-0-	3352	2	40	9	Y	36	30	1			29
12	3968	X	526	-0-	-3442	-0-	526	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 35,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 290894 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10830 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	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-

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	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 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

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 -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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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.		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		19	-0-	19	38	19	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		3	-0-	3	41	3	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	44	3	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		3	-0-	3	47	3	3			Y	-0-					-0-
08	50	X	3	-0-	-47	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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 -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7968	-0-	-309	-0-	7902	3	66	9	Y	60	106	1			231
02	7476	X	7331	-0-	-145	-0-	7141	3	190	9	Y	173					404
03	7967	X	7811	-0-	-156	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1			392
04	7710	X	7318	-0-	-392	-0-	7278	3	40	9	Y	36	273	1			155
05	8122	X	7813	-0-	-309	-0-	7771	3	42	9	Y	38					193
06	7860	X	7805	-0-	-55	-0-	7777	3	28	9	Y	25					218
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-	100	1			118
08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	7777	3			Y	-0-					118
09	7800	X	7286	-0-	-514	-0-	7285	3	1	9	Y	1					119
10	8060	X	7631	-0-	-429	-0-	7490	3	141	9	Y	128	104	1			143
11	7800	X	7362	-0-	-438	-0-	7343	3	19	9	Y	17					160
12	7781	X	7086	-0-	-695	-0-	7077	3	9	9	Y	8					168

TOTAL GAS PROD: 90,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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-	-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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 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 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
J & D LOGISTICS INC 427414
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

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

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-			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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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_____ 11/12/2025

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

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

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

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

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

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

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

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

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

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

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

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

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

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

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

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

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

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

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-		-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-		-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-		-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	66	-0-	-804		-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-		-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-		-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-		-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-		-0-	944	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-		-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	899	N	8	-0-	-891		-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	870	N	758	-0-	-112		-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-		-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	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-

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

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	690	N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
10	713	N	7	-0-	-706	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	690	N	464	-0-	-226	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	310	N	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	2			N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	690	N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	713	N	39	-0-	-674	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	584	2	Y	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	2	Y	-0-					1
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					1
04	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					1
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					1
10	341	N	140	-0-	-201	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	455	2	Y	-0-					1
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	410	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	19	1	626	2	Y	-0-					3
02	868	N	658	-0-	-210	-0-	19	1	639	2	Y	-0-					3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					3
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	Y	-0-					3
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					3
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	19	1	743	2	Y	-0-					3
09	900	N	714	-0-	-186	-0-	19	1	695	2	Y	-0-					3
10	961	N	505	-0-	-456	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					3
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	Y	-0-					3
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	28	1	1078	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 9,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	10	1	348	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	6	1	191	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-			-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-			-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	96	-0-	-214	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	Y	-0-			-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-			21
02	1316	N	1312	-0-	-4	-0-	39	1	1273	2	Y	-0-			21
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	Y	-0-			21
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	Y	-0-			21
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	2	Y	-0-			21
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT			21
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	21	1	1376	2	Y	-0-			21
08	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-			21
09	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	46	1	1672	2	Y	-0-			21
10	1395	N	869	-0-	-526	-0-	22	1	847	2	Y	-0-			21
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	-0-			21
12	1767	N	1631	-0-	-136	-0-	41	1	1590	2	Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 17,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	Y	-0-			8
02	1176	N	966	-0-	-210	-0-	28	1	938	2	Y	-0-			8
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	1	1	885	2	Y	-0-			8
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-			8
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-			8
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			8
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-			8
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-			8
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	2	Y	-0-			8
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	13	1	479	2	Y	-0-			8
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	26	1	1172	2	Y	-0-			8
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	27	1	1052	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 11,151 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 #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	95	1	3205	2	Y	-0-			28
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	146	1	4813	2	Y	-0-			28
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2	1	3230	2	Y	-0-			28
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	2	Y	-0-			28
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	148	1	5935	2	Y	-0-			28
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	148	1	5992	2	Y	-0-			28
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	72	1	4615	2	Y	-0-			28
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	121	1	4736	2	Y	-0-			28
09	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	132	1	4858	2	Y	-0-			28
10	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	110	1	4208	2	Y	-0-			28
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	81	1	3645	2	Y	-0-			28
12	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	104	1	4019	2	Y	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 54,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	55	1	1861	2	Y	-0-			14
02	1624	N	1461	-0-	-163	-0-	43	1	1418	2	Y	-0-			14
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1	1	1101	2	Y	-0-			14
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-			14
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	42	1	1667	2	Y	-0-			14
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	42	1	1685	2	Y	-0-			14
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	2	Y	-0-			14
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-			14
09	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	44	1	1622	2	Y	-0-			14
10	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	28	1	1048	2	Y	-0-			14
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	39	1	1741	2	Y	-0-			14
12	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	44	1	1688	2	Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 18,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	46	1	1539	2	Y	-0-					14
02	1540	N	1377	-0-	-163	-0-	41	1	1336	2	Y	-0-					14
03	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					14
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					14
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	40	1	1613	2	Y	-0-					14
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	-0-					14
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	2	Y	-0-					14
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	38	1	1492	2	Y	-0-					14
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	43	1	1565	2	Y	-0-					14
10	1209	N	569	-0-	-640	-0-	15	1	554	2	Y	-0-					14
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	36	1	1617	2	Y	-0-					14
12	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	40	1	1540	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	1005	2	Y	-0-					5
02	868	N	748	-0-	-120	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					5
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					5
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					5
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-					5
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					5
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	-0-					5
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					5
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	24	1	879	2	Y	-0-					5
10	775	N	591	-0-	-184	-0-	15	1	576	2	Y	-0-					5
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	16	1	724	2	Y	-0-					5
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	24	1	928	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	91	1	3073	2	Y	-0-					28
02	2744	X	2375	-0-	-369	-0-	70	1	2305	2	Y	-0-					28
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-					28
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	1	1	2545	2	Y	-0-					28
05	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	65	1	2589	2	Y	-0-					28
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	57	1	2323	2	Y	-0-					28
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	Y	-0-					28
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	-0-					28
09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	71	1	2616	2	Y	-0-					28
10	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	41	1	1558	2	Y	-0-					28
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	61	1	2760	2	Y	-0-					28
12	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	70	1	2718	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 30,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
02	364	N	265	-0-	-99	-0-	8	1	257	2	Y	-0-					1
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					1
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					1
10	372	N	225	-0-	-147	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					1
11	360	N	235	-0-	-125	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					1
12	372	N	297	-0-	-75	-0-	7	1	290	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,981 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	Y	-0-					12
02	1316	N	1098	-0-	-218	-0-	32	1	1066	2	Y	-0-					12
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-					12
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-					12
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-					12
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-					12
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	Y	-0-					12
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1932	2	Y	-0-					12
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	59	1	2166	2	Y	-0-					12
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	37	1	1422	2	Y	-0-					12
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	45	1	2009	2	Y	-0-					12
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	59	1	2268	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 21,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOLOCAV, LLC 506080
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 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-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		Y	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3		Y	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		N	-0-			-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
10	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,081 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 #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

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

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	63	1	2115	2	Y	-0-					13
02	1540	N	1401	-0-	-139	-0-	41	1	1360	2	Y	-0-					13
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-					13
04	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	2			Y	-0-					13
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					13
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-					13
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					13
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					13
09	1410	N	651	-0-	-759	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					13
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	956	2	Y	-0-					13
11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	56	1	2531	2	Y	-0-					13
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	52	1	1998	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 15,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	59	1	592	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	N	-0-					-0-
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	107	1	645	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	3	N	-0-					-0-
10	527	N	74	-0-	-453	-0-	19	1	55	3	N	-0-					-0-
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	3	N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA E & P, LLC 844133
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

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

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	246	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	N	-0-					-0-
							314	5									
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	24	1	46	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		3100	N	3198	-0-	98	98	272	1	2926	3	N	-0-					40
02		2645	N	2547	-0-	-98	-0-	219	1	2328	3	N	-0-					40
03		2883	N	1585	-0-	-1298	-0-	155	1	1430	5	N	-0-					40
04		2850	X	147	-0-	-2703	-0-	51	1	96	3	N	-0-					40
05		2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2			N	-0-					40
06		2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					40
07		2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2718	2			N	-0-					40
08		2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					40
09		2850	X	2528	-0-	-322	-0-	2528	2			N	-0-					40
10		2728	N	95	-0-	-2633	-0-	95	2			N	-0-					40
*11		2730	N	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					40
12		3100	N	3161	-0-	61	61	3161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	678	-0-	-376	-0-	58	1	620	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	438	-0-	-616	-0-	43	3	395	5	N	-0-					-0-
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	69	1	744	3	N	-0-					37
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					37
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					37
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					37
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					37
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					37
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					37
10	682	N	23	-0-	-659	-0-	23	2			N	-0-					37
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					37
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3367	-0-	267	267	286	1	3081	3	N	-0-					40
02	2800	N	2595	-0-	-205	62	223	1	2372	3	N	-0-					40
03	2666	N	1728	-0-	-938	-0-	169	1	1559	3	N	-0-					40
04	2970	X	139	-0-	-2831	-0-	48	1	91	3	N	-0-					40
05	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					40
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					40
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-					40
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-					40
09	2940	X	1495	-0-	-1445	-0-	1495	2			N	-0-					40
10	2294	N	89	-0-	-2205	-0-	89	2			N	-0-					40
*11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					40
12	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-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-

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	61	1	653	3	N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	77	1	829	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	N	-0-					-0-
03	806	N	506	-0-	-300	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
10	837	N	31	-0-	-806	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	507	1	5459	3	N	-0-					39
02	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	363	1	3871	3	N	-0-					39
03	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	284	1	2611	3	N	113					152
							124	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					152
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					152
08	5053	X	4862	-0-	-191	-0-	4862	2			N	-0-					152
09	4890	X	4708	-0-	-182	-0-	4708	2			N	-0-					152
10	5053	X	163	-0-	-4890	-0-	163	2			N	-0-					152
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					152
*12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 39,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	139	1	1493	3	N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	100	1	1069	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	810	-0-	-368	-0-	79	1	731	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	370	-0-	-770	-0-	128	1	242	3	N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	50	-0-	-1128	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

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 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6328

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	* * 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			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 10/28/2011 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC 195770
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

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

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC //CONT.// 195770
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	* * 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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					-0-
02	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
08	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
10	3379	X	1921	-0-	-1458	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-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: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	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-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

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

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

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

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

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

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

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

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

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

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	357	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	196	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	2203	-0-	-2447	-0-	132	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	35	-0-	-2166	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	215	X	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

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-

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-

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC 103138
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- 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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

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

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

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

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	5			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC 008625
SCHOOLFIELD WELL #: 2H RRCID -> 289917 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11840 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52359	X	33762	-0-	-18597	-0-	1667	1	32095	2	N	-0-			-0-
02	41608	X	30034	-0-	-11574	-0-	30034	2			N	-0-			-0-
03	44857	X	32007	-0-	-12850	-0-	211	1	31796	2	N	-0-			-0-
04	39270	X	31654	-0-	-7616	-0-	1622	1	30032	2	N	-0-			-0-
05	36859	X	29855	-0-	-7004	-0-	972	1	28883	2	N	-0-			-0-
06	32670	X	28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2	N	-0-			-0-
07	33263	X	28209	-0-	-5054	-0-	28209	2			N	-0-			-0-
08	32705	X	27993	-0-	-4712	-0-	27993	2			N	-0-			-0-
09	31650	X	26563	-0-	-5087	-0-	26563	2			N	-0-			-0-
10	29853	X	26551	-0-	-3302	-0-	119	1	26432	2	N	-0-			-0-
11	28290	X	24999	-0-	-3291	-0-	311	1	24688	2	N	-0-			-0-
12	28210	X	24992	-0-	-3218	-0-	188	1	24804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 344,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22943	X	22943	-0-	-0-	-0-	1133	1	21810	2	N	-0-			-0-
02	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	21414	2			N	-0-			-0-
03	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	155	1	23442	2	N	-0-			-0-
04	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	1133	1	20975	2	N	-0-			-0-
05	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	642	1	19071	2	N	-0-			-0-
06	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2	N	-0-			-0-
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-			-0-
08	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-			-0-
09	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	19901	2			N	-0-			-0-
10	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	96	1	21471	2	N	-0-			-0-
11	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	323	1	25655	2	N	-0-			-0-
*12	23575	X	23575	-0-	-0-	-0-	177	1	23398	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1H RRCID -> 290194 COMPL. DATE 12/27/2021 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12764 - 22896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	39972	-0-	-2839	-0-	1974	1	37998	2	N	-0-			-0-
02	37912	X	35438	-0-	-2474	-0-	35438	2			N	-0-			-0-
03	41974	X	37862	-0-	-4112	-0-	249	1	37613	2	N	-0-			-0-
04	40620	X	36272	-0-	-4348	-0-	1858	1	34414	2	N	-0-			-0-
05	41354	X	35392	-0-	-5962	-0-	1152	1	34240	2	N	-0-			-0-
06	38670	X	32481	-0-	-6189	-0-	534	1	31947	2	N	-0-			-0-
07	39246	X	33276	-0-	-5970	-0-	33276	2			N	-0-			-0-
08	37851	X	32830	-0-	-5021	-0-	32830	2			N	-0-			-0-
09	36270	X	31666	-0-	-4604	-0-	31666	2			N	-0-			-0-
10	35402	X	32129	-0-	-3273	-0-	144	1	31985	2	N	-0-			-0-
11	32490	X	30955	-0-	-1535	-0-	385	1	30570	2	N	-0-			-0-
12	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	254	1	33588	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 412,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65720	X	52394	-0-	-13326	-0-	3184	1	49210	2	N	-0-			-0-
02	55832	X	40959	-0-	-14873	-0-	2062	1	38897	2	N	-0-			-0-
03	58373	X	37909	-0-	-20464	-0-	92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04	53520	X	39443	-0-	-14077	-0-	406	1	39037	2	N	-0-			-0-
05	52390	X	36088	-0-	-16302	-0-	36088	2			N	-0-			-0-
06	50700	X	30772	-0-	-19928	-0-	466	1	30306	2	N	-0-			-0-
07	45353	X	33436	-0-	-11917	-0-	33436	2			N	-0-			-0-
08	40765	X	2041	-0-	-38724	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
09	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-					N	-0-			-0-
10	36084	X	-0-	-0-	-36084	-0-					N	-0-			-0-
11	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					N	-0-			-0-
12	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

01	113057	X	73428	-0-	-39629	-0-	4463	1	68965	2	N	-0-			-0-
02	97104	X	58713	-0-	-38391	-0-	2956	1	55757	2	N	-0-			-0-
03	102641	X	76498	-0-	-26143	-0-	185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04	92130	X	77268	-0-	-14862	-0-	795	1	76473	2	N	-0-			-0-
05	79918	X	69347	-0-	-10571	-0-	69347	2			N	-0-			-0-
06	74040	X	62854	-0-	-11186	-0-	953	1	61901	2	N	-0-			-0-
07	79856	X	50871	-0-	-28985	-0-	50871	2			N	-0-			-0-
08	79856	X	46059	-0-	-33797	-0-	46059	2			N	-0-			-0-
09	77280	X	50989	-0-	-26291	-0-	523	1	50466	2	N	-0-			-0-
10	69347	X	68560	-0-	-787	-0-	234	1	68326	2	N	-0-			-0-
11	62893	X	62893	-0-	-0-	-0-	593	1	62300	2	N	-0-			-0-
*12	64245	X	64245	-0-	-0-	-0-	977	1	63268	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 761,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

02	0		20695	-0-	20695	20695	821	1	19874	2	N	-0-			-0-
03	0		339279	-0-	339279	359974	821	1	338458	2	N	-0-			-0-
04	682833	X	322859	-0-	-359974	-0-	3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
05	316875	X	316875	-0-	-0-	-0-	316875	2			N	-0-			-0-
06	304200	X	234737	-0-	-69463	-0-	3558	1	231179	2	N	-0-			-0-
07	314340	X	216957	-0-	-97383	-0-	216957	2			N	-0-			-0-
08	314340	X	191230	-0-	-123110	-0-	191230	2			N	-0-			-0-
09	304200	X	160101	-0-	-144099	-0-	1641	1	158460	2	N	-0-			-0-
10	314340	X	144716	-0-	-169624	-0-	493	1	144223	2	N	-0-			-0-
11	234750	X	126259	-0-	-108491	-0-	1191	1	125068	2	N	-0-			-0-
12	216969	X	120840	-0-	-96129	-0-	1838	1	119002	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

02	0		12253	-0-	12253	12253	486	1	11767	2	N	-0-			-0-
03	0		419110	-0-	419110	431363	1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04	918367	X	487004	-0-	-431363	-0-	5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
05	513670	X	479132	-0-	-34538	-0-	479132	2			N	-0-			-0-
06	497100	X	329149	-0-	-167951	-0-	4989	1	324160	2	N	-0-			-0-
07	513670	X	280467	-0-	-233203	-0-	280467	2			N	-0-			-0-
08	513670	X	231353	-0-	-282317	-0-	231353	2			N	-0-			-0-
09	486990	X	179117	-0-	-307873	-0-	1836	1	177281	2	N	-0-			-0-
10	479136	X	183324	-0-	-295812	-0-	625	1	182699	2	N	-0-			-0-
11	329160	X	162922	-0-	-166238	-0-	1536	1	161386	2	N	-0-			-0-
12	280457	X	155357	-0-	-125100	-0-	2363	1	152994	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
STS SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 295063 COMPL. DATE 06/26/2022 TOTAL DEPTH 11759 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

BPX OPERATING COMPANY 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56			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-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

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

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

01	1147	X	76	-0-	-1071	-0-	1	1	51	3	N	-0-					78
							24	4									
02	672	X	180	-0-	-492	-0-	3	1	177	3	N	-0-					78
03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-					78
							389	4									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	3					81
							1019	4	3	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	N	-0-					81
							3	4									
06	810	N	239	-0-	-571	-0-	3	1	236	3	N	-0-					81
07	1147	N	242	-0-	-905	-0-	4	1	238	3	N	-0-					81
08	496	N	251	-0-	-245	-0-	251	3			N	-0-					81
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	146	3	104	4	N	-0-					81
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					81
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	377	3	N	13					94
							71	4	14	9							
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	60	1	626	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	95	1	5565	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	76	1	4406	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	1671	-0-	-1925	-0-	26	1	1608	3	N	-0-					-0-
							37	4									
06	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	42	1	2814	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	1924	-0-	-1672	-0-	28	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	3133	-0-	-246	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
09	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
*11	3390	X	2435	-0-	-955	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					57
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					57
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	55	1	3078	3	N	103					160
							113	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	N	139	164	1			135
							153	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	29	1	2037	3	N	33	128	1			40
							36	9									
07	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	37	1	2487	3	N	100					140
							110	9									
08	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	3080	3	182	9	N	165	133	1			172
09	3660	X	2274	-0-	-1386	-0-	2274	3			N	-0-					172
10	3782	X	2149	-0-	-1633	-0-	2134	3	15	4	N	-0-					172
*11	3510	X	2451	-0-	-1059	-0-	2335	3	116	9	N	105	187	1			90
12	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2702	3	112	9	N	102					192

TOTAL GAS PROD: 24,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	183	1	10655	3	Y	14	19	1			46
							2	4	15	9							
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	156	1	9017	3	Y	31					77
							34	9									
03	7316	X	6578	-0-	-738	-0-	114	1	6464	3	Y	-0-					77
04	7980	X	4816	-0-	-3164	-0-	84	1	4701	3	Y	28					105
							31	9									
05	8246	X	2888	-0-	-5358	-0-	44	1	2844	3	Y	-0-					105
06	7980	X	3294	-0-	-4686	-0-	50	1	3244	3	Y	-0-					105
07	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	71	1	4852	3	Y	-0-					105
08	6572	X	5517	-0-	-1055	-0-	5515	3	2	9	Y	2					107
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	3			Y	-0-					107
10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			Y	-0-					107
*11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	3			Y	-0-					107
12	6665	X	6253	-0-	-412	-0-	6253	3			Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 73,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15530	X	15530	-0-	-0-	-0-	261	1	15251	3	Y	14	20	1			48
							3	4	15	9							
02	12012	X	11114	-0-	-898	-0-	191	1	10889	3	Y	31					79
							34	9									
03	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	224	1	12594	3	Y	-0-					79
04	15030	X	12947	-0-	-2083	-0-	228	1	12674	3	Y	28					107
							14	4	31	9							
05	15531	X	8258	-0-	-7273	-0-	128	1	8130	3	Y	-0-					107
06	15030	X	6799	-0-	-8231	-0-	104	1	6673	3	Y	-0-					107
							22	4									
07	13392	X	7996	-0-	-5396	-0-	116	1	7880	3	Y	-0-					107
08	13392	X	10384	-0-	-3008	-0-	10382	3	2	9	Y	2					109
09	12960	X	11040	-0-	-1920	-0-	11040	3			Y	-0-					109
10	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11220	3			Y	-0-					109
*11	11280	X	11254	-0-	-26	-0-	11254	3			Y	-0-					109
12	11656	X	11413	-0-	-243	-0-	11413	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 130,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	5518	X	4781	-0-	-737	-0-	81	1	4699	3	N	-0-	75	1			73
							1	4									
02	5236	X	3868	-0-	-1368	-0-	67	1	3750	3	N	46	103	1			16
							51	9									
03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	N	-0-					16
04	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	86	1	4821	3	N	-0-					16
05	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	60	1	3770	3	N	-0-					16
06	5700	X	3039	-0-	-2661	-0-	43	1	2996	3	N	-0-					16
07	5890	X	3603	-0-	-2287	-0-	52	1	3551	3	N	-0-					16
08	5890	X	4194	-0-	-1696	-0-	4194	3			N	-0-					16
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	4991	3	200	9	N	182	182	1			16
10	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-					16
*11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4538	3	56	4	N	168	168	1			16
							185	9									
12	5363	X	4623	-0-	-740	-0-	4623	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 53,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

	STS																
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	47	1	2784	3	N	382	425	1			45
							420	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	43	1	2461	3	N	422	149	0	283	1	35
							464	9									
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236	1	68
							99	4	460	9							
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	88	1	175
							84	4	405	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	135	0			40
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*11	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					40
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1942	3	28	4	N	138					178
							152	9									

TOTAL GAS PROD: 15,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3774	-0-		674	674	723	1	2808	3	N	215	203	1			195
								6	4	237	9							
02	2800	N	2441	-0-		-359	315	435	1	1745	3	N	228	321	1			102
								10	4	251	9							
03	2511	N	1871	-0-		-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1			172
								3	4	244	9							
04	2790	X	883	-0-		-1907	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1			263
								2	4	297	9							
05	2883	X	1243	-0-		-1640	-0-	21	1	1025	3	N	170	180	1			253
								10	4	187	9							
06	2790	X	1653	-0-		-1137	-0-	43	1	1358	3	N	225	318	1			160
								4	4	248	9							
07	2697	X	1310	-0-		-1387	-0-	66	1	1034	3	N	188	241	1			107
								3	4	207	9							
08	1943	X	1943	-0-		-0-	-0-	11	1	1659	3	N	245	169	1			183
								3	4	270	9							
09	1910	X	1910	-0-		-0-	-0-	45	1	1651	3	N	192	168	1			207
								3	4	211	9							
10	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-	1687	3	4	4	N	99	194	1			112
								109	9									
*11	2480	N	2480	-0-		-0-	-0-	2231	3	45	4	N	185	144	1			153
								204	9									
12	3008	N	3008	-0-		-0-	-0-	2838	3	1	4	N	154	184	1			123
								169	9									

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5896	X	5896	-0-		-0-	-0-	95	1	5637	3	Y	148	108	1			56
								1	4	163	9							
02	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-	67	1	3778	3	Y	263	294	1			25
								289	9									
03	5040	X	5040	-0-		-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1			64
								220	9									
04	5189	X	5189	-0-		-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	102	1	57
								219	9									
05	2121	X	2121	-0-		-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1			58
								73	9									
06	2775	X	2775	-0-		-0-	-0-	38	1	2630	3	Y	97	94	0			61
								107	9									
07	6438	X	6438	-0-		-0-	-0-	90	1	6094	3	Y	231	201	0	63	1	28
								254	9									
08	6377	X	6377	-0-		-0-	-0-	6047	3	330	9	Y	300	219	1			109
09	4315	X	4315	-0-		-0-	-0-	4230	3	85	9	Y	77	109	0			77
10	4342	X	4342	-0-		-0-	-0-	4199	3	143	9	Y	130	106	1			101
*11	2908	X	2908	-0-		-0-	-0-	2770	3	138	9	Y	125	188	0			38
12	5149	X	5149	-0-		-0-	-0-	5014	3	135	9	Y	123	83	1			78

TOTAL GAS PROD: 54,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,959

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19809	X	16887	-0-	-2922	-0-	284	1	16578	3	N	21	54	1			65
							2	4	23	9							
02	17892	X	15992	-0-	-1900	-0-	277	1	15669	3	N	42					107
							46	9									
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	374	1	21173	3	N	88					195
							26	4	97	9							
04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	313	1	17406	3	N	-0-					195
05	17701	X	14998	-0-	-2703	-0-	235	1	14763	3	N	-0-					195
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	-0-					195
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	287	1	19539	3	N	-0-					195
08	19809	X	17413	-0-	-2396	-0-	17413	3			N	-0-					195
09	19170	X	17856	-0-	-1314	-0-	17856	3			N	-0-					195
10	19809	X	13851	-0-	-5958	-0-	13851	3			N	-0-					195
*11	19170	X	16980	-0-	-2190	-0-	16980	3			N	-0-					195
12	19809	X	17598	-0-	-2211	-0-	17598	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 212,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	46	1	2703	3	N	165	113	1			60
							182	9									
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	26	1	1494	3	N	43					103
							47	9									
03	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	26	1	1459	3	N	1	87	1			17
							1	9									
04	2850	N	1576	-0-	-1274	-0-	24	1	1364	3	N	171	188	1			-0-
							188	9									
05	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	22	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	20	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	22	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1284	-0-	-126	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	826	3	210	9	N	191	191	0			-0-
*11	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1408	3	188	9	N	171	171	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 742

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	131	-0-	131	131	131	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	53	1	3135	3	Y	148	99	1			56
							163	9									
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	48	1	2733	3	Y	230	264	1			22
							253	9									
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	3	Y	165	134	1			53
							47	4	182	9							
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	53	1	2954	3	Y	143	81	0	74	1	41
							40	4	157	9							
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	24	1	1473	3	Y	60	49	1			52
							18	4	66	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	3	Y	82	82	0			52
							27	4	90	9							
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	60	1	4077	3	Y	186	165	0	51	1	22
							205	9									
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3414	3	226	9	Y	205	153	1			74
09	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2953	3	72	9	Y	65	74	0			65
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2778	3	114	9	Y	104	88	1			81
*11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2562	3	42	4	Y	139	178	0			42
							153	9									
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3268	3	28	4	Y	98	78	1			62
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 36,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	7871	-0-	-1460	-0-	131	1	7739	3	N	-0-					22
							1	4									
02	7952	X	6718	-0-	-1234	-0-	116	1	6602	3	N	-0-					22
03	8525	X	7527	-0-	-998	-0-	130	1	7397	3	N	-0-					22
04	7770	X	6859	-0-	-911	-0-	121	1	6738	3	N	-0-					22
05	7967	X	4691	-0-	-3276	-0-	74	1	4617	3	N	-0-					22
06	7620	X	5259	-0-	-2361	-0-	77	1	5182	3	N	-0-					22
07	7533	X	4558	-0-	-2975	-0-	66	1	4492	3	N	-0-					22
08	7533	X	4438	-0-	-3095	-0-	4438	3			N	-0-					22
09	6870	X	5229	-0-	-1641	-0-	5229	3			N	-0-					22
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	3			N	-0-					22
*11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	3			N	-0-					22
12	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 77,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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) 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	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	106	1	6255	3	N	32	20	1			152
							5	4	35	9							
02	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	127	1	7423	3	N	-0-	15	1			137
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	109	1	6149	3	N	-0-					137
04	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	91	1	5110	3	N	-0-					137
05	6727	X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-					137
06	6510	X	2807	-0-	-3703	-0-	43	1	2748	3	N	-0-					137
							16	4									
07	6727	X	2726	-0-	-4001	-0-	39	1	2626	3	N	-0-					137
							61	4									
08	6262	X	2982	-0-	-3280	-0-	2965	3	17	4	N	-0-					137
09	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					137
10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					137
*11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					137
12	6355	X	5331	-0-	-1024	-0-	5331	3			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 59,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	15					140
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	15					155
							17	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	N	93					248
							25	4	102	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	212	3	98	9	N	89	177	1			160
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	188	1			113
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					158
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2					160

TOTAL GAS PROD: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS 3H WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	14	1	772	3	N	-0-					177
							58	4									
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	110	1	6254	3	N	45	134	1			88
							50	9									
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	148	1	8411	3	N	326	147	1			267
							92	4	359	9							
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	158	1	8824	3	N	378	372	1			273
							102	4	416	9							
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1			180
							28	4	102	9							
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	120	1	8172	3	N	148	181	1			147
							46	4	163	9							
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	129	1	8805	3	N	371	371	1			147
							408	9									
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					147
09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					147
10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					147
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			26

TOTAL GAS PROD: 52,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,361

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	32	1	1900	3	N	358	306	1			243
							14	4	394	9							
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1574	3	N	160	203	1			200
							13	4	176	9							
03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	33	1	1871	3	N	164	178	0	5	1	181
							15	4	180	9							
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	190	43	1			328
							13	4	209	9							
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0			340
							13	4	204	9							
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	21	1	1465	3	N	329	349	1			320
							13	4	362	9							
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	3	N	290	178	0	164	1	268
							15	4	319	9							
08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1640	3	13	4	N	223	173	1			318
							245	9									
09	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1527	3	13	4	N	133	153	0			298
							146	9									
10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1582	3	11	4	N	266	181	0	193	1	190
							293	9									
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1369	3	28	4	N	150					340
							165	9									
12	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1274	3	194	9	N	176	180	0			336

TOTAL GAS PROD: 22,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,624

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	671	-0-	-135	-0-	10	1	591	3	N	-0-					28
							70	4									
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	3	N	-0-					28
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	66	1	3769	3	N	-0-					28
04	780	X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-					28
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-					28
06	780	X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-					28
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	170	1	11600	3	N	-0-					28
08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	3			N	-0-					28
09	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	3			N	-0-					28
10	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					28
*11	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	3			N	-0-					28
12	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 63,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	73	1	4322	3	N	1					18
							122	4	1	9							
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	74	1	4235	3	N	62	70	1			10
							120	4	68	9							
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	N	2					12
							86	4	2	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	80	1	4451	3	N	6					18
							85	4	7	9							
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15					33
							80	4	17	9							
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-					33
							84	4									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	58	1	3930	3	N	-0-					33
							88	4									
08	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2618	3	56	4	N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 33,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	81	1	4806	3	N	106	81	1			82
							7	4	117	9							
02	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	30	1	1686	3	N	-0-					82
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	3	N	129	76	1			135
							34	4	142	9							
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1858	3	N	-0-					135
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-					135
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-					135
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1844	3	N	30					165
							33	9									
08	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	1512	3	2	9	N	2					167
09	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					167
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					167
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					167
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 25,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					110
02	6020	X	2276	-0-	-3744	-0-	37	1	2239	3	N	-0-					110
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	165	1	9382	3	N	-0-					110
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-					110
							1	4									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-					110
							1	4									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-					110
							1	4									
07	7130	X	6462	-0-	-668	-0-	94	1	6368	3	N	-0-					110
08	7130	X	6234	-0-	-896	-0-	6234	3			N	-0-					110
09	6900	X	6189	-0-	-711	-0-	6189	3			N	-0-					110
10	7130	X	6403	-0-	-727	-0-	6403	3			N	-0-					110
*11	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	3			N	-0-					110
12	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 75,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	12	1	742	3	N	315	285	1			117
							347	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	5	1	298	3	N	248	240	1			125
							273	9									
03	806	N	318	-0-	-488	-0-	5	1	279	3	N	31	83	1			73
							34	9									
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304	1			195
							469	9									
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166	0	137	1	161
							296	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166	1			239
07	961	N	408	-0-	-553	-0-	3	1	201	3	N	185	161	0	154	1	109
							204	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	266	3	383	9	N	348	316	1			141
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1015	3	150	9	N	136	153	1			124
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	36	3	308	9	N	280	142	0	150	1	112
*11	660	N	298	-0-	-362	-0-	47	3	251	9	N	228	148	0			192
12	1116	N	433	-0-	-683	-0-	135	3	298	9	N	271	158	0	142	1	163

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,981

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4816	-0-	-299	-0-	80	1	4735	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	5516	X	5357	-0-	-159	-0-	92	1	5265	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	97	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5430	-0-	-480	-0-	96	1	5334	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	4436	-0-	-1516	-0-	69	1	4367	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	68	1	4666	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	78	1	5284	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5332	-0-	-279	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	5016	-0-	-414	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
10	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	3			N	-0-					-0-
*11	5790	X	4835	-0-	-955	-0-	4835	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	4928	-0-	-1055	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	18078	-0-	-4211	-0-	296	1	17436	3	N	312	239	1			165
							3	4	343	9							
02	19180	X	18283	-0-	-897	-0-	308	1	17625	3	N	318	311	1			172
							350	9									
03	20646	X	18578	-0-	-2068	-0-	316	1	17931	3	N	238	238	1			172
							69	4	262	9							
04	19740	X	17823	-0-	-1917	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1			100
							71	4	279	9							
05	20305	X	16248	-0-	-4057	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1			127
							41	4	150	9							
06	19590	X	15220	-0-	-4370	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1			225
							94	4	320	9							
07	20243	X	11451	-0-	-8792	-0-	163	1	11094	3	N	176	183	1			218
							194	9									
08	18569	X	16902	-0-	-1667	-0-	16585	3	317	9	N	288	351	1			155
09	17820	X	14750	-0-	-3070	-0-	14399	3	351	9	N	319	371	1			103
10	16244	X	15116	-0-	-1128	-0-	14851	3	265	9	N	241	177	1			167
*11	18300	X	13435	-0-	-4865	-0-	13040	3	87	4	N	280	190	1			257
							308	9									
12	18910	X	11779	-0-	-7131	-0-	11479	3	63	4	N	215	365	1			107
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 187,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,068

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	139	1	8242	3	N	80	80	1			-0-
							1	4	88	9							
02	3668	X	2807	-0-	-861	-0-	47	1	2614	3	N	133	133	1			-0-
							146	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	55	1	3084	3	N	-0-					-0-
							145	4									
05	4061	X	1602	-0-	-2459	-0-	24	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-					-0-
							114	4									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	77	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	727	-0-	-3334	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	3270	X	16	-0-	-3254	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	4061	X	232	-0-	-3829	-0-	97	3	135	9	N	123	123	1			-0-
*11	3930	X	70	-0-	-3860	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	638	-0-	-3423	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

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

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

01	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	194	1	11461	3	N	15					127
							6	4	17	9							
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	217	1	12579	3	N	41	56	1			112
							45	9									
03	11315	X	10712	-0-	-603	-0-	182	1	10323	3	N	101	98	1			115
							96	4	111	9							
04	10950	X	8920	-0-	-2030	-0-	156	1	8718	3	N	33					148
							10	4	36	9							
05	11315	X	5968	-0-	-5347	-0-	92	1	5876	3	N	-0-					148
06	10950	X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-					148
07	11315	X	7356	-0-	-3959	-0-	107	1	7249	3	N	-0-					148
08	10726	X	5728	-0-	-4998	-0-	5728	3			N	-0-					148
09	8910	X	8897	-0-	-13	-0-	8851	3	46	9	N	42					190
10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8487	3	13	9	N	12					202
*11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	3			N	-0-					202
12	9207	X	8454	-0-	-753	-0-	8454	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 104,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5540	-0-	-1156		-0-	92	1	5420	3	N	-0-					50
								28	4									
02	5555	X	5555	-0-	-0-		-0-	96	1	5459	3	N	-0-					50
03	6760	X	6760	-0-	-0-		-0-	115	1	6554	3	N	68	66	1			52
								16	4	75	9							
04	6547	X	6547	-0-	-0-		-0-	116	1	6431	3	N	-0-					52
05	7491	X	7491	-0-	-0-		-0-	115	1	7376	3	N	-0-					52
06	7704	X	7704	-0-	-0-		-0-	112	1	7592	3	N	-0-					52
07	7541	X	7541	-0-	-0-		-0-	109	1	7432	3	N	-0-					52
08	6696	X	2274	-0-	-4422		-0-	2274	3			N	-0-					52
09	6480	X	5932	-0-	-548		-0-	5932	3			N	-0-					52
10	6696	X	6499	-0-	-197		-0-	6499	3			N	-0-					52
*11	6480	X	4315	-0-	-2165		-0-	4315	3			N	-0-					52
12	6696	X	4081	-0-	-2615		-0-	4081	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 70,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1512	-0-	-1247		-0-	25	1	1472	3	N	11					138
								3	4	12	9							
02	1960	X	1571	-0-	-389		-0-	27	1	1531	3	N	12					150
								13	9									
03	2821	X	2821	-0-	-0-		-0-	49	1	2772	3	N	-0-					150
04	2632	N	2632	-0-	-0-		-0-	47	1	2585	3	N	-0-					150
05	1736	N	941	-0-	-795		-0-	15	1	917	3	N	-0-					150
								9	4									
06	2730	N	536	-0-	-2194		-0-	8	1	528	3	N	-0-					150
07	2728	N	377	-0-	-2351		-0-	5	1	372	3	N	-0-					150
08	930	N	588	-0-	-342		-0-	588	3			N	-0-					150
09	540	N	454	-0-	-86		-0-	454	3			N	-0-					150
10	372	N	141	-0-	-231		-0-	131	3	10	4	N	-0-					150
*11	630	N	329	-0-	-301		-0-	329	3			N	-0-					150
12	2802	N	2802	-0-	-0-		-0-	2802	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 14,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	997	-0-		-26	-0-	12	1	681	3	N	276	296	1			187
								304	9									
02	784	N	474	-0-		-310	-0-	3	1	156	3	N	286	321	1			152
								315	9									
03	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	19	1	1046	3	N	173	183	0			142
								190	9									
04	960	N	927	-0-		-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272	1			148
								306	9									
05	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1			102
								326	9									
06	1200	N	883	-0-		-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1			147
								190	9									
07	961	N	714	-0-		-247	-0-	4	1	284	3	N	387	115	0	176	1	243
								426	9									
08	1085	N	820	-0-		-265	-0-	556	3	264	9	N	240	168	0			315
09	870	N	501	-0-		-369	-0-	501	3			N	-0-	148	1			167
10	713	N	680	-0-		-33	-0-	474	3	206	9	N	187	182	1			172
*11	870	N	683	-0-		-187	-0-	680	3	3	4	N	-0-					172
12	596	N	596	-0-		-0-	-0-	425	3	171	9	N	155	159	0			168

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,451

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					253
09	14B2 EXT	1913	-0-	1913	1913	1702	3	211	9			N	192	337	1			108
10	14B2 EXT	3179	-0-	3179	5092	2449	3	730	9			N	664	502	1			270
*11	14B2 EXT	1478	-0-	1478	6570	1136	3	342	9			N	311	369	1			212
12	14B2 EXT	1391	-0-	1391	7961	1090	3	301	9			N	274	349	1			137

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,441

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	146	1	8609	3	N	7					85
							1	4	8	9							
02	7084	X	5915	-0-	-1169	-0-	102	1	5802	3	N	10	28	1			67
							11	9									
03	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	121	1	6883	3	N	66	70	1			63
							73	9									
04	8490	X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12					75
							13	9									
05	8773	X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8					83
							9	9									
06	8490	X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9					92
							10	9									
07	7161	X	6572	-0-	-589	-0-	94	1	6447	3	N	28					120
							31	9									
08	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-					120
09	6930	X	6237	-0-	-693	-0-	6237	3			N	-0-					120
10	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6680	3	11	9	N	10					130
*11	7920	X	5928	-0-	-1992	-0-	5873	3	55	9	N	50					180
12	8184	X	6893	-0-	-1291	-0-	6858	3	35	9	N	32	70	1			142

TOTAL GAS PROD: 80,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	14	1	835	3	Y	86	125	1			22
							95	9									
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	14	1	790	3	Y	95	76	1			41
							105	9									
03	992	N	609	-0-	-383	-0-	10	1	570	3	Y	21	17	1			45
							6	4	23	9							
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	11	1	634	3	Y	85	106	0			24
							34	4	94	9							
05	992	N	355	-0-	-637	-0-	5	1	313	3	Y	34					58
							37	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	904	3	Y	69	65	1			62
							21	4	76	9							
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	8	1	567	3	Y	61	49	0	61	1	13
							67	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	915	3	85	9	Y	77	51	1			39
09	1020	N	534	-0-	-486	-0-	446	3	21	4	Y	61	53	0			47
							67	9									
10	651	N	217	-0-	-434	-0-	201	3	13	4	Y	3					50
							3	9									
*11	1080	N	429	-0-	-651	-0-	429	3			Y	-0-	30	0			20
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	428	3	56	9	Y	51					71

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	132	1	31	3	N	159	111	1			130
							27	4	175	9							
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	72	1	378	3	N	182	249	1			63
							26	4	200	9							
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	19	1	3	3	N	93	128	1			28
							102	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	188	168	1			50
							207	9									
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	128	1	4507	3	N	1868	182	0	1499	1	237
							2055	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	88	1	4446	3	N	1956	560	0	1595	1	38
							2152	9									
08	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	2	1	4991	3	N	2089	374	0	1641	1	112
							2298	9									
09	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	461	558	1			15
							507	9									
10	244	X	244	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	N	80					95
							88	9									
*11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	352	1	19	3	N	219	195	0	99	1	20
							21	4	241	9							
12	791	X	791	-0-	-0-	-0-	427	1	81	4	N	257	189	0			88
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 25,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,554

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

01	134	X	-0-	-0-	-134	-0-					Y	253	104	1			149
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			143
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	35	1			108
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			22
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	62	-0-	-744	-0-	2	3	9	4	N	46					83
							51	9									
02	728	N	148	-0-	-580	-0-	2	1	139	3	N	6	49	1			40
							7	9									
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	3	17	9	N	15					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	N	2					57
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	6					63
							2	4	7	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					63
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					63
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	780	3	116	9	N	105					168
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	857	3	149	4	N	668	668	1			168
							735	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1080	3	82	4	N	381	381	1			168
							419	9									

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

01	5766	X	5370	-0-	-396	-0-	87	1	5146	3	Y	124	152	1			18
							1	4	136	9							
02	5040	X	3977	-0-	-1063	-0-	66	1	3806	3	Y	95					113
							105	9									
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	94	1	5313	3	Y	80	173	1			20
							88	9									
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	90	1	5037	3	Y	144	87	1			77
							158	9									
05	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	66	1	4196	3	Y	64	107	1			34
							70	9									
06	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	66	1	4503	3	Y	101	101	1			34
							17	4	111	9							
07	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	63	1	4273	3	Y	112	114	1			32
							18	4	123	9							
08	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	4749	3	193	9	Y	175	90	1			117
09	5280	X	3950	-0-	-1330	-0-	3942	3	8	9	Y	7	104	1			20
10	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	4986	3	180	9	Y	164	85	1			99
*11	5340	X	4530	-0-	-810	-0-	4489	3	41	9	Y	37	107	1			29
12	5518	X	4809	-0-	-709	-0-	4715	3	94	9	Y	85	97	1			17

TOTAL GAS PROD: 57,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-		-0-	71	1	4185	3	Y	124	150	1			18
								1	4	136	9							
02	2554	X	2554	-0-	-0-		-0-	42	1	2407	3	Y	95					113
								105	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-		-0-	73	1	4140	3	Y	58	156	1			15
								64	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-		-0-	66	1	3706	3	Y	99	61	1			53
								109	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-		-0-	42	1	2708	3	Y	39	71	1			21
								43	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-		-0-	44	1	2948	3	Y	61	61	1			21
								18	4	67	9							
07	3428	X	3428	-0-	-0-		-0-	48	1	3292	3	Y	80	78	1			23
								88	9									
08	3961	X	3961	-0-	-0-		-0-	3816	3	145	9	Y	132	67	1			88
09	2771	X	2771	-0-	-0-		-0-	2765	3	6	9	Y	5	78	1			15
10	3977	X	3977	-0-	-0-		-0-	3848	3	129	9	Y	117	61	1			71
*11	2956	X	2956	-0-	-0-		-0-	2931	3	25	9	Y	23	76	1			18
12	3781	X	3781	-0-	-0-		-0-	3712	3	69	9	Y	63	68	1			13

TOTAL GAS PROD: 41,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-		-0-	2	1	132	3	N	-0-					230
02	242	N	242	-0-	-0-		-0-	4	1	238	3	N	-0-					230
03	217	N	185	-0-	-32		-0-	3	1	182	3	N	-0-					230
04	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					230
05	217	N	-0-	-0-	-217		-0-					N	-0-					230
06	180	N	-0-	-0-	-180		-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					230
08	51	N	51	-0-	-0-		-0-	51	3			N	-0-					230
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					230
*11	60	N	-0-	-0-	-60		-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	181	1	10656	3	N	-0-					65
							2	4									
02	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	156	1	9029	3	N	83					148
							91	9									
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	157	1	8890	3	N	12	88	1			72
							13	9									
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	150	1	8341	3	N	-0-					72
05	8463	X	5123	-0-	-3340	-0-	82	1	5005	3	N	33					105
							36	9									
06	8190	X	7221	-0-	-969	-0-	104	1	7053	3	N	38					143
							22	4	42	9							
07	8463	X	7404	-0-	-1059	-0-	103	1	7024	3	N	252	178	1			217
							277	9									
08	8463	X	7233	-0-	-1230	-0-	7194	3	39	9	N	35	152	1			100
09	8190	X	7370	-0-	-820	-0-	7216	3	154	9	N	140	188	1			52
10	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7445	3	207	9	N	188	182	1			58
*11	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	7986	3	501	9	N	455	171	1			342
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	3			N	-0-					342

TOTAL GAS PROD: 96,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	34	1	1998	3	N	-0-					28
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	26	1	1478	3	N	-0-					28
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	-0-					28
04	1980	N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569	3	N	-0-					28
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	25	1	1610	3	N	-0-					28
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	20	1	1372	3	N	-0-					28
07	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	19	1	1325	3	N	-0-					28
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					28
09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					28
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					28
*11	1860	N	1463	-0-	-397	-0-	1463	3			N	-0-					28
12	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

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

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	3	20	9	N	18					53
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					53
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	-0-					53
							14	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					53
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	20					73
							22	9									
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 884 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	44	1	2577	3	N	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	39	1	2227	3	N	-0-					-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	33	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	29	1	1974	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	31	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
09	2010	N	1502	-0-	-508	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1779	-0-	-329	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
*11	2100	N	1518	-0-	-582	-0-	1508	3	10	4	N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	961	N	642	-0-	-319	-0-	459	1	18	3	N	150	181	1			130
							165	9									
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	348	1	58	3	N	129	117	1			142
							142	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	583	1	184	9	N	167	141	1			168
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	227	162	1			233
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	466	1	190	9	N	173	154	1			252
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1			246
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	420	1	158	3	N	240	340	1			146
							264	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1			186
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	437	1	200	9	N	182	182	1			186
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	443	1	333	9	N	303	371	1			118
*11	690	N	684	-0-	-6	-0-	416	1	29	3	N	181	174	1			125
							40	4	199	9							
12	651	N	186	-0-	-465	-0-	186	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 7,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3627	X	2823	-0-	-804	-0-	46	1	2733	3	N	40	66	1			83
							44	9									
02	3276	X	2844	-0-	-432	-0-	48	1	2741	3	N	50					133
							55	9									
03	3627	X	3073	-0-	-554	-0-	53	1	3009	3	N	10					143
							11	9									
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	52	1	2899	3	N	10	85	1			68
							11	9									
05	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-	31	1	1956	3	N	26					94
							29	9									
06	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23					117
							25	9									
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	43	1	2918	3	N	37					154
							41	9									
08	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	2770	3	2	9	N	2					156
09	2970	X	2529	-0-	-441	-0-	2376	3	153	9	N	139	123	1			172
10	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	3			N	-0-					172
*11	3030	X	2962	-0-	-68	-0-	2951	3	11	4	N	-0-					172
12	3131	X	2922	-0-	-209	-0-	2910	3	12	4	N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 33,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8466	-0-	-493	-0-		136	1	8073	3	N	233	248	1			45
								1	4	256	9							
02	7896	X	7574	-0-	-322	-0-		130	1	7444	3	N	-0-					45
03	8649	X	8516	-0-	-133	-0-		145	1	8246	3	N	114	121	1			38
								125	9									
04	8370	X	8166	-0-	-204	-0-		143	1	7964	3	N	54					92
								59	9									
05	8649	X	7532	-0-	-1117	-0-		114	1	7290	3	N	116	156	1			52
								128	9									
06	8250	X	7580	-0-	-670	-0-		109	1	7415	3	N	51					103
								56	9									
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-		109	1	7445	3	N	136	179	1			60
								150	9									
08	8525	X	7727	-0-	-798	-0-		7705	3	22	9	N	20					80
09	8160	X	7319	-0-	-841	-0-		7188	3	131	9	N	119	156	1			43
10	7843	X	7617	-0-	-226	-0-		7525	3	92	9	N	84					127
*11	8400	X	7050	-0-	-1350	-0-		6888	3	162	9	N	147	187	1			87
12	8680	X	6750	-0-	-1930	-0-		6695	3	55	9	N	50					137

TOTAL GAS PROD: 92,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-		49	1	2912	3	Y	31	29	1			40
								34	9									
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-		19	1	1062	3	Y	50	52	1			38
								55	9									
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-		18	1	1031	3	Y	117	95	1			60
								129	9									
04	1680	N	471	-0-	-1209	-0-		5	1	291	3	Y	159	165	1			54
								175	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-		19	1	1237	3	Y	64	69	1			49
								70	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		17	1	1173	3	Y	59	83	1			25
								10	4	65	9							
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-		18	1	1200	3	Y	90	89	1			26
								12	4	99	9							
08	1333	N	1247	-0-	-86	-0-		1156	3	91	9	Y	83	83	1			26
09	1260	N	1180	-0-	-80	-0-		1082	3	98	9	Y	89	89	1			26
10	1333	N	1215	-0-	-118	-0-		1115	3	10	4	Y	82	81	1			27
								90	9									
*11	1350	N	1017	-0-	-333	-0-		1017	3			Y	-0-					27
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-		1012	3	12	4	Y	91	92	1			26
								100	9									

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 915

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	164	1	9752	3	N	753	683	1			240
							108	4	828	9							
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	31	1	1744	3	N	429	434	1			235
							95	4	472	9							
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	24	1	1327	3	N	334	432	1			137
							110	4	367	9							
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	3	N	369	334	1			172
							109	4	406	9							
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1090	3	N	284	176	1			280
							99	4	312	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	3	N	308	303	1			285
							131	4	339	9							
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	3	N	320	327	1			278
							110	4	352	9							
08	916	X	916	-0-	-0-	-0-	741	3	99	4	N	69	154	1			193
							76	9									
09	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1285	3	115	4	N	377	347	1			223
							415	9									
10	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1429	3	96	4	N	304	307	1			220
							334	9									
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1303	3	34	4	N	156	156	1			220
							172	9									
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	834	3	183	9	N	166	166	1			220

TOTAL GAS PROD: 29,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4018	-0-	-477	-0-	67	1	3951	3	N	-0-					30
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	69	1	3967	3	N	-0-					30
03	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	77	1	4369	3	N	-0-					30
04	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	66	1	3715	3	N	-0-					30
05	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-					30
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-					30
							14	4									
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	58	1	3916	3	N	-0-					30
08	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	3			N	-0-					30
09	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-					30
10	4402	X	3774	-0-	-628	-0-	3774	3			N	-0-					30
*11	4560	X	3994	-0-	-566	-0-	49	1	3945	3	N	-0-					30
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	50	1	5270	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 49,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1729	-0-	-441	-0-		26	1	1557	3	N	133	133	1			-0-
								146	9									
02	1960	X	1656	-0-	-304	-0-		27	1	1515	3	N	104	104	1			-0-
								114	9									
03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-		37	1	2083	3	N	146	146	1			-0-
								161	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-		37	1	2045	3	N	149	149	1			-0-
								164	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-		24	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-						N	160	160	1			-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-						N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-		1528	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	3			N	-0-					-0-
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-		1053	3	210	9	N	191	191	1			-0-
*11	1650	N	1487	-0-	-163	-0-		1487	3			N	-0-					-0-
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-		1095	3	210	9	N	191	191	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-		31	1	1830	3	Y	4					47
								4	9									
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-		43	1	2490	3	Y	33	38	1			42
								36	9									
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-		38	1	2175	3	Y	130	137	1			35
								27	4	143	9							
04	1800	N	1722	-0-	-78	-0-		30	1	1692	3	Y	-0-					35
05	2852	N	563	-0-	-2289	-0-		1	1	78	3	Y	376	376	1			35
								70	4	414	9							
06	2310	N	1952	-0-	-358	-0-		28	1	1924	3	Y	-0-					35
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-		29	1	1956	3	Y	-0-					35
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		1214	3			Y	-0-					35
09	1950	N	1376	-0-	-574	-0-		1174	3	202	9	Y	184	184	1			35
10	1550	N	925	-0-	-625	-0-		719	3	206	9	Y	187	187	1			35
*11	1320	N	732	-0-	-588	-0-		732	3			Y	-0-					35
12	1426	N	743	-0-	-683	-0-		743	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 18,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	25	1	1474	3	Y	9					33
							10	9									
02	1848	N	1404	-0-	-444	-0-	24	1	1363	3	Y	15					48
							17	9									
03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28	1			20
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-					20
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-					20
06	1650	N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-					20
07	2449	N	876	-0-	-1573	-0-	13	1	863	3	Y	-0-					20
08	1612	N	994	-0-	-618	-0-	994	3			Y	-0-					20
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					20
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			Y	-0-					20
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					20
12	1457	N	786	-0-	-671	-0-	786	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	21	1	1263	3	Y	10					29
							11	9									
02	1036	N	925	-0-	-111	-0-	16	1	892	3	Y	15					44
							17	9									
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26	1			18
04	1260	N	871	-0-	-389	-0-	15	1	856	3	Y	-0-					18
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-					18
06	1050	N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					18
07	899	N	243	-0-	-656	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					18
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					18
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					18
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					18
*11	1110	N	788	-0-	-322	-0-	788	3			Y	-0-					18
12	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	107

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	19					182
06	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					182
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3	N	470	360	1			292
							517	9									
08	3100	N	8473	-0-	5373	5373	8387	3	86	9	N	78	137	1			233
09	3000	N	9359	-0-	6359	11732	9045	3	314	9	N	285	341	1			177
10	21695	X	9963	-0-	-11732	-0-	9784	3	179	9	N	163	182	1			158
*11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8017	3	161	9	N	146	171	1			133
12	12997	X	12997	-0-	-0-	-0-	12598	3	399	9	N	363	346	1			150

TOTAL GAS PROD: 54,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

01	6262	X	2903	-0-	-3359	-0-	50	1	2841	3	N	10					93
							1	4	11	9							
02	5656	X	4756	-0-	-900	-0-	81	1	4651	3	N	22					115
							24	9									
03	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98	1			145
							141	9									
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-					145
05	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79	1			108
							46	9									
06	5520	X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3	N	47					155
							52	9									
07	5704	X	3086	-0-	-2618	-0-	44	1	2978	3	N	58					213
							64	9									
08	5704	X	3859	-0-	-1845	-0-	3803	3	56	9	N	51	164	1			100
09	4890	X	4523	-0-	-367	-0-	4213	3	310	9	N	282	164	1			218
10	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3888	3	19	4	N	29					247
							32	9									
*11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4068	3	45	4	N	135	184	1			198
							149	9									
12	4681	X	4184	-0-	-497	-0-	4023	3	161	9	N	146	176	1			168

TOTAL GAS PROD: 48,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	68	1	4009	3	N	107	130	1			30
							1	4	118	9							
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	63	1	3601	3	N	18					48
							20	9									
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32					80
							126	4	35	9							
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10					90
							2	4	11	9							
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-					90
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7					97
							2	4	8	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	N	21					118
							23	9									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4125	3	13	9	N	12					130
09	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3417	3	20	9	N	18					148
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	3			N	-0-					148
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3800	3	1	4	N	4					152
							4	9									
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 45,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	81	3	N	5	29	1			29
							35	4	6	9							
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13	1	778	3	N	99	70	1			58
							109	9									
03	3100	N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57	1			102
							15	4	111	9							
04	1118	N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369	1			75
							80	4	376	9							
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129	1			92
							161	9									
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187	1			130
							248	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3	N	312	297	1			145
							343	9									
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	465	3	92	9	N	84	184	1			45
09	975	X	975	-0-	-0-	-0-	450	3	525	9	N	477	325	1			197
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	465	3	264	9	N	240	257	1			180
*11	473	X	473	-0-	-0-	-0-	450	3	23	9	N	21	159	1			42
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	465	3	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 13,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,055

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
08	945	X	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	4	N	-0-					-0-
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	484	3	11	4	N	-0-					-0-
*11	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	N	3					3

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

01	319 X	319	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	-0-			117
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	3	N	-0-			117
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	N	-0-			117
						14	4							
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-			117
						23	4							
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-			117
						37	4							
06	350 X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-			117
						22	4							
07	359 X	359	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-			117
						11	4							
08	517 X	517	-0-	-0-	-0-	430	3	87	4	N	-0-			117
09	117 X	117	-0-	-0-	-0-	46	3	71	4	N	-0-			117
10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	322	3	87	4	N	-0-			117
*11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	579	3	177	4	N	68			185
						75	9							
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	624	3	173	4	N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

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

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	495	-0-	-249	-0-	8	1	487	3	N	-0-					187
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	9	1	490	3	N	-0-					187
03	341	N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3	N	-0-					187
							22	4									
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	6	1	350	3	N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	1	1	37	3	N	-0-					187
							45	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					42
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36					78
							40	9									
07	3100	N	6246	-0-	3146	3146	88	1	6017	3	N	128	66	1			140
							141	9									
08	3100	N	4181	-0-	1081	4227	4181	3			N	-0-					140
09	3000	N	3714	-0-	714	4941	3625	3	89	9	N	81	158	1			63
10	8482	X	3541	-0-	-4941	-0-	3438	3	103	9	N	94					157
*11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3047	3	85	9	N	77	136	1			98
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2971	3	39	9	N	35					133

TOTAL GAS PROD: 24,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3507	-0-	-864	-0-	58	1	3382	3	Y	60	76	1			20
							1	4	66	9							
02	3948	X	347	-0-	-3601	-0-	6	1	341	3	Y	-0-					20
03	4371	X	2419	-0-	-1952	-0-	39	1	2212	3	Y	129	87	1			62
							26	4	142	9							
04	3390	X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-					62
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-					62
06	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94	1			80
							28	4	123	9							
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3490	3	Y	108	97	1			91
							119	9									
08	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	2560	3			Y	-0-					91
09	3180	X	2373	-0-	-807	-0-	2196	3	177	9	Y	161	165	1			87
10	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	3			Y	-0-					87
*11	3540	X	2003	-0-	-1537	-0-	2003	3			Y	-0-					87
12	3658	X	2363	-0-	-1295	-0-	2204	3	25	4	Y	122	122	1			87
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 27,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

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) 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	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	51	1	3019	3	N	-0-					27
02	3080	X	2630	-0-	-450	-0-	45	1	2585	3	N	-0-					27
03	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-					27
04	3300	X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-					27
05	3379	X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-					27
06	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	23	1	1513	3	N	-0-					27
07	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	30	1	1991	3	N	-0-					27
							66	4									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	3			N	-0-					27
09	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					27
10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					27
*11	4050	X	3278	-0-	-772	-0-	3278	3			N	-0-					27
12	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	3375	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 36,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	3	1	330	9	N	300	265	1			102
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	121	1	7	3	N	187	249	1			40
							206	9									
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353	0	153	1	32
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163	1	105
							439	9									
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146	1	128
							376	9									
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320	0			158
							385	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333	1			132
							338	9									
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	732	1	766	3	N	382	153	0	169	1	192
							420	9									
09	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	3	N	-0-	123	1			69
10	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1516	3	224	9	N	204	171	0			102
*11	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	87	1	910	3	N	234	161	1			175
							67	4	257	9							
12	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	961	3	N	93	186	1			82
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 48,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,296

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	102	1	6004	3	N	-0-					134
							1	4									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	79	1	4512	3	N	-0-					134
03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	-0-					134
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-					134
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1					135
							1	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11					146
							12	9									
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2					148
							2	9									
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					148
09	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					148
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					148
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					148
12	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 51,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5077	-0-		1977	1977	75	1	4442	3	Y	253	322	1			149
								282	4	278	9							
02	2800	N	984	-0-		-1816	161	15	1	894	3	Y	1	7	1			143
								74	4	1	9							
03	1488	N	547	-0-		-941	-0-	9	1	489	3	Y	-0-	35	1			108
								49	4									
04	2880	X	479	-0-		-2401	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					108
								46	4									
05	2976	X	10	-0-		-2966	-0-	7	3	3	4	Y	-0-					108
06	2880	X	50	-0-		-2830	-0-	21	3	29	4	Y	-0-					108
07	1085	X	391	-0-		-694	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					108
								76	4									
08	558	X	289	-0-		-269	-0-	220	3	69	4	Y	-0-					108
09	480	X	17	-0-		-463	-0-	14	3	3	4	Y	-0-					108
10	403	N	287	-0-		-116	-0-	78	3	103	4	Y	96	86	1			118
								106	9									
*11	300	N	-0-	-0-		-300	-0-					Y	-0-					118
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	30					148

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-		-0-	-0-	1	1	47	3	N	150	145	1			77
								1	4	165	9							
02	190	N	190	-0-		-0-	-0-	10	3	180	9	N	164	84	1			157
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	182	211	1			128
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	120	183	1			65
05	425	N	425	-0-		-0-	-0-	1	1	53	3	N	276	191	1			150
								67	4	304	9							
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	142	145	1			147
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	168	140	1			175
08	204	X	204	-0-		-0-	-0-	11	3	193	9	N	175	162	1			188
09	109	X	109	-0-		-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	140	1			115
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	90					205
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	119	177	1			147
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	178	198	1			127

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,831

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	967	-0-	-955	-0-	16	1	935	3	N	-0-					7
							16	4									
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1716	3	N	-0-					7
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1454	3	N	-0-					7
							12	4									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	3	N	151	138	1			20
							48	4	166	9							
05	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	24	1	1519	3	N	-0-					20
							11	4									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	3	N	-0-					20
							12	4									
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	24	1	1623	3	N	-0-					20
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					20
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1539	3	158	9	N	144	142	1			22
10	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1524	3			N	-0-					22
*11	1710	N	1432	-0-	-278	-0-	1422	3	10	4	N	-0-					22
12	1767	N	1410	-0-	-357	-0-	1410	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 18,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	59	1	3518	3	Y	-0-					50
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	63	1	3591	3	Y	64	100	1			14
							70	9									
03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	65	1	3681	3	Y	-0-					14
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	88	1	4918	3	Y	-0-					14
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	4212	3	Y	61	59	1			16
							67	9									
06	3990	X	2137	-0-	-1853	-0-	31	1	2048	3	Y	36	42	1			10
							18	4	40	9							
07	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	63	1	4283	3	Y	-0-					10
08	5177	X	4388	-0-	-789	-0-	4388	3			Y	-0-					10
09	5010	X	4395	-0-	-615	-0-	4336	3	59	9	Y	54	48	1			16
10	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			Y	-0-					16
*11	4770	X	3290	-0-	-1480	-0-	3290	3			Y	-0-					16
12	4929	X	242	-0-	-4687	-0-	242	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 43,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	175	1	10186	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	56	1	3185	3	Y	163	127	1			36
							179	9									
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	68	1	3835	3	Y	-0-					36
04	4530	X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-					36
05	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	49	1	3099	3	Y	129	131	1			34
							142	9									
06	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	44	1	3046	3	Y	152	145	1			41
							167	9									
07	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	44	1	2964	3	Y	-0-					41
08	3906	X	3073	-0-	-833	-0-	3073	3			Y	-0-					41
09	3540	X	3207	-0-	-333	-0-	3084	3	123	9	Y	112	119	1			34
10	3379	X	3072	-0-	-307	-0-	3072	3			Y	-0-					34
*11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	3			Y	-0-					34
12	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2940	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 46,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	164	1	9593	3	N	-0-					95
							2	4									
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	128	1	7276	3	N	79	86	1			88
							87	9									
03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	134	1	7594	3	N	2					90
							19	4	2	9							
04	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	133	1	7407	3	N	10					100
							2	4	11	9							
05	8525	X	5750	-0-	-2775	-0-	89	1	5661	3	N	-0-					100
06	8250	X	4370	-0-	-3880	-0-	63	1	4276	3	N	-0-					100
							31	4									
07	8308	X	5378	-0-	-2930	-0-	78	1	5300	3	N	-0-					100
08	7812	X	5714	-0-	-2098	-0-	5714	3			N	-0-					100
09	7560	X	5609	-0-	-1951	-0-	5609	3			N	-0-					100
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					100
*11	6210	X	2769	-0-	-3441	-0-	2769	3			N	-0-					100
12	6417	X	478	-0-	-5939	-0-	478	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 68,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3952	-0-	-667	-0-	65	1	3887	3	N	-0-					9
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	71	1	4046	3	N	-0-					9
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	-0-					9
04	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-					9
05	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					9
06	4410	X	4016	-0-	-394	-0-	58	1	3942	3	N	-0-					9
							16	4									
07	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	55	1	3730	3	N	-0-					9
08	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	3780	3			N	-0-					9
09	4020	X	3498	-0-	-522	-0-	3498	3			N	-0-					9
10	4154	X	3250	-0-	-904	-0-	3250	3			N	-0-					9
*11	4110	X	2241	-0-	-1869	-0-	49	1	2192	3	N	-0-					9
12	4247	X	4229	-0-	-18	-0-	50	1	4179	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 44,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3416	3	Y	31	33	1	41
							34	9							
02	2436	X	2352	-0-	-84	-0-	40	1	2249	3	Y	57	55	1	43
							63	9							
03	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	23	1	1326	3	Y	82	83	1	42
							90	9							
04	3150	X	1089	-0-	-2061	-0-	14	1	815	3	Y	236	198	1	80
							260	9							
05	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	41	1	2767	3	Y	77	98	1	59
							85	9							
06	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	37	1	2548	3	Y	69	98	1	30
							76	9							
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	Y	101	102	1	29
							111	9							
08	2883	X	2589	-0-	-294	-0-	2484	3	105	9	Y	95	95	1	29
09	2790	X	2343	-0-	-447	-0-	2234	3	109	9	Y	99	99	1	29
10	2883	X	2245	-0-	-638	-0-	2153	3	92	9	Y	84	85	1	28
*11	2790	X	2017	-0-	-773	-0-	2017	3			Y	-0-			28
12	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	2094	3	111	9	Y	101	100	1	29

TOTAL GAS PROD: 28,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-			78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	45	1	2647	3	Y	8					28
							9	9									
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	38	1	2149	3	Y	32					60
							35	9									
03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	Y	-0-					60
							12	4									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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. 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	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	79	1	4637	3	N	90	88	1			75
							283	4	99	9							
02	5880	X	4597	-0-	-1283	-0-	75	1	4266	3	N	233	266	1			42
							256	9									
03	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-	84	1	4757	3	N	81					123
							89	9									
04	6300	X	4130	-0-	-2170	-0-	73	1	4057	3	N	-0-					123
05	5084	X	3852	-0-	-1232	-0-	59	1	3793	3	N	-0-					123
06	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	57	1	3924	3	N	-0-					123
07	5084	X	3540	-0-	-1544	-0-	50	1	3446	3	N	40					163
							44	9									
08	4929	X	3988	-0-	-941	-0-	3920	3	68	9	N	62	183	1			42
09	4140	X	3735	-0-	-405	-0-	3640	3	95	9	N	86					128
10	4123	X	3461	-0-	-662	-0-	3411	3	50	9	N	45					173
*11	4320	X	3269	-0-	-1051	-0-	3269	3			N	-0-					173
12	4464	X	3320	-0-	-1144	-0-	3320	3			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	3	N	-0-					83
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	34	1	1936	3	N	10					93
							11	9									
03	2356	N	1515	-0-	-841	-0-	26	1	1474	3	N	14					107
							15	9									
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	26	1	1420	3	N	-0-					107
05	2201	N	334	-0-	-1867	-0-	5	1	329	3	N	-0-					107
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	18	1	1276	3	N	-0-					107
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	-0-					107
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					107
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					107
10	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	1466	3	33	9	N	30					137
*11	1830	N	1509	-0-	-321	-0-	1470	3	39	9	N	35					172
12	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1445	3	12	9	N	11					183

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	12	1	768	3	N	202	202	0			-0-
							222	9									
02	861	X	861	-0-	-0-	-0-	10	1	618	3	N	212	212	0			-0-
							233	9									
03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0			-0-
							187	9									
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
08	910	X	910	-0-	-0-	-0-	730	3	180	9	N	164	164	0			-0-
09	942	X	942	-0-	-0-	-0-	679	3	263	9	N	239	239	0			-0-
10	730	X	730	-0-	-0-	-0-	581	3	149	9	N	135	135	0			-0-
*11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	463	3	160	9	N	145	145	0			-0-
12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	369	3	143	9	N	130	130	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,986

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

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

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

01	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	19	1	1069	3	N	42					70
							12	4	46	9							
02	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	36	1	2098	3	N	-0-					70
03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	3	N	-0-					70
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N	-0-					70
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					70
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-					70
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N	-0-					70
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					70
09	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					70
10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
*11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					70
12	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 11,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

01	636	X	636	-0-	-0-	-0-	11	1	625	3	Y	-0-					120
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	12	1	683	3	Y	3					123
							3	9									
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	29	1	1658	3	Y	-0-					123
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	Y	13					136
							3	4	14	9							
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1629	3	Y	-0-					136
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-					136
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	71	1	4827	3	Y	-0-					136
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			Y	-0-					136
09	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			Y	-0-					136
10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			Y	-0-					136
*11	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	1143	3	2	4	Y	10					146
							11	9									
12	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 25,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	12	1	690	3	N	-0-			43
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	29	1	1673	3	N	-0-			43
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	3	N	-0-			43
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	N	-0-			43
							14	4							
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	3	N	-0-			43
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-			43
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-			43
08	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1061	3	10	9	N	9			52
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			52
10	621	X	621	-0-	-0-	-0-	620	3	1	9	N	1			53
*11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	739	3	1	4	N	4			57
							4	9							
12	624	X	624	-0-	-0-	-0-	598	3	25	4	N	1			58
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 11,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	238						Y	-0-			-0-

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

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

01	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	35	1	2065	3	N	-0-			153
02	1960	N	1862	-0-	-98	-0-	32	1	1830	3	N	-0-			153
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	38	1	2134	3	N	-0-			153
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	36	1	2000	3	N	-0-			153
05	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	27	1	1690	3	N	-0-			153
06	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	24	1	1656	3	N	-0-			153
07	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	25	1	1714	3	N	-0-			153
08	1705	N	1372	-0-	-333	-0-	1372	3			N	-0-			153
09	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	3			N	-0-			153
10	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-			153
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-			153
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 21,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	406	-0-	-338	-0-	6	1	390	3	N	-0-					110
							10	4									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	13	1	746	3	N	17					127
							19	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	1					128
							11	4	1	9							
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	132	160	1			100
							145	9									
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	3	1	170	3	N	40					140
							44	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	170	185	1			125
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	N	67					192
							73	4	74	9							
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					192
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	3	12	9	N	11					203
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	335	3	22	4	N	179	185	1			197
							197	9									
*11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					197
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	574	3	18	9	N	16					213

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

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

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9155	-0-	-1912	-0-	152	1	8982	3	N	8	111	1			-0-
							12	4	9	9							
02	9996	X	4680	-0-	-5316	-0-	78	1	4602	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9062	-0-	-1943	-0-	155	1	8788	3	N	86	86	1			-0-
							24	4	95	9							
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655	3	N	-0-					-0-
							14	4									
05	9889	X	6229	-0-	-3660	-0-	97	1	6090	3	N	-0-					-0-
							42	4									
06	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	118	1	7838	3	N	-0-					-0-
							30	4									
07	11222	X	9246	-0-	-1976	-0-	131	1	8925	3	N	173	173	1			-0-
							190	9									
08	11222	X	9656	-0-	-1566	-0-	9643	3	13	4	N	-0-					-0-
09	10860	X	6749	-0-	-4111	-0-	6575	3	174	9	N	158	158	1			-0-
10	9238	X	8417	-0-	-821	-0-	8417	3			N	-0-					-0-
*11	10470	X	5825	-0-	-4645	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	8921	-0-	-1898	-0-	8711	3	210	9	N	191	191	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

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

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	9	N	23					155
02	660	X	660	-0-	-0-	-0-	34	1	386	3	N	218	241	1			132
							240	9									
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	90	95	1			127
							99	9									
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188	1			170
							254	9									
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1297	1	548	3	N	423	375	1			218
							465	9									
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371	0	1492	1	307
							2147	9									
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	5704	3	N	2226	191	0	2139	1	203
							2449	9									
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	1	1	5437	3	N	1991	184	0	1817	1	193
							2190	9									
09	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1002	3	609	9	N	554	187	0	372	1	188
10	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	351	1	225	3	N	488	188	0	178	1	310
							537	9									
*11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	153	1	1034	3	N	592	372	0	187	1	343
							166	4	651	9							
12	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	299	1	395	3	N	459	374	0	290	1	138
							505	9									

TOTAL GAS PROD: 34,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,247

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	114	1	6737	3	N	-0-					271
							1	4									
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	103	1	5848	3	N	-0-					271
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-					271
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-					271
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-					271
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-					271
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	93	1	6353	3	N	-0-					271
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					271
09	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					271
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					271
*11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-					271
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 64,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	292	1	17207	3	N	1785	1813	1			77
							2	4	1964	9							
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	82	1	4572	3	N	497	484	1			90
							547	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120	0	133	1	108
							23	4	298	9							
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151	1			150
							21	4	212	9							
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1			33
							87	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79					112
							87	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	117	74	1			155
							104	4	129	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
*11	215	X	215	-0-	-0-	-0-	182	3	33	9	N	30					185
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 35,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,051

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	779	-0-	-399	-0-	13	1	766	3	N	-0-					85
02	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	18	1	1055	3	N	-0-					85
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-					85
							12	4									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-					85
							12	4									
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-					85
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-					85
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	-0-					85
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	3			N	-0-					85
09	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					85
10	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	3			N	-0-					85
*11	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			N	-0-					85
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 13,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	276	3	Y	212	268	1			144
							5	4	233	9							
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	292	216	1			220
							2	4	321	9							
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116	0	115	1	235
							7	4	271	9							
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282	0			254
							2	4	331	9							
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137	0	144	1	278
							1	4	336	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110	0	115	1	318
							2	4	292	9							
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130	0	262	1	222
							326	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	36	3	Y	350	122	0	120	1	330
							1	4	385	9							
09	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2489	3	12	9	Y	11	130	1			211
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	384	3	245	9	Y	223	144	1			290
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	113	131	1			272
12	775	N	146	-0-	-629	-0-	14	1	3	3	Y	117	125	1			264
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,731

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	11157	-0-	-4498	-0-	185	1	10945	3	N	18					163
							7	4	20	9							
02	11928	X	9478	-0-	-2450	-0-	163	1	9300	3	N	14					177
							15	9									
03	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95	1			102
							6	4	22	9							
04	11790	X	9783	-0-	-2007	-0-	3821	1	5926	3	N	13					115
							22	4	14	9							
05	11470	X	6142	-0-	-5328	-0-	96	1	6046	3	N	-0-					115
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7					122
							3	4	8	9							
07	15655	X	9747	-0-	-5908	-0-	141	1	9589	3	N	15					137
							17	9									
08	15655	X	10344	-0-	-5311	-0-	10344	3			N	-0-					137
09	15150	X	8731	-0-	-6419	-0-	8728	3	3	9	N	3					140
10	15655	X	9985	-0-	-5670	-0-	9955	3	30	9	N	27					167
*11	15150	X	11038	-0-	-4112	-0-	11014	3	6	4	N	16					183
							18	9									
12	11625	X	8858	-0-	-2767	-0-	8827	3	7	4	N	22					205
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 192,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	37	1	2148	3	N	174	242	1			212
							1	4	191	9							
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	30	1	1712	3	N	226	190	1			248
							249	9									
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	177					425
							38	4	195	9							
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	974	3	N	218	188	1			455
							44	4	240	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	537	3	N	158	185	1			428
							40	4	174	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	277	213	1			492
							73	4	305	9							
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1812	3	N	202	267	1			427
							222	9									
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2511	3	168	9	N	153	167	1			413
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1938	3	188	9	N	171	161	1			423
10	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2373	3	19	9	N	17	167	1			273
*11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2490	3	41	4	N	183	189	1			267
							201	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	290	3	42	4	N	190	184	1			273
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 23,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	212	140	1			144
							4	4	233	9							
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	109	171	1			82
							1	4	120	9							
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	57	43	0	41	1	55
							4	4	63	9							
04	570	N	83	-0-	-487	-0-	1	1	18	3	Y	57	64	0			48
							1	4	63	9							
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	45	1	46	3	Y	92	26	0	30	1	84
							1	4	101	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	232	1	204	3	Y	89	33	0	35	1	105
							2	4	98	9							
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	98	43	0	87	1	73
							108	9									
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	22	1	19	3	Y	90	40	0	38	1	85
							1	4	99	9							
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	909	3	3	9	Y	3	33	1			55
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	294	3	84	9	Y	76	38	1			93
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	26	1	26	3	Y	41	42	1			92
							1	4	45	9							
12	589	N	172	-0-	-417	-0-	74	1	46	3	Y	47	42	1			97
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 971

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	814	-0-	-333	-0-	13	1	797	3	N	3			50
							1	4	3	9					
02	1036	X	660	-0-	-376	-0-	11	1	638	3	N	10			60
							11	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	3	N	-0-			60
04	3000	N	3684	-0-	684	684	65	1	3619	3	N	-0-			60
05	3100	N	6355	-0-	3255	3939	97	1	6254	3	N	3			63
							1	4	3	9					
06	3000	N	7293	-0-	4293	8232	103	1	7024	3	N	122			185
							32	4	134	9					
07	8851	X	619	-0-	-8232	-0-	9	1	610	3	N	-0-			185
08	1147	X	300	-0-	-847	-0-	300	3			N	-0-			185
09	1110	X	270	-0-	-840	-0-	270	3			N	-0-			185
10	1147	X	191	-0-	-956	-0-	191	3			N	-0-			185
*11	1110	X	79	-0-	-1031	-0-	79	3			N	-0-			185
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	52	1	3085	3	Y	-0-			-0-
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	62	1	3583	3	Y	-0-			-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	76	1	4282	3	Y	-0-			-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	71	1	3958	3	Y	-0-			-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	3999	3	Y	-0-			-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	-0-			-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	60	1	4079	3	Y	-0-			-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	3			Y	-0-			-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			Y	-0-			-0-
10	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	3			Y	-0-			-0-
*11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			Y	-0-			-0-
12	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	2	1	1537	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	50	1	2937	3	Y	-0-			-0-
02	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	43	1	2472	3	Y	-0-			-0-
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	52	1	2946	3	Y	-0-			-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	50	1	2776	3	Y	-0-			-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	3	Y	-0-			-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2390	3	Y	-0-			-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	46	1	3111	3	Y	-0-			-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-			-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			Y	-0-			-0-
10	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			Y	-0-			-0-
*11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			Y	-0-			-0-
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1	1	1215	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	4331	X	4331	-0-		-0-		-0-		72	1	4234	3	Y	21					70
										2	4	23	9							
02	7260	X	7260	-0-		-0-		-0-		115	1	6735	3	Y	373	378	1			65
										410	9									
03	5999	X	5999	-0-		-0-		-0-		102	1	5787	3	Y	68					133
										35	4	75	9							
04	6727	X	6727	-0-		-0-		-0-		115	1	6424	3	Y	153					286
										20	4	168	9							
05	5531	X	5531	-0-		-0-		-0-		85	1	5446	3	Y	-0-	191	1			95
06	5930	X	5930	-0-		-0-		-0-		84	1	5826	3	Y	17					112
										1	4	19	9							
07	7822	X	7822	-0-		-0-		-0-		112	1	7662	3	Y	44					156
										48	9									
08	7702	X	7702	-0-		-0-		-0-		7500	3	202	9	Y	184	186	0			154
09	6643	X	6643	-0-		-0-		-0-		6643	3			Y	-0-					154
10	7014	X	7014	-0-		-0-		-0-		6919	3	95	9	Y	86	164	0			76
*11	6405	X	6405	-0-		-0-		-0-		6353	3	4	4	Y	44					120
										48	9									
12	744	X	744	-0-		-0-		-0-		1	1	695	3	Y	39					159
										5	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 72,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	5421	X	5421	-0-		-0-		-0-		90	1	5331	3	Y	-0-	52	1			74
02	4391	X	4391	-0-		-0-		-0-		76	1	4315	3	Y	-0-					74
03	5586	X	5586	-0-		-0-		-0-		97	1	5473	3	Y	-0-					74
										16	4									
04	4260	X	3623	-0-		-637		-0-		63	1	3560	3	Y	-0-					74
05	5014	X	5014	-0-		-0-		-0-		78	1	4936	3	Y	-0-					74
06	5446	X	5446	-0-		-0-		-0-		79	1	5353	3	Y	-0-					74
										14	4									
07	5886	X	5886	-0-		-0-		-0-		85	1	5801	3	Y	-0-					74
08	4956	X	4956	-0-		-0-		-0-		4947	3	9	4	Y	-0-					74
09	4657	X	4657	-0-		-0-		-0-		4642	3	15	9	Y	14					88
10	4745	X	4745	-0-		-0-		-0-		4745	3			Y	-0-					88
*11	4381	X	4381	-0-		-0-		-0-		4381	3			Y	-0-					88
12	4450	X	4450	-0-		-0-		-0-		4450	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 58,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	29	1	1726	3	N	-0-			176
02	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	24	1	1369	3	N	-0-			176
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-			176
04	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	22	1	1247	3	N	-0-			176
05	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	8	1	513	3	N	-0-			176
06	1620	N	204	-0-	-1416	-0-	3	1	201	3	N	-0-			176
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	34	1	2346	3	N	-0-			176
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-			176
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-			176
10	2263	N	1992	-0-	-271	-0-	1992	3			N	-0-			176
*11	2190	N	1817	-0-	-373	-0-	1800	3	3	4	N	13			189
							14	9							
12	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			N	-0-			189

TOTAL GAS PROD: 19,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	35	1	2055	3	Y	-0-			-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	3	Y	-0-			-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2171	3	Y	-0-			-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	34	1	1900	3	Y	-0-			-0-
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	32	1	2015	3	Y	-0-			-0-
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-			-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	3	Y	-0-			-0-
08	2046	N	1965	-0-	-81	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
09	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			Y	-0-			-0-
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
*11	2130	N	2088	-0-	-42	-0-	2088	3			Y	-0-			-0-
12	2263	N	868	-0-	-1395	-0-	1	1	867	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	25	1	1485	3	Y	87	132	1			22
							39	4	96	9							
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	170	118	1			74
							187	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	Y	31	30	1			75
							9	4	34	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	25	1	1367	3	Y	254	258	0			71
							69	4	279	9							
05	1333	N	414	-0-	-919	-0-	6	1	369	3	Y	35					106
							39	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1			103
							37	4	127	9							
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	14	1	948	3	Y	143	114	0	102	1	30
							157	9									
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1136	3	149	9	Y	135	97	1			68
09	1260	N	783	-0-	-477	-0-	647	3	136	9	Y	124	96	0			96
10	1116	N	912	-0-	-204	-0-	837	3	72	4	Y	3					99
							3	9									
*11	1380	N	654	-0-	-726	-0-	654	3			Y	-0-	60	0			39
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	52					91

TOTAL GAS PROD: 11,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,149

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	6	1	326	3	Y	26	12	1			16
							29	9									
02	378	X	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	Y	-0-					16
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-					16
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					16
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					17
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					17
08	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					17
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					17
10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					17
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					17
12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	2	1	555	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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) 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	55	1	3347	3	Y	26	66	1			16
							1	4	29	9							
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	95	1	5362	3	Y	3					19
							3	9									
03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	-0-					19
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	88	1	4903	3	Y	-0-					19
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9					28
							3	4	10	9							
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2					30
							1	4	2	9							
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16					46
							18	9									
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					46
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-					46
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			Y	-0-					46
*11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4466	3	1	4	Y	4					50
							4	9									
12	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	4	1	2944	3	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 50,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	28	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	32	1	1827	3	Y	-0-					-0-
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-					-0-
08	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			Y	-0-					-0-
09	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
10	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-
*11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			Y	-0-					-0-
12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	11	1			16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2662	-0-	-624	-0-	44	1	2618	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2406	-0-	-562	-0-	41	1	2365	3	Y	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
06	3180	X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	2827	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2625	3	124	9	Y	113	113	1			-0-
*11	3150	X	2508	-0-	-642	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2515	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	95	1	5689	3	Y	26	18	1			16
							2	4	29	9							
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	37	1	2109	3	Y	3					19
							3	9									
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					19
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-					19
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1					20
							1	9									
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					20
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					23
09	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					23
10	631	X	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					23
*11	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					23
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 13,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	249	1	342	3	N	190	277	1			41
							209	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	208	1	213	3	N	212	162	1			91
							233	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	311	3	N	284	127	0	164	1	84
							312	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	290	262	0			112
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	276	270	0			118
							304	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	243	259	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	261	1			67
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	52	1	20	3	N	310	253	1			124
							341	9									
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	1877	3	307	9	N	279	130	0	131	1	142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	127	1			101
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	216	148	1			169
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	243	274	0			138

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	92	1	5367	3	Y	101	77	1			64
							111	9									
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	64	1	3694	3	Y	31	38	1			57
							34	9									
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	64	1	3628	3	Y	142	150	1			49
							156	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	58	1	3220	3	Y	83					132
							91	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	52	1	3325	3	Y	90	99	1			123
							99	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	47	1	3213	3	Y	98	102	0			119
							108	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	Y	98	105	1			112
							108	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3401	3	14	9	Y	13	83	1			42
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3009	3	120	9	Y	109	102	1			49
10	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3176	3	157	9	Y	143	94	0			98
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2883	3	102	9	Y	93	107	0			84
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 42,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	65	1	3840	3	Y	101	69	1			64
							111	9									
02	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	120	1	6880	3	Y	76	38	1			102
							84	9									
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	59	1	3367	3	Y	113	176	1			39
							124	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	57	1	3179	3	Y	83					122
							91	9									
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	49	1	3116	3	Y	72	91	1			103
							79	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	76	85	0			94
							84	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	46	1	3098	3	Y	77	83	1			88
							85	9									
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3117	3	12	9	Y	11	66	1			33
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2850	3	98	9	Y	89	82	1			40
10	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	2905	3	123	9	Y	112	75	0			77
*11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2616	3	79	9	Y	72	84	0			65
12	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 42,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 882

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	55	1	3252	3	Y	257	268	1			44
							283	9									
02	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	57	1	3315	3	Y	246	178	1			112
							271	9									
03	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	47	1	2673	3	Y	292	293	1			111
							321	9									
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	52	1	2890	3	Y	257	245	1			123
							283	9									
05	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	30	1	1930	3	Y	174	202	1			95
							191	9									
06	3750	X	1712	-0-	-2038	-0-	22	1	1516	3	Y	158	104	1			149
							174	9									
07	3875	X	2410	-0-	-1465	-0-	32	1	2181	3	Y	179	215	1			113
							197	9									
08	3348	X	2500	-0-	-848	-0-	2310	3	190	9	Y	173	206	1			80
09	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2209	3	232	9	Y	211	195	1			96
10	2418	X	2277	-0-	-141	-0-	2055	3	222	9	Y	202	204	1			94
*11	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	1817	3	187	9	Y	170	111	1			153
12	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2153	3	237	9	Y	215	315	1			53

TOTAL GAS PROD: 31,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,534

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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) 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	16	1	916	3	Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	18	1	1029	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	19	1	1066	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	12	1	785	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	966	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	1080	N	869	-0-	-211	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	849	-0-	-267	-0-	790	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
*11	1080	N	799	-0-	-281	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	767	3	35	9	Y	32	32	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	X	361	-0-	-0-	-0-	56	1	123	3	Y	165	121	1			98
							182	9									
02	282	X	282	-0-	-0-	-0-	97	1	84	3	Y	92	125	1			65
							101	9									
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	75	49	1			91
							2	4	83	9							
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	77	128	1			40
							85	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	67	1	127	3	Y	125	121	1			44
							7	4	138	9							
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	80	1	62	3	Y	221	167	1			98
							7	4	243	9							
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	9	Y	207	131	1			174
08	177	X	177	-0-	-0-	-0-	48	1	2	3	Y	115	140	1			149
							127	9									
09	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	929	3	119	9	Y	108	141	1			116
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	131	1			112
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	75	1			146
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	33	1	32	3	Y	71	76	1			141
							2	4	78	9							

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3522	-0-	-1035	-0-	59	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	2598	-0-	-1518	-0-	45	1	2553	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	65	1	3608	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	48	1	3064	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
06	3570	X	2881	-0-	-689	-0-	41	1	2840	3	Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	56	1	3838	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3736	-0-	-46	-0-	3639	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
09	3660	X	3333	-0-	-327	-0-	3333	3			Y	-0-					-0-
10	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3402	3	179	9	Y	163	163	1			-0-
*11	4050	X	3243	-0-	-807	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	3275	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	40	1	2360	3	N	250	256	1			57
							12	4	275	9							
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	14	1	807	3	N	260	265	1			52
							286	9									
03	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	327	187	1			192
							360	9									
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	N	271	376	1			87
							298	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	44	1	2820	3	N	348	380	1			55
							383	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	46	1	3137	3	N	315	187	1			183
							347	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	44	1	2967	3	N	373	373	1			183
							410	9									
08	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					183
09	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3267	3	195	9	N	177	177	1			183
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2190	3	207	9	N	188	188	1			183
*11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1790	3	207	9	N	188	188	1			183
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2041	3	394	9	N	358	358	1			183

TOTAL GAS PROD: 28,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,055

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	71	1	147	3	Y	165	104	1	98
							182	9							
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	119	1	101	3	Y	60	116	1	42
							66	9							
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	136	3	Y	56	31	1	67
							1	4	62	9					
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	15	1	60	3	Y	88	109	1	46
							2	4	97	9					
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	143	3	Y	117	122	1	41
							6	4	129	9					
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	56	3	Y	151	125	1	67
							4	4	166	9					
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	9	Y	121	86	1	102
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	40	1	2	3	Y	72	82	1	92
							79	9							
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	689	3	83	9	Y	75	87	1	80
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	86	90	1	76
*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	81	51	1	106
12	744	N	148	-0-	-596	-0-	47	1	35	3	Y	59	55	1	110
							1	4	65	9					

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,131

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	100	1	5929	3	Y	119	105	1	56
							131	9							
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			56
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	166	1	9396	3	Y	139	152	1	43
							153	9							
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	135	1	7500	3	Y	77	73	1	47
							85	9							
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	110	1	7012	3	Y	179	170	1	56
							197	9							
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	111	1	7551	3	Y	66	78	1	44
							73	9							
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	120	1	8173	3	Y	157	154	1	47
							173	9							
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8224	3	84	9	Y	76	78	1	45
09	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	6826	3	286	9	Y	260	251	1	54
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	3			Y	-0-			54
*11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6410	3	95	9	Y	86	89	1	51
12	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7000	3	165	9	Y	150	158	1	43

TOTAL GAS PROD: 83,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	77	1	161	3	Y	165	161	1			98
							182	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	164	1	142	3	Y	201	157	1			142
							221	9									
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	6	1	210	3	Y	126	106	1			162
							4	4	139	9							
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	Y	334	322	1			174
							5	4	367	9							
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	105	1	199	3	Y	229	322	1			81
							10	4	252	9							
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	55	3	Y	287	241	1			127
							8	4	316	9							
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	13	1	256	9	Y	233	165	1			195
08	558	N	150	-0-	-408	-0-	30	1	120	9	Y	109	158	1			146
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1292	3	152	9	Y	138	139	1			145
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	202	168	1			179
*11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	55	119	1			115
12	682	N	135	-0-	-547	-0-	28	1	38	3	Y	61	60	1			116
							2	4	67	9							

TOTAL GAS PROD: 4,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,140

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	264	1	15425	3	N	-0-					86
							3	4									
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	72	1	4082	3	N	-0-					86
03	4216	X	1575	-0-	-2641	-0-	28	1	1547	3	N	-0-					86
04	4080	X	896	-0-	-3184	-0-	16	1	880	3	N	-0-					86
05	4216	X	1186	-0-	-3030	-0-	18	1	1148	3	N	-0-					86
							20	4									
06	4080	X	1388	-0-	-2692	-0-	20	1	1368	3	N	-0-					86
07	4216	X	1759	-0-	-2457	-0-	25	1	1734	3	N	-0-					86
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					86
09	1380	X	861	-0-	-519	-0-	861	3			N	-0-					86
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					86
*11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	3			N	-0-					86
12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 55,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9328	-0-	-902	-0-	155	1	9172	3	N	-0-					92
							1	4									
02	9240	X	8750	-0-	-490	-0-	151	1	8599	3	N	-0-					92
03	10354	X	9837	-0-	-517	-0-	171	1	9665	3	N	1					93
							1	9									
04	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	153	1	8558	3	N	12					105
							4	4	13	9							
05	10354	X	5825	-0-	-4529	-0-	90	1	5718	3	N	12					117
							4	4	13	9							
06	9510	X	5159	-0-	-4351	-0-	76	1	5037	3	N	8					125
							37	4	9	9							
07	9827	X	6939	-0-	-2888	-0-	100	1	6830	3	N	8					133
							9	9									
08	9827	X	7091	-0-	-2736	-0-	7091	3			N	-0-					133
09	8730	X	6452	-0-	-2278	-0-	6452	3			N	-0-					133
10	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10208	3			N	-0-					133
*11	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	3			N	-0-					133
12	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	9193	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 95,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	27	1	1627	3	Y	40	92	1			40
							44	9									
02	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	8					48
							9	9									
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	32	1	1820	3	Y	39					87
							54	4	43	9							
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	102	1	5708	3	Y	48	76	1			59
							53	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	58	1	3717	3	Y	159	133	1			85
							175	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	53	1	3557	3	Y	190	125	1			150
							15	4	209	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	62	1	4243	3	Y	179	129	1			200
							197	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4209	3	204	9	Y	185	285	1			100
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	Y	14					114
10	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3792	3	139	9	Y	126	152	1			88
*11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3192	3	135	9	Y	123	146	1			65
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3641	3	183	9	Y	166	156	1			75

TOTAL GAS PROD: 40,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3912	X	3912	-0-		-0-	-0-	64	1	3759	3	N	80	82	1			68
								1	4	88	9							
02	3360	X	3307	-0-		-53	-0-	57	1	3250	3	N	-0-					68
03	5177	X	3664	-0-		-1513	-0-	63	1	3573	3	N	25					93
								28	9									
04	5010	X	3032	-0-		-1978	-0-	52	1	2912	3	N	62	113	1			42
								68	9									
05	5177	X	2387	-0-		-2790	-0-	36	1	2329	3	N	20					62
								22	9									
06	3780	X	902	-0-		-2878	-0-	13	1	853	3	N	-0-					62
								36	4									
07	3658	X	1454	-0-		-2204	-0-	20	1	1377	3	N	10					72
								46	4	11	9							
08	3658	X	47	-0-		-3611	-0-	44	3	3	9	N	3					75
09	3030	X	-0-	-0-		-3030	-0-					N	-0-					75
10	2387	X	66	-0-		-2321	-0-	66	3			N	-0-					75
*11	1410	X	294	-0-		-1116	-0-	292	3	2	9	N	2					77
12	1457	X	431	-0-		-1026	-0-	431	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 19,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4969	X	4969	-0-		-0-	-0-	81	1	4757	3	Y	119	132	1			56
								131	9									
02	51	X	51	-0-		-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					56
03	8200	X	8200	-0-		-0-	-0-	138	1	7804	3	Y	223	210	1			69
								13	4	245	9							
04	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-	97	1	5439	3	Y	107	111	1			65
								13	4	118	9							
05	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	56	1	3587	3	Y	178	187	1			56
								19	4	196	9							
06	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-	90	1	6046	3	Y	102	90	1			68
								15	4	112	9							
07	6124	X	6124	-0-		-0-	-0-	85	1	5786	3	Y	216	219	1			65
								15	4	238	9							
08	6351	X	6351	-0-		-0-	-0-	6229	3	122	9	Y	111	109	1			67
09	4157	X	4157	-0-		-0-	-0-	3835	3	13	4	Y	281	290	1			58
								309	9									
10	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	5246	3			Y	-0-					58
*11	4052	X	4052	-0-		-0-	-0-	3911	3	27	4	Y	104	101	1			61
								114	9									
12	5979	X	5979	-0-		-0-	-0-	5717	3	262	9	Y	238	230	1			69

TOTAL GAS PROD: 60,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,679

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	X	980	-0-	-0-	-0-	15	1	921	3	Y	40	15	1			40
							44	9									
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	Y	8					48
							9	9									
03	652	X	652	-0-	-0-	-0-	9	1	528	3	Y	39					87
							72	4	43	9							
04	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	36	1	1999	3	Y	5	76	1			16
							6	9									
05	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	28	1	1870	3	Y	31	21	1			24
							34	9									
07	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	28	1	1920	3	Y	26	21	1			29
							29	9									
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2276	3	34	9	Y	31	43	1			17
09	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2032	3	17	9	Y	15					32
10	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1911	3	22	9	Y	20	38	1			14
*11	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1644	3	21	9	Y	19	23	1			10
12	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	1653	3	26	9	Y	24	23	1			11

TOTAL GAS PROD: 19,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1439	-0-	-266	-0-	20	1	1231	3	Y	171	139	0	32	1	-0-
							188	9									
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	27	1	1616	3	Y	144	142	0	2	1	-0-
							158	9									
03	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	21	1	1256	3	Y	141	140	0	1	1	-0-
							155	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	24	1	1428	3	Y	149	149	0			-0-
							164	9									
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	21	1	1404	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	20	1	1400	3	Y	109	109	0			-0-
							120	9									
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	23	1	1596	3	Y	84	63	0	21	1	-0-
							92	9									
08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1379	3	103	9	Y	94	83	0	11	1	-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	558	3	178	9	Y	162	156	0	6	1	-0-
10	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1509	3	180	9	Y	164	151	0	13	1	-0-
*11	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1707	3	191	9	Y	174	163	0	11	1	-0-
12	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1669	3	169	9	Y	154	150	0	4	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 18,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,724

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	47	1	2756	3	Y	258	333	1			44
							284	9									
02	2856	X	2677	-0-	-179	-0-	43	1	2484	3	Y	136	118	1			62
							150	9									
03	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	39	1	2205	3	Y	169	167	1			64
							186	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	37	1	2064	3	Y	128	131	1			61
							141	9									
05	3100	X	2179	-0-	-921	-0-	31	1	2009	3	Y	126	118	1			69
							139	9									
06	3000	X	1865	-0-	-1135	-0-	25	1	1711	3	Y	117	75	1			111
							129	9									
07	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	31	1	2097	3	Y	122	156	1			77
							134	9									
08	2418	X	2268	-0-	-150	-0-	2145	3	123	9	Y	112	137	1			52
09	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2148	3	160	9	Y	145	131	1			66
10	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	2028	3	153	9	Y	139	140	1			65
*11	2460	X	2126	-0-	-334	-0-	1983	3	143	9	Y	130	77	1			118
12	2542	X	2144	-0-	-398	-0-	1989	3	155	9	Y	141	224	1			35

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
02	36145	X	36145	-0-	-0-	-0-	408	1	29507	3	Y	5664	5657	0			13
							6230	9									
03	131833	X	131833	-0-	-0-	-0-	1738	1	111738	3	Y	16688	16554	0	118	1	29
							18357	9									
04	84210	X	84210	-0-	-0-	-0-	1188	1	73246	3	Y	8887	8885	0			31
							9776	9									
05	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	40	1	20
							3884	9									
06	62209	X	62209	-0-	-0-	-0-	665	1	52421	3	Y	8294	8251	0			63
							9123	9									
07	117924	X	49633	-0-	-68291	-0-	569	1	43211	3	Y	5321	5321	0			63
							5853	9									
08	117924	X	39947	-0-	-77977	-0-	35302	3	4645	9	Y	4223	4223	0			63
09	84210	X	32140	-0-	-52070	-0-	28543	3	389	4	Y	2916	2551	0	353	1	75
							3208	9									
10	64294	X	45805	-0-	-18489	-0-	41276	3	4529	9	Y	4117	3940	0	188	1	64
*11	62220	X	36126	-0-	-26094	-0-	31728	3	118	4	Y	3891	3007	0	923	1	25
							4280	9									
12	49631	X	31568	-0-	-18063	-0-	28209	3	3359	9	Y	3054	2285	0	729	1	65

TOTAL GAS PROD: 584,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,586

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	387	1	673	3	N	191	184	1			41
							210	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	237	1	229	3	N	49	69	1			21
							54	9									
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	N	76	34	0	41	1	22
							84	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	N	107	88	0			41
							118	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	16	3	N	98	97	0			42
							108	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	69	82	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	59	1			13
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	74	1	28	3	N	70	55	1			28
							77	9									
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1870	3	65	9	N	59	29	0	28	1	30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	27	1			20
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	42	29	1			33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	44	52	0			25

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	3	Y	269	88	0	272	1	165
							296	9									
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	3	Y	462	202	0	167	1	258
							508	9									
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	484	90	0	385	1	267
							532	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	399	309	0	170	1	187
							439	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	404	163	0	161	1	267
							444	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223
							417	9									
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	34	1	2308	3	Y	464	201	0	185	1	301
							510	9									
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2482	3	305	9	Y	277	107	0	108	1	363
09	3000	N	3055	-0-	55	55	3000	3	55	9	Y	50					413
10	2672	N	2617	-0-	-55	-0-	1456	3	1161	9	Y	1055	381	1			1087
*11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	1148	3	44	4	Y	870	577	0	343	1	1037
							957	9									
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2127	3	378	9	Y	344	227	0	104	1	1050

TOTAL GAS PROD: 28,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	11294	-0-	-2191	-0-	188	1	11094	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	12908	X	9174	-0-	-3734	-0-	157	1	9017	3	N	-0-					-0-
03	14477	X	11837	-0-	-2640	-0-	202	1	11431	3	N	185	185	1			-0-
							204	9									
04	14010	X	11125	-0-	-2885	-0-	196	1	10929	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	6963	-0-	-7514	-0-	109	1	6854	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	9861	-0-	-1599	-0-	141	1	9397	3	N	294	185	1			109
							323	9									
07	11842	X	11557	-0-	-285	-0-	165	1	11249	3	N	130					239
							143	9									
08	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12149	3			N	-0-	186	1			53
09	11130	X	4846	-0-	-6284	-0-	4846	3			N	-0-					53
10	11563	X	9720	-0-	-1843	-0-	9632	3	88	9	N	80					133
*11	13230	X	7367	-0-	-5863	-0-	7288	3	79	9	N	72					205
12	13671	X	11358	-0-	-2313	-0-	11335	3	23	9	N	21					226

TOTAL GAS PROD: 117,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 782

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	21	1	1224	3	Y	269	100	0	295	1	165
							296	9									
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	25	1	1418	3	Y	556	209	0	201	1	311
							612	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	543	101	0	453	1	300
							597	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	516	369	0	205	1	242
							568	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	520	210	0	208	1	344
							572	9									
06	1350	N	920	-0-	-430	-0-	7	1	461	3	Y	411	213	0	300	1	242
							452	9									
07	1395	N	717	-0-	-678	-0-	7	1	508	3	Y	184	143	0	163	1	120
							202	9									
08	1395	N	668	-0-	-727	-0-	546	3	122	9	Y	111	43	0	43	1	145
09	930	N	715	-0-	-215	-0-	660	3	55	9	Y	50					195
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	320	3	464	9	Y	422	180	1			437
*11	720	N	658	-0-	-62	-0-	253	3	22	4	Y	348	232	0	138	1	415
							383	9									
12	744	N	620	-0-	-124	-0-	468	3	152	9	Y	138	91	0	42	1	420

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,068

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	678	1	1328	3	N	392	326	1			245
							431	9									
02	2072	X	1491	-0-	-581	-0-	518	1	744	3	N	208	194	1			259
							229	9									
03	2294	N	1494	-0-	-800	-0-	558	1	713	3	N	203	325	1			137
							223	9									
04	2370	N	1048	-0-	-1322	-0-	554	1	121	3	N	339	183	1			293
							373	9									
05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	678	1	96	3	N	249	380	1			162
							274	9									
06	1440	N	883	-0-	-557	-0-	573	1	64	3	N	224	191	1			195
							246	9									
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	590	1	13	3	N	228	183	1			240
							251	9									
08	1054	N	775	-0-	-279	-0-	582	1	116	3	N	70	182	1			128
							77	9									
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	514	1	95	3	N	336	305	1			159
							370	9									
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	480	1	698	3	N	230	155	1			234
							253	9									
*11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	534	1	83	3	N	173					407
							40	4	190	9							
12	1023	N	931	-0-	-92	-0-	475	1	195	3	N	237					644
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 14,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,889

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					8
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	1			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1941	-0-	-1376	-0-	32	1	1840	3	Y	51	20	1			298
							13	4	56	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	45	1	2560	3	Y	379	420	1			257
							417	9									
03	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	38	1	2176	3	Y	296	62	0	231	1	260
							23	4	326	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	38	1	2094	3	Y	240	68	0	268	1	164
							11	4	264	9							
05	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	31	1	2008	3	Y	219	64	0	99	1	220
							12	4	241	9							
06	3240	X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0	133	1	163
							7	4	232	9							
07	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	32	1	2147	3	Y	223	191	0			195
							245	9									
08	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	1995	3	202	9	Y	184	56	0	127	1	196
09	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2310	3	246	9	Y	224	190	0			230
10	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10161	3	273	9	Y	248	129	0			349
*11	19679	X	19679	-0-	-0-	-0-	18735	3	35	4	Y	826	510	0	182	1	483
							909	9									
12	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	19059	3	19	4	Y	454	450	0			487
							499	9									

TOTAL GAS PROD: 71,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,555

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	35	1	2129	3	N	-0-					68
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	31	1	1790	3	N	156	143	1			81
							172	9									
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	41	1	2317	3	N	-0-					81
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	36	1	2040	3	N	133	144	1			70
							25	4	146	9							
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	33	1	2134	3	N	-0-					70
							14	4									
06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2073	3	N	68					138
							15	4	75	9							
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	32	1	2176	3	N	-0-					138
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2173	3	131	9	N	119					257
09	2190	N	1883	-0-	-307	-0-	1883	3			N	-0-					257
10	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	2122	3	3	9	N	3					260
*11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-	1811	3	3	9	N	3					263
12	1953	N	1063	-0-	-890	-0-	1063	3			N	-0-					263

TOTAL GAS PROD: 24,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4540	X	2557	-0-		-1983		-0-	40	1	2395	3	N	-0-					27
									122	4									
02	2613	X	2613	-0-		-0-		-0-	45	1	2568	3	N	-0-					27
03	3658	X	3658	-0-		-0-		-0-	63	1	3561	3	N	-0-					27
									34	4									
04	690	X	667	-0-		-23		-0-	11	1	656	3	N	-0-					27
05	2898	X	2898	-0-		-0-		-0-	44	1	2854	3	N	-0-					27
06	3547	X	3547	-0-		-0-		-0-	50	1	3483	3	N	-0-					27
									14	4									
07	2544	X	2544	-0-		-0-		-0-	37	1	2506	3	N	-0-					27
									1	4									
08	3180	X	3180	-0-		-0-		-0-	3158	3	22	4	N	-0-					27
09	2342	X	2342	-0-		-0-		-0-	2328	3	14	4	N	-0-					27
10	2737	X	2737	-0-		-0-		-0-	2737	3			N	-0-					27
*11	690	X	-0-	-0-		-690		-0-					N	-0-					27
12	6667	X	6667	-0-		-0-		-0-	6667	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 33,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8898	X	906	-0-		-7992		-0-	5	1	433	3	Y	425	329	0	96	1	-0-
									468	9									
02	711	X	711	-0-		-0-		-0-	6	1	416	3	Y	263	172	0	91	1	-0-
									289	9									
03	4247	X	790	-0-		-3457		-0-	4	1	358	3	Y	389	345	0	44	1	-0-
									428	9									
04	2310	X	626	-0-		-1684		-0-	3	1	285	3	Y	307	270	0	37	1	-0-
									338	9									
05	899	X	583	-0-		-316		-0-	1	1	166	3	Y	364	348	0	16	1	-0-
									16	4	400	9							
06	1394	X	1394	-0-		-0-		-0-	7	1	653	3	Y	667	561	0	106	1	-0-
									734	9									
07	2459	X	2459	-0-		-0-		-0-	16	1	1473	3	Y	882	882	0			-0-
									970	9									
08	1526	X	1526	-0-		-0-		-0-	1124	3	402	9	Y	365	365	0			-0-
09	4459	X	4459	-0-		-0-		-0-	4105	3	354	9	Y	322	322	0			-0-
10	2449	X	862	-0-		-1587		-0-	486	3	376	9	Y	342	312	0	30	1	-0-
*11	2370	X	789	-0-		-1581		-0-	427	3	362	9	Y	329	297	0	32	1	-0-
12	4247	X	496	-0-		-3751		-0-	204	3	292	9	Y	265	265	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,920

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	269	3	0	109	1	165
							296	9									
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	81	3	Y	15	167	0	5	1	8
							17	9									
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	7	3	4	9	Y	4	1	0	9	1	2
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	1	1	34	3	Y	7	4	0	2	1	3
							8	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	50	3	Y	9	3	0	3	1	6
							10	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	7	4	0	5	1	4
							8	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	158	39	0	20	1	103
							174	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	306	3	128	9	Y	116	37	0	37	1	145
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	353	3	55	9	Y	50					195
10	403	N	242	-0-	-161	-0-	40	3	202	9	Y	184	180	1			199
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	212	3	14	4	Y	242	106	0	63	1	272
							266	9									
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	183	3	74	9	Y	67	59	0	27	1	253

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	368	-0-	-314	-0-	3	1	193	3	Y	156	114	1			124
							172	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	526	3	Y	148	54	0	103	1	115
							163	9									
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	7	1	390	3	Y	133	101	1			147
							4	4	146	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	70	95	0	48	1	74
							3	4	77	9							
05	775	N	524	-0-	-251	-0-	6	1	399	3	Y	107	44	0	47	1	90
							1	4	118	9							
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	5	1	373	3	Y	79	40	0	75	1	54
							1	4	87	9							
07	589	N	287	-0-	-302	-0-	3	1	170	3	Y	104	38	0	35	1	85
							114	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	604	3	112	9	Y	102	73	0	41	1	73
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	578	3	37	9	Y	34	65	1			42
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	455	3	149	9	Y	135	65	0	30	1	82
*11	780	N	585	-0-	-195	-0-	509	3	1	4	Y	68	64	0	30	1	56
							75	9									
12	651	N	375	-0-	-276	-0-	232	3	2	4	Y	128	55	1			129
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	168	1	9874	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
02	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	170	1	9741	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	115	1	6535	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	9870	X	7809	-0-	-2061	-0-	137	1	7655	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	10974	X	5615	-0-	-5359	-0-	87	1	5509	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	10620	X	7326	-0-	-3294	-0-	108	1	7149	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	10974	X	8828	-0-	-2146	-0-	128	1	8700	3	Y	-0-					-0-
08	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	3			Y	-0-					-0-
09	7800	X	5233	-0-	-2567	-0-	5167	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
10	8835	X	7279	-0-	-1556	-0-	7218	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
*11	10620	X	5727	-0-	-4893	-0-	5661	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
12	10974	X	8385	-0-	-2589	-0-	8316	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	660	X	660	-0-	-0-	-0-	8	1	480	3	Y	156	107	1			124
							172	9									
02	560	X	537	-0-	-23	-0-	8	1	432	3	Y	88	41	0	103	1	68
							97	9									
03	651	X	456	-0-	-195	-0-	6	1	351	3	Y	87	60	1			95
							3	4	96	9							
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	7	1	408	3	Y	31	62	0	31	1	33
							1	4	34	9							
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	5	1	343	3	Y	30	17	0	21	1	25
							33	9									
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	5	1	338	3	Y	41	11	0	27	1	28
							45	9									
07	465	N	164	-0-	-301	-0-	2	1	142	3	Y	18	13	0	18	1	15
							20	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	398	3	48	9	Y	44	20	0	7	1	32
09	390	N	243	-0-	-147	-0-	226	3	17	9	Y	15	29	1			18
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	259	3	57	9	Y	52	26	0	12	1	32
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	530	3	29	9	Y	26	25	0	11	1	22
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	268	3	1	4	Y	41	21	1			42
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
02	38608	X	38608	-0-	-0-	-0-	452	1	32005	3	Y	5592	5584	0			32
							6151	9									
03	127224	X	127224	-0-	-0-	-0-	1673	1	107371	3	Y	16527	16400	0	132	1	27
							18180	9									
04	3000	N	62133	-0-	59133	59133	859	1	53317	3	Y	7234	7231	0			30
							7957	9									
05	94956	X	35823	-0-	-59133	-0-	449	1	30648	3	Y	4296	4257	0	42	1	27
							4726	9									
06	39098	X	39098	-0-	-0-	-0-	429	1	33255	3	Y	4751	4708	0			70
							188	4	5226	9							
07	127224	X	36555	-0-	-90669	-0-	418	1	31715	3	Y	4020	4020	0			70
							4422	9									
08	127224	X	30904	-0-	-96320	-0-	27114	3	3790	9	Y	3445	3445	0			70
09	62130	X	25422	-0-	-36708	-0-	22327	3	589	4	Y	2278	1934	0	344	1	70
							2506	9									
10	40393	X	37272	-0-	-3121	-0-	33812	3	3460	9	Y	3145	2968	0	183	1	64
*11	39090	X	30645	-0-	-8445	-0-	26972	3	123	4	Y	3227	2317	0	949	1	25
							3550	9									
12	36549	X	27903	-0-	-8646	-0-	24813	3	3090	9	Y	2809	1998	0	767	1	69

TOTAL GAS PROD: 491,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,324

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	41	1	2442	3	Y	-0-					68
02	2268	X	2113	-0-	-155	-0-	36	1	2054	3	Y	21					89
							23	9									
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	77	1	4350	3	Y	-0-					89
04	2430	X	509	-0-	-1921	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					89
05	2511	X	1643	-0-	-868	-0-	24	1	1532	3	Y	79					168
							87	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	42	1	2750	3	Y	42	73	1			137
							46	9									
07	2511	X	1044	-0-	-1467	-0-	14	1	956	3	Y	67					204
							74	9									
08	2511	X	758	-0-	-1753	-0-	697	3	61	9	Y	55	61	1			198
09	2430	X	468	-0-	-1962	-0-	467	3	1	9	Y	1					199
10	2511	X	31	-0-	-2480	-0-	23	3	8	9	Y	7					206
*11	2430	X	1155	-0-	-1275	-0-	1126	3	29	9	Y	26					232
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	2949	3	1	4	Y	47	71	1			208
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 20,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	93	-0-	-3441	-0-	13	3	22	4	Y	53	9	1			158
							58	9									
02	3192	X	2690	-0-	-502	-0-	40	1	2280	3	Y	336	266	1			228
							370	9									
03	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	31	1	1747	3	Y	244	55	0	203	1	214
							18	4	268	9							
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	33	1	1826	3	Y	206	56	0	223	1	141
							8	4	227	9							
05	2976	X	1807	-0-	-1169	-0-	25	1	1586	3	Y	170	55	0	85	1	171
							9	4	187	9							
06	2880	X	2256	-0-	-624	-0-	29	1	2002	3	Y	199	105	0	111	1	154
							6	4	219	9							
07	2976	X	2094	-0-	-882	-0-	27	1	1855	3	Y	193	178	0			169
							212	9									
08	2170	X	1996	-0-	-174	-0-	1814	3	182	9	Y	165	48	0	110	1	176
09	2250	X	2080	-0-	-170	-0-	1879	3	201	9	Y	183	170	0			189
10	2325	X	1881	-0-	-444	-0-	1831	3	50	9	Y	45	106	0			128
*11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2224	3	9	4	Y	100	113	0	57	1	58
							110	9									
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2239	3	4	4	Y	54	54	0			58
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 23,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,948

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	585	-0-	-159	-0-	7	1	406	3	Y	156	265	1			124
							172	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	7	1	379	3	Y	299	87	0	103	1	233
							329	9									
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	7	1	426	3	Y	302	204	1			331
							9	4	332	9							
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	Y	185	215	0	108	1	193
							10	4	204	9							
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	5	1	306	3	Y	363	126	0	121	1	309
							4	4	399	9							
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	4	1	293	3	Y	307	136	0	270	1	210
							3	4	338	9							
07	806	N	521	-0-	-285	-0-	2	1	128	3	Y	355	139	0	135	1	291
							391	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	529	3	491	9	Y	446	278	0	140	1	319
09	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1511	3	155	9	Y	141	283	1			177
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	378	3	691	9	Y	628	285	0	137	1	383
*11	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	606	3	6	4	Y	363	297	0	146	1	303
							399	9									
12	1147	N	567	-0-	-580	-0-	256	3	4	4	Y	279	297	1			285
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 10,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,824

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-		55	1	3284	3	Y	-0-					46
								384	4									
02	3780	X	3655	-0-	-125	-0-		61	1	3492	3	Y	93	74	1			65
								102	9									
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-		78	1	4393	3	Y	12					77
								3	4	13	9							
04	4050	X	3071	-0-	-979	-0-		53	1	2954	3	Y	49					126
								10	4	54	9							
05	4061	X	3454	-0-	-607	-0-		53	1	3401	3	Y	-0-					126
06	4200	X	2431	-0-	-1769	-0-		34	1	2397	3	Y	-0-					126
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-		48	1	3276	3	Y	125	115	1			136
								138	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						Y	-0-					136
09	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-		7003	3			Y	-0-					136
10	3472	X	2218	-0-	-1254	-0-		2218	3			Y	-0-					136
*11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-		5489	3			Y	-0-					136
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-		4740	3			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 43,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 279

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-		29	1	1721	3	Y	-0-					43
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		25	1	1432	3	Y	79	67	1			55
								87	9									
03	1891	N	734	-0-	-1157	-0-		13	1	717	3	Y	3					58
								1	4	3	9							
04	1680	N	223	-0-	-1457	-0-		3	1	187	3	Y	6					64
								26	4	7	9							
05	1705	N	154	-0-	-1551	-0-		2	1	152	3	Y	-0-					64
06	720	N	114	-0-	-606	-0-		2	1	112	3	Y	-0-					64
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-		3	1	214	3	Y	17	59	1			22
								19	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					22
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-		284	3			Y	-0-					22
10	248	N	139	-0-	-109	-0-		139	3			Y	-0-					22
*11	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-		2984	3			Y	-0-					22
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-		2947	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 11,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	32	1	1864	3	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	29	1	1634	3	Y	-0-					-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1338	3	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			Y	-0-					-0-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	3	1	1241	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

01	12090	X	10089	-0-	-2001	-0-	168	1	9920	3	N	-0-					88
							1	4									
02	10164	X	8997	-0-	-1167	-0-	148	1	8647	3	N	184	184	1			88
							202	9									
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	202	1	11419	3	N	163	163	1			88
							179	9									
04	10890	X	9745	-0-	-1145	-0-	172	1	9573	3	N	-0-					88
05	10075	X	9053	-0-	-1022	-0-	139	1	8914	3	N	-0-					88
06	11430	X	8487	-0-	-2943	-0-	125	1	8322	3	N	-0-					88
							40	4									
07	11811	X	9652	-0-	-2159	-0-	135	1	9181	3	N	305	305	1			88
							336	9									
08	11811	X	9809	-0-	-2002	-0-	9797	3	12	4	N	-0-					88
09	9750	X	7544	-0-	-2206	-0-	7544	3			N	-0-					88
10	9641	X	8451	-0-	-1190	-0-	8258	3	193	9	N	175	175	1			88
*11	10710	X	6088	-0-	-4622	-0-	6088	3			N	-0-					88
12	11067	X	6777	-0-	-4290	-0-	6777	3			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 106,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	713	-0-	-310	-0-	11	1	660	3	Y	38	49	1			14
							42	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	7	1	373	3	Y	48	38	1			24
							53	9									
03	589	N	160	-0-	-429	-0-	3	1	154	3	Y	3	16	1			11
							3	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	9	1	515	3	Y	111	71	1			51
							122	9									
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	2	1	132	3	Y	34	29	0	36	1	20
							37	9									
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	24	3	61	9	Y	55	21	1			54
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	2	1	128	3	Y	17	26	0	35	1	10
							19	9									
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	304	3	91	9	Y	83	59	1			34
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1138	3	35	9	Y	32	37	1			29
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	53	3	87	9	Y	79	40	0	36	1	32
*11	420	N	162	-0-	-258	-0-	78	3	84	9	Y	76	44	0			64
12	992	N	185	-0-	-807	-0-	129	3	56	9	Y	51	37	0	47	1	31

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	13	1	754	3	N	45	40	1			40
							50	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	12	1	675	3	N	33	33	1			40
							36	9									
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	13	1	754	3	N	31	55	1			16
							34	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	11	1	589	3	N	37					53
							41	9									
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	7	1	434	3	N	-0-					53
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	23					76
							25	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	N	-0-					76
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1596	3	20	9	N	18	38	1			56
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1258	3	77	9	N	70	47	1			79
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1306	3	36	9	N	33	72	1			40
*11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1166	3	77	9	N	70					110
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1097	3	56	9	N	51	74	1			87

TOTAL GAS PROD: 12,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1492	3	N	119	120	1			105
							131	9									
02	1652	N	1379	-0-	-273	-0-	22	1	1259	3	N	89	86	1			108
							98	9									
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	27	1	1558	3	N	95	154	1			49
							105	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	N	132					181
							145	9									
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	21	1	1328	3	N	-0-					181
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	20	1	1361	3	N	37					218
							41	9									
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	22	1	1516	3	N	-0-					218
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1481	3	29	9	N	26	110	1			134
09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1320	3	119	9	N	108	113	1			129
10	1550	N	1446	-0-	-104	-0-	1391	3	55	9	N	50	117	1			62
*11	1650	N	1364	-0-	-286	-0-	1244	3	120	9	N	109					171
12	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	1170	3	85	9	N	77	114	1			134

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	717	3	Y	76	82	1			33
							84	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	12	1	728	3	Y	163	123	1			73
							179	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	3	36	9	Y	33	30	1			76
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			Y	-0-					76
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					76
06	3000	N	3413	-0-	413	413	41	1	2884	3	Y	444	479	1			41
							488	9									
07	533	N	120	-0-	-413	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					41
08	3100	N	10341	-0-	7241	7241	9398	3	943	9	Y	857	848	1			50
09	16429	X	9188	-0-	-7241	-0-	8406	3	782	9	Y	711	691	1			70
10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2121	3	436	9	Y	396	385	1			81
*11	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1365	3	619	9	Y	563	561	1			83
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1546	3	518	9	Y	471	463	1			91

TOTAL GAS PROD: 31,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,714

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	19	1	1149	3	Y	209	177	0	32	1	-0-
							230	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	29	1	1729	3	Y	216	211	0	5	1	-0-
							238	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	Y	311	308	0	3	1	-0-
							342	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	1	-0-
							255	9									
08	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	1388	3	981	9	Y	892	377	0	515	1	-0-
09	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	469	3	572	9	Y	520	300	0	220	1	-0-
10	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1253	3	569	9	Y	517	222	0	295	1	-0-
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1156	3	3	4	Y	273	125	0	148	1	-0-
							300	9									
12	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1051	3	2	4	Y	208	136	0	72	1	-0-
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 19,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,131

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	Y	257	161	0	96	1	-0-
							283	9									
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	31	1	1780	3	Y	167	163	0	4	1	-0-
							184	9									
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	3	Y	171	168	0	3	1	-0-
							188	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1419	3	Y	191	188	0	3	1	-0-
							210	9									
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1	-0-
							216	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	1	-0-
							155	9									
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
08	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1537	3	144	9	Y	131	131	0			-0-
09	917	X	917	-0-	-0-	-0-	782	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
10	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2077	3	171	9	Y	155	125	0	30	1	-0-
*11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1808	3	172	9	Y	156	124	0	32	1	-0-
12	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1484	3	128	9	Y	116	116	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,943

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	55

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

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

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	198	-0-	-670	-0-	2	1	113	3	Y	75	63	1			33
							83	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	17	1	949	3	Y	81	78	1			36
							89	9									
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	14	3	13	9	Y	12	15	1			33
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					33
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					33
06	3000	N	4023	-0-	1023	1023	45	1	3175	3	Y	730	695	1			68
							803	9									
07	1101	N	78	-0-	-1023	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					68
08	3100	N	9813	-0-	6713	6713	8694	3	1119	9	Y	1017	1026	1			59
09	10807	X	4094	-0-	-6713	-0-	3662	3	432	9	Y	393	413	1			39
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2166	3	152	9	Y	138	149	1			28
*11	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1682	3	201	9	Y	183	184	1			27
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1472	3	105	9	Y	95	104	1			18

TOTAL GAS PROD: 25,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,724

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	764	-0-	-1406	-0-	13	1	751	3	Y	-0-					66
02	1400	N	1164	-0-	-236	-0-	16	1	966	3	Y	165	167	1			64
							182	9									
03	3100	N	3213	-0-	113	113	48	1	2744	3	Y	383	189	0	186	1	72
							421	9									
04	2334	N	2221	-0-	-113	-0-	36	1	2021	3	Y	149	149	1			72
							164	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1598	3	Y	240	187	0			125
							264	9									
06	2100	X	1067	-0-	-1033	-0-	13	1	914	3	Y	127	172	1			80
							140	9									
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	32	1	2220	3	Y	236	186	1			130
							260	9									
08	2170	X	140	-0-	-2030	-0-	54	3	86	9	Y	78					208
09	2100	X	1967	-0-	-133	-0-	1803	3	164	9	Y	149	188	0	64	1	105
10	2170	X	406	-0-	-1764	-0-	54	3	352	9	Y	320	173	0			252
*11	2100	X	188	-0-	-1912	-0-	41	3	147	9	Y	134	189	1			197
12	2046	N	332	-0-	-1714	-0-	125	3	207	9	Y	188	191	1			194

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,169

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	340	-0-	-1489	-0-	1	1	88	3	Y	228	296	1			84
							251	9									
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	255	269	1			70
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	407	133	0	152	1	192
							448	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	308	127	0	174	1	199
							339	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	740	3	Y	424	530	1			93
							466	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	577	3	Y	251	133	0	166	1	45
							276	9									
07	992	N	516	-0-	-476	-0-	4	1	282	3	Y	209	145	0			109
							230	9									
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					109
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					109
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					109
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	3	Y	-0-					259
02	2996	X	2410	-0-	-586	-0-	41	1	2368	3	Y	1					260
							1	9									
03	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	54	1	3121	3	Y	-0-					260
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	158	1	8820	3	Y	-0-					260
05	3317	X	1514	-0-	-1803	-0-	23	1	1483	3	Y	7					267
							8	9									
06	3210	X	1887	-0-	-1323	-0-	26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
							1	4	88	9							
07	3317	X	1079	-0-	-2238	-0-	14	1	973	3	Y	84					316
							92	9									
08	3317	X	850	-0-	-2467	-0-	736	3	114	9	Y	104	95	1			325
09	3210	X	165	-0-	-3045	-0-	164	3	1	9	Y	1					326
10	1953	X	35	-0-	-1918	-0-	27	3	8	9	Y	7					333
*11	1890	X	919	-0-	-971	-0-	890	3	29	9	Y	26					359
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5449	3	145	9	Y	132	110	1			381

TOTAL GAS PROD: 29,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	48	3	92	9	N	84	84	0			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	211	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	76	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	67	3	187	9	N	170	62	0	108	1	-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	62	3	106	9	N	96	96	0			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	390	3	83	9	N	75	75	0			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	76	3	178	9	N	162	55	0	107	1	-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	160	3	65	9	N	59	59	0			-0-
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	173	3	72	9	N	65	65	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,144

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2157	3	Y	707	438	1			428
							778	9									
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	31	1	1783	3	Y	342	558	1			212
							376	9									
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1468	3	Y	231	87	0	189	1	167
							254	9									
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	19	1	1052	3	Y	179	184	1			162
							197	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1599	3	Y	186	182	1			166
							205	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1625	3	Y	202	93	0	94	1	181
							222	9									
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	23	1	1580	3	Y	223	60	0	189	1	155
							245	9									
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1212	3	197	9	Y	179	96	0	92	1	146
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2058	3	141	9	Y	128	88	1			186
10	1457	N	1192	-0-	-265	-0-	1017	3	175	9	Y	159	83	0	160	1	102
*11	1410	N	762	-0-	-648	-0-	627	3	135	9	Y	123	81	0			144
12	1457	N	542	-0-	-915	-0-	474	3	68	9	Y	62	77	0			129

TOTAL GAS PROD: 19,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,721

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1	613	3	Y	295	112	1			183
							325	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	242	75	0	175	1	175
							266	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	192	193	1			174
							211	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	184	193	1			165
							202	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	608	3	Y	196	92	0	93	1	176
							216	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	621	3	Y	219	58	0	185	1	152
							241	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	554	3	222	9	Y	202	94	0	95	1	165
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	891	3	154	9	Y	140	100	1			205
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	521	3	230	9	Y	209	104	0	177	1	133
*11	630	N	530	-0-	-100	-0-	325	3	205	9	Y	186	107	0			212
12	651	N	489	-0-	-162	-0-	353	3	136	9	Y	124	114	0			222

TOTAL GAS PROD: 9,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,189

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	162	-0-	-799	-0-	48	3	114	9	N	104	104	0			-0-
02	868	X	252	-0-	-616	-0-	1	1	111	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
03	620	X	200	-0-	-420	-0-	1	1	85	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
04	510	X	109	-0-	-401	-0-	1	1	65	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	114	44	0	70	1	-0-
							125	9									
08	341	N	80	-0-	-261	-0-	44	3	36	9	N	33	33	0			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	466	3	21	9	N	19	19	0			-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	107	3	119	9	N	108	27	0	81	1	-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	196	3	84	9	N	76	76	0			-0-
12	496	N	270	-0-	-226	-0-	191	3	79	9	N	72	72	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 927

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					4
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	7					11
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	3	15	4	Y	3					3
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	43					43
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					43
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					43
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	43	1			-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: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	64	-0-	-4555	-0-	6	3	58	9	Y	53	13	1			209
02	4172	X	2129	-0-	-2043	-0-	31	1	1802	3	Y	269	295	1			183
							296	9									
03	3937	X	2451	-0-	-1486	-0-	36	1	2074	3	Y	282	44	0	173	1	248
							31	4	310	9							
04	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	42	1	2328	3	Y	251	64	0	262	1	173
							15	4	276	9							
05	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	31	1	2046	3	Y	218	68	0	104	1	219
							11	4	240	9							
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	3	Y	215	135	0	133	1	166
							6	4	237	9							
07	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	33	1	2264	3	Y	234	196	0			204
							257	9									
08	2759	X	2373	-0-	-386	-0-	2155	3	218	9	Y	198	59	0	133	1	210
09	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	2094	3	226	9	Y	205	203	0			212
10	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	2418	3	67	9	Y	61	119	0			154
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2742	3	11	4	Y	123	137	0	68	1	72
							135	9									
12	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2595	3	5	4	Y	63	67	0			68
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 27,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	19	1	1184	3	Y	323	291	0	32	1	-0-
							355	9									
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	35	1	2150	3	Y	518	449	0	69	1	-0-
							570	9									
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	1669	3	Y	498	450	0	48	1	-0-
							2	4	548	9							
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	3	Y	529	529	0			-0-
							1	4	582	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	1939	3	Y	516	516	0			-0-
							1	4	568	9							
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	22	1	1509	3	Y	46	46	0			-0-
							1	4	51	9							
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	3	Y	521	1	0	520	1	-0-
							573	9									
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1373	3	255	9	Y	232	11	0	221	1	-0-
09	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2892	3	168	9	Y	153	15	0	138	1	-0-
10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	1457	3	288	9	Y	262	40	0	222	1	-0-
*11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1859	3	3	4	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
12	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1835	3	2	4	Y	237	152	0	85	1	-0-
							261	9									

TOTAL GAS PROD: 26,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,055

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	126	1	7407	3	N	144	161	1			33
							1	4	158	9							
02	5572	X	4733	-0-	-839	-0-	82	1	4651	3	N	-0-					33
03	6665	X	5000	-0-	-1665	-0-	83	1	4694	3	N	203	106	1			130
							223	9									
04	6690	X	4432	-0-	-2258	-0-	78	1	4354	3	N	-0-					130
05	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	45	1	2856	3	N	-0-					130
06	6690	X	2502	-0-	-4188	-0-	36	1	2466	3	N	-0-					130
07	5239	X	3745	-0-	-1494	-0-	54	1	3691	3	N	-0-					130
08	4991	X	4367	-0-	-624	-0-	4367	3			N	-0-					130
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	3			N	-0-					130
10	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					130
*11	4740	X	4228	-0-	-512	-0-	4228	3			N	-0-					130
12	4929	X	4272	-0-	-657	-0-	4272	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 53,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	X	235	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	166	70	0	96	1	-0-
							183	9									
02	134	X	134	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	61	49	0	12	1	-0-
							67	9									
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	145	126	0	19	1	-0-
							160	9									
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	173	161	0	12	1	-0-
							190	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	84	3	255	9	Y	232	230	0	2	1	-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	105	93	0	12	1	-0-
							116	9									
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
08	173	X	173	-0-	-0-	-0-	127	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
09	504	X	504	-0-	-0-	-0-	463	3	41	9	Y	37	37	0			-0-
10	128	X	128	-0-	-0-	-0-	55	3	73	9	Y	66	36	0	30	1	-0-
*11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	50	3	76	9	Y	69	37	0	32	1	-0-
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	23	3	44	9	Y	40	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	139	1	7982	3	Y	13	76	1			43
							14	9									
02	3808	X	2633	-0-	-1175	-0-	44	1	2514	3	Y	68	34	1			77
							75	9									
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	60	1	3410	3	Y	55	64	1			68
							61	9									
04	4080	X	3369	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1			71
							13	4	91	9							
05	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	47	1	2946	3	Y	74	111	1			34
							81	9									
06	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	37	1	2566	3	Y	127	96	1			65
							140	9									
07	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	47	1	3199	3	Y	71					136
							78	9									
08	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	3288	3	36	9	Y	33	94	1			75
09	3360	X	2964	-0-	-396	-0-	2797	3	167	9	Y	152	101	1			126
10	3317	X	2900	-0-	-417	-0-	2887	3	10	4	Y	3					129
							3	9									
*11	3600	X	3153	-0-	-447	-0-	3153	3			Y	-0-					129
12	3720	X	2745	-0-	-975	-0-	2677	3	68	9	Y	62	114	1			77

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	9690	-0-	-4043	-0-	157	1	9378	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
02	10612	X	8775	-0-	-1837	-0-	152	1	8623	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	9608	-0-	-1583	-0-	165	1	9341	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	10830	X	9551	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	7172	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1			-0-
							20	4	141	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	173	1	11779	3	Y	-0-					-0-
08	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	10159	3			Y	-0-					-0-
09	9540	X	7231	-0-	-2309	-0-	7085	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
10	11966	X	9737	-0-	-2229	-0-	9608	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
*11	11580	X	7588	-0-	-3992	-0-	7452	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
12	11966	X	10105	-0-	-1861	-0-	9966	3	139	9	Y	126	126	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1446	-0-	-1127	-0-	15	1	878	3	N	503	531	1			142
							553	9									
02	2324	X	1160	-0-	-1164	-0-	13	1	747	3	N	364	308	1			198
							400	9									
03	2573	X	1073	-0-	-1500	-0-	10	1	552	3	N	372	372	1			198
							102	4	409	9							
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					198
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	27	1	1838	3	N	381	381	1			198
							150	4	419	9							
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	N	373	373	1			198
							149	4	410	9							
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	14	1	961	3	N	584	584	1			198
							642	9									
08	2449	N	1496	-0-	-953	-0-	1102	3	394	9	N	358	358	1			198
09	1710	N	1387	-0-	-323	-0-	974	3	413	9	N	375	375	1			198
10	1612	N	1209	-0-	-403	-0-	802	3	407	9	N	370	370	1			198
*11	1590	N	1376	-0-	-214	-0-	1123	3	44	4	N	190	190	1			198
							209	9									
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	994	3	86	4	N	382	382	1			198
							420	9									

TOTAL GAS PROD: 16,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,252

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	318	-0-	-1728	-0-	1	1	65	3	Y	229	211	1			84
							252	9									
02	1792	N	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	235	255	1			64
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	178	58	0	100	1	84
							196	9									
04	1920	X	775	-0-	-1145	-0-	12	1	652	3	Y	101	55	0	64	1	66
							111	9									
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	Y	201	223	1			44
							221	9									
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	9	1	633	3	Y	91	48	0	71	1	16
							100	9									
07	806	X	293	-0-	-513	-0-	3	1	231	3	Y	54	42	0			28
							59	9									
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					28
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

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) 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	2108	X	134	-0-	-1974	-0-	2	1	132	3	N	-0-					138
02	2016	X	866	-0-	-1150	-0-	15	1	851	3	N	-0-					138
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	3	N	-0-					138
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1730	3	N	-0-					138
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					138
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	20	1	1332	3	N	-0-					138
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	3	N	-0-					138
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					138
09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					138
10	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	1822	3			N	-0-					138
*11	2010	N	1889	-0-	-121	-0-	1470	3	419	9	N	381	381	1			138
12	1736	N	550	-0-	-1186	-0-	550	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 17,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8590	-0-	-1113	-0-	210	1	8379	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	248	1	9486	3	Y	-0-					8
03	12586	X	8754	-0-	-3832	-0-	223	1	8531	3	Y	-0-					8
04	12180	X	7630	-0-	-4550	-0-	192	1	7438	3	Y	-0-					8
05	12586	X	5951	-0-	-6635	-0-	165	1	5786	3	Y	-0-					8
06	10440	X	5315	-0-	-5125	-0-	157	1	5158	3	Y	-0-					8
07	10788	X	2474	-0-	-8314	-0-	80	1	2394	3	Y	-0-					8
08	8742	X	8639	-0-	-103	-0-	62	1	8364	3	Y	194					202
							213	9									
09	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	55	1	19980	3	Y	-0-					202
10	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	70	1	9035	3	Y	-0-					202
*11	9360	X	8354	-0-	-1006	-0-	71	1	8283	3	Y	-0-					202
12	12586	X	9487	-0-	-3099	-0-	54	1	9433	3	Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 104,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	86	1	3604	3	Y	112	88	1			24
							1	4	123	9							
02	3500	X	2997	-0-	-503	-0-	73	1	2860	3	Y	58	82	1			-0-
							64	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3912	3	Y	71	23	0	48	1	-0-
							78	9									
04	3750	X	2924	-0-	-826	-0-	74	1	2820	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	57	1	2246	3	Y	90	25	0	27	1	38
							29	4	99	9							
06	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	52	1	1892	3	Y	34	27	1			45
							13	4	37	9							
07	4061	X	2352	-0-	-1709	-0-	58	1	2290	3	Y	4	27	0	22	1	-0-
							4	9									
08	4061	X	2146	-0-	-1915	-0-	24	1	2093	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	50	1	7122	3	Y	77	39	0	38	1	-0-
							85	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
							103	9									
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
							22	4	187	9							
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5

TOTAL GAS PROD: 53,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	225	1	8983	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	266	1	10170	3	Y	-0-					8
03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	239	1	9145	3	Y	-0-					8
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	205	1	7974	3	Y	-0-					8
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	177	1	6203	3	Y	-0-					8
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	168	1	5530	3	Y	-0-					8
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-					8
08	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	66	1	8967	3	Y	194					202
							213	9									
09	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	59	1	21420	3	Y	-0-					202
10	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	76	1	9686	3	Y	-0-					202
*11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	76	1	8880	3	Y	-0-					202
12	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	57	1	10113	3	Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 111,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7623	-0-	-995	-0-	186	1	7436	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8418	3	Y	-0-					8
03	11191	X	7768	-0-	-3423	-0-	198	1	7570	3	Y	-0-					8
04	10830	X	6770	-0-	-4060	-0-	170	1	6600	3	Y	-0-					8
05	11191	X	5282	-0-	-5909	-0-	147	1	5135	3	Y	-0-					8
06	9270	X	4717	-0-	-4553	-0-	139	1	4578	3	Y	-0-					8
07	9579	X	2195	-0-	-7384	-0-	71	1	2124	3	Y	-0-					8
08	7781	X	7690	-0-	-91	-0-	55	1	7422	3	Y	194					202
							213	9									
09	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	49	1	17730	3	Y	-0-					202
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	63	1	8017	3	Y	-0-					202
*11	8340	X	7413	-0-	-927	-0-	63	1	7350	3	Y	-0-					202
12	11191	X	8419	-0-	-2772	-0-	48	1	8371	3	Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 92,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10514	-0-	-2847	-0-	171	1	10132	3	Y	192	182	1			82
							211	9									
02	11900	X	9635	-0-	-2265	-0-	163	1	9331	3	Y	128	116	1			94
							141	9									
03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	207	1	11730	3	Y	240	216	1			118
							264	9									
04	12750	X	10449	-0-	-2301	-0-	180	1	10031	3	Y	216	238	1			96
							238	9									
05	12865	X	7693	-0-	-5172	-0-	115	1	7407	3	Y	155	118	1			133
							171	9									
06	11820	X	10948	-0-	-872	-0-	159	1	10553	3	Y	201	231	1			103
							15	4	221	9							
07	12214	X	10952	-0-	-1262	-0-	154	1	10592	3	Y	187	122	1			168
							206	9									
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13008	3	371	9	Y	337	364	1			141
09	10950	X	4691	-0-	-6259	-0-	4610	3	81	9	Y	74	116	1			99
10	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	11946	3	227	9	Y	206	220	1			85
*11	12930	X	7464	-0-	-5466	-0-	7288	3	176	9	Y	160	121	1			124
12	13361	X	12709	-0-	-652	-0-	12376	3	333	9	Y	303	240	1			187

TOTAL GAS PROD: 122,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	228	1	13484	3	Y	193	154	1			82
							212	9									
02	12488	X	8789	-0-	-3699	-0-	149	1	8570	3	Y	64	99	1			47
							70	9									
03	14105	X	12652	-0-	-1453	-0-	217	1	12285	3	Y	136	116	1			67
							150	9									
04	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	196	1	10988	3	Y	128	138	1			57
							141	9									
05	14105	X	8126	-0-	-5979	-0-	124	1	7903	3	Y	90	70	1			77
							99	9									
06	13470	X	11194	-0-	-2276	-0-	164	1	10900	3	Y	118	134	1			61
							130	9									
07	12648	X	9698	-0-	-2950	-0-	138	1	9461	3	Y	90	70	1			81
							99	9									
08	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14653	3	227	9	Y	206	201	1			86
09	11340	X	9723	-0-	-1617	-0-	9631	3	92	9	Y	84	71	1			99
10	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11539	3	119	9	Y	108	162	1			45
*11	14670	X	8289	-0-	-6381	-0-	8181	3	108	9	Y	98	67	1			76
12	15159	X	13187	-0-	-1972	-0-	12998	3	189	9	Y	172	142	1			106

TOTAL GAS PROD: 133,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,487

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	103	1	4127	3	Y	-0-					8
							1	4									
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	3	Y	-0-					8
03	6200	X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-					8
04	6000	X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-					8
05	6200	X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-					8
06	5130	X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-					8
07	5301	X	1218	-0-	-4083	-0-	39	1	1179	3	Y	-0-					8
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	31	1	4119	3	Y	194					202
							213	9									
09	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	27	1	9840	3	Y	-0-					202
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	35	1	4450	3	Y	-0-					202
*11	4710	X	4114	-0-	-596	-0-	35	1	4079	3	Y	-0-					202
12	6200	X	4672	-0-	-1528	-0-	26	1	4646	3	Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 51,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-		320	1	13341	3	Y	252	198	1			54
								2	4	277	9							
02	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-		271	1	10588	3	Y	131	185	1			-0-
								144	9									
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-		349	1	14484	3	Y	160	52	0	108	1	-0-
								176	9									
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-		276	1	10440	3	Y	60	60	0			-0-
								66	9									
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-		211	1	8315	3	Y	202	57	0	61	1	84
								66	4	222	9							
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-		193	1	7003	3	Y	77	61	1			100
								30	4	85	9							
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-		214	1	8476	3	Y	11	60	0	51	1	-0-
								12	9									
08	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-		89	1	7748	3	Y	59	59	1			-0-
								65	9									
09	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-		70	1	12180	3	Y	107	54	0	53	1	-0-
								118	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-		63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
								103	9									
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-		66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
								22	4	187	9							
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-		66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5

TOTAL GAS PROD: 118,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7326	-0-	-951	-0-		179	1	7146	3	Y	-0-					8
								1	4									
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-		212	1	8091	3	Y	-0-					8
03	10757	X	7465	-0-	-3292	-0-		190	1	7275	3	Y	-0-					8
04	10410	X	6506	-0-	-3904	-0-		163	1	6343	3	Y	-0-					8
05	10757	X	5076	-0-	-5681	-0-		141	1	4935	3	Y	-0-					8
06	8910	X	4533	-0-	-4377	-0-		134	1	4399	3	Y	-0-					8
07	9207	X	2109	-0-	-7098	-0-		68	1	2041	3	Y	-0-					8
08	7471	X	7399	-0-	-72	-0-		53	1	7133	3	Y	194					202
								213	9									
09	17087	X	17087	-0-	-0-	-0-		47	1	17040	3	Y	-0-					202
10	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-		60	1	7705	3	Y	-0-					202
*11	8010	X	7125	-0-	-885	-0-		61	1	7064	3	Y	-0-					202
12	10757	X	8091	-0-	-2666	-0-		46	1	8045	3	Y	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 88,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	21	-0-	-1157	-0-	7	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1036	N	285	-0-	-751	-0-	1	1	140	3	Y	131	131	0			-0-
							144	9									
03	589	N	43	-0-	-546	-0-	30	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	1147	N	922	-0-	-225	-0-	12	1	840	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
08	1426	N	810	-0-	-616	-0-	681	3	129	9	Y	117	117	0			-0-
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1330	3	133	9	Y	121	121	0			-0-
10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1128	3	102	9	Y	93	93	0			-0-
*11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	996	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
12	1457	N	782	-0-	-675	-0-	610	3	172	9	Y	156	156	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	74	1	4081	3	Y	353	257	0	96	1	-0-
							388	9									
02	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	61	1	3258	3	Y	283	51	0	232	1	-0-
							311	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	59	1	3379	3	Y	630	391	0	239	1	-0-
							2	4	693	9							
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	73	1	3336	3	Y	740	408	0	332	1	-0-
							3	4	814	9							
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	3	Y	619	328	0	291	1	-0-
							1	4	681	9							
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	88	1	3623	3	Y	741	430	0	311	1	-0-
							2	4	815	9							
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	34	1	3620	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
09	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	27	1	2770	3	Y	286	286	0			-0-
							315	9									
10	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	22	1	2781	3	Y	301	271	0	30	1	-0-
							331	9									
*11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	22	1	2492	3	Y	258	226	0	32	1	-0-
							284	9									
12	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	27	1	3404	3	Y	349	349	0			-0-
							384	9									

TOTAL GAS PROD: 44,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,221

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	X	3040	-0-		-0-		-0-	41	1	2420	3	Y	526	430	0	96	1	-0-
									579	9									
02	2526	X	2526	-0-		-0-		-0-	34	1	1985	3	Y	461	360	0	101	1	-0-
									507	9									
03	2447	X	2447	-0-		-0-		-0-	39	1	2222	3	Y	168	66	0	102	1	-0-
									1	4	185	9							
04	4308	X	4308	-0-		-0-		-0-	94	1	4038	3	Y	159	29	0	130	1	-0-
									1	4	175	9							
05	4805	X	4805	-0-		-0-		-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	204	1	-0-
									1	4	429	9							
06	3605	X	3605	-0-		-0-		-0-	73	1	3027	3	Y	458	319	0	139	1	-0-
									1	4	504	9							
07	4073	X	4073	-0-		-0-		-0-	76	1	3460	3	Y	488	488	0			-0-
									537	9									
08	3565	X	3565	-0-		-0-		-0-	30	1	3157	3	Y	344	344	0			-0-
									378	9									
09	3852	X	3852	-0-		-0-		-0-	27	1	3161	3	Y	604	604	0			-0-
									664	9									
10	4396	X	4396	-0-		-0-		-0-	29	1	3703	3	Y	604	574	0	30	1	-0-
									664	9									
*11	3460	X	3460	-0-		-0-		-0-	26	1	2801	3	Y	575	543	0	32	1	-0-
									633	9									
12	2782	X	2782	-0-		-0-		-0-	19	1	2337	3	Y	387	387	0			-0-
									426	9									

TOTAL GAS PROD: 42,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	109	-0-		-1565		-0-	1	1	69	3	Y	35	35	0			-0-
									39	9									
02	1428	N	1221	-0-		-207		-0-	16	1	988	3	Y	197	197	0			-0-
									217	9									
03	2306	N	2306	-0-		-0-		-0-	31	1	1865	3	Y	373	373	0			-0-
									410	9									
04	2663	N	2663	-0-		-0-		-0-	34	1	2071	3	Y	507	507	0			-0-
									558	9									
05	1797	N	1797	-0-		-0-		-0-	19	1	1346	3	Y	393	393	0			-0-
									432	9									
06	2100	N	1213	-0-		-887		-0-	13	1	967	3	Y	212	212	0			-0-
									233	9									
07	2542	N	1910	-0-		-632		-0-	20	1	1485	3	Y	368	368	0			-0-
									405	9									
08	1798	N	1165	-0-		-633		-0-	815	3	350	9	Y	318	318	0			-0-
09	2760	N	2760	-0-		-0-		-0-	2583	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
10	1922	N	1471	-0-		-451		-0-	1220	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
*11	1577	N	1577	-0-		-0-		-0-	1290	3	287	9	Y	261	261	0			-0-
12	2697	N	1065	-0-		-1632		-0-	784	3	281	9	Y	255	255	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1212	-0-	-2601	-0-	999	1	91	3	Y	111	135	1			122
							122	9									
02	3444	X	2329	-0-	-1115	-0-	880	1	1153	3	Y	269	308	1			83
							296	9									
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	1028	1	2278	3	Y	531	107	0	283	1	224
							584	9									
04	3630	X	2838	-0-	-792	-0-	1015	1	1401	3	Y	384	103	0	370	1	135
							422	9									
05	2635	X	1102	-0-	-1533	-0-	464	1	480	3	Y	144	126	1			153
							158	9									
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					153
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	1244	1	2886	3	Y	357	198	0	312	1	-0-
							393	9									
08	3875	X	2760	-0-	-1115	-0-	1234	1	1071	3	Y	414	312	0	102	1	-0-
							455	9									
09	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	1250	1	1770	3	Y	343	108	0	235	1	-0-
							377	9									
10	3875	X	2652	-0-	-1223	-0-	1103	1	1207	3	Y	311	108	0	203	1	-0-
							342	9									
*11	3750	X	2414	-0-	-1336	-0-	1070	1	1000	3	Y	313	104	0	209	1	-0-
							344	9									
12	3875	X	1862	-0-	-2013	-0-	775	1	856	3	Y	210	210	0			-0-
							231	9									

TOTAL GAS PROD: 28,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,387

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	3	-0-	-1268	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	1288	N	286	-0-	-1002	-0-	5	1	266	3	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	19	1	1129	3	Y	174	174	0			-0-
							191	9									
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	30	1	1789	3	Y	337	337	0			-0-
							371	9									
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	20	1	1349	3	Y	240	240	0			-0-
							264	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	2139	N	1183	-0-	-956	-0-	13	1	974	3	Y	178	178	0			-0-
							196	9									
08	1643	N	737	-0-	-906	-0-	579	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
09	1380	N	1158	-0-	-222	-0-	1072	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
10	1178	N	998	-0-	-180	-0-	781	3	217	9	Y	197	197	0			-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1077	3	220	9	Y	200	200	0			-0-
12	1178	N	808	-0-	-370	-0-	644	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,909

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	991	-0-	-2047	-0-	796	1	73	3	Y	111	108	1			120
							122	9									
02	2744	X	1857	-0-	-887	-0-	701	1	919	3	Y	215	268	1			67
							237	9									
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	819	1	1814	3	Y	424	86	0	226	1	179
							466	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	809	1	1116	3	Y	307	82	0	296	1	108
							338	9									
05	2046	N	879	-0-	-1167	-0-	369	1	383	3	Y	115	101	1			122
							127	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					122
07	3100	N	3605	-0-	505	505	991	1	2299	3	Y	286	158	0	250	1	-0-
							315	9									
08	2707	N	2202	-0-	-505	-0-	983	1	854	3	Y	332	250	0	82	1	-0-
							365	9									
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	996	1	1410	3	Y	274	86	0	188	1	-0-
							301	9									
10	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	879	1	962	3	Y	248	86	0	162	1	-0-
							273	9									
*11	3000	X	1924	-0-	-1076	-0-	852	1	797	3	Y	250	83	0	167	1	-0-
							275	9									
12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	617	1	682	3	Y	168	168	0			-0-
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 23,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,730

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	212	1	8836	3	Y	196	154	1			42
							1	4	216	9							
02	8512	X	7305	-0-	-1207	-0-	180	1	7013	3	Y	102	144	1			-0-
							112	9									
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	231	1	9593	3	Y	125	41	0	84	1	-0-
							138	9									
04	9120	X	7149	-0-	-1971	-0-	183	1	6915	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	9269	X	5872	-0-	-3397	-0-	140	1	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66
							51	4	174	9							
06	9570	X	4856	-0-	-4714	-0-	128	1	4639	3	Y	59	47	1			78
							24	4	65	9							
07	9889	X	5765	-0-	-4124	-0-	142	1	5614	3	Y	8	47	0	39	1	-0-
							9	9									
08	9889	X	5242	-0-	-4647	-0-	59	1	5132	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	61	1	9840	3	Y	95	48	0	47	1	-0-
							105	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
							103	9									
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
							22	4	187	9							
12	9889	X	7182	-0-	-2707	-0-	66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5

TOTAL GAS PROD: 88,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-		47	1	2625	3	Y	291	195	0	96	1	-0-
								320	9									
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-		68	1	3674	3	Y	221	221	1			-0-
								243	9									
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-		61	1	3338	3	Y	93	93	1			-0-
								1	4	102	9							
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-		81	1	3466	3	Y	156	156	1			-0-
								1	4	172	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-		104	1	3682	3	Y	296	72	0	224	1	-0-
								1	4	326	9							
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-		90	1	3755	3	Y	484	339	0	145	1	-0-
								1	4	532	9							
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		90	1	3897	3	Y	258	258	0			-0-
								284	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-		28	1	3024	3	Y	259	259	0			-0-
								285	9									
09	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-		26	1	3522	3	Y	251	251	0			-0-
								276	9									
10	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-		27	1	3420	3	Y	253	223	0	30	1	-0-
								278	9									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-		31	1	3412	3	Y	305	273	0	32	1	-0-
								336	9									
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-		24	1	3001	3	Y	211	211	0			-0-
								232	9									

TOTAL GAS PROD: 44,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-		259	1	10794	3	Y	224	176	1			48
								2	4	246	9							
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-		219	1	8566	3	Y	116	164	1			-0-
								128	9									
03	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-		282	1	11719	3	Y	143	47	0	96	1	-0-
								157	9									
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-		223	1	8447	3	Y	53	53	0			-0-
								58	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-		171	1	6727	3	Y	180	51	0	54	1	75
								59	4	198	9							
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-		156	1	5666	3	Y	68	54	1			89
								27	4	75	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-		174	1	6858	3	Y	9	53	0	45	1	-0-
								10	9									
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-		72	1	6269	3	Y	53	53	1			-0-
								58	9									
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-		65	1	10857	3	Y	101	51	0	50	1	-0-
								111	9									
10	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-		63	1	8500	3	Y	94	47	0	47	1	-0-
								103	9									
*11	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-		66	1	6971	3	Y	170	47	0	71	1	52
								22	4	187	9							
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-		66	1	7116	3	Y	-0-	47	0			5

TOTAL GAS PROD: 101,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	97	1	5771	3	Y	206	98	0	109	1	26
							1	4	227	9							
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	108	1	6547	3	Y	260	216	0	43	1	27
							286	9									
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	78	1	4697	3	Y	298	298	0			27
							328	9									
04	5910	X	5537	-0-	-373	-0-	85	1	5092	3	Y	327	327	0			27
							360	9									
05	6107	X	3222	-0-	-2885	-0-	45	1	3026	3	Y	137	137	0			27
							151	9									
06	5910	X	4004	-0-	-1906	-0-	53	1	3767	3	Y	146	146	0			27
							23	4	161	9							
07	6107	X	5067	-0-	-1040	-0-	68	1	4803	3	Y	178	178	0			27
							196	9									
08	5735	X	4634	-0-	-1101	-0-	2	1	4380	3	Y	229	211	0	45	1	-0-
							252	9									
09	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7664	3	182	9	Y	165	165	0			-0-
10	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	2	1	4136	3	Y	184	184	0			-0-
							202	9									
*11	4890	X	3497	-0-	-1393	-0-	4	1	3318	3	Y	159	159	0			-0-
							175	9									
12	6107	X	3272	-0-	-2835	-0-	4	1	3056	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									

TOTAL GAS PROD: 59,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,482

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	91	1	5382	3	Y	158	49	0	96	1	26
							1	4	174	9							
02	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	102	1	6052	3	Y	130	108	0	35	1	13
							143	9									
03	5053	X	4518	-0-	-535	-0-	73	1	4281	3	Y	149	149	0			13
							164	9									
04	5460	X	4897	-0-	-563	-0-	80	1	4638	3	Y	163	163	0			13
							179	9									
05	5642	X	2902	-0-	-2740	-0-	42	1	2785	3	Y	68	68	0			13
							75	9									
06	5460	X	3605	-0-	-1855	-0-	50	1	3475	3	Y	73	73	0			13
							80	9									
07	5642	X	4608	-0-	-1034	-0-	64	1	4429	3	Y	89	89	0			13
							17	4	98	9							
08	5053	X	4154	-0-	-899	-0-	2	1	4025	3	Y	115	105	0	23	1	-0-
							127	9									
09	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7132	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
10	4619	X	3905	-0-	-714	-0-	1	1	3803	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
*11	4470	X	3137	-0-	-1333	-0-	4	1	3045	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
12	5642	X	2984	-0-	-2658	-0-	4	1	2873	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 53,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	54	1	3226	3	Y	159	49	0	96	1	27
							175	9									
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	61	1	3652	3	Y	129	108	0	35	1	13
							142	9									
03	3069	X	2819	-0-	-250	-0-	43	1	2612	3	Y	149	149	0			13
							164	9									
04	3300	X	3058	-0-	-242	-0-	48	1	2831	3	Y	163	163	0			13
							179	9									
05	3410	X	1786	-0-	-1624	-0-	25	1	1686	3	Y	68	68	0			13
							75	9									
06	3300	X	2211	-0-	-1089	-0-	30	1	2101	3	Y	73	73	0			13
							80	9									
07	3410	X	2814	-0-	-596	-0-	38	1	2678	3	Y	89	89	0			13
							98	9									
08	3162	X	2568	-0-	-594	-0-	1	1	2440	3	Y	115	105	0	23	1	-0-
							127	9									
09	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4282	3	91	9	Y	83	83	0			-0-
10	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	1	1	2305	3	Y	92	92	0			-0-
							101	9									
*11	2730	X	1938	-0-	-792	-0-	2	1	1848	3	Y	80	80	0			-0-
							88	9									
12	3410	X	1821	-0-	-1589	-0-	2	1	1712	3	Y	97	97	0			-0-
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 33,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,297

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	261	1	15514	3	Y	304	195	0	135	1	27
							2	4	334	9							
02	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	293	1	17514	3	Y	517	432	0	59	1	53
							569	9									
03	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	209	1	12468	3	Y	595	595	0			53
							655	9									
04	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	230	1	13512	3	Y	654	654	0			53
							719	9									
05	11036	X	8498	-0-	-2538	-0-	122	1	8076	3	Y	273	273	0			53
							300	9									
06	10680	X	10532	-0-	-148	-0-	144	1	10066	3	Y	293	293	0			53
							322	9									
07	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	182	1	12831	3	Y	356	356	0			53
							392	9									
08	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	6	1	11679	3	Y	458	421	0	90	1	-0-
							504	9									
09	20941	X	20941	-0-	-0-	-0-	20578	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
10	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	4	1	11032	3	Y	367	367	0			-0-
							404	9									
*11	10680	X	9203	-0-	-1477	-0-	12	1	8841	3	Y	318	318	0			-0-
							350	9									
12	11036	X	8688	-0-	-2348	-0-	11	1	8252	3	Y	386	386	0			-0-
							425	9									

TOTAL GAS PROD: 157,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,851

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5041	X	5041	-0-	-0-		-0-		73	1	4425	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
									543	9									
02	5074	X	5074	-0-	-0-		-0-		75	1	4387	3	Y	556	556	0			-0-
									612	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-		-0-		92	1	5355	3	Y	548	548	0			-0-
									603	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-		-0-		77	1	4403	3	Y	506	506	0			-0-
									557	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-		-0-		65	1	4264	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
									669	9									
06	511	X	511	-0-	-0-		-0-		5	1	320	3	Y	169	169	0			-0-
									186	9									
07	11891	X	11891	-0-	-0-		-0-		156	1	10888	3	Y	770	770	0			-0-
									847	9									
08	8339	X	8339	-0-	-0-		-0-		7700	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	14630	X	14630	-0-	-0-		-0-		14074	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	6643	X	6643	-0-	-0-		-0-		6045	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	4862	X	4862	-0-	-0-		-0-		4342	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-		-0-		5652	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4966	X	4966	-0-	-0-		-0-		72	1	4351	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
									543	9									
02	5000	X	5000	-0-	-0-		-0-		74	1	4314	3	Y	556	556	0			-0-
									612	9									
03	5958	X	5958	-0-	-0-		-0-		90	1	5265	3	Y	548	548	0			-0-
									603	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-		-0-		75	1	4329	3	Y	506	506	0			-0-
									557	9									
05	4926	X	4926	-0-	-0-		-0-		64	1	4193	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
									669	9									
06	506	X	506	-0-	-0-		-0-		5	1	315	3	Y	169	169	0			-0-
									186	9									
07	11782	X	11782	-0-	-0-		-0-		154	1	10705	3	Y	770	770	0			-0-
									76	4	847	9							
08	8209	X	8209	-0-	-0-		-0-		7570	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	14390	X	14390	-0-	-0-		-0-		13834	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	6541	X	6541	-0-	-0-		-0-		5943	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	4796	X	4796	-0-	-0-		-0-		4280	3	516	9	Y	469	469	0			-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-		-0-		5554	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,013

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 32H RRCID -> 277931 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-		-0-		84	1	5057	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
									543	9									
02	5703	X	5703	-0-	-0-		-0-		86	1	5005	3	Y	556	556	0			-0-
									612	9									
03	6825	X	6825	-0-	-0-		-0-		105	1	6117	3	Y	548	548	0			-0-
									603	9									
04	5673	X	5673	-0-	-0-		-0-		88	1	5028	3	Y	506	506	0			-0-
									557	9									
05	5613	X	5613	-0-	-0-		-0-		75	1	4869	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
									669	9									
06	552	X	552	-0-	-0-		-0-		6	1	360	3	Y	169	169	0			-0-
									186	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-		-0-		179	1	12446	3	Y	770	770	0			-0-
									847	9									
08	9444	X	9444	-0-	-0-		-0-		8805	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	16670	X	16670	-0-	-0-		-0-		16114	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	7506	X	7506	-0-	-0-		-0-		6908	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	5479	X	5479	-0-	-0-		-0-		4959	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-		-0-		1	1	6478	3	Y	263	263	0			-0-
									289	9									

TOTAL GAS PROD: 89,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

BROWN-TRUSTS WELL #: 35H RRCID -> 278605 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3077	-0-	-1666		-0-		40	1	2494	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
									543	9									
02	3976	X	3150	-0-	-826		-0-		41	1	2497	3	Y	556	556	0			-0-
									612	9									
03	4402	X	3676	-0-	-726		-0-		51	1	3022	3	Y	548	548	0			-0-
									603	9									
04	3900	X	3090	-0-	-810		-0-		42	1	2491	3	Y	506	506	0			-0-
									557	9									
05	3968	X	3119	-0-	-849		-0-		36	1	2414	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
									669	9									
06	3390	X	386	-0-	-3004		-0-		3	1	197	3	Y	169	169	0			-0-
									186	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-		-0-		86	1	6122	3	Y	770	770	0			-0-
									847	9									
08	4959	X	4959	-0-	-0-		-0-		4320	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	8390	X	8390	-0-	-0-		-0-		7834	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	4743	X	4001	-0-	-742		-0-		3403	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	4590	X	2976	-0-	-1614		-0-		2456	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	4743	X	3413	-0-	-1330		-0-		3124	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1671	-0-	-809	-0-		17	1	1111	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
								543	9									
02	2100	X	1772	-0-	-328	-0-		17	1	1143	3	Y	556	556	0			-0-
								612	9									
03	2325	X	1976	-0-	-349	-0-		21	1	1352	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-		18	1	1121	3	Y	506	506	0			-0-
								557	9									
05	1953	N	1773	-0-	-180	-0-		15	1	1089	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
								669	9									
06	1740	N	295	-0-	-1445	-0-		1	1	108	3	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
07	3100	N	3591	-0-	491	491		36	1	2708	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
08	3028	N	2537	-0-	-491	-0-		1898	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	3000	N	3920	-0-	920	920		3364	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	3028	X	2108	-0-	-920	-0-		1510	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	2400	X	1625	-0-	-775	-0-		1105	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	2480	X	1602	-0-	-878	-0-		1313	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2983	-0-	-1605	-0-		39	1	2401	3	Y	494	441	0	53	1	-0-
								543	9									
02	3864	X	3058	-0-	-806	-0-		40	1	2406	3	Y	556	556	0			-0-
								612	9									
03	4278	X	3562	-0-	-716	-0-		49	1	2910	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
04	3780	X	2997	-0-	-783	-0-		41	1	2399	3	Y	506	506	0			-0-
								557	9									
05	3844	X	3030	-0-	-814	-0-		35	1	2326	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
								669	9									
06	3270	X	380	-0-	-2890	-0-		3	1	191	3	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
07	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-		83	1	5893	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-		4157	3	639	9	Y	581	581	0			-0-
09	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-		7534	3	556	9	Y	505	505	0			-0-
10	4588	X	3874	-0-	-714	-0-		3276	3	598	9	Y	544	544	0			-0-
*11	4440	X	2886	-0-	-1554	-0-		2366	3	520	9	Y	473	473	0			-0-
12	4588	X	3291	-0-	-1297	-0-		3002	3	289	9	Y	263	263	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,017

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2852	-0-	-6169	-0-	33	1	2253	3	Y	503	440	0	63	1	-0-
							13	4	553	9							
02	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	112	1	6898	3	Y	722	661	0	61	1	-0-
							794	9									
03	8153	X	6972	-0-	-1181	-0-	101	1	6172	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	705	458	0	247	1	-0-
							776	9									
05	8649	X	2319	-0-	-6330	-0-	31	1	1993	3	Y	251	186	0	65	1	-0-
							19	4	276	9							
06	8370	X	5379	-0-	-2991	-0-	60	1	4561	3	Y	689	412	0	277	1	-0-
							758	9									
07	8649	X	7277	-0-	-1372	-0-	89	1	6506	3	Y	620	507	0	113	1	-0-
							682	9									
08	6975	X	5552	-0-	-1423	-0-	35	1	5003	3	Y	467	416	0	51	1	-0-
							514	9									
09	6150	X	4057	-0-	-2093	-0-	95	1	3556	3	Y	369	369	0			-0-
							406	9									
10	7285	X	5500	-0-	-1785	-0-	169	1	4894	3	Y	397	282	0	115	1	-0-
							437	9									
*11	7050	X	2596	-0-	-4454	-0-	92	1	2197	3	Y	279	153	0	126	1	-0-
							307	9									
12	7285	X	226	-0-	-7059	-0-	39	1	187	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,637

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

01	10044	X	1650	-0-	-8394	-0-	599	3	1051	9	Y	955	892	0	63	1	-0-
02	9212	X	2102	-0-	-7110	-0-	792	3	1310	9	Y	1191	1094	0	97	1	-0-
03	10199	X	1391	-0-	-8808	-0-	533	3	858	9	Y	780	780	0			-0-
04	9870	X	3754	-0-	-6116	-0-	54	1	3146	3	Y	504	332	0	172	1	-0-
							554	9									
05	2325	X	899	-0-	-1426	-0-	12	1	766	3	Y	110	82	0	28	1	-0-
							121	9									
06	2250	X	37	-0-	-2213	-0-	6	3	17	4	Y	13	9	0	4	1	-0-
							14	9									
07	3689	X	401	-0-	-3288	-0-	127	3	50	4	Y	204	168	0	36	1	-0-
							224	9									
08	3875	X	1052	-0-	-2823	-0-	3	1	418	3	Y	574	514	0	60	1	-0-
							631	9									
09	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	155	1	6341	3	Y	1336	1336	0			-0-
							1470	9									
10	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	275	1	8299	3	Y	533	383	0	150	1	-0-
							586	9									
*11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	130	1	4524	3	Y	655	366	0	289	1	-0-
							721	9									
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	250	1	7070	3	Y	601	601	0			-0-
							64	4	661	9							

TOTAL GAS PROD: 41,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,456

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	167	1	10348	3	Y	601	538	0	63	1	-0-
							23	4	661	9							
02	7616	X	6393	-0-	-1223	-0-	101	1	5912	3	Y	345	317	0	28	1	-0-
							380	9									
03	8463	X	6883	-0-	-1580	-0-	110	1	6409	3	Y	331	331	0			-0-
							364	9									
04	9210	X	7561	-0-	-1649	-0-	123	1	6964	3	Y	431	285	0	146	1	-0-
							474	9									
05	9517	X	5522	-0-	-3995	-0-	78	1	5105	3	Y	308	216	0	92	1	-0-
							339	9									
06	9210	X	5794	-0-	-3416	-0-	79	1	5565	3	Y	136	83	0	53	1	-0-
							150	9									
07	7657	X	7068	-0-	-589	-0-	97	1	6732	3	Y	217	179	0	38	1	-0-
							239	9									
08	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	109	1	9596	3	Y	757	678	0	79	1	-0-
							833	9									
09	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	424	1	14883	3	Y	986	986	0			-0-
							1085	9									
10	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	523	1	16016	3	Y	949	683	0	266	1	-0-
							1044	9									
*11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	379	1	9731	3	Y	596	330	0	266	1	-0-
							656	9									
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	503	1	12704	3	Y	633	633	0			-0-
							696	9									

TOTAL GAS PROD: 119,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,290

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	3	Y	366	263	0	103	1	-0-
							403	9									
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	357	1	1151	3	Y	219	110	0	109	1	-0-
							241	9									
03	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	312	1	1296	3	Y	421	158	0	263	1	-0-
							463	9									
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	225	1	2143	3	Y	1647	1050	0	597	1	-0-
							1812	9									
05	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	223	1	1169	3	Y	614	614	0			-0-
							675	9									
06	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	242	1	1149	3	Y	247	247	0			-0-
							272	9									
07	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	285	1	1120	3	Y	203	180	0	23	1	-0-
							223	9									
08	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	166	1	1143	3	Y	324	324	0			-0-
							356	9									
09	568	X	568	-0-	-0-	-0-	57	1	443	3	Y	62	51	0	11	1	-0-
							68	9									
10	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	156	1	1102	3	Y	107	107	0			-0-
							118	9									
*11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	225	1	1366	3	Y	81	81	0			-0-
							89	9									
12	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	226	1	1260	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 22,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,686

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	1 120	1 9	8	3	Y	109	6	0	103	1	-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	649 427	1 9	3070	3	Y	388	208	0	180	1	-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	677 177	1 9	3201	3	Y	161	66	0	95	1	-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	552 520	1 9	2738	3	Y	473	317	0	156	1	-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	534 395	1 9	1873	3	Y	359	359	0			-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	541 460	1 9	2284	3	Y	418	418	0			-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	576 436	1 9	1923	3	Y	396	364	0	32	1	-0-
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	519 553	1 9	2968	3	Y	503	503	0			-0-
09	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	471 671	1 9	3438	3	Y	610	527	0	83	1	-0-
10	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	640 543	1 9	4371	3	Y	494	494	0			-0-
*11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	538 497	1 9	3199	3	Y	452	452	0			-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	538 419	1 9	2982	3	Y	381	381	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,744

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7109	-0-	-1013	-0-	1205 692	1 9	5212	3	Y	629	526	0	103	1	-0-
02	7364	X	5562	-0-	-1802	-0-	745 988	1 9	3829	3	Y	898	478	0	420	1	-0-
03	8153	X	8081	-0-	-72	-0-	965 2033	1 9	5083	3	Y	1848	748	0	1100	1	-0-
04	7830	X	5927	-0-	-1903	-0-	929 594	1 9	4404	3	Y	540	360	0	180	1	-0-
05	7750	X	4250	-0-	-3500	-0-	967 447	1 9	2836	3	Y	406	406	0			-0-
06	7350	X	4868	-0-	-2482	-0-	903 397	1 9	3568	3	Y	361	361	0			-0-
07	8091	X	4525	-0-	-3566	-0-	937 420	1 9	3168	3	Y	382	350	0	32	1	-0-
08	8091	X	6008	-0-	-2083	-0-	818 587	1 9	4603	3	Y	534	534	0			-0-
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	850 573	1 9	5164	3	Y	521	448	0	73	1	-0-
10	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	956 607	1 9	6138	3	Y	552	552	0			-0-
*11	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	1019 542	1 9	5936	3	Y	493	493	0			-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	1018 1223	1 9	5652	3	Y	1112	1112	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,276

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7856	-0-	-1630	-0-	115	1	7020	3	Y	655	655	0			-0-
							721	9									
02	8568	X	4205	-0-	-4363	-0-	63	1	3669	3	Y	430	413	0	17	1	-0-
							473	9									
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	143	1	8339	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
04	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	116	1	6685	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
05	7843	X	6861	-0-	-982	-0-	93	1	6109	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
06	8760	X	6517	-0-	-2243	-0-	82	1	5839	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
07	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	86	1	5978	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
08	9393	X	7022	-0-	-2371	-0-	6430	3	592	9	Y	538	538	0			-0-
09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7008	3	637	9	Y	579	579	0			-0-
10	6851	X	4867	-0-	-1984	-0-	4475	3	392	9	Y	356	356	0			-0-
*11	7350	X	5045	-0-	-2305	-0-	4934	3	111	9	Y	101	101	0			-0-
12	7812	X	5410	-0-	-2402	-0-	5403	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,651

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	5335	-0-	-2601	-0-	77	1	4728	3	Y	482	482	0			-0-
							530	9									
02	7308	X	4944	-0-	-2364	-0-	74	1	4361	3	Y	463	408	0	55	1	-0-
							509	9									
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	133	1	7770	3	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	141	1	8044	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	124	1	8090	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
06	8190	X	7246	-0-	-944	-0-	91	1	6510	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
07	8928	X	6812	-0-	-2116	-0-	88	1	6149	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
08	9207	X	6295	-0-	-2912	-0-	5723	3	572	9	Y	520	520	0			-0-
09	8910	X	6527	-0-	-2383	-0-	5931	3	596	9	Y	542	542	0			-0-
10	8928	X	4826	-0-	-4102	-0-	4307	3	519	9	Y	472	472	0			-0-
*11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	6464	3	1018	9	Y	925	925	0			-0-
12	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	6837	3	120	9	Y	109	109	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,743

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12226 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3266	X	3266	-0-		-0-	-0-	42	1	2612	3	Y	556	530	0	26	1	-0-
								612	9									
02	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	59	1	3562	3	Y	612	612	0			-0-
								673	9									
03	4697	X	4697	-0-		-0-	-0-	70	1	4124	3	Y	457	457	0			-0-
								503	9									
04	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	54	1	3088	3	Y	205	205	0			-0-
								226	9									
05	5079	X	5079	-0-		-0-	-0-	75	1	4795	3	Y	190	190	0			-0-
								209	9									
06	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	58	1	3981	3	Y	97	86	0	11	1	-0-
								107	9									
07	4583	X	4583	-0-		-0-	-0-	64	1	4389	3	Y	118	118	0			-0-
								130	9									
08	4169	X	4169	-0-		-0-	-0-	4045	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
09	4449	X	4449	-0-		-0-	-0-	4214	3	235	9	Y	214	144	0	70	1	-0-
10	5192	X	5192	-0-		-0-	-0-	5064	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
*11	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-	3819	3	70	9	Y	64	64	0			-0-
12	3448	X	3448	-0-		-0-	-0-	3328	3	120	9	Y	109	64	0	45	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 50,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,851

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3051	X	3051	-0-		-0-	-0-	45	1	2786	3	Y	200	174	0	26	1	-0-
								220	9									
02	1296	X	1296	-0-		-0-	-0-	21	1	1232	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
03	1392	X	1392	-0-		-0-	-0-	23	1	1316	3	Y	48	48	0			-0-
								53	9									
04	1305	X	1305	-0-		-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	45	45	0			-0-
								50	9									
05	1233	X	1233	-0-		-0-	-0-	18	1	1154	3	Y	55	55	0			-0-
								61	9									
06	958	X	958	-0-		-0-	-0-	13	1	889	3	Y	51	49	0	2	1	-0-
								56	9									
07	658	X	658	-0-		-0-	-0-	9	1	606	3	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
08	570	X	570	-0-		-0-	-0-	519	3	51	9	Y	46	46	0			-0-
09	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-	2411	3	579	9	Y	526	494	0	32	1	-0-
10	6275	X	6275	-0-		-0-	-0-	5504	3	771	9	Y	701	701	0			-0-
*11	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	4452	3	580	9	Y	527	527	0			-0-
12	4739	X	4739	-0-		-0-	-0-	4277	3	462	9	Y	420	372	0	48	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 29,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,697

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6849	-0-	-1335	-0-	101	1	6142	3	Y	551	551	0			-0-
							606	9									
02	7392	X	4663	-0-	-2729	-0-	72	1	4127	3	Y	422	406	0	16	1	-0-
							464	9									
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	129	1	7512	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
04	7680	X	7186	-0-	-494	-0-	113	1	6473	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
05	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	93	1	6089	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
06	7800	X	6144	-0-	-1656	-0-	78	1	5521	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
07	8308	X	6552	-0-	-1756	-0-	84	1	5885	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
08	8308	X	6468	-0-	-1840	-0-	5978	3	490	9	Y	445	445	0			-0-
09	7200	X	7037	-0-	-163	-0-	6586	3	451	9	Y	410	410	0			-0-
10	6789	X	3322	-0-	-3467	-0-	3255	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
*11	6810	X	696	-0-	-6114	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
12	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,609

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6871	-0-	-1530	-0-	105	1	6331	3	Y	395	395	0			-0-
							435	9									
02	7364	X	4877	-0-	-2487	-0-	76	1	4407	3	Y	358	341	0	17	1	-0-
							394	9									
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	137	1	7920	3	Y	594	594	0			-0-
							653	9									
04	7950	X	7395	-0-	-555	-0-	118	1	6721	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
05	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	98	1	6399	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
06	8190	X	6369	-0-	-1821	-0-	81	1	5785	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
07	8711	X	6282	-0-	-2429	-0-	81	1	5686	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
08	8711	X	5109	-0-	-3602	-0-	4812	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
09	7410	X	178	-0-	-7232	-0-	165	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	7037	X	1584	-0-	-5453	-0-	1578	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*11	6360	X	82	-0-	-6278	-0-	17	3	65	9	Y	59	59	0			-0-
12	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7024	-0-	-2431	-0-	103	1	6282	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
02	8232	X	5155	-0-	-3077	-0-	75	1	4411	3	Y	608	587	0	21	1	-0-
							669	9									
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	140	1	8183	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
04	8130	X	8126	-0-	-4	-0-	126	1	7223	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	107	1	7038	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
06	8730	X	7077	-0-	-1653	-0-	88	1	6277	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
07	9424	X	6956	-0-	-2468	-0-	88	1	6176	3	Y	629	629	0			-0-
							692	9									
08	9424	X	6792	-0-	-2632	-0-	6079	3	713	9	Y	648	648	0			-0-
09	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	8261	3	743	9	Y	675	675	0			-0-
10	7967	X	5710	-0-	-2257	-0-	5209	3	501	9	Y	455	455	0			-0-
*11	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	7315	3	791	9	Y	719	719	0			-0-
12	9052	X	8005	-0-	-1047	-0-	7360	3	645	9	Y	586	586	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,990

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93341	X	66551	-0-	-26790	-0-	1104	1	65344	3	Y	85	67	1			32
							9	4	94	9							
02	73668	X	43814	-0-	-29854	-0-	751	1	43010	3	Y	47	61	1			18
							1	4	52	9							
03	75485	X	59827	-0-	-15658	-0-	1034	1	58773	3	Y	18	22	1			14
							20	9									
04	64410	X	62935	-0-	-1475	-0-	1108	1	61818	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	66557	X	58207	-0-	-8350	-0-	892	1	57307	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
06	64410	X	54032	-0-	-10378	-0-	784	1	53245	3	Y	2	7	1			2
							1	4	2	9							
07	65038	X	56169	-0-	-8869	-0-	813	1	55331	3	Y	23					25
							25	9									
08	65038	X	52526	-0-	-12512	-0-	52526	3			Y	-0-					25
09	62940	X	50114	-0-	-12826	-0-	50110	3	4	9	Y	4	27	1			2
10	58218	X	47390	-0-	-10828	-0-	47390	3			Y	-0-					2
*11	57090	X	46025	-0-	-11065	-0-	46011	3	14	9	Y	13	11	1			4
12	58993	X	26237	-0-	-32756	-0-	28	1	26201	3	Y	7	9	1			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 623,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	12111	-0-	-10643	-0-	184	1	11157	3	Y	416	172	0	244	1	14
							312	4	458	9							
02	20552	X	715	-0-	-19837	-0-	13	1	702	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	46284	X	46284	-0-	-0-	-0-	799	1	45272	3	Y	194	178	1			16
							213	9									
04	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	634	1	35402	3	Y	679	390	0	290	1	15
							747	9									
05	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	514	1	32892	3	Y	92	94	1			13
							101	9									
06	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	459	1	31260	3	Y	132	132	1			13
							145	9									
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	449	1	30610	3	Y	313	217	0	97	1	12
							344	9									
08	22754	X	15482	-0-	-7272	-0-	15320	3	114	4	Y	44	39	1			17
							48	9									
09	29423	X	29423	-0-	-0-	-0-	29388	3	35	9	Y	32	37	1			12
10	27312	X	27312	-0-	-0-	-0-	26920	3	392	9	Y	356	258	0	98	1	12
*11	22091	X	22091	-0-	-0-	-0-	21606	3	146	4	Y	308	308	0			12
							339	9									
12	27622	X	27622	-0-	-0-	-0-	27149	3	473	9	Y	430	265	0	167	1	10

TOTAL GAS PROD: 314,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,996

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976	X	33643	-0-	-333	-0-	560	1	32984	3	Y	85	228	1			32
							5	4	94	9							
02	30688	X	29805	-0-	-883	-0-	510	1	29227	3	Y	61	70	1			23
							1	4	67	9							
03	33976	X	33399	-0-	-577	-0-	578	1	32789	3	Y	29	30	1			22
							32	9									
04	32880	X	31523	-0-	-1357	-0-	555	1	30942	3	Y	24	20	1			26
							26	9									
05	33976	X	31308	-0-	-2668	-0-	480	1	30813	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
06	32550	X	29014	-0-	-3536	-0-	421	1	28585	3	Y	7	18	1			5
							8	9									
07	33387	X	31035	-0-	-2352	-0-	449	1	30546	3	Y	36					41
							40	9									
08	33387	X	29192	-0-	-4195	-0-	29192	3			Y	-0-					41
09	31530	X	28696	-0-	-2834	-0-	28682	3	14	9	Y	13	48	1			6
10	31310	X	27456	-0-	-3854	-0-	27456	3			Y	-0-					6
*11	31740	X	26984	-0-	-4756	-0-	26926	3	58	9	Y	53	42	1			17
12	32798	X	12104	-0-	-20694	-0-	2	1	12081	3	Y	19	30	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 344,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	34838	-0-	-7043	-0-		579	1	34160	3	Y	85	59	1			32
								5	4	94	9							
02	35644	X	29179	-0-	-6465	-0-		501	1	28665	3	Y	11	39	1			4
								1	4	12	9							
03	38161	X	30398	-0-	-7763	-0-		523	1	29659	3	Y	79	22	1			61
								129	4	87	9							
04	33720	X	29910	-0-	-3810	-0-		523	1	29307	3	Y	73	57	1			77
								80	9									
05	34844	X	31223	-0-	-3621	-0-		479	1	30721	3	Y	21	71	1			27
								23	9									
06	33720	X	26772	-0-	-6948	-0-		390	1	26381	3	Y	1	27	1			1
								1	9									
07	32302	X	30537	-0-	-1765	-0-		441	1	30087	3	Y	8					9
								9	9									
08	31217	X	25242	-0-	-5975	-0-		25242	3			Y	-0-					9
09	30210	X	24401	-0-	-5809	-0-		24348	3	53	9	Y	48	34	1			23
10	31217	X	27772	-0-	-3445	-0-		27772	3			Y	-0-					23
*11	29550	X	24081	-0-	-5469	-0-		24074	3	7	9	Y	6	27	1			2
12	30535	X	12498	-0-	-18037	-0-		5	1	12490	3	Y	3	4	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 326,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	40871	-0-	-9380	-0-		679	1	40092	3	Y	85	53	1			32
								6	4	94	9							
02	42224	X	34551	-0-	-7673	-0-		592	1	33956	3	Y	2	33	1			1
								1	4	2	9							
03	44361	X	38894	-0-	-5467	-0-		673	1	38219	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	41220	X	36538	-0-	-4682	-0-		644	1	35893	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	42594	X	36343	-0-	-6251	-0-		559	1	35781	3	Y	3	1	1			3
								3	9									
06	39540	X	33647	-0-	-5893	-0-		488	1	33158	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
07	38905	X	35773	-0-	-3132	-0-		518	1	35246	3	Y	8					9
								9	9									
08	38905	X	33081	-0-	-5824	-0-		33081	3			Y	-0-					9
09	36540	X	33868	-0-	-2672	-0-		33866	3	2	9	Y	2	10	1			1
10	36332	X	31781	-0-	-4551	-0-		31781	3			Y	-0-					1
*11	35910	X	31191	-0-	-4719	-0-		31184	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	37107	X	15642	-0-	-21465	-0-		11	1	15630	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 402,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288258 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	43648	X	35948	-0-	-7700	-0-	597	1	35252	3	Y	85	57	1			32
							5	4	94	9							
02	35672	X	30109	-0-	-5563	-0-	517	1	29581	3	Y	9	38	1			3
							1	4	10	9							
03	37045	X	32712	-0-	-4333	-0-	566	1	32144	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	35850	X	31395	-0-	-4455	-0-	553	1	30782	3	Y	2	1	1			2
							58	4	2	9							
05	37045	X	31295	-0-	-5750	-0-	479	1	30814	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	34800	X	28212	-0-	-6588	-0-	408	1	27636	3	Y	6	4	1			4
							161	4	7	9							
07	33325	X	31555	-0-	-1770	-0-	457	1	31087	3	Y	10					14
							11	9									
08	32705	X	26942	-0-	-5763	-0-	26942	3			Y	-0-					14
09	31410	X	27414	-0-	-3996	-0-	27412	3	2	9	Y	2	15	1			1
10	31558	X	27196	-0-	-4362	-0-	27196	3			Y	-0-					1
*11	30540	X	25610	-0-	-4930	-0-	25603	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	31558	X	11108	-0-	-20450	-0-	11	1	11095	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 339,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

GENTRY WELL #: 30H RRCID -> 288319 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13069 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	298	1	17693	3	Y	88	173	1			12
							2	4	97	9							
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	292	1	16559	3	Y	97	83	1			26
							107	9									
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	324	1	18358	3	Y	187	79	1			134
							46	4	206	9							
04	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	309	1	17178	3	Y	129	188	1			75
							29	4	142	9							
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	212	1	13340	3	Y	85					160
							18	4	94	9							
06	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1			120
							48	4	153	9							
07	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	440	1	29964	3	Y	81	180	1			21
							89	9									
08	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19242	3	84	9	Y	76					97
09	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	19131	3	95	9	Y	86					183
10	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21376	3	74	9	Y	67	155	1			95
*11	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	18004	3	6	4	Y	98					193
							108	9									
12	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15804	3	6	4	Y	96	173	1			116
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 232,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 26H RRCID -> 288371 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11632 - 20826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43772	X	37954	-0-	-5818	-0-	617	1	36606	3	Y	660	416	0	243	1	14
							5	4	726	9							
02	39676	X	36151	-0-	-3525	-0-	603	1	34635	3	Y	829	465	0	358	1	20
							1	4	912	9							
03	43927	X	39314	-0-	-4613	-0-	665	1	37846	3	Y	730	532	0	201	1	17
							803	9									
04	40050	X	35758	-0-	-4292	-0-	617	1	34446	3	Y	632	368	0	267	1	14
							695	9									
05	41385	X	35418	-0-	-5967	-0-	537	1	34358	3	Y	475	375	0	99	1	15
							523	9									
06	38730	X	33490	-0-	-5240	-0-	471	1	32180	3	Y	763	548	0	209	1	21
							839	9									
07	40021	X	33328	-0-	-6693	-0-	476	1	32405	3	Y	406	297	0	116	1	14
							447	9									
08	39308	X	18548	-0-	-20760	-0-	18290	3	9	4	Y	226	177	0	44	1	19
							249	9									
09	35760	X	30850	-0-	-4910	-0-	30453	3	397	9	Y	361	301	0	56	1	23
10	35433	X	29157	-0-	-6276	-0-	28408	3	749	9	Y	681	496	0	185	1	23
*11	33480	X	26216	-0-	-7264	-0-	25622	3	594	9	Y	540	540	0			23
12	33325	X	28410	-0-	-4915	-0-	27861	3	549	9	Y	499	308	0	202	1	12

TOTAL GAS PROD: 384,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,802

STS WELL #: 27H RRCID -> 288372 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11835 - 20769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48608	X	41804	-0-	-6804	-0-	682	1	40471	3	Y	586	343	0	240	1	14
							6	4	645	9							
02	43988	X	41949	-0-	-2039	-0-	705	1	40637	3	Y	551	308	0	244	1	13
							1	4	606	9							
03	48701	X	42842	-0-	-5859	-0-	732	1	41615	3	Y	450	328	0	125	1	10
							495	9									
04	44850	X	40933	-0-	-3917	-0-	710	1	39652	3	Y	519	301	0	217	1	11
							571	9									
05	46438	X	40152	-0-	-6286	-0-	611	1	39117	3	Y	385	303	0	81	1	12
							424	9									
06	44940	X	39274	-0-	-5666	-0-	561	1	38296	3	Y	379	272	0	109	1	10
							417	9									
07	46438	X	38723	-0-	-7715	-0-	554	1	37763	3	Y	369	271	0	96	1	12
							406	9									
08	42842	X	21919	-0-	-20923	-0-	21720	3	199	9	Y	181	142	0	36	1	15
09	40920	X	33085	-0-	-7835	-0-	33057	3	28	9	Y	25	30	1			10
10	40579	X	20884	-0-	-19695	-0-	20663	3	221	9	Y	201	149	0	55	1	7
*11	39270	X	30034	-0-	-9236	-0-	29705	3	329	9	Y	299	299	0			7
12	38719	X	36121	-0-	-2598	-0-	35710	3	411	9	Y	374	231	0	141	1	9

TOTAL GAS PROD: 427,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 28H RRCID -> 288391 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11922 - 21914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	47175	-0-	-3634		-0-	768	1	45500	3	Y	820	577	0	244	1	14
								5	4	902	9							
02	47175	X	47175	-0-	-0-		-0-	788	1	45409	3	Y	888	502	0	379	1	21
								1	4	977	9							
03	50840	X	46179	-0-	-4661		-0-	785	1	44607	3	Y	715	524	0	196	1	16
								787	9									
04	45660	X	42921	-0-	-2739		-0-	739	1	41289	3	Y	812	476	0	334	1	18
								893	9									
05	52235	X	42270	-0-	-9965		-0-	640	1	40958	3	Y	611	485	0	126	1	18
								672	9									
06	50550	X	40005	-0-	-10545		-0-	568	1	38779	3	Y	598	431	0	169	1	16
								658	9									
07	52235	X	39926	-0-	-12309		-0-	568	1	38733	3	Y	568	417	0	148	1	19
								625	9									
08	46190	X	12591	-0-	-33599		-0-	12387	3	204	9	Y	185	145	0	44	1	15
09	42930	X	30508	-0-	-12422		-0-	30017	3	491	9	Y	446	406	0	40	1	15
10	42284	X	31013	-0-	-11271		-0-	30523	3	490	9	Y	445	326	0	119	1	15
*11	40020	X	29364	-0-	-10656		-0-	28859	3	505	9	Y	459	459	0			15
12	39928	X	31631	-0-	-8297		-0-	31002	3	629	9	Y	572	353	0	220	1	14

TOTAL GAS PROD: 440,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,119

JC MARTIN WELL #: 102H RRCID -> 288392 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10651 PERF.11115 - 18770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29016	X	28072	-0-	-944		-0-	466	1	27508	3	Y	85	72	1			32
								4	4	94	9							
02	26208	X	20088	-0-	-6120		-0-	336	1	19594	3	Y	144	121	1			55
								158	9									
03	29016	X	25344	-0-	-3672		-0-	437	1	24764	3	Y	130	84	1			101
								143	9									
04	28080	X	20705	-0-	-7375		-0-	365	1	20249	3	Y	83	94	1			90
								91	9									
05	29016	X	23190	-0-	-5826		-0-	357	1	22777	3	Y	51	82	1			59
								56	9									
06	27180	X	26348	-0-	-832		-0-	374	1	25951	3	Y	21	65	1			15
								23	9									
07	25358	X	24668	-0-	-690		-0-	356	1	24284	3	Y	25					40
								28	9									
08	25358	X	20361	-0-	-4997		-0-	20361	3			Y	-0-					40
09	26340	X	20058	-0-	-6282		-0-	20051	3	7	9	Y	6	43	1			3
10	27218	X	20571	-0-	-6647		-0-	20571	3			Y	-0-					3
*11	26340	X	17099	-0-	-9241		-0-	16938	3	161	9	Y	146	102	1			47
12	24676	X	16746	-0-	-7930		-0-	30	1	16564	3	Y	138	141	1			44
								152	9									

TOTAL GAS PROD: 263,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 29H RRCID -> 288393 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11844 - 21023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62000	X	58037	-0-	-3963		-0-	946	1	56128	3	Y	868	625	0	248	1	14
								8	4	955	9							
02	56000	X	55791	-0-	-209		-0-	939	1	54075	3	Y	705	400	0	302	1	17
								1	4	776	9							
03	61659	X	54572	-0-	-7087		-0-	934	1	53048	3	Y	536	394	0	147	1	12
								590	9									
04	56160	X	50214	-0-	-5946		-0-	872	1	48671	3	Y	610	359	0	250	1	13
								671	9									
05	61783	X	49157	-0-	-12626		-0-	749	1	47924	3	Y	440	349	0	91	1	13
								484	9									
06	59790	X	46465	-0-	-13325		-0-	664	1	45306	3	Y	450	326	0	125	1	12
								495	9									
07	61783	X	45682	-0-	-16101		-0-	654	1	44558	3	Y	427	314	0	111	1	14
								470	9									
08	54560	X	7521	-0-	-47039		-0-	7442	3	79	9	Y	72	56	0	24	1	6
09	50220	X	23024	-0-	-27196		-0-	22602	3	51	4	Y	337	308	0	24	1	11
								371	9									
10	49166	X	28894	-0-	-20272		-0-	28422	3	472	9	Y	429	315	0	111	1	14
*11	46470	X	20439	-0-	-26031		-0-	19910	3	529	9	Y	481	481	0			14
12	45694	X	17450	-0-	-28244		-0-	16174	3	97	4	Y	1072	662	0	398	1	26
								1179	9									

TOTAL GAS PROD: 457,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,427

JC MARTIN WELL #: 101H RRCID -> 288455 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11018 - 19055

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6253	-0-	6253		6253	93	1	5654	3	Y	4					4
								502	4	4	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6253					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		6253					Y	-0-					-0-
08	6253	X	-0-	-0-	-6253		-0-					Y	-0-					-0-
09	6060	X	-0-	-0-	-6060		-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: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 1H RRCID -> 288456 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	11521	-0-	-2894	-0-	161	1	9870	3	Y	1354	1318	0	49	1	106
							1	4	1489	9							
02	12264	X	10699	-0-	-1565	-0-	153	1	9112	3	Y	1304	1259	0	53	1	98
							1434	9									
03	13578	X	12283	-0-	-1295	-0-	159	1	9594	3	Y	2300	2299	0			99
							2530	9									
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	177	1	10531	3	Y	2462	2461	0			100
							2708	9									
05	12214	X	9114	-0-	-3100	-0-	131	1	8510	3	Y	430	430	0			100
							473	9									
06	11460	X	9635	-0-	-1825	-0-	131	1	9176	3	Y	298	298	0			100
							328	9									
07	12989	X	9007	-0-	-3982	-0-	127	1	8673	3	Y	188	188	0			100
							207	9									
08	13857	X	9934	-0-	-3923	-0-	8647	3	1287	9	Y	1170	1170	0			100
09	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	14590	3	1254	9	Y	1140	1140	0			100
10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	10314	3	1333	9	Y	1212	1212	0			100
*11	10230	X	9189	-0-	-1041	-0-	8125	3	1064	9	Y	967	967	0			100
12	15996	X	10946	-0-	-5050	-0-	9835	3	1111	9	Y	1010	990	0	55	1	65

TOTAL GAS PROD: 133,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,835

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	10831	-0-	-2375	-0-	151	1	9349	3	Y	1209	1177	0	25	1	69
							1	4	1330	9							
02	11928	X	10258	-0-	-1670	-0-	147	1	8839	3	Y	1156	1114	0	35	1	76
							1272	9									
03	11780	X	11398	-0-	-382	-0-	143	1	8839	3	Y	2196	2195	0			77
							2416	9									
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	161	1	9852	3	Y	2560	2559	0			78
							2816	9									
05	12152	X	7573	-0-	-4579	-0-	89	1	5963	3	Y	1383	1383	0			78
							1521	9									
06	10980	X	10175	-0-	-805	-0-	91	1	7009	3	Y	2795	2795	0			78
							3075	9									
07	12245	X	10885	-0-	-1360	-0-	129	1	9154	3	Y	1456	1456	0			78
							1602	9									
08	13268	X	10811	-0-	-2457	-0-	9181	3	1630	9	Y	1482	1482	0			78
09	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	15757	3	1693	9	Y	1539	1539	0			78
10	10881	X	10160	-0-	-721	-0-	8546	3	1614	9	Y	1467	1467	0			78
*11	11010	X	8710	-0-	-2300	-0-	7240	3	1470	9	Y	1336	1336	0			78
12	15066	X	9369	-0-	-5697	-0-	7849	3	1520	9	Y	1382	1354	0	43	1	63

TOTAL GAS PROD: 130,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,961

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	485	1	28452	3	Y	118	271	1			18
							263	4	130	9							
02	33164	X	33164	-0-	-0-	-0-	569	1	32531	3	Y	57	70	1			5
							1	4	63	9							
03	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	577	1	32752	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
04	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	485	1	27198	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
05	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	460	1	29389	3	Y	50	43	1			10
							55	9									
06	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	360	1	24547	3	Y	30	26	1			14
							33	9									
07	29206	X	29206	-0-	-0-	-0-	422	1	28763	3	Y	19	13	1			20
							21	9									
08	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28619	3	7	9	Y	6					26
09	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	26781	3	24	9	Y	22	33	1			15
10	24784	X	24784	-0-	-0-	-0-	24742	3	42	9	Y	38	42	1			11
*11	23992	X	23992	-0-	-0-	-0-	23969	3	23	9	Y	21	29	1			3
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	22950	3	24	4	Y	32	30	1			5
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 334,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10792	-0-	-275	-0-	154	1	9453	3	Y	1076	1048	0	22	1	59
							1	4	1184	9							
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	144	1	8622	3	Y	1002	968	0	30	1	63
							1102	9									
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	131	1	8376	3	Y	2594	2593	0			64
							2853	9									
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	157	1	9525	3	Y	1982	1981	0			65
							2180	9									
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	151	1	10380	3	Y	2398	2398	0			65
							2638	9									
06	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	127	1	11119	3	Y	6824	6824	0			65
							7506	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	113	1	8604	3	Y	2980	2980	0			65
							3278	9									
08	13175	X	8930	-0-	-4245	-0-	7811	3	1119	9	Y	1017	1017	0			65
09	15690	X	13991	-0-	-1699	-0-	12882	3	1109	9	Y	1008	1008	0			65
10	16275	X	9439	-0-	-6836	-0-	8056	3	1383	9	Y	1257	1257	0			65
*11	15750	X	9037	-0-	-6713	-0-	7567	3	1470	9	Y	1336	1336	0			65
12	14043	X	10143	-0-	-3900	-0-	8030	3	2113	9	Y	1921	1851	0	36	1	99

TOTAL GAS PROD: 139,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,395

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	301	-0-	-257	-0-	3	1	202	3	Y	87	75	1			12
							96	9									
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	19	1	1118	3	Y	2	13	1			1
							2	9									
03	933	X	933	-0-	-0-	-0-	16	1	910	3	Y	5	2	1			4
							1	4	6	9							
04	T. A.		602	-0-	602	602	11	1	587	3	Y	3	5	1			2
							1	4	3	9							
05	T. A.		559	-0-	559	1161	9	1	548	3	Y	2					4
							2	9									
06	T. A.		757	-0-	757	1918	11	1	742	3	Y	3	4	1			3
							1	4	3	9							
07	T. A.		1067	-0-	1067	2985	15	1	1046	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
08	3920	X	935	-0-	-2985	-0-	927	3	8	9	Y	7					8
09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1112	3	9	9	Y	8					16
10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1248	3	7	9	Y	6	13	1			9
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1257	3	1	4	Y	10					19
							11	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	4	Y	10	17	1			12
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37777	X	37777	-0-	-0-	-0-	627	1	37016	3	Y	117	168	1			18
							5	4	129	9							
02	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	531	1	30709	3	Y	414	399	1			33
							1	4	455	9							
03	38918	X	38918	-0-	-0-	-0-	665	1	37748	3	Y	459	454	1			38
							505	9									
04	27856	X	27856	-0-	-0-	-0-	480	1	26987	3	Y	354	367	1			25
							389	9									
05	36751	X	36751	-0-	-0-	-0-	560	1	35684	3	Y	461	395	1			91
							507	9									
06	33138	X	33138	-0-	-0-	-0-	474	1	32323	3	Y	310	262	1			139
							341	9									
07	25588	X	25588	-0-	-0-	-0-	366	1	24913	3	Y	127	131	1			135
							169	4	140	9							
08	32466	X	32466	-0-	-0-	-0-	32409	3	57	9	Y	52					187
09	30277	X	30277	-0-	-0-	-0-	30068	3	209	9	Y	190	250	1			127
10	30382	X	30382	-0-	-0-	-0-	29983	3	399	9	Y	363	384	1			106
*11	27800	X	27800	-0-	-0-	-0-	27592	3	208	9	Y	189	267	1			28
12	26604	X	26604	-0-	-0-	-0-	26290	3	314	9	Y	285	265	1			48

TOTAL GAS PROD: 379,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,321

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57974	X	57974	-0-	-0-	-0-	961	1	56876	3	Y	118	107	1	18
							7	4	130	9					
02	56020	X	56020	-0-	-0-	-0-	961	1	55005	3	Y	48	62	1	4
							1	4	53	9					
03	61070	X	61070	-0-	-0-	-0-	1056	1	59962	3	Y	47	47	1	4
							52	9							
04	51220	X	51220	-0-	-0-	-0-	896	1	50278	3	Y	42	43	1	3
							46	9							
05	57823	X	57823	-0-	-0-	-0-	891	1	56880	3	Y	47	41	1	9
							52	9							
06	54801	X	54801	-0-	-0-	-0-	792	1	53971	3	Y	34	28	1	15
							1	4	37	9					
07	57798	X	57798	-0-	-0-	-0-	837	1	56940	3	Y	19	14	1	20
							21	9							
08	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-	51651	3	6	9	Y	5			25
09	50562	X	50562	-0-	-0-	-0-	50539	3	23	9	Y	21	32	1	14
10	47084	X	47084	-0-	-0-	-0-	47044	3	40	9	Y	36	39	1	11
*11	46036	X	46036	-0-	-0-	-0-	46014	3	22	9	Y	20	28	1	3
12	45571	X	45571	-0-	-0-	-0-	45537	3	34	9	Y	31	29	1	5

TOTAL GAS PROD: 637,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64859	X	64859	-0-	-0-	-0-	1076	1	63646	3	Y	117	101	1	18
							8	4	129	9					
02	65759	X	65759	-0-	-0-	-0-	1129	1	64616	3	Y	12	29	1	1
							1	4	13	9					
03	68109	X	68109	-0-	-0-	-0-	1180	1	66916	3	Y	12	12	1	1
							13	9							
04	56305	X	56305	-0-	-0-	-0-	986	1	55307	3	Y	11	11	1	1
							12	9							
05	65406	X	65406	-0-	-0-	-0-	1009	1	64385	3	Y	11	10	1	2
							12	9							
06	61895	X	61895	-0-	-0-	-0-	895	1	60989	3	Y	9	7	1	4
							1	4	10	9					
07	64415	X	64415	-0-	-0-	-0-	934	1	63475	3	Y	5	4	1	5
							6	9							
08	58420	X	58420	-0-	-0-	-0-	58419	3	1	9	Y	1			6
09	56803	X	56803	-0-	-0-	-0-	56797	3	6	9	Y	5	8	1	3
10	52024	X	52024	-0-	-0-	-0-	52013	3	11	9	Y	10	10	1	3
*11	52053	X	52053	-0-	-0-	-0-	52047	3	6	9	Y	5	7	1	1
12	51458	X	51458	-0-	-0-	-0-	51450	3	8	9	Y	7	7	1	1

TOTAL GAS PROD: 717,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 8H RRCID -> 288819 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11423 - 22397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	9197	-0-	-4164	-0-	133	1	8074	3	Y	899	899	0			-0-
							1	4	989	9							
02	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	210	1	12260	3	Y	1151	1151	0			-0-
							1266	9									
03	12245	X	3370	-0-	-8875	-0-	33	1	2076	3	Y	1146	1146	0			-0-
							1261	9									
04	11850	X	2392	-0-	-9458	-0-	34	1	1973	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
05	14198	X	10520	-0-	-3678	-0-	133	1	8992	3	Y	1268	1268	0			-0-
							1395	9									
06	13740	X	10067	-0-	-3673	-0-	121	1	8611	3	Y	1214	1214	0			-0-
							1335	9									
07	14198	X	10013	-0-	-4185	-0-	123	1	8627	3	Y	1148	1148	0			-0-
							1263	9									
08	10509	X	9747	-0-	-762	-0-	8501	3	1246	9	Y	1133	1133	0			-0-
09	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	10166	3	5038	9	Y	4580	4580	0			-0-
10	32452	X	32452	-0-	-0-	-0-	9192	3	23260	9	Y	21145	21145	0			-0-
*11	10080	X	6327	-0-	-3753	-0-	5388	3	939	9	Y	854	854	0			-0-
12	14043	X	9294	-0-	-4749	-0-	5457	3	3837	9	Y	3488	3488	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,376

STS C WELL #: 10H RRCID -> 288834 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11476 - 22201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	9002	-0-	-3243	-0-	126	1	7696	3	Y	1072	1072	0			-0-
							1	4	1179	9							
02	10192	X	9339	-0-	-853	-0-	133	1	7863	3	Y	1221	1221	0			-0-
							1343	9									
03	10106	X	761	-0-	-9345	-0-	11	1	631	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	11	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	588	X	588	-0-	-0-	-0-	333	3	255	9	Y	232	232	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,637

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 12H RRCID -> 288836 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11410 - 22438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	6308	-0-	-2093	-0-	90	1	5446	3	Y	701	701	0	-0-
							1	4	771	9					
02	7280	X	6838	-0-	-442	-0-	89	1	5337	3	Y	1284	1284	0	-0-
							1412	9							
03	8060	X	5256	-0-	-2804	-0-	75	1	4381	3	Y	727	727	0	-0-
							800	9							
04	7800	X	5716	-0-	-2084	-0-	87	1	4930	3	Y	635	635	0	-0-
							699	9							
05	7564	X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681	0	-0-
							749	9							
06	7320	X	6267	-0-	-1053	-0-	75	1	5315	3	Y	797	797	0	-0-
							877	9							
07	7564	X	6236	-0-	-1328	-0-	75	1	5273	3	Y	807	807	0	-0-
							888	9							
08	5921	X	5418	-0-	-503	-0-	4525	3	893	9	Y	812	812	0	-0-
09	6030	X	5721	-0-	-309	-0-	4865	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
10	6479	X	5325	-0-	-1154	-0-	4563	3	762	9	Y	693	693	0	-0-
*11	6270	X	4474	-0-	-1796	-0-	3744	3	730	9	Y	664	664	0	-0-
12	6231	X	4259	-0-	-1972	-0-	3663	3	596	9	Y	542	542	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 67,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,121

STS C WELL #: 13H RRCID -> 288838 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11510 - 19495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7193	-0-	-4153	-0-	102	1	6218	3	Y	793	793	0	-0-
							1	4	872	9					
02	9940	X	8433	-0-	-1507	-0-	120	1	7094	3	Y	1108	1108	0	-0-
							1219	9							
03	10602	X	6001	-0-	-4601	-0-	79	1	4691	3	Y	1119	1119	0	-0-
							1231	9							
04	10260	X	8502	-0-	-1758	-0-	114	1	6702	3	Y	1533	1533	0	-0-
							1686	9							
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506	0	-0-
							2757	9							
06	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	3	Y	2298	2298	0	-0-
							2528	9							
07	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	184	1	12897	3	Y	1909	1909	0	-0-
							2100	9							
08	13113	X	12822	-0-	-291	-0-	11006	3	1816	9	Y	1651	1651	0	-0-
09	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	11482	3	1585	9	Y	1441	1441	0	-0-
10	13113	X	9719	-0-	-3394	-0-	8256	3	1463	9	Y	1330	1330	0	-0-
*11	12690	X	7814	-0-	-4876	-0-	6361	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-
12	13113	X	7949	-0-	-5164	-0-	6082	3	1867	9	Y	1697	1697	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,706

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 60H RRCID -> 288845 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11024 - 19919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	41653	-0-	-135	-0-	693	1	40960	3	Y	-0-	14	1			25
02	37935	X	37935	-0-	-0-	-0-	652	1	37273	3	Y	9					34
							10	9									
03	41137	X	19883	-0-	-21254	-0-	341	1	19278	3	Y	-0-					34
							264	4									
04	40320	X	36034	-0-	-4286	-0-	633	1	35227	3	Y	3					37
							171	4	3	9							
05	42005	X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-					37
06	40650	X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15					52
							17	9									
07	42005	X	36017	-0-	-5988	-0-	514	1	35368	3	Y	-0-					52
							135	4									
08	37231	X	30016	-0-	-7215	-0-	30009	3	7	9	Y	6					58
09	37380	X	33508	-0-	-3872	-0-	33500	3	8	9	Y	7					65
10	38626	X	26735	-0-	-11891	-0-	26735	3			Y	-0-					65
*11	37380	X	25507	-0-	-11873	-0-	25507	3			Y	-0-					65
12	36022	X	19493	-0-	-16529	-0-	19493	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 370,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JC MARTIN WELL #: 61H RRCID -> 288847 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11234 - 19915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	34061	-0-	-7541	-0-	564	1	33497	3	Y	-0-	66	1			111
02	35980	X	28835	-0-	-7145	-0-	493	1	28328	3	Y	13					124
							14	9									
03	39835	X	31355	-0-	-8480	-0-	543	1	30812	3	Y	-0-					124
04	38550	X	18359	-0-	-20191	-0-	320	1	18037	3	Y	2					126
							2	9									
05	38626	X	37171	-0-	-1455	-0-	571	1	36600	3	Y	-0-					126
06	32970	X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16					142
							18	9									
07	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	507	1	34588	3	Y	-0-					142
08	37169	X	29232	-0-	-7937	-0-	29221	3	11	9	Y	10					152
09	35970	X	28975	-0-	-6995	-0-	28964	3	11	9	Y	10					162
10	37169	X	28077	-0-	-9092	-0-	28077	3			Y	-0-					162
*11	33960	X	28893	-0-	-5067	-0-	28893	3			Y	-0-					162
12	35092	X	19508	-0-	-15584	-0-	42	1	19466	3	Y	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 343,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 62H RRCID -> 288848 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11118 - 20636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	41562	-0-	-10270	-0-	693	1	40869	3	Y	-0-	6	1			8
02	44604	X	39808	-0-	-4796	-0-	683	1	39107	3	Y	16					24
							18	9									
03	46252	X	40619	-0-	-5633	-0-	702	1	39813	3	Y	-0-					24
							104	4									
04	43110	X	38900	-0-	-4210	-0-	685	1	38211	3	Y	4					28
							4	9									
05	44547	X	37505	-0-	-7042	-0-	573	1	36932	3	Y	-0-					28
06	42660	X	39758	-0-	-2902	-0-	578	1	39154	3	Y	24					52
							26	9									
07	44082	X	38243	-0-	-5839	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-					52
08	40610	X	35496	-0-	-5114	-0-	35475	3	21	9	Y	19					71
09	39750	X	36720	-0-	-3030	-0-	36680	3	40	9	Y	36					107
10	41075	X	35508	-0-	-5567	-0-	35508	3			Y	-0-					107
*11	39750	X	34853	-0-	-4897	-0-	34853	3			Y	-0-					107
12	39804	X	26208	-0-	-13596	-0-	53	1	26155	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 445,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JC MARTIN WELL #: 63H RRCID -> 288849 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11073 - 20799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63705	X	46293	-0-	-17412	-0-	769	1	45404	3	Y	109	75	1			61
							120	9									
02	50680	X	29084	-0-	-21596	-0-	500	1	28523	3	Y	55	58	1			58
							61	9									
03	51677	X	49717	-0-	-1960	-0-	862	1	48841	3	Y	13					71
							14	9									
04	47580	X	42027	-0-	-5553	-0-	739	1	41214	3	Y	67	47	1			91
							74	9									
05	48081	X	20836	-0-	-27245	-0-	337	1	20475	3	Y	22	55	1			58
							24	9									
06	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	713	1	48268	3	Y	2					60
							2	9									
07	49724	X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-					60
08	49724	X	37783	-0-	-11941	-0-	37783	3			Y	-0-					60
09	48990	X	34860	-0-	-14130	-0-	34860	3			Y	-0-					60
10	50623	X	36652	-0-	-13971	-0-	36652	3			Y	-0-					60
*11	48990	X	36139	-0-	-12851	-0-	36139	3			Y	-0-					60
12	42377	X	24702	-0-	-17675	-0-	47	1	24655	3	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 448,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 64H RRCID -> 288854 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11123 - 21293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53878	X	42820	-0-	-11058	-0-	711	1	41990	3	Y	108	113	1			61
							119	9									
02	45892	X	38419	-0-	-7473	-0-	658	1	37654	3	Y	97	58	1			100
							107	9									
03	47647	X	41639	-0-	-6008	-0-	721	1	40901	3	Y	15					115
							17	9									
04	43890	X	35526	-0-	-8364	-0-	623	1	34820	3	Y	75	76	1			114
							83	9									
05	44981	X	42585	-0-	-2396	-0-	653	1	41867	3	Y	59	69	1			104
							65	9									
06	41430	X	39551	-0-	-1879	-0-	573	1	38975	3	Y	3					107
							3	9									
07	42532	X	39026	-0-	-3506	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-					107
08	42594	X	38889	-0-	-3705	-0-	38889	3			Y	-0-					107
09	41220	X	34991	-0-	-6229	-0-	34991	3			Y	-0-					107
10	42594	X	36742	-0-	-5852	-0-	36742	3			Y	-0-					107
*11	42240	X	35458	-0-	-6782	-0-	35458	3			Y	-0-					107
12	43648	X	26158	-0-	-17490	-0-	49	1	26109	3	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 451,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

JC MARTIN WELL #: 65H RRCID -> 288855 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11196 - 20622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45384	X	35192	-0-	-10192	-0-	584	1	34488	3	Y	109	102	1			61
							120	9									
02	36680	X	30550	-0-	-6130	-0-	523	1	29968	3	Y	54	58	1			57
							59	9									
03	40610	X	30464	-0-	-10146	-0-	527	1	29929	3	Y	7					64
							8	9									
04	39300	X	30917	-0-	-8383	-0-	544	1	30321	3	Y	47	43	1			68
							52	9									
05	35743	X	30855	-0-	-4888	-0-	472	1	30351	3	Y	29	41	1			56
							32	9									
06	34050	X	29629	-0-	-4421	-0-	423	1	29204	3	Y	2					58
							2	9									
07	33821	X	33115	-0-	-706	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-					58
08	34548	X	34548	-0-	-0-	-0-	34548	3			Y	-0-					58
09	30930	X	29172	-0-	-1758	-0-	29172	3			Y	-0-					58
10	33108	X	26768	-0-	-6340	-0-	26768	3			Y	-0-					58
*11	37590	X	24392	-0-	-13198	-0-	24392	3			Y	-0-					58
12	38843	X	17644	-0-	-21199	-0-	40	1	17604	3	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 353,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65348	X	53216	-0-	-12132		-0-		884	1	52213	3	Y	108	143	1			61
									119	9									
02	59024	X	46176	-0-	-12848		-0-		792	1	45356	3	Y	25	58	1			28
									28	9									
03	65348	X	48153	-0-	-17195		-0-		834	1	47315	3	Y	4					32
									4	9									
04	58800	X	45132	-0-	-13668		-0-		795	1	44315	3	Y	20	21	1			31
									22	9									
05	56854	X	46792	-0-	-10062		-0-		719	1	46058	3	Y	14	19	1			26
									15	9									
06	51510	X	44240	-0-	-7270		-0-		641	1	43598	3	Y	1					27
									1	9									
07	51119	X	43861	-0-	-7258		-0-		635	1	43226	3	Y	-0-					27
08	48143	X	40556	-0-	-7587		-0-		40556	3			Y	-0-					27
09	45270	X	38473	-0-	-6797		-0-		38473	3			Y	-0-					27
10	46779	X	41676	-0-	-5103		-0-		41676	3			Y	-0-					27
*11	44250	X	39829	-0-	-4421		-0-		39829	3			Y	-0-					27
12	45508	X	28393	-0-	-17115		-0-		50	1	28343	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 516,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46552	X	46552	-0-	-0-		-0-		772	1	45646	3	Y	117	112	1			18
									5	4	129	9							
02	42648	X	42648	-0-	-0-		-0-		731	1	41825	3	Y	83	94	1			7
									1	4	91	9							
03	46358	X	46358	-0-	-0-		-0-		801	1	45468	3	Y	81	81	1			7
									89	9									
04	38937	X	38937	-0-	-0-		-0-		681	1	38176	3	Y	73	75	1			5
									80	9									
05	42792	X	42792	-0-	-0-		-0-		659	1	42045	3	Y	80	69	1			16
									88	9									
06	40333	X	40333	-0-	-0-		-0-		583	1	39688	3	Y	56	47	1			25
									62	9									
07	42227	X	42227	-0-	-0-		-0-		611	1	41580	3	Y	33	24	1			34
									36	9									
08	37676	X	37676	-0-	-0-		-0-		37666	3	10	9	Y	9					43
09	36712	X	36712	-0-	-0-		-0-		36675	3	37	9	Y	34	54	1			23
10	35405	X	35405	-0-	-0-		-0-		35337	3	68	9	Y	62	67	1			18
*11	33334	X	33334	-0-	-0-		-0-		33297	3	37	9	Y	34	47	1			5
12	33651	X	33651	-0-	-0-		-0-		33592	3	59	9	Y	54	50	1			9

TOTAL GAS PROD: 476,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6965	-0-	-630	-0-	106	1	6385	3	Y	430	430	0	18	1	22
							1	4	473	9							
02	6832	X	5674	-0-	-1158	-0-	87	1	5127	3	Y	418	418	0			22
							460	9									
03	7316	X	5689	-0-	-1627	-0-	88	1	5135	3	Y	424	424	0			22
							466	9									
04	7080	X	6211	-0-	-869	-0-	99	1	5621	3	Y	446	446	0			22
							491	9									
05	7254	X	5767	-0-	-1487	-0-	80	1	5204	3	Y	439	439	0			22
							483	9									
06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	71	1	5002	3	Y	438	438	0			22
							482	9									
07	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	82	1	5671	3	Y	485	485	0			22
							534	9									
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6044	3	633	9	Y	575	575	0			22
09	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6243	3	559	9	Y	508	508	0			22
10	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	5662	3	550	9	Y	500	500	0			22
*11	6990	X	5743	-0-	-1247	-0-	5202	3	541	9	Y	492	492	0			22
12	7409	X	5836	-0-	-1573	-0-	5342	3	494	9	Y	449	449	0			22

TOTAL GAS PROD: 73,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,604

DONNELL A- DM 366 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 289106 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13564 - 20993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7736	-0-	-789	-0-	119	1	7119	3	Y	452	452	0	15	1	18
							1	4	497	9							
02	7700	X	6370	-0-	-1330	-0-	99	1	5827	3	Y	404	404	0			18
							444	9									
03	7936	X	5895	-0-	-2041	-0-	93	1	5405	3	Y	361	361	0			18
							397	9									
04	7590	X	6635	-0-	-955	-0-	108	1	6107	3	Y	382	382	0			18
							420	9									
05	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	86	1	5552	3	Y	402	402	0			18
							442	9									
06	7500	X	5756	-0-	-1744	-0-	75	1	5272	3	Y	372	372	0			18
							409	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	98	1	6780	3	Y	422	422	0			18
							464	9									
08	6851	X	6802	-0-	-49	-0-	6330	3	472	9	Y	429	429	0			18
09	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	6924	3	449	9	Y	408	408	0			18
10	7347	X	6592	-0-	-755	-0-	6137	3	455	9	Y	414	414	0			18
*11	7170	X	6469	-0-	-701	-0-	5960	3	509	9	Y	463	463	0			18
12	7564	X	6155	-0-	-1409	-0-	5718	3	437	9	Y	397	397	0			18

TOTAL GAS PROD: 79,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,906

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A- DM 366 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 289110 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11542 PERF.11545 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	96	1	5734	3	Y	421	421	0	14	1	17
							1	4	463	9							
02	5320	X	4003	-0-	-1317	-0-	61	1	3583	3	Y	326	326	0			17
							359	9									
03	5797	X	4027	-0-	-1770	-0-	61	1	3562	3	Y	367	367	0			17
							404	9									
04	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-	66	1	3762	3	Y	393	393	0			17
							432	9									
05	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	52	1	3432	3	Y	375	375	0			17
							413	9									
06	6090	X	4073	-0-	-2017	-0-	50	1	3596	3	Y	388	388	0			17
							427	9									
07	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	53	1	3720	3	Y	352	352	0			17
							387	9									
08	4402	X	3848	-0-	-554	-0-	3528	3	320	9	Y	291	291	0			17
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4080	3	469	9	Y	426	426	0			17
10	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	3709	3	400	9	Y	364	364	0			17
*11	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	3445	3	396	9	Y	360	360	0			17
12	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3490	3	353	9	Y	321	321	0			17

TOTAL GAS PROD: 50,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,384

DONNELL A- DM 366 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289304 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11601 PERF.13789 - 21021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7779	-0-	-2079	-0-	110	1	6828	3	Y	764	763	0	20	1	25
							1	4	840	9							
02	8960	X	7264	-0-	-1696	-0-	110	1	6523	3	Y	574	574	0			25
							631	9									
03	9920	X	6485	-0-	-3435	-0-	101	1	5914	3	Y	427	427	0			25
							470	9									
04	9420	X	7395	-0-	-2025	-0-	119	1	6757	3	Y	472	472	0			25
							519	9									
05	9021	X	6225	-0-	-2796	-0-	87	1	5650	3	Y	444	444	0			25
							488	9									
06	7770	X	6618	-0-	-1152	-0-	83	1	5873	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
07	8029	X	7630	-0-	-399	-0-	96	1	6723	3	Y	737	737	0			25
							811	9									
08	7657	X	7319	-0-	-338	-0-	6649	3	670	9	Y	609	609	0			25
09	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7136	3	667	9	Y	606	606	0			25
10	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	6299	3	592	9	Y	538	538	0			25
*11	7650	X	6808	-0-	-842	-0-	6211	3	597	9	Y	543	543	0			25
12	8122	X	6815	-0-	-1307	-0-	6287	3	528	9	Y	480	480	0			25

TOTAL GAS PROD: 85,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,796

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 24H RRCID -> 289463 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11636 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	12700	-0-	-2149	-0-	182	1	11025	3	Y	1356	1244	0	111	1	23
							1	4	1492	9							
02	12516	X	10929	-0-	-1587	-0-	163	1	9576	3	Y	1082	1060	0	24	1	21
							1190	9									
03	15252	X	558	-0-	-14694	-0-	9	1	509	3	Y	36	55	0	2	1	-0-
							40	9									
04	15210	X	8158	-0-	-7052	-0-	123	1	7037	3	Y	907	808	0	87	1	12
							998	9									
05	15717	X	10575	-0-	-5142	-0-	135	1	9055	3	Y	1259	1259	0			12
							1385	9									
06	12300	X	8263	-0-	-4037	-0-	102	1	7271	3	Y	809	809	0			12
							890	9									
07	12090	X	9453	-0-	-2637	-0-	113	1	8196	3	Y	1040	1040	0			12
							1144	9									
08	10571	X	9262	-0-	-1309	-0-	8232	3	1030	9	Y	936	936	0			12
09	10230	X	5211	-0-	-5019	-0-	4687	3	524	9	Y	476	476	0			12
10	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	9162	3	1077	9	Y	979	948	0	32	1	11
*11	9450	X	7656	-0-	-1794	-0-	6798	3	858	9	Y	780	782	0			9
12	10230	X	6817	-0-	-3413	-0-	5949	3	868	9	Y	789	780	0			18

TOTAL GAS PROD: 99,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,449

STS C WELL #: 23H RRCID -> 289487 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11518 - 22449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	10554	-0-	-2993	-0-	145	1	8847	3	Y	1419	1303	0	113	1	24
							1	4	1561	9							
02	12236	X	9817	-0-	-2419	-0-	142	1	8443	3	Y	1120	1098	0	25	1	21
							1232	9									
03	12865	X	6049	-0-	-6816	-0-	90	1	5188	3	Y	701	673	0	41	1	8
							771	9									
04	12870	X	7897	-0-	-4973	-0-	120	1	6867	3	Y	827	756	0	70	1	9
							910	9									
05	13299	X	10662	-0-	-2637	-0-	135	1	9074	3	Y	1321	1321	0			9
							1453	9									
06	10530	X	7838	-0-	-2692	-0-	94	1	6721	3	Y	930	930	0			9
							1023	9									
07	10881	X	10221	-0-	-660	-0-	123	1	8819	3	Y	1163	1163	0			9
							1279	9									
08	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	9787	3	1188	9	Y	1080	1080	0			9
09	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	10101	3	1208	9	Y	1098	1098	0			9
10	10664	X	10582	-0-	-82	-0-	9583	3	999	9	Y	908	881	0	26	1	10
*11	11250	X	9140	-0-	-2110	-0-	8353	3	787	9	Y	715	717	0			8
12	12121	X	8182	-0-	-3939	-0-	7300	3	882	9	Y	802	792	0			18

TOTAL GAS PROD: 113,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,084

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 22H RRCID -> 289511 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11480 - 22556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	11680	-0-	-4936	-0-	166	1	10063	3	Y	1318	1210	0	111	1	22
							1	4	1450	9							
02	15008	X	11273	-0-	-3735	-0-	163	1	9704	3	Y	1278	1253	0	23	1	24
							1406	9									
03	14632	X	11299	-0-	-3333	-0-	168	1	9815	3	Y	1196	1136	0	70	1	14
							1316	9									
04	14670	X	10564	-0-	-4106	-0-	161	1	9256	3	Y	1043	954	0	92	1	11
							1147	9									
05	15159	X	12825	-0-	-2334	-0-	165	1	10968	3	Y	1538	1538	0			11
							1692	9									
06	12090	X	10188	-0-	-1902	-0-	123	1	8782	3	Y	1166	1166	0			11
							1283	9									
07	12493	X	11810	-0-	-683	-0-	142	1	10241	3	Y	1297	1297	0			11
							1427	9									
08	12834	X	12729	-0-	-105	-0-	11229	3	1500	9	Y	1364	1364	0			11
09	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	11807	3	1377	9	Y	1252	1252	0			11
10	12834	X	12467	-0-	-367	-0-	11149	3	1318	9	Y	1198	1162	0	34	1	13
*11	12960	X	11488	-0-	-1472	-0-	10189	3	1299	9	Y	1181	1180	0			14
12	14043	X	10964	-0-	-3079	-0-	9608	3	1356	9	Y	1233	1219	0			28

TOTAL GAS PROD: 140,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,064

STS C WELL #: 19H RRCID -> 289666 COMPL. DATE 06/06/2020 TOTAL DEPTH 11267 PERF.11577 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	12041	-0-	-2591	-0-	171	1	10351	3	Y	1380	1267	0	117	1	23
							1	4	1518	9							
02	13216	X	11993	-0-	-1223	-0-	175	1	10343	3	Y	1341	1314	0	24	1	26
							1475	9									
03	14601	X	12129	-0-	-2472	-0-	178	1	10392	3	Y	1417	1343	0	83	1	17
							1559	9									
04	14580	X	10232	-0-	-4348	-0-	156	1	8956	3	Y	1018	931	0	93	1	11
							1120	9									
05	15066	X	12549	-0-	-2517	-0-	161	1	10641	3	Y	1588	1588	0			11
							1747	9									
06	12840	X	10874	-0-	-1966	-0-	131	1	9299	3	Y	1313	1313	0			11
							1444	9									
07	13268	X	12413	-0-	-855	-0-	149	1	10790	3	Y	1340	1340	0			11
							1474	9									
08	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	11584	3	1420	9	Y	1291	1291	0			11
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	12241	3	1299	9	Y	1181	1181	0			11
10	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	11419	3	1268	9	Y	1153	1117	0	34	1	13
*11	13290	X	11673	-0-	-1617	-0-	10448	3	1225	9	Y	1114	1113	0			14
12	14353	X	11466	-0-	-2887	-0-	10187	3	1279	9	Y	1163	1150	0			27

TOTAL GAS PROD: 144,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,299

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 20H RRCID -> 289667 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11476 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	12548	-0-	-2487	-0-	181	1	10964	3	Y	1274	1171	0	102	1	21
							2	4	1401	9							
02	13580	X	10799	-0-	-2781	-0-	160	1	9448	3	Y	1083	1062	0	22	1	20
							1191	9									
03	13857	X	11292	-0-	-2565	-0-	171	1	9946	3	Y	1068	1013	0	62	1	13
							1175	9									
04	13770	X	10661	-0-	-3109	-0-	157	1	9070	3	Y	1304	1194	0	109	1	14
							1434	9									
05	14229	X	11833	-0-	-2396	-0-	156	1	10240	3	Y	1306	1306	0			14
							1437	9									
06	12150	X	9781	-0-	-2369	-0-	120	1	8532	3	Y	1026	1026	0			14
							1129	9									
07	11966	X	11283	-0-	-683	-0-	139	1	9930	3	Y	1104	1104	0			14
							1214	9									
08	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	10749	3	1243	9	Y	1130	1130	0			14
09	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	11357	3	1137	9	Y	1034	1034	0			14
10	11842	X	11424	-0-	-418	-0-	10357	3	1067	9	Y	970	941	0	32	1	11
*11	12300	X	10642	-0-	-1658	-0-	9573	3	1069	9	Y	972	971	0			12
12	13237	X	10108	-0-	-3129	-0-	9022	3	1086	9	Y	987	976	0			23

TOTAL GAS PROD: 134,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,258

STS C WELL #: 21H RRCID -> 289668 COMPL. DATE 06/07/2020 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11616 - 22538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	9182	-0-	-2195	-0-	128	1	7819	3	Y	1122	1029	0	93	1	19
							1	4	1234	9							
02	10276	X	8672	-0-	-1604	-0-	124	1	7378	3	Y	1064	1043	0	20	1	20
							1170	9									
03	10540	X	8802	-0-	-1738	-0-	126	1	7403	3	Y	1157	1096	0	67	1	14
							1273	9									
04	10200	X	8332	-0-	-1868	-0-	122	1	7069	3	Y	1037	948	0	92	1	11
							1141	9									
05	10540	X	9317	-0-	-1223	-0-	119	1	7878	3	Y	1200	1200	0			11
							1320	9									
06	9300	X	7198	-0-	-2102	-0-	86	1	6166	3	Y	860	860	0			11
							946	9									
07	9610	X	8633	-0-	-977	-0-	103	1	7443	3	Y	988	988	0			11
							1087	9									
08	9331	X	8922	-0-	-409	-0-	7886	3	1036	9	Y	942	942	0			11
09	9030	X	9005	-0-	-25	-0-	8079	3	926	9	Y	842	842	0			11
10	9331	X	5807	-0-	-3524	-0-	4959	3	848	9	Y	771	747	0	26	1	9
*11	9090	X	4769	-0-	-4321	-0-	3902	3	867	9	Y	788	788	0			9
12	9827	X	5179	-0-	-4648	-0-	4286	3	893	9	Y	812	802	0			19

TOTAL GAS PROD: 93,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,583

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	36301	X	31619	-0-	-4682	-0-	526	1	31081	3	Y	7	15	1			9
							4	4	8	9							
02	31584	X	24948	-0-	-6636	-0-	431	1	24498	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
03	34968	X	29166	-0-	-5802	-0-	503	1	28546	3	Y	24					32
							91	4	26	9							
04	31560	X	26657	-0-	-4903	-0-	469	1	26180	3	Y	7					39
							8	9									
05	32147	X	25714	-0-	-6433	-0-	396	1	25318	3	Y	-0-	16	1			23
06	30600	X	24041	-0-	-6559	-0-	348	1	23693	3	Y	-0-					23
07	29171	X	22008	-0-	-7163	-0-	316	1	21558	3	Y	4					27
							130	4	4	9							
08	29171	X	22470	-0-	-6701	-0-	22449	3	21	9	Y	19					46
09	26670	X	18956	-0-	-7714	-0-	18956	3			Y	-0-					46
10	25699	X	18027	-0-	-7672	-0-	18025	3	2	9	Y	2	28	1			20
*11	24420	X	19622	-0-	-4798	-0-	19611	3	11	9	Y	10					30
12	25234	X	19222	-0-	-6012	-0-	44	1	19178	3	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 282,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81623	X	74935	-0-	-6688	-0-	1248	1	73669	3	Y	7	157	1			27
							10	4	8	9							
02	73724	X	67192	-0-	-6532	-0-	1154	1	65996	3	Y	37	47	1			17
							1	4	41	9							
03	81623	X	69511	-0-	-12112	-0-	1203	1	68256	3	Y	47					64
							52	9									
04	77310	X	64151	-0-	-13159	-0-	1128	1	63010	3	Y	12					76
							13	9									
05	75330	X	58267	-0-	-17063	-0-	904	1	57363	3	Y	-0-	30	1			46
06	72510	X	60567	-0-	-11943	-0-	878	1	59688	3	Y	-0-					46
							1	4									
07	74400	X	55327	-0-	-19073	-0-	800	1	54518	3	Y	8					54
							9	9									
08	69502	X	51419	-0-	-18083	-0-	51380	3	39	9	Y	35					89
09	64140	X	51220	-0-	-12920	-0-	51220	3			Y	-0-					89
10	62589	X	55664	-0-	-6925	-0-	55656	3	8	9	Y	7	55	1			41
*11	60570	X	47757	-0-	-12813	-0-	47737	3	20	9	Y	18					59
12	57691	X	42989	-0-	-14702	-0-	83	1	42906	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 698,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66061	X	61801	-0-	-4260	-0-	1031	1	60754	3	Y	7	7	1			8
							8	4	8	9							
02	59668	X	56988	-0-	-2680	-0-	979	1	55973	3	Y	32	25	1			15
							1	4	35	9							
03	64046	X	59170	-0-	-4876	-0-	1025	1	58101	3	Y	40					55
							44	9									
04	61980	X	54400	-0-	-7580	-0-	957	1	53432	3	Y	10					65
							11	9									
05	64046	X	41803	-0-	-22243	-0-	655	1	41148	3	Y	-0-	26	1			39
06	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-	949	1	64766	3	Y	-0-					39
							1	4									
07	63085	X	57146	-0-	-5939	-0-	827	1	56310	3	Y	8					47
							9	9									
08	59179	X	53797	-0-	-5382	-0-	53756	3	41	9	Y	37					84
09	66257	X	66257	-0-	-0-	-0-	66257	3			Y	-0-					84
10	67921	X	66591	-0-	-1330	-0-	66582	3	9	9	Y	8	52	1			40
*11	65730	X	58414	-0-	-7316	-0-	58390	3	24	9	Y	22					62
12	68479	X	49381	-0-	-19098	-0-	96	1	49285	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 691,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

JC MARTIN WELL #: 81H RRCID -> 291380 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11185 - 18879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51367	X	45043	-0-	-6324	-0-	750	1	44279	3	Y	7	97	1			19
							6	4	8	9							
02	44828	X	39137	-0-	-5691	-0-	672	1	38433	3	Y	28	34	1			13
							1	4	31	9							
03	49631	X	41819	-0-	-7812	-0-	724	1	41054	3	Y	37					50
							41	9									
04	44940	X	38956	-0-	-5984	-0-	686	1	38260	3	Y	9					59
							10	9									
05	45322	X	37929	-0-	-7393	-0-	584	1	37345	3	Y	-0-	23	1			36
06	43590	X	37385	-0-	-6205	-0-	541	1	36844	3	Y	-0-					36
07	43338	X	36190	-0-	-7148	-0-	524	1	35659	3	Y	6					42
							7	9									
08	41819	X	34859	-0-	-6960	-0-	34825	3	34	9	Y	31					73
09	38970	X	33016	-0-	-5954	-0-	33016	3			Y	-0-					73
10	38626	X	33912	-0-	-4714	-0-	33906	3	6	9	Y	5	45	1			33
*11	37860	X	31578	-0-	-6282	-0-	31560	3	18	9	Y	16					49
12	39122	X	27877	-0-	-11245	-0-	63	1	27814	3	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 437,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81623	X	72654	-0-	-8969	-0-	1210	1	71426	3	Y	7					7
							10	4	8	9							
02	71988	X	63595	-0-	-8393	-0-	1092	1	62460	3	Y	38	27	1			18
							1	4	42	9							
03	79701	X	67592	-0-	-12109	-0-	1170	1	66368	3	Y	49					67
							54	9									
04	72960	X	60720	-0-	-12240	-0-	1068	1	59639	3	Y	12					79
							13	9									
05	72819	X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1			48
06	70320	X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-					48
							1	4									
07	70401	X	53938	-0-	-16463	-0-	780	1	53148	3	Y	9					57
							10	9									
08	67580	X	54825	-0-	-12755	-0-	54781	3	44	9	Y	40					97
09	60720	X	50913	-0-	-9807	-0-	50913	3			Y	-0-					97
10	62496	X	54300	-0-	-8196	-0-	54292	3	8	9	Y	7	60	1			44
*11	60480	X	48886	-0-	-11594	-0-	48864	3	22	9	Y	20					64
12	61504	X	42702	-0-	-18802	-0-	77	1	42625	3	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 687,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45446	X	40115	-0-	-5331	-0-	668	1	39434	3	Y	7	21	1			10
							5	4	8	9							
02	39788	X	35022	-0-	-4766	-0-	602	1	34394	3	Y	23	22	1			11
							1	4	25	9							
03	44051	X	37404	-0-	-6647	-0-	647	1	36723	3	Y	31					42
							34	9									
04	39960	X	35122	-0-	-4838	-0-	619	1	34494	3	Y	8					50
							9	9									
05	40362	X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1			30
06	38820	X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-					30
07	38781	X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6					36
							7	9									
08	37417	X	31288	-0-	-6129	-0-	31259	3	29	9	Y	26					62
09	35130	X	30127	-0-	-5003	-0-	30127	3			Y	-0-					62
10	34007	X	30412	-0-	-3595	-0-	30408	3	4	9	Y	4	38	1			28
*11	33990	X	28201	-0-	-5789	-0-	28187	3	14	9	Y	13					41
12	35123	X	24436	-0-	-10687	-0-	54	1	24382	3	Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 391,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35836	X	28008	-0-	-7828	-0-	465	1	27434	3	N	96	96	1			-0-
							3	4	106	9							
02	34636	X	28483	-0-	-6153	-0-	479	1	27397	3	N	551	551	1			-0-
							1	4	606	9							
03	38347	X	33940	-0-	-4407	-0-	585	1	33223	3	N	120	120	1			-0-
							132	9									
04	37110	X	31605	-0-	-5505	-0-	554	1	30900	3	N	137	137	1			-0-
							151	9									
05	31992	X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
06	32850	X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-					-0-
07	33945	X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-					-0-
08	33945	X	28351	-0-	-5594	-0-	28351	3			N	-0-					-0-
09	31620	X	28569	-0-	-3051	-0-	28433	3	136	9	N	124	124	1			-0-
10	30721	X	23035	-0-	-7686	-0-	23035	3			N	-0-					-0-
*11	30780	X	23118	-0-	-7662	-0-	22146	3	972	9	N	884	884	0			-0-
12	31806	X	25092	-0-	-6714	-0-	24355	3	737	9	N	670	588	0	82	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 338,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,708

LOWE WELL #: 36H RRCID -> 291730 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12417 PERF.12450 - 22302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32705	X	24120	-0-	-8585	-0-	400	1	23611	3	N	96	96	1			-0-
							3	4	106	9							
02	29540	X	22300	-0-	-7240	-0-	379	1	21689	3	N	211	211	1			-0-
							232	9									
03	29884	X	27135	-0-	-2749	-0-	469	1	26615	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
04	28920	X	25675	-0-	-3245	-0-	451	1	25166	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
05	26722	X	25005	-0-	-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
06	26250	X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-
07	27125	X	23475	-0-	-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	23595	-0-	-3530	-0-	23595	3			N	-0-					-0-
09	25680	X	24366	-0-	-1314	-0-	24310	3	56	9	N	51	51	1			-0-
10	25017	X	19783	-0-	-5234	-0-	19783	3			N	-0-					-0-
*11	25620	X	20275	-0-	-5345	-0-	19210	3	1065	9	N	968	968	0			-0-
12	26474	X	21426	-0-	-5048	-0-	20619	3	807	9	N	734	639	0	95	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 281,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	35802	-0-	-6978	-0-	596	1	35201	3	N	-0-					123
							5	4									
02	36596	X	29564	-0-	-7032	-0-	510	1	29053	3	N	-0-					123
							1	4									
03	38285	X	33589	-0-	-4696	-0-	582	1	33007	3	N	-0-					123
04	37050	X	30904	-0-	-6146	-0-	545	1	30359	3	N	-0-					123
05	37200	X	28421	-0-	-8779	-0-	438	1	27983	3	N	-0-					123
06	34650	X	26316	-0-	-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123
07	33604	X	29567	-0-	-4037	-0-	428	1	29139	3	N	-0-					123
08	33604	X	19659	-0-	-13945	-0-	19659	3			N	-0-					123
09	30900	X	27456	-0-	-3444	-0-	27456	3			N	-0-					123
10	29574	X	26017	-0-	-3557	-0-	26017	3			N	-0-					123
*11	28620	X	24287	-0-	-4333	-0-	24287	3			N	-0-					123
12	29574	X	25115	-0-	-4459	-0-	25115	3			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 336,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101581	X	101581	-0-	-0-	-0-	1438	1	89289	3	N	9857	9838	0	19	1	-0-
							11	4	10843	9							
02	83966	X	83966	-0-	-0-	-0-	1240	1	74836	3	N	7172	7130	0	42	1	-0-
							1	4	7889	9							
03	71983	X	71983	-0-	-0-	-0-	1139	1	66562	3	N	3893	3774	0	119	1	-0-
							4282	9									
04	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	573	1	33109	3	N	2130	2047	0	83	1	-0-
							876	4	2343	9							
05	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	517	1	33906	3	N	2193	2193	0			-0-
							843	4	2412	9							
06	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	351	1	25571	3	N	1611	1611	0			-0-
							445	4	1772	9							
07	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	N	1688	1688	0			-0-
							1857	9									
08	26437	X	26437	-0-	-0-	-0-	25006	3	1431	9	N	1301	1255	0	46	1	-0-
09	19710	X	19710	-0-	-0-	-0-	17851	3	311	4	N	1407	1407	0			-0-
							1548	9									
10	19900	X	19900	-0-	-0-	-0-	18017	3	720	4	N	1057	1052	0	5	1	-0-
							1163	9									
*11	31129	X	31129	-0-	-0-	-0-	28767	3	209	4	N	1957	1949	0	8	1	-0-
							2153	9									
12	29385	X	29385	-0-	-0-	-0-	26978	3	2407	9	N	2188	2188	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 515,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,454

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 11610 - 20744

01	27559	X	21178	-0-	-6381	-0-	290	1	18039	3	N	2588	2564	0	24	1	-0-
							2	4	2847	9							
02	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	351	1	21267	3	N	2952	2884	0	68	1	-0-
							3247	9									
03	28197	X	28197	-0-	-0-	-0-	410	1	24412	3	N	3068	2975	0	93	1	-0-
							3375	9									
04	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	380	1	22062	3	N	2486	2486	0			-0-
							2735	9									
05	27528	X	26698	-0-	-830	-0-	355	1	23491	3	N	2593	2593	0			-0-
							2852	9									
06	26640	X	22968	-0-	-3672	-0-	283	1	20362	3	N	2112	2112	0			-0-
							2323	9									
07	28210	X	27436	-0-	-774	-0-	348	1	24649	3	N	2217	2217	0			-0-
							2439	9									
08	28210	X	24821	-0-	-3389	-0-	22530	3	2291	9	N	2083	2028	0	55	1	-0-
09	25830	X	23338	-0-	-2492	-0-	21343	3	1995	9	N	1814	1814	0			-0-
10	27435	X	20750	-0-	-6685	-0-	18598	3	2152	9	N	1956	1901	0	55	1	-0-
*11	26550	X	18795	-0-	-7755	-0-	16814	3	1981	9	N	1801	1747	0	54	1	-0-
12	27497	X	14148	-0-	-13349	-0-	12784	3	1364	9	N	1240	1240	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 278,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,910

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103416	X	89407	-0-	-14009	-0-	1463	1	86979	3	N	866	866	0			-0-
							12	4	953	9							
02	88969	X	88969	-0-	-0-	-0-	1513	1	86667	3	N	715	715	0			-0-
							2	4	787	9							
03	94908	X	94908	-0-	-0-	-0-	1629	1	92575	3	N	640	640	0			-0-
							704	9									
04	88170	X	85010	-0-	-3160	-0-	1484	1	82875	3	N	592	592	0			-0-
							651	9									
05	98487	X	71116	-0-	-27371	-0-	1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1	-0-
							985	9									
06	95310	X	79775	-0-	-15535	-0-	1140	1	77710	3	N	840	676	0	164	1	-0-
							1	4	924	9							
07	98487	X	81556	-0-	-16931	-0-	1169	1	79620	3	N	697	406	0	291	1	-0-
							767	9									
08	94922	X	76065	-0-	-18857	-0-	75705	3	360	9	N	327	327	1			-0-
09	85020	X	74683	-0-	-10337	-0-	73956	3	727	9	N	661	489	0	172	1	-0-
10	82429	X	71013	-0-	-11416	-0-	70243	3	770	9	N	700	447	0	253	1	-0-
*11	82590	X	63889	-0-	-18701	-0-	63200	3	689	9	N	626	412	0	214	1	-0-
12	85343	X	66075	-0-	-19268	-0-	64512	3	1563	9	N	1421	954	0	467	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 942,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,980

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75454	X	71255	-0-	-4199	-0-	1167	1	69338	3	N	674	674	0			-0-
							9	4	741	9							
02	73733	X	73733	-0-	-0-	-0-	1240	1	71212	3	N	1164	1164	0			-0-
							1	4	1280	9							
03	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	1324	1	75195	3	N	329	329	0			-0-
							362	9									
04	68970	X	68609	-0-	-361	-0-	1201	1	67066	3	N	311	311	0			-0-
							342	9									
05	81623	X	57549	-0-	-24074	-0-	885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1	-0-
							503	9									
06	78990	X	64602	-0-	-14388	-0-	929	1	63276	3	N	360	294	0	66	1	-0-
							1	4	396	9							
07	81623	X	66259	-0-	-15364	-0-	954	1	64929	3	N	342	236	0	106	1	-0-
							376	9									
08	76880	X	62031	-0-	-14849	-0-	61853	3	178	9	N	162	96	0	66	1	-0-
09	68610	X	60521	-0-	-8089	-0-	60236	3	285	9	N	259	178	0	81	1	-0-
10	66743	X	57802	-0-	-8941	-0-	57405	3	397	9	N	361	231	0	130	1	-0-
*11	67320	X	53031	-0-	-14289	-0-	52482	3	549	9	N	499	385	0	114	1	-0-
12	69595	X	54588	-0-	-15007	-0-	54158	3	430	9	N	391	295	0	96	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 766,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 52H RRCID -> 292823 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11797 PERF.11506 - 22066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35092	X	23527	-0-	-11565	-0-	367	1	22111	3	N	951	880	0	71	1	-0-
							3	4	1046	9							
02	32004	X	13956	-0-	-18048	-0-	227	1	13219	3	N	464	378	0	86	1	-0-
							510	9									
03	35433	X	25103	-0-	-10330	-0-	423	1	24166	3	N	467	361	0	106	1	-0-
							514	9									
04	29490	X	17208	-0-	-12282	-0-	289	1	16201	3	N	653	630	0	23	1	-0-
							718	9									
05	24769	X	20777	-0-	-3992	-0-	298	1	19650	3	N	754	689	0	65	1	-0-
							829	9									
06	24150	X	22977	-0-	-1173	-0-	319	1	21937	3	N	655	633	0	22	1	-0-
							721	9									
07	25110	X	23930	-0-	-1180	-0-	334	1	22885	3	N	646	623	0	23	1	-0-
							711	9									
08	25110	X	23055	-0-	-2055	-0-	22371	3	684	9	N	622	622	0			-0-
09	22740	X	22013	-0-	-727	-0-	21357	3	656	9	N	596	596	0			-0-
10	23932	X	21577	-0-	-2355	-0-	20943	3	634	9	N	576	553	0	23	1	-0-
*11	24720	X	15804	-0-	-8916	-0-	15181	3	623	9	N	566	544	0	22	1	-0-
12	25792	X	20175	-0-	-5617	-0-	19530	3	645	9	N	586	539	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 250,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,536

STS WELL #: 17H RRCID -> 292836 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11380 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66123	X	62990	-0-	-3133	-0-	1023	1	61019	3	N	691	691	0			-0-
							188	4	760	9							
02	67277	X	67277	-0-	-0-	-0-	1144	1	65520	3	N	556	556	0			-0-
							1	4	612	9							
03	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	1194	1	67881	3	N	471	471	0			-0-
							518	9									
04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	1072	1	59882	3	N	418	418	0			-0-
							460	9									
05	74493	X	50308	-0-	-24185	-0-	769	1	48816	3	N	657	539	0	118	1	-0-
							723	9									
06	72090	X	57098	-0-	-14992	-0-	813	1	55467	3	N	743	601	0	142	1	-0-
							1	4	817	9							
07	74493	X	57859	-0-	-16634	-0-	829	1	56489	3	N	492	334	0	158	1	-0-
							541	9									
08	69595	X	53850	-0-	-15745	-0-	53299	3	551	9	N	501	334	0	167	1	-0-
09	61410	X	52135	-0-	-9275	-0-	51739	3	396	9	N	360	272	0	88	1	-0-
10	58993	X	49408	-0-	-9585	-0-	48846	3	562	9	N	511	329	0	182	1	-0-
*11	58290	X	45048	-0-	-13242	-0-	44310	3	738	9	N	671	445	0	226	1	-0-
12	60388	X	45535	-0-	-14853	-0-	44955	3	580	9	N	527	354	0	173	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 672,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,598

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 16H RRCID -> 293089 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 12011 PERF.12055 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	168	1	10258	3	N	1870	1870	0			-0-
							1	4	2057	9							
02	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	157	1	9322	3	N	1714	1633	0	81	1	-0-
							1885	9									
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	153	1	8945	3	N	1712	1712	0			-0-
							1883	9									
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	154	1	8840	3	N	1728	1641	0	87	1	-0-
							1901	9									
05	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	151	1	9810	3	N	807	807	0			-0-
							888	9									
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	127	1	8987	3	N	933	868	0	65	1	-0-
							1026	9									
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	157	1	11203	3	N	1564	1564	0			-0-
							1720	9									
08	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	9249	3	2033	9	N	1848	1736	0	112	1	-0-
09	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	15056	3	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
10	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	8102	3	1453	9	N	1321	1321	0			-0-
*11	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	8119	3	1510	9	N	1373	1373	0			-0-
12	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	8239	3	1427	9	N	1297	1297	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,544

STS C WELL #: 51H RRCID -> 293144 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11615 - 22371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97030	X	83560	-0-	-13470	-0-	1361	1	80639	3	N	1409	1338	0	71	1	-0-
							10	4	1550	9							
02	88368	X	74788	-0-	-13580	-0-	1264	1	72477	3	N	951	865	0	86	1	-0-
							1	4	1046	9							
03	97836	X	77246	-0-	-20590	-0-	1304	1	74395	3	N	1406	1300	0	106	1	-0-
							1547	9									
04	93240	X	52209	-0-	-41031	-0-	891	1	49731	3	N	1443	1420	0	23	1	-0-
							1587	9									
05	95604	X	63027	-0-	-32577	-0-	922	1	60589	3	N	1378	1313	0	65	1	-0-
							1516	9									
06	80850	X	69110	-0-	-11740	-0-	975	1	66830	3	N	1185	1163	0	22	1	-0-
							1	4	1304	9							
07	82801	X	71418	-0-	-11383	-0-	1011	1	69095	3	N	1193	1170	0	23	1	-0-
							1312	9									
08	77252	X	68399	-0-	-8853	-0-	67182	3	1217	9	N	1106	1106	0			-0-
09	68670	X	64574	-0-	-4096	-0-	63418	3	1156	9	N	1051	1051	0			-0-
10	71424	X	63045	-0-	-8379	-0-	61912	3	1133	9	N	1030	1007	0	23	1	-0-
*11	73710	X	46992	-0-	-26718	-0-	45862	3	1130	9	N	1027	1005	0	22	1	-0-
12	76601	X	60032	-0-	-16569	-0-	59225	3	807	9	N	734	687	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 794,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,913

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 293327 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11009 PERF.11200 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76818	X	37607	-0-	-39211	-0-	578	1	34959	3	N	1882	1462	0	420	1	-0-
							2070	9									
02	64260	X	21990	-0-	-42270	-0-	339	1	19715	3	N	1760	1225	0	535	1	-0-
							1936	9									
03	71145	X	22977	-0-	-48168	-0-	352	1	20463	3	N	1965	1347	0	618	1	-0-
							2162	9									
04	65430	X	22976	-0-	-42454	-0-	356	1	20296	3	N	2113	1255	0	858	1	-0-
							2324	9									
05	61473	X	52433	-0-	-9040	-0-	774	1	49810	3	N	1681	1000	0	681	1	-0-
							1849	9									
06	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	706	1	48543	3	N	1786	1032	0	754	1	-0-
							1965	9									
07	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	716	1	49139	3	N	1538	1105	0	433	1	-0-
							1692	9									
08	52421	X	45167	-0-	-7254	-0-	43484	3	1683	9	N	1530	1107	0	423	1	-0-
09	50820	X	48971	-0-	-1849	-0-	47436	3	1535	9	N	1395	981	0	414	1	-0-
10	52917	X	36748	-0-	-16169	-0-	35332	3	1416	9	N	1287	978	0	309	1	-0-
*11	51210	X	35325	-0-	-15885	-0-	33687	3	1638	9	N	1489	1052	0	437	1	-0-
12	51553	X	33697	-0-	-17856	-0-	32178	3	1519	9	N	1381	958	0	423	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 460,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,807

FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15841	X	12907	-0-	-2934	-0-	178	1	10851	3	N	1706	1706	0			-0-
							1	4	1877	9							
02	14308	X	11821	-0-	-2487	-0-	170	1	10005	3	N	1496	1426	0	70	1	-0-
							1646	9									
03	15469	X	12128	-0-	-3341	-0-	174	1	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
							1846	9									
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	171	1	9761	3	N	1609	1528	0	81	1	-0-
							1770	9									
05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	145	1	9555	3	N	1563	1563	0			-0-
							1719	9									
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	112	1	8061	3	N	1577	1467	0	110	1	-0-
							1735	9									
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	134	1	9492	3	N	1458	1458	0			-0-
							1604	9									
08	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	7689	3	1407	9	N	1279	1205	0	74	1	-0-
09	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	13789	3	1449	9	N	1317	1317	0			-0-
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	7994	3	1469	9	N	1335	1335	0			-0-
*11	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	8028	3	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	8667	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 134,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,714

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	44398	-0-	-19059	-0-	680	1	41465	3	N	2044	2024	0	20	1	-0-
							5	4	2248	9							
02	51716	X	39546	-0-	-12170	-0-	634	1	37254	3	N	1506	1506	0			-0-
							1	4	1657	9							
03	54250	X	42259	-0-	-11991	-0-	676	1	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
							2038	9									
04	50280	X	40786	-0-	-9494	-0-	664	1	38180	3	N	1765	1765	0			-0-
							1942	9									
05	44392	X	34779	-0-	-9613	-0-	496	1	32494	3	N	1626	1600	0	26	1	-0-
							1789	9									
06	42960	X	29044	-0-	-13916	-0-	381	1	27153	3	N	1373	1332	0	41	1	-0-
							1510	9									
07	43772	X	30913	-0-	-12859	-0-	412	1	28951	3	N	1409	1360	0	49	1	-0-
							1550	9									
08	56943	X	56943	-0-	-0-	-0-	54458	3	2485	9	N	2259	2229	0	30	1	-0-
09	63871	X	63871	-0-	-0-	-0-	61990	3	1881	9	N	1710	1651	0	59	1	-0-
10	56934	X	56934	-0-	-0-	-0-	55078	3	1856	9	N	1687	1541	0	146	1	-0-
*11	60030	X	41837	-0-	-18193	-0-	40264	3	1573	9	N	1430	1405	0	25	1	-0-
12	65007	X	38422	-0-	-26585	-0-	37022	3	1400	9	N	1273	1170	0	103	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 519,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,935

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89032	X	40630	-0-	-48402	-0-	609	1	37559	3	N	2238	1818	0	420	1	-0-
							2462	9									
02	73248	X	23640	-0-	-49608	-0-	355	1	21216	3	N	1881	1485	0	396	1	-0-
							2069	9									
03	80693	X	26249	-0-	-54444	-0-	395	1	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
							2313	9									
04	72450	X	25700	-0-	-46750	-0-	392	1	22915	3	N	2175	1554	0	621	1	-0-
							2393	9									
05	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	849	1	55050	3	N	1728	1240	0	488	1	-0-
							1901	9									
06	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-	771	1	53452	3	N	1819	1271	0	548	1	-0-
							2001	9									
07	57187	X	57187	-0-	-0-	-0-	788	1	54560	3	N	1672	1355	0	317	1	-0-
							1839	9									
08	57815	X	50220	-0-	-7595	-0-	48412	3	1808	9	N	1644	1325	0	319	1	-0-
09	55950	X	54422	-0-	-1528	-0-	52796	3	1626	9	N	1478	1167	0	311	1	-0-
10	58094	X	40913	-0-	-17181	-0-	39383	3	1530	9	N	1391	1155	0	236	1	-0-
*11	56220	X	39151	-0-	-17069	-0-	37200	3	1951	9	N	1774	1447	0	327	1	-0-
12	57195	X	37190	-0-	-20005	-0-	35470	3	1720	9	N	1564	1236	0	328	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 509,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,467

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65968	X	64013	-0-	-1955	-0-	974	1	59525	3	N	3187	3167	0	20	1	-0-
							8	4	3506	9							
02	59584	X	54614	-0-	-4970	-0-	840	1	50225	3	N	3225	3225	0			-0-
							1	4	3548	9							
03	63116	X	57635	-0-	-5481	-0-	897	1	53058	3	N	3345	3325	0	20	1	-0-
							3680	9									
04	61950	X	52713	-0-	-9237	-0-	840	1	48714	3	N	2872	2872	0			-0-
							3159	9									
05	64015	X	49728	-0-	-14287	-0-	690	1	45820	3	N	2925	2875	0	50	1	-0-
							3218	9									
06	61950	X	44344	-0-	-17606	-0-	571	1	41015	3	N	2507	2428	0	79	1	-0-
							2758	9									
07	60481	X	40982	-0-	-19499	-0-	538	1	38057	3	N	2170	2091	0	79	1	-0-
							2387	9									
08	57629	X	42029	-0-	-15600	-0-	38800	3	3229	9	N	2935	2894	0	41	1	-0-
09	52710	X	49894	-0-	-2816	-0-	46653	3	3241	9	N	2946	2839	0	107	1	-0-
10	49724	X	17709	-0-	-32015	-0-	16662	3	1047	9	N	952	861	0	91	1	-0-
*11	44340	X	34528	-0-	-9812	-0-	32321	3	2207	9	N	2006	1967	0	39	1	-0-
12	50034	X	21897	-0-	-28137	-0-	20366	3	1531	9	N	1392	1280	0	112	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 530,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,462

LOWE WELL #: 41H RRCID -> 293567 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12275 - 22704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	49022	-0-	-12916	-0-	758	1	46068	3	N	1991	1971	0	20	1	-0-
							6	4	2190	9							
02	51408	X	40084	-0-	-11324	-0-	637	1	37621	3	N	1659	1659	0			-0-
							1	4	1825	9							
03	54002	X	43272	-0-	-10730	-0-	696	1	40636	3	N	1764	1754	0	10	1	-0-
							1940	9									
04	47700	X	40727	-0-	-6973	-0-	672	1	38416	3	N	1490	1490	0			-0-
							1639	9									
05	49290	X	30638	-0-	-18652	-0-	454	1	29338	3	N	769	756	0	13	1	-0-
							846	9									
06	47430	X	26869	-0-	-20561	-0-	372	1	25911	3	N	533	517	0	16	1	-0-
							586	9									
07	44392	X	29174	-0-	-15218	-0-	404	1	27989	3	N	710	685	0	25	1	-0-
							781	9									
08	46598	X	46598	-0-	-0-	-0-	44788	3	1810	9	N	1645	1623	0	22	1	-0-
09	47868	X	47868	-0-	-0-	-0-	46515	3	1353	9	N	1230	1187	0	43	1	-0-
10	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	40836	3	1517	9	N	1379	1258	0	121	1	-0-
*11	49320	X	39953	-0-	-9367	-0-	38603	3	1350	9	N	1227	1206	0	21	1	-0-
12	51956	X	39520	-0-	-12436	-0-	38307	3	1213	9	N	1103	1014	0	89	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 476,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,500

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 36H RRCID -> 293619 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11520 - 23193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218953	X	234	-0-	-218719	-0-	3	1	169	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
02	180040	X	159586	-0-	-20454	-0-	2706	1	155484	3	N	1266	1152	0	114	1	-0-
							3	4	1393	9							
03	195362	X	190536	-0-	-4826	-0-	3280	1	186390	3	N	787	787	0			-0-
							866	9									
04	182790	X	147967	-0-	-34823	-0-	2594	1	144765	3	N	553	553	0			-0-
							608	9									
05	176700	X	103026	-0-	-73674	-0-	1581	1	100699	3	N	678	530	0	148	1	-0-
							746	9									
06	184050	X	85998	-0-	-98052	-0-	1236	1	84307	3	N	413	413	0			-0-
							1	4	454	9							
07	190526	X	88328	-0-	-102198	-0-	1272	1	86693	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
08	190526	X	75820	-0-	-114706	-0-	75555	3	265	9	N	241	241	0			-0-
09	147960	X	71637	-0-	-76323	-0-	71373	3	264	9	N	240	240	0			-0-
10	103013	X	66774	-0-	-36239	-0-	66488	3	286	9	N	260	213	0	47	1	-0-
*11	86010	X	64095	-0-	-21915	-0-	63910	3	185	9	N	168	120	0	48	1	-0-
12	88319	X	64798	-0-	-23521	-0-	64630	3	168	9	N	153	76	0	77	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,145

LOWE WELL #: 42H RRCID -> 293668 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12340 - 21263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44764	X	29546	-0-	-15218	-0-	447	1	27295	3	N	1637	1617	0	20	1	-0-
							3	4	1801	9							
02	36372	X	25409	-0-	-10963	-0-	398	1	23545	3	N	1333	1333	0			-0-
							1466	9									
03	36425	X	27773	-0-	-8652	-0-	436	1	25631	3	N	1551	1542	0	9	1	-0-
							1706	9									
04	31260	X	28031	-0-	-3229	-0-	454	1	26096	3	N	1346	1346	0			-0-
							1481	9									
05	32302	X	22912	-0-	-9390	-0-	310	1	20569	3	N	1848	1817	0	31	1	-0-
							2033	9									
06	28590	X	24996	-0-	-3594	-0-	270	1	20639	3	N	3715	3601	0	114	1	-0-
							4087	9									
07	28303	X	24333	-0-	-3970	-0-	291	1	21288	3	N	2504	2414	0	90	1	-0-
							2754	9									
08	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	45078	3	1910	9	N	1736	1712	0	24	1	-0-
09	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	50907	3	1294	9	N	1176	1134	0	42	1	-0-
10	53824	X	53824	-0-	-0-	-0-	52408	3	1416	9	N	1287	1168	0	119	1	-0-
*11	49890	X	41377	-0-	-8513	-0-	40147	3	1230	9	N	1118	1097	0	21	1	-0-
12	53413	X	32039	-0-	-21374	-0-	30887	3	1152	9	N	1047	963	0	84	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 409,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,298

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 35H RRCID -> 293976 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11502 - 22789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	156271	X	64532	-0-	-91739	-0-	1094	1	63373	3	N	48	48	0			-0-
							12	4	53	9							
02	128240	X	109683	-0-	-18557	-0-	1852	1	106241	3	N	1444	1441	0	3	1	-0-
							2	4	1588	9							
03	136276	X	109145	-0-	-27131	-0-	1890	1	107212	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
04	129630	X	101320	-0-	-28310	-0-	1785	1	99471	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
05	121427	X	86489	-0-	-34938	-0-	1331	1	85027	3	N	119	95	0	24	1	-0-
							131	9									
06	117510	X	80922	-0-	-36588	-0-	1175	1	79696	3	N	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
07	121427	X	93004	-0-	-28423	-0-	1347	1	91616	3	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	109151	X	84319	-0-	-24832	-0-	84290	3	29	9	N	26	26	0			-0-
09	101310	X	74359	-0-	-26951	-0-	74320	3	39	9	N	35	35	0			-0-
10	93000	X	70100	-0-	-22900	-0-	70042	3	58	9	N	53	44	0	9	1	-0-
*11	94108	X	94108	-0-	-0-	-0-	94101	3	7	9	N	6	5	0	1	1	-0-
12	100173	X	100173	-0-	-0-	-0-	100002	3	171	9	N	155	78	0	77	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

STS B WELL #: 34H RRCID -> 293977 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11635 - 22220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	122512	X	96182	-0-	-26330	-0-	1596	1	94435	3	N	125	125	0			-0-
							13	4	138	9							
02	100884	X	78105	-0-	-22779	-0-	1341	1	76660	3	N	93	85	0	8	1	-0-
							2	4	102	9							
03	108562	X	81755	-0-	-26807	-0-	1410	1	80056	3	N	263	263	0			-0-
							289	9									
04	102360	X	78365	-0-	-23995	-0-	1380	1	76934	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
05	103044	X	62056	-0-	-40988	-0-	956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1	-0-
							73	9									
06	93090	X	62473	-0-	-30617	-0-	908	1	61404	3	N	145	145	0			-0-
							1	4	160	9							
07	86459	X	74193	-0-	-12266	-0-	1072	1	72990	3	N	119	119	0			-0-
							131	9									
08	81747	X	50932	-0-	-30815	-0-	50583	3	349	9	N	317	317	0			-0-
09	78360	X	67230	-0-	-11130	-0-	66837	3	393	9	N	357	357	0			-0-
10	74183	X	57183	-0-	-17000	-0-	56568	3	615	9	N	559	459	0	100	1	-0-
*11	86582	X	86582	-0-	-0-	-0-	86039	3	543	9	N	494	354	0	140	1	-0-
12	87798	X	87798	-0-	-0-	-0-	86937	3	861	9	N	783	387	0	396	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 882,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,367

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72230	X	55717	-0-	-16513	-0-	869	1	52415	3	N	2205	2185	0	20	1	-0-
							7	4	2426	9							
02	59976	X	47411	-0-	-12565	-0-	763	1	44580	3	N	1879	1879	0			-0-
							1	4	2067	9							
03	62713	X	50845	-0-	-11868	-0-	824	1	47788	3	N	2030	2019	0	11	1	-0-
							2233	9									
04	58530	X	47206	-0-	-11324	-0-	781	1	44422	3	N	1821	1821	0			-0-
							2003	9									
05	59055	X	29100	-0-	-29955	-0-	423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1	-0-
							1515	9									
06	53910	X	36265	-0-	-17645	-0-	472	1	33702	3	N	1901	1849	0	52	1	-0-
							2091	9									
07	52483	X	32487	-0-	-19996	-0-	436	1	30406	3	N	1495	1447	0	48	1	-0-
							1645	9									
08	52463	X	52463	-0-	-0-	-0-	49707	3	2756	9	N	2505	2474	0	31	1	-0-
09	47220	X	19720	-0-	-27500	-0-	19226	3	494	9	N	449	435	0	14	1	-0-
10	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	47393	3	2642	9	N	2402	2166	0	236	1	-0-
*11	55200	X	48084	-0-	-7116	-0-	45611	3	2473	9	N	2248	2203	0	45	1	-0-
12	58435	X	47478	-0-	-10957	-0-	44809	3	2669	9	N	2426	2230	0	196	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 516,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,738

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61411	X	46225	-0-	-15186	-0-	733	1	43961	3	N	1386	1366	0	20	1	-0-
							6	4	1525	9							
02	50988	X	41497	-0-	-9491	-0-	682	1	39549	3	N	1150	1150	0			-0-
							1	4	1265	9							
03	53847	X	44704	-0-	-9143	-0-	741	1	42608	3	N	1232	1225	0	7	1	-0-
							1355	9									
04	50190	X	41609	-0-	-8581	-0-	703	1	39697	3	N	1099	1099	0			-0-
							1209	9									
05	50902	X	29160	-0-	-21742	-0-	433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1	-0-
							889	9									
06	44730	X	36133	-0-	-8597	-0-	491	1	34531	3	N	1010	982	0	28	1	-0-
							1111	9									
07	45942	X	33214	-0-	-12728	-0-	459	1	31678	3	N	979	947	0	32	1	-0-
							1077	9									
08	51514	X	51514	-0-	-0-	-0-	49894	3	1620	9	N	1473	1455	0	18	1	-0-
09	59024	X	59024	-0-	-0-	-0-	57727	3	1297	9	N	1179	1140	0	39	1	-0-
10	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	37462	3	1233	9	N	1121	1021	0	100	1	-0-
*11	54990	X	38742	-0-	-16248	-0-	37636	3	1106	9	N	1005	987	0	18	1	-0-
12	60450	X	52545	-0-	-7905	-0-	51468	3	1077	9	N	979	900	0	79	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 513,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,421

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67332	X	53172	-0-	-14160	-0-	831	1	50017	3	N	2106	2086	0	20	1	-0-
							7	4	2317	9							
02	56700	X	45767	-0-	-10933	-0-	738	1	43037	3	N	1810	1810	0			-0-
							1	4	1991	9							
03	59520	X	49057	-0-	-10463	-0-	798	1	46113	3	N	1951	1940	0	11	1	-0-
							2146	9									
04	55350	X	45855	-0-	-9495	-0-	759	1	43116	3	N	1800	1800	0			-0-
							1980	9									
05	55676	X	39411	-0-	-16265	-0-	570	1	36986	3	N	1686	1660	0	26	1	-0-
							1855	9									
06	51450	X	35293	-0-	-16157	-0-	470	1	33137	3	N	1533	1489	0	44	1	-0-
							1686	9									
07	50685	X	35490	-0-	-15195	-0-	481	1	33422	3	N	1443	1395	0	48	1	-0-
							1587	9									
08	55599	X	55599	-0-	-0-	-0-	53804	3	1795	9	N	1632	1611	0	21	1	-0-
09	63085	X	63085	-0-	-0-	-0-	61605	3	1480	9	N	1345	1300	0	45	1	-0-
10	41144	X	41144	-0-	-0-	-0-	39463	3	1681	9	N	1528	1389	0	139	1	-0-
*11	59370	X	39124	-0-	-20246	-0-	37630	3	1494	9	N	1358	1333	0	25	1	-0-
12	64604	X	37738	-0-	-26866	-0-	36342	3	1396	9	N	1269	1167	0	102	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 540,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,461

STS WELL #: 66H RRCID -> 294922 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11235 - 23905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891	X	55772	-0-	-39119	-0-	824	1	51175	3	N	3426	3426	0			-0-
							4	4	3769	9							
02	80080	X	44970	-0-	-35110	-0-	672	1	40946	3	N	3046	3046	0			-0-
							1	4	3351	9							
03	84320	X	50712	-0-	-33608	-0-	771	1	46016	3	N	3568	3568	0			-0-
							3925	9									
04	79350	X	67158	-0-	-12192	-0-	1059	1	61560	3	N	4126	3886	0	240	1	-0-
							4539	9									
05	59368	X	59368	-0-	-0-	-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	105	1	-0-
							3663	9									
06	53970	X	39783	-0-	-14187	-0-	507	1	36681	3	N	2359	2229	0	130	1	-0-
							2595	9									
07	66991	X	63788	-0-	-3203	-0-	804	1	57989	3	N	4541	4541	0			-0-
							4995	9									
08	69409	X	63386	-0-	-6023	-0-	58192	3	5194	9	N	4722	4486	0	236	1	-0-
09	69060	X	69060	-0-	-0-	-0-	64016	3	5044	9	N	4585	4328	0	257	1	-0-
10	63798	X	63463	-0-	-335	-0-	57983	3	5480	9	N	4982	4579	0	403	1	-0-
*11	65220	X	58729	-0-	-6491	-0-	53777	3	4952	9	N	4502	4234	0	268	1	-0-
12	70153	X	56887	-0-	-13266	-0-	52715	3	4172	9	N	3793	3304	0	489	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 693,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,980

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113274	X	14397	-0-	-98877	-0-	208	1	13235	3	N	865	865	0			-0-
							2	4	952	9							
02	93716	X	9439	-0-	-84277	-0-	145	1	8535	3	N	690	690	0			-0-
							759	9									
03	98797	X	12486	-0-	-86311	-0-	189	1	11271	3	N	933	933	0			-0-
							1026	9									
04	33990	X	27468	-0-	-6522	-0-	430	1	25049	3	N	1808	1704	0	104	1	-0-
							1989	9									
05	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	46	1	-0-
							2121	9									
06	25494	X	25494	-0-	-0-	-0-	324	1	23551	3	N	1472	1415	0	57	1	-0-
							1619	9									
07	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	462	1	32748	3	N	1881	1881	0			-0-
							2069	9									
08	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	30425	3	2107	9	N	1915	1813	0	102	1	-0-
09	36111	X	36111	-0-	-0-	-0-	34076	3	2035	9	N	1850	1739	0	111	1	-0-
10	35278	X	33841	-0-	-1437	-0-	31606	3	2235	9	N	2032	1864	0	168	1	-0-
*11	34140	X	31285	-0-	-2855	-0-	29215	3	2070	9	N	1882	1770	0	112	1	-0-
12	36301	X	30975	-0-	-5326	-0-	29081	3	1894	9	N	1722	1500	0	222	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 317,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,978

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115754	X	92025	-0-	-23729	-0-	1526	1	90333	3	N	140	104	0	36	1	-0-
							12	4	154	9							
02	95704	X	73595	-0-	-22109	-0-	1264	1	72173	3	N	143	125	0	18	1	-0-
							1	4	157	9							
03	101029	X	77583	-0-	-23446	-0-	1339	1	76069	3	N	159	159	0			-0-
							175	9									
04	94770	X	73873	-0-	-20897	-0-	1299	1	72398	3	N	160	112	0	48	1	-0-
							176	9									
05	96131	X	79809	-0-	-16322	-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	34	1	-0-
							178	9									
06	91339	X	91339	-0-	-0-	-0-	1319	1	89775	3	N	222	140	0	82	1	-0-
							1	4	244	9							
07	87789	X	87789	-0-	-0-	-0-	1271	1	86472	3	N	42	21	0	21	1	-0-
							46	9									
08	79794	X	73829	-0-	-5965	-0-	73521	3	308	9	N	280	195	0	85	1	-0-
09	91260	X	76000	-0-	-15260	-0-	74427	3	1573	9	N	1430	1127	0	303	1	-0-
10	94395	X	69640	-0-	-24755	-0-	67596	3	2044	9	N	1858	1580	0	278	1	-0-
*11	91350	X	65203	-0-	-26147	-0-	63358	3	1845	9	N	1677	1380	0	297	1	-0-
12	87792	X	59097	-0-	-28695	-0-	59054	3	43	9	N	39	28	0	11	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 919,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,312

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115196	X	94873	-0-	-20323	-0-	1557	1	92500	3	N	730	694	0	36	1	-0-
							13	4	803	9							
02	94108	X	73108	-0-	-21000	-0-	1259	1	71732	3	N	105	92	0	13	1	-0-
							1	4	116	9							
03	102858	X	79613	-0-	-23245	-0-	1346	1	76956	3	N	1192	1192	0			-0-
							1311	9									
04	96960	X	75250	-0-	-21710	-0-	1325	1	73847	3	N	71	50	0	21	1	-0-
							78	9									
05	99975	X	81078	-0-	-18897	-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24	1	-0-
							128	9									
06	92951	X	92951	-0-	-0-	-0-	1342	1	91390	3	N	198	124	0	74	1	-0-
							1	4	218	9							
07	90279	X	90279	-0-	-0-	-0-	1296	1	88320	3	N	602	289	0	313	1	-0-
							1	4	662	9							
08	81065	X	75224	-0-	-5841	-0-	75123	3	101	9	N	92	65	0	27	1	-0-
09	92880	X	77334	-0-	-15546	-0-	77321	3	13	9	N	12	10	0	2	1	-0-
10	96038	X	69567	-0-	-26471	-0-	69520	3	47	9	N	43	37	0	6	1	-0-
*11	92940	X	64854	-0-	-28086	-0-	64600	3	254	9	N	231	190	0	41	1	-0-
12	90272	X	61625	-0-	-28647	-0-	60131	3	1494	9	N	1358	908	0	450	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 935,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,750

STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11490 - 21038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105183	X	87605	-0-	-17578	-0-	1454	1	85997	3	N	129	93	0	36	1	-0-
							12	4	142	9							
02	90412	X	71687	-0-	-18725	-0-	1234	1	70400	3	N	47	41	0	6	1	-0-
							1	4	52	9							
03	95759	X	75206	-0-	-20553	-0-	1302	1	73861	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
04	89100	X	71640	-0-	-17460	-0-	1263	1	70358	3	N	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
05	90117	X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-
							17	9									
06	92515	X	92515	-0-	-0-	-0-	1339	1	91107	3	N	62	40	0	22	1	-0-
							1	4	68	9							
07	88135	X	88135	-0-	-0-	-0-	1277	1	86857	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	77221	X	73704	-0-	-3517	-0-	73704	3			N	-0-					-0-
09	92490	X	75643	-0-	-16847	-0-	75618	3	25	9	N	23	19	0	4	1	-0-
10	95604	X	65898	-0-	-29706	-0-	65876	3	22	9	N	20	18	0	2	1	-0-
*11	92520	X	63043	-0-	-29477	-0-	63019	3	24	9	N	22	19	0	3	1	-0-
12	88133	X	59430	-0-	-28703	-0-	59426	3	4	9	N	4	3	0	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 901,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 73H RRCID -> 295088 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11688 PERF.11554 - 22453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141143	X	100907	-0-	-40236	-0-	1653	1	98217	3	N	933	897	0	36	1	-0-
							11	4	1026	9							
02	116144	X	90667	-0-	-25477	-0-	1538	1	88213	3	N	831	724	0	107	1	-0-
							2	4	914	9							
03	126821	X	93332	-0-	-33489	-0-	1610	1	91529	3	N	175	175	0			-0-
							193	9									
04	117000	X	91626	-0-	-25374	-0-	1609	1	89735	3	N	256	181	0	75	1	-0-
							282	9									
05	116994	X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-
							606	9									
06	97650	X	67862	-0-	-29788	-0-	978	1	66384	3	N	454	279	0	175	1	-0-
							1	4	499	9							
07	100378	X	80183	-0-	-20195	-0-	1153	1	78570	3	N	418	197	0	221	1	-0-
							460	9									
08	94674	X	66622	-0-	-28052	-0-	66345	3	277	9	N	252	173	0	79	1	-0-
09	91620	X	72524	-0-	-19096	-0-	72234	3	290	9	N	264	204	0	60	1	-0-
10	80197	X	73597	-0-	-6600	-0-	73338	3	259	9	N	235	197	0	38	1	-0-
*11	77610	X	69764	-0-	-7846	-0-	69540	3	224	9	N	204	166	0	38	1	-0-
12	80197	X	69845	-0-	-10352	-0-	68873	3	972	9	N	884	590	0	294	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 950,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

FORREST WHEELER WELL #: 32H RRCID -> 295489 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12299 - 22609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82274	X	56465	-0-	-25809	-0-	793	1	47915	3	N	7046	6746	0	300	1	-0-
							6	4	7751	9							
02	74312	X	51283	-0-	-23029	-0-	752	1	43939	3	N	5992	5492	0	500	1	-0-
							1	4	6591	9							
03	71269	X	52025	-0-	-19244	-0-	770	1	44642	3	N	6012	5557	0	455	1	-0-
							6613	9									
04	63510	X	42311	-0-	-21199	-0-	639	1	36294	3	N	4889	4559	0	330	1	-0-
							5378	9									
05	62775	X	45747	-0-	-17028	-0-	600	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-
							6156	9									
06	54960	X	43716	-0-	-11244	-0-	537	1	37845	3	N	4849	4849	0			-0-
							5334	9									
07	56792	X	44758	-0-	-12034	-0-	562	1	39037	3	N	4690	4554	0	136	1	-0-
							5159	9									
08	52018	X	41311	-0-	-10707	-0-	37000	3	4311	9	N	3919	3873	0	46	1	-0-
09	44280	X	42096	-0-	-2184	-0-	38017	3	4079	9	N	3708	3562	0	146	1	-0-
10	45756	X	35912	-0-	-9844	-0-	32165	3	3747	9	N	3406	3318	0	88	1	-0-
*11	43710	X	33599	-0-	-10111	-0-	29960	3	3639	9	N	3308	3205	0	103	1	-0-
12	45756	X	33360	-0-	-12396	-0-	30273	3	3087	9	N	2806	2700	0	106	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 522,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,221

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171399	X	131743	-0-	-39656	-0-	2192	1	129520	3	N	12	12	0			-0-
							18	4	13	9							
02	143920	X	113028	-0-	-30892	-0-	1946	1	111080	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	152427	X	118359	-0-	-34068	-0-	2050	1	116309	3	N	-0-					-0-
04	147510	X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-					-0-
05	140864	X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-					-0-
06	127500	X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
07	125147	X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	118358	X	88264	-0-	-30094	-0-	88264	3			N	-0-					-0-
09	109530	X	84565	-0-	-24965	-0-	84565	3			N	-0-					-0-
10	96100	X	88466	-0-	-7634	-0-	88465	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	95940	X	74893	-0-	-21047	-0-	74893	3			N	-0-					-0-
12	99138	X	72907	-0-	-26231	-0-	72906	3	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111848	X	92235	-0-	-19613	-0-	1535	1	90685	3	N	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
02	101024	X	74225	-0-	-26799	-0-	1285	1	72935	3	N	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	111662	X	72898	-0-	-38764	-0-	1266	1	71620	3	N	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
04	108060	X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-					-0-
05	93310	X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	84041	X	70348	-0-	-13693	-0-	1019	1	69329	3	N	-0-					-0-
08	84041	X	69826	-0-	-14215	-0-	69826	3			N	-0-					-0-
09	81330	X	60182	-0-	-21148	-0-	60182	3			N	-0-					-0-
10	75020	X	60382	-0-	-14638	-0-	60381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*11	75900	X	54611	-0-	-21289	-0-	54611	3			N	-0-					-0-
12	78430	X	54056	-0-	-24374	-0-	54052	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 834,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 22564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75144	X	50427	-0-	-24717	-0-	708	1	43447	3	N	5697	5397	0	300	1	-0-
							5	4	6267	9							
02	67844	X	48601	-0-	-19243	-0-	703	1	41863	3	N	5485	4985	0	500	1	-0-
							1	4	6034	9							
03	64976	X	16354	-0-	-48622	-0-	243	1	14133	3	N	1798	1650	0	148	1	-0-
							1978	9									
04	57630	X	6002	-0-	-51628	-0-	105	1	5875	3	N	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
05	57350	X	54099	-0-	-3251	-0-	598	1	42689	3	N	9829	9425	0	404	1	-0-
							10812	9									
06	71971	X	71971	-0-	-0-	-0-	787	1	58068	3	N	11924	11924	0			-0-
							13116	9									
07	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	722	1	53232	3	N	9811	9492	0	319	1	-0-
							10792	9									
08	54095	X	51413	-0-	-2682	-0-	42632	3	8781	9	N	7983	7878	0	105	1	-0-
09	67320	X	48767	-0-	-18553	-0-	41362	3	7405	9	N	6732	6437	0	295	1	-0-
10	74369	X	37047	-0-	-37322	-0-	31052	3	5995	9	N	5450	5292	0	158	1	-0-
*11	71970	X	34911	-0-	-37059	-0-	29143	3	5768	9	N	5244	5062	0	182	1	-0-
12	64759	X	32819	-0-	-31940	-0-	27693	3	5126	9	N	4660	4484	0	176	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 517,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,633

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177971	X	133240	-0-	-44731	-0-	2213	1	130873	3	N	124	124	0			-0-
							18	4	136	9							
02	160748	X	114472	-0-	-46276	-0-	1967	1	112277	3	N	205	199	0	6	1	-0-
							2	4	226	9							
03	153388	X	100009	-0-	-53379	-0-	1728	1	98208	3	N	66	55	0	11	1	-0-
							73	9									
04	148440	X	93440	-0-	-55000	-0-	1644	1	91777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	142631	X	85930	-0-	-56701	-0-	1332	1	84580	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	128940	X	88427	-0-	-40513	-0-	1273	1	87113	3	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
07	126728	X	98875	-0-	-27853	-0-	1432	1	97442	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	100006	X	92160	-0-	-7846	-0-	92160	3			N	-0-					-0-
09	93450	X	77396	-0-	-16054	-0-	77377	3	19	9	N	17	17	0			-0-
10	98890	X	78423	-0-	-20467	-0-	78411	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	100140	X	72717	-0-	-27423	-0-	72704	3	13	9	N	12	12	0			-0-
12	103478	X	72031	-0-	-31447	-0-	72009	3	22	9	N	20	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 33H RRCID -> 295734 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12265 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64294	X	42692	-0-	-21602	-0-	625	1	37554	3	N	4098	3798	0	300	1	-0-
							5	4	4508	9							
02	58072	X	40197	-0-	-17875	-0-	605	1	35272	3	N	3926	3596	0	330	1	-0-
							1	4	4319	9							
03	55180	X	40575	-0-	-14605	-0-	618	1	35693	3	N	3876	3581	0	295	1	-0-
							4264	9									
04	48510	X	33349	-0-	-15161	-0-	511	1	28987	3	N	3501	3265	0	236	1	-0-
							3851	9									
05	48174	X	34616	-0-	-13558	-0-	470	1	30420	3	N	3387	3260	0	127	1	-0-
							3726	9									
06	43080	X	33732	-0-	-9348	-0-	425	1	29868	3	N	3126	3126	0			-0-
							3439	9									
07	44516	X	34738	-0-	-9778	-0-	448	1	30984	3	N	3005	2918	0	87	1	-0-
							3306	9									
08	40579	X	32755	-0-	-7824	-0-	29533	3	3222	9	N	2929	2895	0	34	1	-0-
09	33510	X	33317	-0-	-193	-0-	30291	3	3026	9	N	2751	2643	0	108	1	-0-
10	34844	X	27981	-0-	-6863	-0-	25287	3	2694	9	N	2449	2386	0	63	1	-0-
*11	34170	X	26602	-0-	-7568	-0-	23777	3	2825	9	N	2568	2488	0	80	1	-0-
12	36301	X	26402	-0-	-9899	-0-	24019	3	2383	9	N	2166	2084	0	82	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 406,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,782

GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139717	X	106676	-0-	-33041	-0-	1775	1	104852	3	N	32	32	0			-0-
							14	4	35	9							
02	118468	X	92426	-0-	-26042	-0-	1589	1	90803	3	N	29	28	0	1	1	-0-
							2	4	32	9							
03	119443	X	96700	-0-	-22743	-0-	1674	1	94989	3	N	34	29	0	5	1	-0-
							37	9									
04	115590	X	91216	-0-	-24374	-0-	1607	1	89579	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
05	114049	X	80304	-0-	-33745	-0-	1240	1	79031	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
06	103230	X	76051	-0-	-27179	-0-	1085	1	74935	3	N	28	28	0			-0-
							31	9									
07	102331	X	82812	-0-	-19519	-0-	1199	1	81584	3	N	26	26	0			-0-
							29	9									
08	96689	X	76375	-0-	-20314	-0-	76349	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	91230	X	67739	-0-	-23491	-0-	67713	3	26	9	N	24	24	0			-0-
10	82801	X	65713	-0-	-17088	-0-	65685	3	28	9	N	25	25	0			-0-
*11	82980	X	56389	-0-	-26591	-0-	56366	3	23	9	N	21	21	0			-0-
12	85746	X	58596	-0-	-27150	-0-	58596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122078	X	101755	-0-	-20323	-0-	1693	1	100011	3	N	34	34	0			-0-
							14	4	37	9							
02	112616	X	85961	-0-	-26655	-0-	1478	1	84442	3	N	35	34	0	1	1	-0-
							2	4	39	9							
03	124682	X	88199	-0-	-36483	-0-	1527	1	86626	3	N	42	36	0	6	1	-0-
							46	9									
04	120660	X	80456	-0-	-40204	-0-	1417	1	78988	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
05	111724	X	69136	-0-	-42588	-0-	1069	1	68027	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
06	98460	X	64307	-0-	-34153	-0-	928	1	63342	3	N	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
07	95170	X	66308	-0-	-28862	-0-	960	1	65311	3	N	34	34	0			-0-
							37	9									
08	88195	X	63458	-0-	-24737	-0-	63423	3	35	9	N	32	32	0			-0-
09	80460	X	58043	-0-	-22417	-0-	58009	3	34	9	N	31	31	0			-0-
10	69130	X	58635	-0-	-10495	-0-	58600	3	35	9	N	32	32	0			-0-
*11	68940	X	53465	-0-	-15475	-0-	53430	3	35	9	N	32	32	0			-0-
12	71238	X	52774	-0-	-18464	-0-	52742	3	32	9	N	29	29	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 842,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203577	X	140371	-0-	-63206	-0-	2325	1	137565	3	N	421	421	0			-0-
							18	4	463	9							
02	161056	X	115029	-0-	-46027	-0-	1972	1	112421	3	N	576	562	0	14	1	-0-
							2	4	634	9							
03	161510	X	105991	-0-	-55519	-0-	1826	1	103784	3	N	346	300	0	46	1	-0-
							381	9									
04	152820	X	78830	-0-	-73990	-0-	1392	1	77075	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
05	151063	X	85071	-0-	-65992	-0-	1266	1	83379	3	N	387	387	0			-0-
							426	9									
06	135840	X	90515	-0-	-45325	-0-	1303	1	88791	3	N	382	382	0			-0-
							1	4	420	9							
07	127348	X	86891	-0-	-40457	-0-	1233	1	84341	3	N	1197	1197	0			-0-
							1317	9									
08	105989	X	65885	-0-	-40104	-0-	65073	3	812	9	N	738	738	0			-0-
09	90360	X	48242	-0-	-42118	-0-	47870	3	372	9	N	338	338	0			-0-
10	93527	X	39486	-0-	-54041	-0-	38674	3	812	9	N	738	738	0			-0-
*11	90510	X	33333	-0-	-57177	-0-	33193	3	140	9	N	127	127	0			-0-
12	86893	X	30610	-0-	-56283	-0-	29544	3	1066	9	N	969	969	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 920,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,549

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147994	X	103018	-0-	-44976	-0-	1714	1	101261	3	N	26	26	0			-0-
							14	4	29	9							
02	120624	X	90240	-0-	-30384	-0-	1552	1	88664	3	N	20	20	0			-0-
							2	4	22	9							
03	118978	X	93036	-0-	-25942	-0-	1611	1	91396	3	N	26	23	0	3	1	-0-
							29	9									
04	109830	X	83214	-0-	-26616	-0-	1464	1	81631	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
05	110856	X	88628	-0-	-22228	-0-	1367	1	87243	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	99690	X	78445	-0-	-21245	-0-	1133	1	77298	3	N	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
07	99913	X	81083	-0-	-18830	-0-	1175	1	79896	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
08	93031	X	73388	-0-	-19643	-0-	73314	3	74	9	N	67	67	0			-0-
09	85770	X	67871	-0-	-17899	-0-	67858	3	13	9	N	12	12	0			-0-
10	88629	X	64944	-0-	-23685	-0-	64926	3	18	9	N	16	16	0			-0-
*11	79770	X	60421	-0-	-19349	-0-	60401	3	20	9	N	18	18	0			-0-
12	82460	X	60873	-0-	-21587	-0-	60873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13225 - 21851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182311	X	124900	-0-	-57411	-0-	2072	1	122661	3	N	135	135	0			-0-
							18	4	149	9							
02	164668	X	110084	-0-	-54584	-0-	1887	1	108084	3	N	101	97	0	4	1	-0-
							2	4	111	9							
03	164827	X	118125	-0-	-46702	-0-	2043	1	115971	3	N	101	85	0	16	1	-0-
							111	9									
04	153810	X	107665	-0-	-46145	-0-	1896	1	105674	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
05	148893	X	104812	-0-	-44081	-0-	1614	1	103121	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
06	120870	X	91716	-0-	-29154	-0-	1323	1	90322	3	N	64	64	0			-0-
							1	4	70	9							
07	121892	X	102577	-0-	-19315	-0-	1484	1	101008	3	N	76	76	0			-0-
							1	4	84	9							
08	118110	X	97747	-0-	-20363	-0-	97675	3	72	9	N	65	65	0			-0-
09	107670	X	87979	-0-	-19691	-0-	87901	3	78	9	N	71	71	0			-0-
10	104811	X	92373	-0-	-12438	-0-	92344	3	29	9	N	26	26	0			-0-
*11	106170	X	76056	-0-	-30114	-0-	76028	3	28	9	N	25	25	0			-0-
12	109709	X	76584	-0-	-33125	-0-	76584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 41H RRCID -> 296048 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13170 - 19461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112282	X	89330	-0-	-22952	-0-	1484	1	87687	3	N	134	134	0			-0-
							12	4	147	9							
02	95200	X	75352	-0-	-19848	-0-	1294	1	73928	3	N	117	113	0	4	1	-0-
							1	4	129	9							
03	105400	X	82303	-0-	-23097	-0-	1421	1	80703	3	N	163	136	0	27	1	-0-
							179	9									
04	94680	X	74722	-0-	-19958	-0-	1316	1	73285	3	N	110	110	0			-0-
							121	9									
05	95883	X	68282	-0-	-27601	-0-	1054	1	67085	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
06	86460	X	65960	-0-	-20500	-0-	942	1	64549	3	N	425	425	0			-0-
							1	4	468	9							
07	83421	X	64497	-0-	-18924	-0-	933	1	63496	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
08	82305	X	62430	-0-	-19875	-0-	62329	3	101	9	N	92	92	0			-0-
09	74730	X	55960	-0-	-18770	-0-	55824	3	136	9	N	124	124	0			-0-
10	68293	X	55463	-0-	-12830	-0-	55330	3	133	9	N	121	121	0			-0-
*11	67770	X	51915	-0-	-15855	-0-	51771	3	144	9	N	131	131	0			-0-
12	70060	X	53419	-0-	-16641	-0-	53263	3	156	9	N	142	142	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 799,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,751

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13165 - 21708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162967	X	115459	-0-	-47508	-0-	1914	1	113259	3	N	246	246	0			-0-
							15	4	271	9							
02	122108	X	94020	-0-	-28088	-0-	1620	1	92186	3	N	193	189	0	4	1	-0-
							2	4	212	9							
03	135191	X	117031	-0-	-18160	-0-	2023	1	114802	3	N	187	170	0	17	1	-0-
							206	9									
04	127440	X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
05	125488	X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
06	113190	X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49	0			-0-
							1	4	54	9							
07	117025	X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
08	117025	X	89220	-0-	-27805	-0-	89174	3	46	9	N	42	42	0			-0-
09	95640	X	76612	-0-	-19028	-0-	76612	3			N	-0-					-0-
10	98828	X	80340	-0-	-18488	-0-	80316	3	24	9	N	22	22	0			-0-
*11	96930	X	74019	-0-	-22911	-0-	73986	3	33	9	N	30	30	0			-0-
12	100161	X	73574	-0-	-26587	-0-	73539	3	35	9	N	32	32	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,066

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13164 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169663	X	114138	-0-	-55525	-0-	1888	1	112066	3	N	153	153	0			-0-
							16	4	168	9							
02	132776	X	93426	-0-	-39350	-0-	1599	1	91673	3	N	138	133	0	5	1	-0-
							2	4	152	9							
03	146568	X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1	112277	3	N	163	139	0	24	1	-0-
							179	9									
04	137700	X	104880	-0-	-32820	-0-	1845	1	102893	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
05	134974	X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0			-0-
							129	9									
06	110670	X	81702	-0-	-28968	-0-	1178	1	80423	3	N	91	91	0			-0-
							1	4	100	9							
07	114421	X	89569	-0-	-24852	-0-	1291	1	88201	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	114421	X	85776	-0-	-28645	-0-	85715	3	61	9	N	55	55	0			-0-
09	104880	X	71688	-0-	-33192	-0-	71688	3			N	-0-					-0-
10	98208	X	83550	-0-	-14658	-0-	83497	3	53	9	N	48	48	0			-0-
*11	93210	X	68283	-0-	-24927	-0-	68243	3	40	9	N	36	36	0			-0-
12	96348	X	70738	-0-	-25610	-0-	70698	3	40	9	N	36	36	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 13425 PERF.13290 - 21804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164796	X	115224	-0-	-49572	-0-	1909	1	112976	3	N	291	291	0			-0-
							19	4	320	9							
02	141596	X	106427	-0-	-35169	-0-	1821	1	104222	3	N	347	335	0	12	1	-0-
							2	4	382	9							
03	156767	X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1	108661	3	N	70	58	0	12	1	-0-
							77	9									
04	140250	X	110142	-0-	-30108	-0-	1940	1	108143	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	140802	X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
06	114030	X	97243	-0-	-16787	-0-	1399	1	95787	3	N	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
07	117831	X	96952	-0-	-20879	-0-	1403	1	95492	3	N	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
08	113801	X	85698	-0-	-28103	-0-	85647	3	51	9	N	46	46	0			-0-
09	110130	X	77725	-0-	-32405	-0-	77673	3	52	9	N	47	47	0			-0-
10	100471	X	80853	-0-	-19618	-0-	80803	3	50	9	N	45	45	0			-0-
*11	97230	X	74641	-0-	-22589	-0-	74589	3	52	9	N	47	47	0			-0-
12	96937	X	74515	-0-	-22422	-0-	74467	3	48	9	N	44	44	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,119,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11123 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286750	X	175589	-0-		-111161	-0-	2920	1	172645	3	Y	-0-					-0-
								24	4									
02	245224	X	137346	-0-		-107878	-0-	2358	1	134985	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	271498	X	155917	-0-		-115581	-0-	2701	1	153216	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	122618	-0-		-45382	-0-	2154	1	120464	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	118766	-0-		-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-					-0-
06	96589	X	96589	-0-		-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	104803	X	104803	-0-		-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	155930	X	104700	-0-		-51230	-0-	104700	3			Y	-0-					-0-
09	122610	X	99122	-0-		-23488	-0-	99122	3			Y	-0-					-0-
10	112313	X	95029	-0-		-17284	-0-	95029	3			Y	-0-					-0-
*11	108690	X	94621	-0-		-14069	-0-	94621	3			Y	-0-					-0-
12	112313	X	91339	-0-		-20974	-0-	213	1	91126	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11015 - 21744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272800	X	180569	-0-		-92231	-0-	3008	1	177536	3	Y	-0-					-0-
								25	4									
02	232456	X	137963	-0-		-94493	-0-	2381	1	135579	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	257362	X	131982	-0-		-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	120214	-0-		-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	110983	-0-		-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-					-0-
06	168000	X	93907	-0-		-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
07	152737	X	101838	-0-		-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-					-0-
								1	4									
08	131967	X	96783	-0-		-35184	-0-	96783	3			Y	-0-					-0-
09	120210	X	98317	-0-		-21893	-0-	98317	3			Y	-0-					-0-
10	96512	X	96512	-0-		-0-	-0-	96512	3			Y	-0-					-0-
*11	94241	X	94241	-0-		-0-	-0-	94241	3			Y	-0-					-0-
12	94271	X	89826	-0-		-4445	-0-	217	1	89609	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 43H RRCID -> 296417 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13200 - 18261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105896	X	77000	-0-	-28896	-0-	1273	1	75385	3	N	302	302	0			-0-
							10	4	332	9							
02	86268	X	68688	-0-	-17580	-0-	1152	1	66428	3	N	1006	965	0	41	1	-0-
							1	4	1107	9							
03	84351	X	70440	-0-	-13911	-0-	1218	1	69124	3	N	89	71	0	18	1	-0-
							98	9									
04	81480	X	66015	-0-	-15465	-0-	1119	1	63248	3	N	1498	1498	0			-0-
							1648	9									
05	81406	X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0			-0-
							1609	9									
06	74520	X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0			-0-
							1363	9									
07	76043	X	42508	-0-	-33535	-0-	583	1	40170	3	N	1595	1595	0			-0-
							1755	9									
08	70432	X	57197	-0-	-13235	-0-	55427	3	1770	9	N	1609	1609	0			-0-
09	66030	X	48184	-0-	-17846	-0-	46356	3	1828	9	N	1662	1662	0			-0-
10	64201	X	56302	-0-	-7899	-0-	55421	3	881	9	N	801	801	0			-0-
*11	61440	X	39103	-0-	-22337	-0-	38972	3	131	9	N	119	119	0			-0-
12	63984	X	41404	-0-	-22580	-0-	41110	3	294	9	N	267	267	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 688,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,650

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252650	X	152720	-0-	-99930	-0-	2539	1	150159	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
02	199472	X	121159	-0-	-78313	-0-	2082	1	119075	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	220844	X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-					-0-
04	159000	X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-					-0-
05	164300	X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-					-0-
06	147780	X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	134726	X	91774	-0-	-42952	-0-	1330	1	90443	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	134726	X	91964	-0-	-42762	-0-	91964	3			Y	-0-					-0-
09	116580	X	90448	-0-	-26132	-0-	90448	3			Y	-0-					-0-
10	96100	X	87905	-0-	-8195	-0-	87905	3			Y	-0-					-0-
*11	93000	X	85626	-0-	-7374	-0-	85626	3			Y	-0-					-0-
12	96100	X	82243	-0-	-13857	-0-	199	1	82044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190650	X	124755	-0-	-65895	-0-	2072	1	122580	3	Y	79	79	1			-0-
							16	4	87	9							
02	153972	X	107181	-0-	-46791	-0-	1843	1	105171	3	Y	150	150	1			-0-
							2	4	165	9							
03	164331	X	106452	-0-	-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04	136020	X	96304	-0-	-39716	-0-	1694	1	94472	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	124744	X	88287	-0-	-36457	-0-	1357	1	86565	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
06	120720	X	73078	-0-	-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1			-0-
							1	4	161	9							
07	118668	X	74235	-0-	-44433	-0-	1075	1	73141	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	106454	X	74808	-0-	-31646	-0-	74550	3	52	4	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
09	96300	X	73753	-0-	-22547	-0-	73705	3	48	4	Y	-0-					-0-
10	74360	X	74360	-0-	-0-	-0-	74129	3	54	4	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
*11	75405	X	75405	-0-	-0-	-0-	75320	3	38	4	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
12	69933	X	69933	-0-	-0-	-0-	161	1	69756	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 1,038,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,289

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148800	X	100438	-0-	-48362	-0-	1675	1	98662	3	Y	79	79	1			-0-
							14	4	87	9							
02	112588	X	85318	-0-	-27270	-0-	1466	1	83807	3	Y	39	39	1			-0-
							2	4	43	9							
03	124651	X	92476	-0-	-32175	-0-	1603	1	90862	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	102000	X	76769	-0-	-25231	-0-	1350	1	75361	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	105400	X	70825	-0-	-34575	-0-	1093	1	69686	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	97200	X	59228	-0-	-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
07	94457	X	59950	-0-	-34507	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	92473	X	61692	-0-	-30781	-0-	61649	3	43	4	Y	-0-					-0-
09	76770	X	61283	-0-	-15487	-0-	61243	3	40	4	Y	-0-					-0-
10	61349	X	59010	-0-	-2339	-0-	58950	3	43	4	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*11	59370	X	57520	-0-	-1850	-0-	57331	3	29	4	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
12	61349	X	56685	-0-	-4664	-0-	139	1	56534	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

TOTAL GAS PROD: 841,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245396	X	204214	-0-	-41182	-0-	3324	1	197926	3	N	2619	2539	0	80	1	-0-
							83	4	2881	9							
02	221648	X	166101	-0-	-55547	-0-	2779	1	160045	3	N	2288	2186	0	102	1	-0-
							760	4	2517	9							
03	245396	X	169491	-0-	-75905	-0-	2856	1	163306	3	N	2750	2667	0	83	1	-0-
							304	4	3025	9							
04	237480	X	152177	-0-	-85303	-0-	2608	1	146564	3	N	2541	2506	0	35	1	-0-
							210	4	2795	9							
05	228873	X	117338	-0-	-111535	-0-	1758	1	112885	3	N	2031	1996	0	35	1	-0-
							461	4	2234	9							
06	197640	X	107802	-0-	-89838	-0-	1513	1	103680	3	N	1527	1379	0	148	1	-0-
							929	4	1680	9							
07	183892	X	121603	-0-	-62289	-0-	1664	1	115324	3	N	4080	4080	0			-0-
							127	4	4488	9							
08	169477	X	111982	-0-	-57495	-0-	105600	3	106	4	N	5705	5705	0			-0-
							6276	9									
09	152190	X	106345	-0-	-45845	-0-	102719	3	85	4	N	3219	3219	0			-0-
							3541	9									
10	121613	X	87063	-0-	-34550	-0-	84739	3	66	4	N	2053	2053	0			-0-
							2258	9									
*11	117720	X	101353	-0-	-16367	-0-	97704	3	826	4	N	2566	2199	0	367	1	-0-
							2823	9									
12	124620	X	99544	-0-	-25076	-0-	96557	3	146	4	N	2583	2319	0	264	1	-0-
							2841	9									

TOTAL GAS PROD: 1,545,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,962

STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177413	X	120388	-0-	-57025	-0-	1902	1	114684	3	N	3414	3334	0	80	1	-0-
							47	4	3755	9							
02	140168	X	99828	-0-	-40340	-0-	1607	1	93990	3	N	3452	3285	0	167	1	-0-
							434	4	3797	9							
03	153357	X	100887	-0-	-52470	-0-	1657	1	95876	3	N	2890	2796	0	94	1	-0-
							175	4	3179	9							
04	137400	X	91580	-0-	-45820	-0-	1525	1	86859	3	N	2798	2756	0	42	1	-0-
							118	4	3078	9							
05	129983	X	87701	-0-	-42282	-0-	1270	1	82985	3	N	2813	2760	0	53	1	-0-
							352	4	3094	9							
06	116490	X	84310	-0-	-32180	-0-	1157	1	80037	3	N	2196	1967	0	229	1	-0-
							700	4	2416	9							
07	110515	X	88261	-0-	-22254	-0-	1209	1	84103	3	N	2599	2599	0			-0-
							90	4	2859	9							
08	100874	X	81782	-0-	-19092	-0-	78798	3	78	4	N	2642	2642	0			-0-
							2906	9									
09	91590	X	77270	-0-	-14320	-0-	74988	3	62	4	N	2018	2018	0			-0-
							2220	9									
10	88257	X	65040	-0-	-23217	-0-	63372	3	50	4	N	1471	1471	0			-0-
							1618	9									
*11	86730	X	75745	-0-	-10985	-0-	72931	3	597	4	N	2015	1723	0	292	1	-0-
							2217	9									
12	91233	X	70949	-0-	-20284	-0-	68626	3	103	4	N	2018	1812	0	206	1	-0-
							2220	9									

TOTAL GAS PROD: 1,043,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,326

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152334	X	100317	-0-	-52017	-0-	1579	1	95304	3	N	3085	3005	0	80	1	-0-
							40	4	3394	9							
02	121912	X	89835	-0-	-32077	-0-	1451	1	84765	3	N	2930	2790	0	140	1	-0-
							396	4	3223	9							
03	123318	X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1	88185	3	N	3161	3059	0	102	1	-0-
							161	4	3477	9							
04	115470	X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1	83136	3	N	2905	2862	0	43	1	-0-
							118	4	3196	9							
05	111476	X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1	77653	3	N	2960	2905	0	55	1	-0-
							325	4	3256	9							
06	97080	X	78569	-0-	-18511	-0-	1055	1	73567	3	N	3004	2695	0	309	1	-0-
							643	4	3304	9							
07	99448	X	83003	-0-	-16445	-0-	1124	1	78513	3	N	2984	2984	0			-0-
							84	4	3282	9							
08	93341	X	77430	-0-	-15911	-0-	73933	3	72	4	N	3114	3114	0			-0-
							3425	9									
09	87900	X	71914	-0-	-15986	-0-	69044	3	57	4	N	2557	2557	0			-0-
							2813	9									
10	83018	X	60803	-0-	-22215	-0-	58590	3	46	4	N	1970	1970	0			-0-
							2167	9									
*11	83268	X	83268	-0-	-0-	-0-	80920	3	716	4	N	1484	1264	0	220	1	-0-
							1632	9									
12	86273	X	80293	-0-	-5980	-0-	78653	3	119	4	N	1383	1242	0	141	1	-0-
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 989,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,537

STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178991	X	178991	-0-	-0-	-0-	2836	1	170703	3	Y	4935	4864	0	71	1	-0-
							23	4	5429	9							
02	96229	X	96229	-0-	-0-	-0-	1586	1	92003	3	Y	2398	2312	0	86	1	-0-
							2	4	2638	9							
03	128854	X	128854	-0-	-0-	-0-	2142	1	123395	3	Y	3015	2909	0	106	1	-0-
							3317	9									
04	114859	X	114859	-0-	-0-	-0-	1940	1	109730	3	Y	2899	2876	0	23	1	-0-
							3189	9									
05	105454	X	105454	-0-	-0-	-0-	1549	1	100394	3	Y	3192	3127	0	65	1	-0-
							3511	9									
06	92726	X	92726	-0-	-0-	-0-	1311	1	91170	3	Y	223	201	0	22	1	-0-
							245	9									
07	105599	X	105599	-0-	-0-	-0-	1443	1	100250	3	Y	3550	3527	0	23	1	-0-
							1	4	3905	9							
08	104009	X	104009	-0-	-0-	-0-	100221	3	3788	9	Y	3444	3444	0			-0-
09	98016	X	98016	-0-	-0-	-0-	94578	3	3438	9	Y	3125	3125	0			-0-
10	100285	X	87206	-0-	-13079	-0-	83872	3	3334	9	Y	3031	3008	0	23	1	-0-
*11	97050	X	73450	-0-	-23600	-0-	70051	3	3399	9	Y	3090	3068	0	22	1	-0-
12	100285	X	92166	-0-	-8119	-0-	88104	3	4062	9	Y	3693	3646	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,595

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186661	X	186661	-0-	-0-	-0-	2972	1	178936	3	Y	4298	4227	0	71	1	-0-
							25	4	4728	9							
02	124373	X	124373	-0-	-0-	-0-	2050	1	119299	3	Y	2747	2661	0	86	1	-0-
							2	4	3022	9							
03	128677	X	128677	-0-	-0-	-0-	2152	1	123784	3	Y	2492	2386	0	106	1	-0-
							2741	9									
04	134057	X	134057	-0-	-0-	-0-	2276	1	128760	3	Y	2746	2723	0	23	1	-0-
							3021	9									
05	101782	X	101782	-0-	-0-	-0-	1500	1	97242	3	Y	2764	2699	0	65	1	-0-
							3040	9									
06	96137	X	96137	-0-	-0-	-0-	1237	1	89486	3	Y	4922	4900	0	22	1	-0-
							5414	9									
07	94804	X	94804	-0-	-0-	-0-	1311	1	90898	3	Y	2359	2336	0	23	1	-0-
							2595	9									
08	95967	X	95967	-0-	-0-	-0-	93449	3	2518	9	Y	2289	2289	0			-0-
09	87969	X	87969	-0-	-0-	-0-	85684	3	2285	9	Y	2077	2077	0			-0-
10	97185	X	87831	-0-	-9354	-0-	85608	3	2223	9	Y	2021	1998	0	23	1	-0-
*11	94050	X	89737	-0-	-4313	-0-	87475	3	2262	9	Y	2056	2034	0	22	1	-0-
12	97185	X	74036	-0-	-23149	-0-	71166	3	2870	9	Y	2609	2562	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,302,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,380

STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178635	X	178635	-0-	-0-	-0-	2843	1	171189	3	Y	4164	4093	0	71	1	-0-
							23	4	4580	9							
02	131390	X	131390	-0-	-0-	-0-	2175	1	126284	3	Y	2662	2576	0	86	1	-0-
							3	4	2928	9							
03	127799	X	127799	-0-	-0-	-0-	2140	1	123001	3	Y	2416	2310	0	106	1	-0-
							2658	9									
04	121921	X	121921	-0-	-0-	-0-	2064	1	116758	3	Y	2817	2794	0	23	1	-0-
							3099	9									
05	110358	X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	65	1	-0-
							3114	9									
06	95162	X	95162	-0-	-0-	-0-	1230	1	88388	3	Y	5040	5018	0	22	1	-0-
							5544	9									
07	107940	X	107940	-0-	-0-	-0-	1488	1	103175	3	Y	2978	2955	0	23	1	-0-
							1	4	3276	9							
08	99947	X	99947	-0-	-0-	-0-	96773	3	3174	9	Y	2885	2885	0			-0-
09	88948	X	88948	-0-	-0-	-0-	86069	3	2879	9	Y	2617	2617	0			-0-
10	101215	X	89599	-0-	-11616	-0-	86803	3	2796	9	Y	2542	2519	0	23	1	-0-
*11	97950	X	75666	-0-	-22284	-0-	72815	3	2851	9	Y	2592	2570	0	22	1	-0-
12	101215	X	80757	-0-	-20458	-0-	77345	3	3412	9	Y	3102	3055	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,646

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166253	X	166253	-0-	-0-	-0-	2629	1	158351	3	Y	4775	4704	0	71	1	-0-
							20	4	5253	9							
02	94394	X	94394	-0-	-0-	-0-	1556	1	90282	3	Y	2322	2236	0	86	1	-0-
							2	4	2554	9							
03	116997	X	116997	-0-	-0-	-0-	1941	1	111845	3	Y	2919	2813	0	106	1	-0-
							3211	9									
04	119201	X	119201	-0-	-0-	-0-	2018	1	114154	3	Y	2754	2731	0	23	1	-0-
							3029	9									
05	86981	X	86981	-0-	-0-	-0-	1269	1	82373	3	Y	3035	2970	0	65	1	-0-
							3339	9									
06	74305	X	74305	-0-	-0-	-0-	1049	1	73022	3	Y	213	191	0	22	1	-0-
							234	9									
07	98701	X	98701	-0-	-0-	-0-	1351	1	93953	3	Y	3087	3064	0	23	1	-0-
							1	4	3396	9							
08	98128	X	98128	-0-	-0-	-0-	94833	3	3295	9	Y	2995	2995	0			-0-
09	84070	X	84070	-0-	-0-	-0-	81081	3	2989	9	Y	2717	2717	0			-0-
10	98704	X	85966	-0-	-12738	-0-	83064	3	2902	9	Y	2638	2615	0	23	1	-0-
*11	97950	X	72394	-0-	-25556	-0-	69437	3	2957	9	Y	2688	2666	0	22	1	-0-
12	101215	X	73331	-0-	-27884	-0-	69732	3	3599	9	Y	3272	3225	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,415

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196833	X	196833	-0-	-0-	-0-	3134	1	188622	3	Y	4594	4523	0	71	1	-0-
							24	4	5053	9							
02	157727	X	157727	-0-	-0-	-0-	2616	1	151882	3	Y	2933	2847	0	86	1	-0-
							3	4	3226	9							
03	156215	X	156215	-0-	-0-	-0-	2621	1	150669	3	Y	2659	2553	0	106	1	-0-
							2925	9									
04	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	2357	1	133592	3	Y	2936	2913	0	23	1	-0-
							3230	9									
05	138167	X	110635	-0-	-27532	-0-	1619	1	105769	3	Y	2952	2887	0	65	1	-0-
							3247	9									
06	133710	X	108159	-0-	-25551	-0-	1402	1	100966	3	Y	5264	5242	0	22	1	-0-
							1	4	5790	9							
07	138167	X	108219	-0-	-29948	-0-	1495	1	103727	3	Y	2724	2701	0	23	1	-0-
							1	4	2996	9							
08	138167	X	113049	-0-	-25118	-0-	110138	3	2911	9	Y	2646	2646	0			-0-
09	133710	X	94297	-0-	-39413	-0-	91656	3	2641	9	Y	2401	2401	0			-0-
10	108190	X	94664	-0-	-13526	-0-	92098	3	2566	9	Y	2333	2310	0	23	1	-0-
*11	104700	X	74551	-0-	-30149	-0-	71940	3	2611	9	Y	2374	2352	0	22	1	-0-
12	108190	X	85213	-0-	-22977	-0-	81902	3	3311	9	Y	3010	2963	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,826

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198987	X	198987	-0-	-0-	-0-	3110	1	188717	3	Y	6486	6415	0	71	1	-0-
							25	4	7135	9							
02	51436	X	18702	-0-	-32734	-0-	228	1	15024	3	Y	3136	3050	0	86	1	-0-
							3450	9									
03	56947	X	6707	-0-	-50240	-0-	1	1	2370	3	Y	3942	3836	0	106	1	-0-
							4336	9									
04	55110	X	35051	-0-	-20059	-0-	503	1	30425	3	Y	3748	3725	0	23	1	-0-
							4123	9									
05	56947	X	38524	-0-	-18423	-0-	508	1	33488	3	Y	4116	4051	0	65	1	-0-
							4528	9									
06	55110	X	39204	-0-	-15906	-0-	549	1	38344	3	Y	283	261	0	22	1	-0-
							311	9									
07	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	622	1	43992	3	Y	2579	2556	0	23	1	-0-
							2837	9									
08	46928	X	46928	-0-	-0-	-0-	44180	3	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
09	42446	X	42446	-0-	-0-	-0-	39952	3	2494	9	Y	2267	2267	0			-0-
10	44795	X	40643	-0-	-4152	-0-	38219	3	2424	9	Y	2204	2181	0	23	1	-0-
*11	43350	X	36201	-0-	-7149	-0-	33730	3	2471	9	Y	2246	2224	0	22	1	-0-
12	44795	X	37974	-0-	-6821	-0-	34962	3	3012	9	Y	2738	2691	0	47	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 588,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,243

STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182249	X	98456	-0-	-83793	-0-	1548	1	93607	3	N	2965	2885	0	80	1	-0-
							39	4	3262	9							
02	138684	X	85180	-0-	-53504	-0-	1383	1	80684	3	N	2503	2380	0	123	1	-0-
							360	4	2753	9							
03	133610	X	88044	-0-	-45566	-0-	1440	1	83478	3	N	2707	2617	0	90	1	-0-
							148	4	2978	9							
04	127380	X	85637	-0-	-41743	-0-	1431	1	81377	3	N	2467	2429	0	38	1	-0-
							115	4	2714	9							
05	121954	X	77201	-0-	-44753	-0-	1120	1	73186	3	N	2360	2315	0	45	1	-0-
							299	4	2596	9							
06	95280	X	71955	-0-	-23325	-0-	984	1	68162	3	N	2019	1806	0	213	1	-0-
							588	4	2221	9							
07	94302	X	77533	-0-	-16769	-0-	1066	1	74071	3	N	2117	2117	0			-0-
							67	4	2329	9							
08	88505	X	73779	-0-	-14726	-0-	70807	3	70	4	N	2638	2638	0			-0-
							2902	9									
09	85650	X	65699	-0-	-19951	-0-	63548	3	53	4	N	1907	1907	0			-0-
							2098	9									
10	77531	X	55319	-0-	-22212	-0-	53758	3	42	4	N	1381	1381	0			-0-
							1519	9									
*11	79994	X	79994	-0-	-0-	-0-	77769	3	706	4	N	1381	1175	0	206	1	-0-
							1519	9									
12	82274	X	79915	-0-	-2359	-0-	78304	3	120	4	N	1355	1217	0	138	1	-0-
							1491	9									

TOTAL GAS PROD: 938,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,800

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	566928	X	292753	-0-	-274175	-0-		4871	1	287796	3	N	42	42	0			-0-
								40	4	46	9							
02	491876	X	209456	-0-	-282420	-0-		3585	1	205835	3	N	29	29	0			-0-
								4	4	32	9							
03	528581	X	222166	-0-	-306415	-0-		3842	1	217954	3	N	336	318	0	18	1	-0-
								370	9									
04	376890	X	192771	-0-	-184119	-0-		3357	1	187667	3	N	1588	1588	0			-0-
								1747	9									
05	366637	X	166437	-0-	-200200	-0-		2561	1	163432	3	N	403	403	0			-0-
								1	4	443	9							
06	283320	X	148704	-0-	-134616	-0-		2124	1	146548	3	N	28	28	0			-0-
								1	4	31	9							
07	231911	X	153015	-0-	-78896	-0-		2185	1	149294	3	N	1395	1395	0			-0-
								1	4	1535	9							
08	222177	X	133148	-0-	-89029	-0-		133029	3	119	9	N	108	108	0			-0-
09	192780	X	113475	-0-	-79305	-0-		113467	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	166439	X	116609	-0-	-49830	-0-		116546	3	63	9	N	57	57	0			-0-
*11	148710	X	109606	-0-	-39104	-0-		109465	3	141	9	N	128	128	0			-0-
12	153016	X	107118	-0-	-45898	-0-		107118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,965,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,121

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	425785	X	321056	-0-	-104729	-0-		5357	1	315628	3	N	23	23	0			-0-
								46	4	25	9							
02	384580	X	233459	-0-	-151121	-0-		4015	1	229422	3	N	15	15	0			-0-
								5	4	17	9							
03	425785	X	249236	-0-	-176549	-0-		4316	1	244903	3	N	15	15	0			-0-
								17	9									
04	373050	X	204595	-0-	-168455	-0-		3606	1	200977	3	N	11	11	0			-0-
								12	9									
05	321067	X	172104	-0-	-148963	-0-		2661	1	169431	3	N	10	10	0			-0-
								1	4	11	9							
06	310710	X	151700	-0-	-159010	-0-		2139	1	148073	3	N	1352	1352	0			-0-
								1	4	1487	9							
07	258478	X	150216	-0-	-108262	-0-		2097	1	143781	3	N	3943	3943	0			-0-
								1	4	4337	9							
08	249240	X	133485	-0-	-115755	-0-		128833	3	4652	9	N	4229	4229	0			-0-
09	204600	X	114783	-0-	-89817	-0-		111438	3	3345	9	N	3041	3041	0			-0-
10	172112	X	108650	-0-	-63462	-0-		108633	3	17	9	N	15	15	0			-0-
*11	151710	X	98249	-0-	-53461	-0-		98245	3	4	9	N	4	4	0			-0-
12	150226	X	94918	-0-	-55308	-0-		94675	3	243	9	N	221	221	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,879

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641173	X	499131	-0-	-142042	-0-	8320	1	490128	3	N	557	557	0			-0-
							70	4	613	9							
02	579124	X	436752	-0-	-142372	-0-	7499	1	428883	3	N	329	327	0	2	1	-0-
							8	4	362	9							
03	641173	X	414805	-0-	-226368	-0-	7179	1	407366	3	N	236	226	0	10	1	-0-
							260	9									
04	533670	X	368022	-0-	-165648	-0-	6488	1	361494	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
05	499131	X	328862	-0-	-170269	-0-	5077	1	323642	3	N	129	129	0			-0-
							1	4	142	9							
06	483030	X	275558	-0-	-207472	-0-	3966	1	271528	3	N	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
07	483538	X	258778	-0-	-224760	-0-	3749	1	255028	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	414811	X	196640	-0-	-218171	-0-	196546	3	94	9	N	85	85	0			-0-
09	368010	X	184573	-0-	-183437	-0-	184459	3	114	9	N	104	104	0			-0-
10	328848	X	192212	-0-	-136636	-0-	192096	3	116	9	N	105	105	0			-0-
*11	275550	X	178429	-0-	-97121	-0-	178179	3	250	9	N	227	227	0			-0-
12	258788	X	125884	-0-	-132904	-0-	124563	3	1321	9	N	1201	1201	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,459,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,065

GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602640	X	388401	-0-	-214239	-0-	6464	1	381733	3	N	138	138	0			-0-
							52	4	152	9							
02	544320	X	310382	-0-	-233938	-0-	5343	1	304933	3	N	91	90	0	1	1	-0-
							6	4	100	9							
03	602640	X	295178	-0-	-307462	-0-	5091	1	289269	3	N	744	728	0	16	1	-0-
							818	9									
04	497490	X	273508	-0-	-223982	-0-	4821	1	268641	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
05	419213	X	245150	-0-	-174063	-0-	3785	1	241325	3	N	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
06	375870	X	199665	-0-	-176205	-0-	2852	1	196797	3	N	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	343635	X	196121	-0-	-147514	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	295182	X	168435	-0-	-126747	-0-	168435	3			N	-0-					-0-
09	273510	X	119692	-0-	-153818	-0-	118646	3	1046	9	N	951	951	0			-0-
10	245148	X	121610	-0-	-123538	-0-	118823	3	2787	9	N	2534	2534	0			-0-
*11	199680	X	79801	-0-	-119879	-0-	79680	3	121	9	N	110	110	0			-0-
12	196106	X	188	-0-	-195918	-0-	31	3	157	9	N	143	143	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,802

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388027	X	201330	-0-	-186697	-0-	3346	1	197957	3	N	-0-					-0-
							27	4									
02	349888	X	147284	-0-	-202604	-0-	2520	1	144500	3	N	237	218	0	19	1	-0-
							3	4	261	9							
03	377859	X	146623	-0-	-231236	-0-	2536	1	143876	3	N	192	78	0	114	1	-0-
							211	9									
04	288510	X	128930	-0-	-159580	-0-	2272	1	126625	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
05	223448	X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1	114023	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
06	194850	X	106296	-0-	-88554	-0-	1533	1	104682	3	N	73	73	0			-0-
							1	4	80	9							
07	163060	X	110051	-0-	-53009	-0-	1594	1	108442	3	N	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
08	146630	X	102218	-0-	-44412	-0-	102195	3	23	9	N	21	21	0			-0-
09	128940	X	87945	-0-	-40995	-0-	87945	3			N	-0-					-0-
10	115878	X	88767	-0-	-27111	-0-	88767	3			N	-0-					-0-
*11	111060	X	47390	-0-	-63670	-0-	47390	3			N	-0-					-0-
12	114762	X	330	-0-	-114432	-0-	286	3	44	9	N	40	40	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 660

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448198	X	197165	-0-	-251033	-0-	3254	1	192733	3	N	1047	1047	0			-0-
							26	4	1152	9							
02	404824	X	154311	-0-	-250513	-0-	2589	1	148759	3	N	2691	2654	0	37	1	-0-
							3	4	2960	9							
03	370295	X	144964	-0-	-225331	-0-	2510	1	142393	3	N	55	52	0	3	1	-0-
							61	9									
04	257220	X	123799	-0-	-133421	-0-	2183	1	121605	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	204569	X	111518	-0-	-93051	-0-	1720	1	109794	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	190800	X	104735	-0-	-86065	-0-	1491	1	103001	3	N	220	220	0			-0-
							1	4	242	9							
07	170841	X	106249	-0-	-64592	-0-	1537	1	104595	3	N	105	105	0			-0-
							1	4	116	9							
08	144956	X	98259	-0-	-46697	-0-	98131	3	128	9	N	116	116	0			-0-
09	123810	X	87834	-0-	-35976	-0-	87527	3	307	9	N	279	279	0			-0-
10	111507	X	86143	-0-	-25364	-0-	86131	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*11	106680	X	76716	-0-	-29964	-0-	76661	3	55	9	N	50	50	0			-0-
12	110298	X	75292	-0-	-35006	-0-	74082	3	1210	9	N	1100	1100	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,366,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,688

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580816	X	418235	-0-	-162581	-0-	6880	1	407817	3	N	3170	3170	0			-0-
							51	4	3487	9							
02	524608	X	346345	-0-	-178263	-0-	5896	1	337771	3	N	2428	2408	0	20	1	-0-
							7	4	2671	9							
03	579514	X	333968	-0-	-245546	-0-	5724	1	325690	3	N	2322	2206	0	116	1	-0-
							2554	9									
04	470280	X	315549	-0-	-154731	-0-	5514	1	308077	3	N	1780	1780	0			-0-
							1958	9									
05	478113	X	295563	-0-	-182550	-0-	4527	1	289308	3	N	1570	1570	0			-0-
							1	4	1727	9							
06	404730	X	254778	-0-	-149952	-0-	3639	1	249836	3	N	1183	1183	0			-0-
							2	4	1301	9							
07	383439	X	198244	-0-	-185195	-0-	2853	1	194338	3	N	956	956	0			-0-
							1	4	1052	9							
08	333963	X	190547	-0-	-143416	-0-	189482	3	1065	9	N	968	968	0			-0-
09	315540	X	136302	-0-	-179238	-0-	135476	3	826	9	N	751	751	0			-0-
10	295554	X	138507	-0-	-157047	-0-	137614	3	893	9	N	812	812	0			-0-
*11	254790	X	116260	-0-	-138530	-0-	115333	3	927	9	N	843	843	0			-0-
12	213652	X	116078	-0-	-97574	-0-	115054	3	1024	9	N	931	931	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,860,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,714

GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412579	X	244709	-0-	-167870	-0-	4075	1	240594	3	N	5	5	0			-0-
							34	4	6	9							
02	367528	X	168755	-0-	-198773	-0-	2872	1	165676	3	N	185	182	0	3	1	-0-
							3	4	204	9							
03	406906	X	180582	-0-	-226324	-0-	3126	1	177300	3	N	142	139	0	3	1	-0-
							156	9									
04	345210	X	149767	-0-	-195443	-0-	2640	1	147121	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
05	291369	X	117249	-0-	-174120	-0-	1815	1	115432	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	236820	X	112140	-0-	-124680	-0-	1615	1	110524	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	186837	X	115641	-0-	-71196	-0-	1675	1	113965	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	180575	X	107209	-0-	-73366	-0-	107209	3			N	-0-					-0-
09	149760	X	85143	-0-	-64617	-0-	84363	3	780	9	N	709	709	0			-0-
10	117242	X	90581	-0-	-26661	-0-	87561	3	3020	9	N	2745	2745	0			-0-
*11	116490	X	66937	-0-	-49553	-0-	66795	3	142	9	N	129	129	0			-0-
12	120373	X	41687	-0-	-78686	-0-	41562	3	125	9	N	114	114	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,036

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612901	X	396743	-0-	-216158	-0-	6534	1	387047	3	N	2831	2831	0			-0-
							48	4	3114	9							
02	555324	X	334760	-0-	-220564	-0-	5703	1	326647	3	N	2185	2169	0	16	1	-0-
							6	4	2404	9							
03	614823	X	324046	-0-	-290777	-0-	5560	1	316202	3	N	2076	1983	0	93	1	-0-
							2284	9									
04	485700	X	309024	-0-	-176676	-0-	5403	1	301829	3	N	1629	1629	0			-0-
							1792	9									
05	441967	X	292421	-0-	-149546	-0-	4481	1	286359	3	N	1436	1436	0			-0-
							1	4	1580	9							
06	383940	X	234957	-0-	-148983	-0-	3346	1	230471	3	N	1035	1035	0			-0-
							1	4	1139	9							
07	370636	X	198897	-0-	-171739	-0-	2854	1	195083	3	N	872	872	0			-0-
							1	4	959	9							
08	324043	X	175418	-0-	-148625	-0-	174516	3	902	9	N	820	820	0			-0-
09	309030	X	153235	-0-	-155795	-0-	152463	3	772	9	N	702	702	0			-0-
10	292423	X	115449	-0-	-176974	-0-	114712	3	737	9	N	670	670	0			-0-
*11	234960	X	112223	-0-	-122737	-0-	111374	3	849	9	N	772	772	0			-0-
12	198896	X	112711	-0-	-86185	-0-	111803	3	908	9	N	825	825	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,853

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

M O	STS C	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	5637		-0-	5637	5637	5637	87	1	5098	3	Y	411	411	0			-0-
								452	9									
05	SHUT IN	420988		-0-	420988	426625	426625	6039	1	399670	3	Y	13889	13889	0			-0-
								1	4	15278	9							
06	SHUT IN	546095		-0-	546095	972720	972720	7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	31	1	-0-
								5	4	11991	9							
07	1462085	X		-0-	-972720	-0-	-0-	6893	1	473259	3	Y	8373	8373	0			-0-
								3	4	9210	9							
08	406608	X		-0-	-0-	-0-	-0-	399864	3	6744	9	Y	6131	6131	0			-0-
09	331371	X		-0-	-0-	-0-	-0-	325982	3	5389	9	Y	4899	4899	0			-0-
10	492962	X		-0-	-275254	-0-	-0-	214322	3	3386	9	Y	3078	3078	0			-0-
*11	477060	X		-0-	-207538	-0-	-0-	265987	3	3535	9	Y	3214	3214	0			-0-
12	489366	X		-0-	-237460	-0-	-0-	248803	3	3103	9	Y	2821	2821	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,939,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,717

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21443	-0-	21443	21443	304	1	18925	3	Y	2013	2013	0			-0-
						2214	9									
05	SHUT IN	664735	-0-	664735	686178	8351	1	581482	3	Y	68091	68091	0			-0-
						2	4	74900	9							
06	SHUT IN	516994	-0-	516994	1203172	6055	1	452161	3	Y	53431	53390	0	41	1	-0-
						4	4	58774	9							
07	1681617 X	478445	-0-	-1203172	-0-	5818	1	427601	3	Y	40931	40931	0			-0-
						2	4	45024	9							
08	523280 X	397343	-0-	-125937	-0-	364289	3	33054	9	Y	30049	30049	0			-0-
09	506400 X	329453	-0-	-176947	-0-	303035	3	26418	9	Y	24016	24016	0			-0-
10	523280 X	226761	-0-	-296519	-0-	210175	3	16586	9	Y	15078	15078	0			-0-
*11	506400 X	256597	-0-	-249803	-0-	239307	3	17290	9	Y	15718	15718	0			-0-
12	478454 X	241351	-0-	-237103	-0-	224601	3	16750	9	Y	15227	15227	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 264,554

STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10531	-0-	10531	10531	160	1	9564	3	Y	734	734	0			-0-
						807	9									
05	SHUT IN	600942	-0-	600942	611473	8561	1	565053	3	Y	24842	24842	0			-0-
						2	4	27326	9							
06	SHUT IN	456124	-0-	456124	1067597	6065	1	428599	3	Y	19505	19465	0	40	1	-0-
						4	4	21456	9							
07	1456826 X	389229	-0-	-1067597	-0-	5231	1	367574	3	Y	14929	14929	0			-0-
						2	4	16422	9							
08	492962 X	310339	-0-	-182623	-0-	298280	3	12059	9	Y	10963	10963	0			-0-
09	477060 X	271358	-0-	-205702	-0-	261721	3	9637	9	Y	8761	8761	0			-0-
10	377735 X	178074	-0-	-199661	-0-	172022	3	6052	9	Y	5502	5502	0			-0-
*11	365550 X	194354	-0-	-171196	-0-	188045	3	6309	9	Y	5735	5735	0			-0-
12	377735 X	183537	-0-	-194198	-0-	177418	3	6119	9	Y	5563	5563	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,594,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 96,534

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 21418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		183659	-0-	183659	183659	2407	1	163931	3	Y	15746	15746	0			-0-
							17321	9									
06	SHUT IN		246420	-0-	246420	430079	3288	1	228740	3	Y	13082	13082	0			-0-
							2	4	14390	9							
07	604968	X	174889	-0-	-430079	-0-	2359	1	163144	3	Y	8532	8532	0			-0-
							1	4	9385	9							
08	222797	X	119654	-0-	-103143	-0-	112676	3	6978	9	Y	6344	6344	0			-0-
09	215610	X	87505	-0-	-128105	-0-	81826	3	5679	9	Y	5163	5163	0			-0-
10	222797	X	79293	-0-	-143504	-0-	74242	3	5051	9	Y	4592	4592	0			-0-
*11	246420	X	65036	-0-	-181384	-0-	60566	3	4470	9	Y	4064	4064	0			-0-
12	174902	X	68306	-0-	-106596	-0-	64357	3	3949	9	Y	3590	3551	0	39	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,024,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,113

STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9568	-0-	9568	9568	145	1	8680	3	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
05	SHUT IN		520667	-0-	520667	530235	7309	1	488221	3	Y	22850	22850	0			-0-
							2	4	25135	9							
06	SHUT IN		446639	-0-	446639	976874	5961	1	420944	3	Y	17936	17899	0	37	1	-0-
							4	4	19730	9							
07	1374836	X	397962	-0-	-976874	-0-	5384	1	377461	3	Y	13741	13741	0			-0-
							2	4	15115	9							
08	471355	X	312715	-0-	-158640	-0-	301595	3	11120	9	Y	10109	10109	0			-0-
09	456150	X	269837	-0-	-186313	-0-	260950	3	8887	9	Y	8079	8079	0			-0-
10	471355	X	171720	-0-	-299635	-0-	166140	3	5580	9	Y	5073	5073	0			-0-
*11	446640	X	192644	-0-	-253996	-0-	186834	3	5810	9	Y	5282	5282	0			-0-
12	397947	X	169533	-0-	-228414	-0-	163812	3	5721	9	Y	5201	5201	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,946

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11464 - 26551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5996	-0-	5996	5996	91	1	5443	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
05	SHUT IN		511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494	3	Y	14188	14188	0			-0-
							2	4	15607	9							
06	SHUT IN		413449	-0-	413449	931003	5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0	35	1	-0-
							3	4	12273	9							
07	1257385	X	326382	-0-	-931003	-0-	4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0			-0-
							2	4	9389	9							
08	472719	X	271194	-0-	-201525	-0-	264309	3	6885	9	Y	6259	6259	0			-0-
09	457470	X	231150	-0-	-226320	-0-	225648	3	5502	9	Y	5002	5002	0			-0-
10	472719	X	145526	-0-	-327193	-0-	142071	3	3455	9	Y	3141	3141	0			-0-
*11	457470	X	164290	-0-	-293180	-0-	160686	3	3604	9	Y	3276	3276	0			-0-
12	472719	X	142648	-0-	-330071	-0-	139196	3	3452	9	Y	3138	3138	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,116

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 09/19/2025 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11300 - 25771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		80612	-0-	80612	80612	1156	1	70437	3	N	8194	8175	0	19	1	-0-
							6	4	9013	9							
02	711498	X	630886	-0-	-80612	-0-	8944	1	556768	3	N	59240	59198	0	42	1	-0-
							10	4	65164	9							
03	620638	X	620638	-0-	-0-	-0-	8967	1	549673	3	N	56362	56243	0	119	1	-0-
							61998	9									
04	492904	X	492904	-0-	-0-	-0-	7405	1	442086	3	N	39466	39383	0	83	1	-0-
							43413	9									
05	437725	X	437725	-0-	-0-	-0-	5814	1	394734	3	N	33796	33796	0			-0-
							1	4	37176	9							
06	366303	X	366303	-0-	-0-	-0-	4543	1	333269	3	N	25899	25899	0			-0-
							2	4	28489	9							
07	340782	X	340782	-0-	-0-	-0-	4337	1	312236	3	N	22006	22006	0			-0-
							2	4	24207	9							
08	258912	X	201716	-0-	-57196	-0-	187342	3	14374	9	N	13067	13021	0	46	1	-0-
09	250560	X	63797	-0-	-186763	-0-	58059	3	5738	9	N	5216	5216	0			-0-
10	258912	X	229862	-0-	-29050	-0-	212256	3	17606	9	N	16005	15929	0	76	1	-0-
*11	250560	X	185201	-0-	-65359	-0-	170810	3	14391	9	N	13083	13017	0	66	1	-0-
12	258912	X	163533	-0-	-95379	-0-	149823	3	13710	9	N	12464	12464	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 304,798

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		77868	-0-	77868	77868	1112	1	67810	3	N	8127	8108	0	19	1	-0-
							6	4	8940	9							
02	0		602553	-0-	602553	680421	8498	1	529935	3	N	58283	58241	0	42	1	-0-
							9	4	64111	9							
03	1277681	X	597260	-0-	-680421	-0-	8596	1	527638	3	N	55478	55359	0	119	1	-0-
							61026	9									
04	471283	X	471283	-0-	-0-	-0-	7066	1	421976	3	N	38401	38318	0	83	1	-0-
							42241	9									
05	453789	X	453789	-0-	-0-	-0-	6042	1	410229	3	N	34106	34106	0			-0-
							1	4	37517	9							
06	356515	X	356515	-0-	-0-	-0-	4450	1	325402	3	N	24237	24237	0			-0-
							2	4	26661	9							
07	300890	X	300890	-0-	-0-	-0-	3793	1	274524	3	N	20520	20520	0			-0-
							1	4	22572	9							
08	237429	X	188259	-0-	-49170	-0-	175036	3	13223	9	N	12021	11975	0	46	1	-0-
09	229770	X	125815	-0-	-103955	-0-	115970	3	9845	9	N	8950	8950	0			-0-
10	237429	X	214324	-0-	-23105	-0-	198878	3	15446	9	N	14042	13976	0	66	1	-0-
*11	229770	X	184262	-0-	-45508	-0-	171408	3	12854	9	N	11685	11626	0	59	1	-0-
12	237429	X	159300	-0-	-78129	-0-	147749	3	11551	9	N	10501	10501	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 296,351

STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		71464	-0-	71464	71464	975	1	60567	3	N	9015	8996	0	19	1	-0-
							5	4	9917	9							
02	579559	X	508095	-0-	-71464	-0-	6883	1	436313	3	N	58993	58951	0	42	1	-0-
							7	4	64892	9							
03	470362	X	470362	-0-	-0-	-0-	6559	1	407601	3	N	51093	50974	0	119	1	-0-
							56202	9									
04	374260	X	374260	-0-	-0-	-0-	5453	1	329293	3	N	35922	35839	0	83	1	-0-
							39514	9									
05	326690	X	326690	-0-	-0-	-0-	4311	1	293118	3	N	26600	26600	0			-0-
							1	4	29260	9							
06	246960	X	246960	-0-	-0-	-0-	2993	1	221899	3	N	20061	20061	0			-0-
							1	4	22067	9							
07	233124	X	233124	-0-	-0-	-0-	2895	1	210318	3	N	18100	18100	0			-0-
							1	4	19910	9							
08	229276	X	187974	-0-	-41302	-0-	171405	3	16569	9	N	15063	15017	0	46	1	-0-
09	221880	X	137004	-0-	-84876	-0-	124793	3	12211	9	N	11101	11101	0			-0-
10	229276	X	119871	-0-	-109405	-0-	108742	3	11129	9	N	10117	10070	0	47	1	-0-
*11	221880	X	108353	-0-	-113527	-0-	98372	3	9981	9	N	9074	9029	0	45	1	-0-
12	229276	X	100643	-0-	-128633	-0-	91235	3	9408	9	N	8553	8553	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 273,692

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		259765	-0-	259765	259765	3206	1	230300	3	Y	23871	23871	0			-0-
							1	4	26258	9							
06	SHUT IN		216800	-0-	216800	476565	2592	1	192293	3	Y	19921	19921	0			-0-
							2	4	21913	9							
07	629488	X	152923	-0-	-476565	-0-	1861	1	136765	3	Y	12996	12996	0			-0-
							1	4	14296	9							
08	225184	X	108328	-0-	-116856	-0-	97698	3	10630	9	Y	9664	9664	0			-0-
09	217920	X	86056	-0-	-131864	-0-	77403	3	8653	9	Y	7866	7866	0			-0-
10	225184	X	83749	-0-	-141435	-0-	76065	3	7684	9	Y	6985	6985	0			-0-
*11	216810	X	69766	-0-	-147044	-0-	62969	3	6797	9	Y	6179	6179	0			-0-
12	152923	X	60316	-0-	-92607	-0-	53196	3	7120	9	Y	6473	6442	0	31	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 93,955

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		142410	-0-	142410	142410	121421	3	20989	9	N	19081	19081	0			-0-
12	SHUT IN		281290	-0-	281290	423700	238786	3	42504	9	N	38640	38640	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,721

STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		346403	-0-	346403	346403	4375	1	305393	3	Y	33302	33302	0			-0-
							3	4	36632	9							
06	SHUT IN		287855	-0-	287855	634258	3477	1	253838	3	Y	27762	27762	0			-0-
							2	4	30538	9							
07	877361	X	243103	-0-	-634258	-0-	3069	1	220080	3	Y	18139	18139	0			-0-
							1	4	19953	9							
08	293694	X	179426	-0-	-114268	-0-	164622	3	14804	9	Y	13458	13458	0			-0-
09	284220	X	136360	-0-	-147860	-0-	124311	3	12049	9	Y	10954	10954	0			-0-
10	293694	X	127648	-0-	-166046	-0-	116943	3	10705	9	Y	9732	9732	0			-0-
*11	284220	X	107153	-0-	-177067	-0-	97671	3	9482	9	Y	8620	8620	0			-0-
12	243102	X	93557	-0-	-149545	-0-	84177	3	9380	9	Y	8527	8462	0	65	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 130,494

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	262690	-0-	262690	262690	3228	1	231774	3	Y	25170	25170	0			-0-
						1	4	27687	9							
06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556492	3686	1	267033	3	Y	20983	20983	0			-0-
						2	4	23081	9							
07	777123 X	220631	-0-	-556492	-0-	2830	1	202739	3	Y	13692	13692	0			-0-
						1	4	15061	9							
08	287773 X	151503	-0-	-136270	-0-	140306	3	11197	9	Y	10179	10179	0			-0-
09	278490 X	111142	-0-	-167348	-0-	102028	3	9114	9	Y	8285	8285	0			-0-
10	287773 X	105979	-0-	-181794	-0-	97884	3	8095	9	Y	7359	7359	0			-0-
*11	278490 X	82602	-0-	-195888	-0-	75439	3	7163	9	Y	6512	6512	0			-0-
12	220627 X	70023	-0-	-150604	-0-	62610	3	7413	9	Y	6739	6685	0	54	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 1,298,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,919

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	180103	-0-	180103	180103	151458	3	28645	9	N	26041	26041	0			-0-
12	SHUT IN	284242	-0-	284242	464345	231335	3	52907	9	N	48097	48097	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 464,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,138

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	152709	-0-	152709	152709	132846	3	19863	9	N	18057	18057	0			-0-
12	SHUT IN	263112	-0-	263112	415821	226328	3	36784	9	N	33440	33440	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 415,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,497

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	174641	-0-	174641	174641	146682	3	27959	9	N	25417	25417	0			-0-
12	SHUT IN	263036	-0-	263036	437677	216304	3	46732	9	N	42484	42484	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,901

STS B WELL #: 37H RRCID -> 300751 COMPL. DATE 06/29/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A

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

STS B WELL #: 38H RRCID -> 300752 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 11706 PERF. N/A

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

STS B WELL #: 39H RRCID -> 300753 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 11731 PERF. N/A

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

STS B WELL #: 40H RRCID -> 300786 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11787 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

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

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294613 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12257 PERF.12275 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	132959	X	91041	-0-	-41918	-0-	1166	1	89875	3	N	-0-			-0-
02	104160	X	76162	-0-	-27998	-0-	973	1	75189	3	N	-0-			-0-
03	111011	X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3	N	-0-			-0-
04	101340	X	74063	-0-	-27277	-0-	971	1	73092	3	N	-0-			-0-
05	95976	X	73094	-0-	-22882	-0-	936	1	72158	3	N	-0-			-0-
06	88110	X	66897	-0-	-21213	-0-	858	1	66039	3	N	-0-			-0-
07	84320	X	65472	-0-	-18848	-0-	840	1	64632	3	N	-0-			-0-
08	80445	X	61109	-0-	-19336	-0-	781	1	60328	3	N	-0-			-0-
09	74070	X	56353	-0-	-17717	-0-	724	1	55629	3	N	-0-			-0-
10	73098	X	60147	-0-	-12951	-0-	777	1	59370	3	N	-0-			-0-
11	66900	X	53001	-0-	-13899	-0-	687	1	52314	3	N	-0-			-0-
12	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 757,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 1H RRCID -> 292846 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12700 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47337	X	36040	-0-	-11297	-0-	833	1	35207	2	N	-0-			-0-
02	39704	X	31157	-0-	-8547	-0-	858	1	30299	2	N	-0-			-0-
03	39339	X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2	N	-0-			-0-
05	39277	X	30264	-0-	-9013	-0-	975	1	29289	2	N	-0-			-0-
06	34890	X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2	N	-0-			-0-
07	34503	X	28007	-0-	-6496	-0-	564	1	27443	2	N	-0-			-0-
08	33294	X	25990	-0-	-7304	-0-	468	1	25522	2	N	-0-			-0-
09	31680	X	25204	-0-	-6476	-0-	486	1	24718	2	N	-0-			-0-
10	30256	X	24817	-0-	-5439	-0-	466	1	24351	2	N	-0-			-0-
11	29130	X	19600	-0-	-9530	-0-	386	1	19214	2	N	-0-			-0-
12	30088	X	30088	-0-	-0-	-0-	1197	1	28891	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44547	X	33608	-0-	-10939	-0-	775	1	32833	2	N	-0-			-0-
02	40236	X	28628	-0-	-11608	-0-	790	1	27838	2	N	-0-			-0-
03	44547	X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2	N	-0-			-0-
05	36766	X	26370	-0-	-10396	-0-	861	1	25509	2	N	-0-			-0-
06	32520	X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	24758	-0-	-6924	-0-	501	1	24257	2	N	-0-			-0-
08	29264	X	22523	-0-	-6741	-0-	399	1	22124	2	N	-0-			-0-
09	27120	X	1815	-0-	-25305	-0-	33	1	1782	2	N	-0-			-0-
10	26381	X	22800	-0-	-3581	-0-	425	1	22375	2	N	-0-			-0-
11	23970	X	13386	-0-	-10584	-0-	248	1	13138	2	N	-0-			-0-
12	24769	X	16427	-0-	-8342	-0-	644	1	15783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	199671	X	155199	-0-	-44472	-0-	155199	2			N	-0-			-0-
02	180348	X	128904	-0-	-51444	-0-	128904	2			N	-0-			-0-
03	189782	X	152405	-0-	-37377	-0-	152405	2			N	-0-			-0-
04	183660	X	136765	-0-	-46895	-0-	136765	2			N	-0-			-0-
05	176235	X	122712	-0-	-53523	-0-	2802	1	119910	2	N	-0-			-0-
06	150180	X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2	N	-0-			-0-
07	152396	X	94003	-0-	-58393	-0-	94003	2			N	-0-			-0-
08	152396	X	81999	-0-	-70397	-0-	81999	2			N	-0-			-0-
09	136770	X	72437	-0-	-64333	-0-	72437	2			N	-0-			-0-
10	122698	X	67899	-0-	-54799	-0-	67899	2			N	-0-			-0-
11	101670	X	57231	-0-	-44439	-0-	57231	2			N	-0-			-0-
12	93992	X	38526	-0-	-55466	-0-	38526	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,209,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	208010	X	183449	-0-	-24561	-0-	183449	2			N	-0-			-0-
02	187880	X	159268	-0-	-28612	-0-	159268	2			N	-0-			-0-
03	208010	X	164896	-0-	-43114	-0-	164896	2			N	-0-			-0-
04	201300	X	143629	-0-	-57671	-0-	143629	2			N	-0-			-0-
05	208010	X	132620	-0-	-75390	-0-	2976	1	129644	2	N	-0-			-0-
06	177540	X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2	N	-0-			-0-
07	176328	X	101400	-0-	-74928	-0-	101400	2			N	-0-			-0-
08	164889	X	88615	-0-	-76274	-0-	88615	2			N	-0-			-0-
09	143640	X	78409	-0-	-65231	-0-	78409	2			N	-0-			-0-
10	132618	X	75274	-0-	-57344	-0-	75274	2			N	-0-			-0-
11	109890	X	66285	-0-	-43605	-0-	66285	2			N	-0-			-0-
12	101401	X	63568	-0-	-37833	-0-	63568	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	240	1	18085	2	N	-0-			-0-
02	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	173	1	13245	2	N	-0-			-0-
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	157	1	12221	2	N	-0-			-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	138	1	10671	2	N	-0-			-0-
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	170	1	12870	2	N	-0-			-0-
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-			-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	169	1	12732	2	N	-0-			-0-
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	197	1	14849	2	N	-0-			-0-
09	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	161	1	12371	2	N	-0-			-0-
10	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	176	1	13888	2	N	-0-			-0-
11	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	179	1	11045	2	N	-0-			-0-
12	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	178	1	12840	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	186	1	14029	2	N	-0-			-0-
02	14683	X	14683	-0-	-0-	-0-	189	1	14494	2	N	-0-			-0-
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	191	1	14768	2	N	-0-			-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	159	1	12241	2	N	-0-			-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	79	1	5959	2	N	-0-			-0-
06	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-			-0-
07	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	139	1	10568	2	N	-0-			-0-
08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	199	1	15243	2	N	-0-			-0-
09	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	162	1	12601	2	N	-0-			-0-
10	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	144	1	11345	2	N	-0-			-0-
11	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	146	1	11586	2	N	-0-			-0-
12	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	102	1	7421	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50096	X	39299	-0-	-10797	-0-	2600	1	36699	2	N	-0-			-0-
02	41944	X	33328	-0-	-8616	-0-	2139	1	31189	2	N	-0-			-0-
03	44268	X	37041	-0-	-7227	-0-	2182	1	34859	2	N	-0-			-0-
04	41490	X	7986	-0-	-33504	-0-	53	1	7933	2	N	-0-			-0-
05	72034	X	72034	-0-	-0-	-0-	4431	1	67603	2	N	-0-			-0-
06	70151	X	70151	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-			-0-
07	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	351	1	63397	2	N	-0-			-0-
08	56420	X	56420	-0-	-0-	-0-	285	1	56135	2	N	-0-			-0-
09	51330	X	42415	-0-	-8915	-0-	161	1	42254	2	N	-0-			-0-
10	53041	X	42709	-0-	-10332	-0-	140	1	42569	2	N	-0-			-0-
11	51330	X	39654	-0-	-11676	-0-	171	1	39483	2	N	-0-			-0-
12	53041	X	37448	-0-	-15593	-0-	126	1	37322	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 542,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24211	X	22399	-0-	-1812	-0-	1482	1	20917	2	N	-0-			-0-
02	19012	X	15533	-0-	-3479	-0-	996	1	14537	2	N	-0-			-0-
03	20150	X	13596	-0-	-6554	-0-	801	1	12795	2	N	-0-			-0-
04	21690	X	10899	-0-	-10791	-0-	73	1	10826	2	N	-0-			-0-
05	22413	X	9644	-0-	-12769	-0-	593	1	9051	2	N	-0-			-0-
06	21690	X	8611	-0-	-13079	-0-	86	1	8525	2	N	-0-			-0-
07	17205	X	8136	-0-	-9069	-0-	45	1	8091	2	N	-0-			-0-
08	13609	X	7248	-0-	-6361	-0-	37	1	7211	2	N	-0-			-0-
09	10890	X	6416	-0-	-4474	-0-	24	1	6392	2	N	-0-			-0-
10	9641	X	6904	-0-	-2737	-0-	23	1	6881	2	N	-0-			-0-
11	8610	X	5966	-0-	-2644	-0-	26	1	5940	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	6665	-0-	-1457	-0-	22	1	6643	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31303	X	31303	-0-	-0-	-0-	2072	1	29231	2	N	-0-			-0-
02	20608	X	20549	-0-	-59	-0-	1319	1	19230	2	N	-0-			-0-
03	21483	X	20339	-0-	-1144	-0-	1198	1	19141	2	N	-0-			-0-
04	30300	X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-			-0-
05	31310	X	17563	-0-	-13747	-0-	1080	1	16483	2	N	-0-			-0-
06	30300	X	16734	-0-	-13566	-0-	166	1	16568	2	N	-0-			-0-
07	22754	X	16731	-0-	-6023	-0-	92	1	16639	2	N	-0-			-0-
08	20336	X	15936	-0-	-4400	-0-	81	1	15855	2	N	-0-			-0-
09	18000	X	14846	-0-	-3154	-0-	56	1	14790	2	N	-0-			-0-
10	17577	X	14830	-0-	-2747	-0-	49	1	14781	2	N	-0-			-0-
11	16740	X	14182	-0-	-2558	-0-	61	1	14121	2	N	-0-			-0-
12	16740	X	15271	-0-	-1469	-0-	51	1	15220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	10539	-0-	-2729	-0-	697	1	9842	2	N	-0-			-0-
02	14616	X	10361	-0-	-4255	-0-	665	1	9696	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	11958	-0-	-4844	-0-	705	1	11253	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-			-0-
05	16802	X	13938	-0-	-2864	-0-	857	1	13081	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	11436	-0-	-144	-0-	114	1	11322	2	N	-0-			-0-
07	11966	X	11493	-0-	-473	-0-	63	1	11430	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	11550	-0-	-2400	-0-	58	1	11492	2	N	-0-			-0-
09	13500	X	12676	-0-	-824	-0-	48	1	12628	2	N	-0-			-0-
10	13950	X	11816	-0-	-2134	-0-	39	1	11777	2	N	-0-			-0-
11	11430	X	11262	-0-	-168	-0-	48	1	11214	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	11963	-0-	-1150	-0-	40	1	11923	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50809	X	32450	-0-	-18359	-0-	2168	1	30282	2	N	-0-			-0-
02	40908	X	27184	-0-	-13724	-0-	1775	1	25409	2	N	-0-			-0-
03	40920	X	27410	-0-	-13510	-0-	1662	1	25748	2	N	-0-			-0-
04	36780	X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-			-0-
05	35867	X	25012	-0-	-10855	-0-	1606	1	23406	2	N	-0-			-0-
06	31410	X	23198	-0-	-8212	-0-	301	1	22897	2	N	-0-			-0-
07	30101	X	19708	-0-	-10393	-0-	169	1	19539	2	N	-0-			-0-
08	27404	X	8711	-0-	-18693	-0-	66	1	8645	2	N	-0-			-0-
09	24699	X	24699	-0-	-0-	-0-	153	1	24546	2	N	-0-			-0-
10	25017	X	23749	-0-	-1268	-0-	78	1	23671	2	N	-0-			-0-
11	23190	X	21495	-0-	-1695	-0-	166	1	21329	2	N	-0-			-0-
12	25513	X	21806	-0-	-3707	-0-	145	1	21661	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	97953	X	97953	-0-		-0-	-0-	6482	1	91471	2	N	-0-			-0-
02	87657	X	87657	-0-		-0-	-0-	5624	1	82033	2	N	-0-			-0-
03	100707	X	100707	-0-		-0-	-0-	5935	1	94772	2	N	-0-			-0-
04	91439	X	91439	-0-		-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-			-0-
05	81677	X	81677	-0-		-0-	-0-	5152	1	76525	2	N	-0-			-0-
06	78592	X	78592	-0-		-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-			-0-
07	80733	X	80733	-0-		-0-	-0-	688	1	80045	2	N	-0-			-0-
08	76758	X	76758	-0-		-0-	-0-	614	1	76144	2	N	-0-			-0-
09	78125	X	78125	-0-		-0-	-0-	542	1	77583	2	N	-0-			-0-
10	74375	X	74375	-0-		-0-	-0-	244	1	74131	2	N	-0-			-0-
11	73936	X	73936	-0-		-0-	-0-	588	1	73348	2	N	-0-			-0-
12	71517	X	71517	-0-		-0-	-0-	327	1	71190	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 993,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	77004	X	53395	-0-		-23609	-0-	3555	1	49840	2	N	-0-			-0-
02	59864	X	45237	-0-		-14627	-0-	2930	1	42307	2	N	-0-			-0-
03	62837	X	48640	-0-		-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-			-0-
04	56880	X	44561	-0-		-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-			-0-
05	57722	X	45338	-0-		-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-			-0-
06	52743	X	52743	-0-		-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-			-0-
07	50096	X	42409	-0-		-7687	-0-	271	1	42138	2	N	-0-			-0-
08	48639	X	16369	-0-		-32270	-0-	99	1	16270	2	N	-0-			-0-
09	59492	X	59492	-0-		-0-	-0-	277	1	59215	2	N	-0-			-0-
10	54498	X	47031	-0-		-7467	-0-	155	1	46876	2	N	-0-			-0-
11	52740	X	43824	-0-		-8916	-0-	240	1	43584	2	N	-0-			-0-
12	61473	X	42738	-0-		-18735	-0-	191	1	42547	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	147095	X	114722	-0-		-32373	-0-	7676	1	107046	2	N	-0-			-0-
02	132860	X	92082	-0-		-40778	-0-	6048	1	86034	2	N	-0-			-0-
03	127317	X	94940	-0-		-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-			-0-
04	118260	X	83830	-0-		-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-			-0-
05	116064	X	50774	-0-		-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-			-0-
06	111030	X	72507	-0-		-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-			-0-
07	101959	X	36204	-0-		-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-			-0-
08	94953	X	1	-0-		-94952	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	93453	X	93453	-0-		-0-	-0-	499	1	92954	2	N	-0-			-0-
10	74927	X	69404	-0-		-5523	-0-	228	1	69176	2	N	-0-			-0-
11	72510	X	70959	-0-		-1551	-0-	443	1	70516	2	N	-0-			-0-
12	96565	X	67919	-0-		-28646	-0-	364	1	67555	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 846,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119846	X	66950	-0-	-52896	-0-	4450	1	62500	2	N	-0-			-0-
02	100100	X	54786	-0-	-45314	-0-	3556	1	51230	2	N	-0-			-0-
03	87389	X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-			-0-
04	79200	X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-			-0-
05	73408	X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-			-0-
06	64800	X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-			-0-
07	60667	X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-			-0-
08	57567	X	25886	-0-	-31681	-0-	177	1	25709	2	N	-0-			-0-
09	53207	X	53207	-0-	-0-	-0-	241	1	52966	2	N	-0-			-0-
10	44956	X	44956	-0-	-0-	-0-	148	1	44808	2	N	-0-			-0-
11	42923	X	42923	-0-	-0-	-0-	231	1	42692	2	N	-0-			-0-
12	54994	X	42462	-0-	-12532	-0-	174	1	42288	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 553,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171159	X	171159	-0-	-0-	-0-	11364	1	159795	2	N	-0-			-0-
02	140003	X	140003	-0-	-0-	-0-	9036	1	130967	2	N	-0-			-0-
03	190898	X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-			-0-
04	184740	X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-			-0-
05	190898	X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-			-0-
06	165630	X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-			-0-
07	155000	X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-			-0-
08	146568	X	5685	-0-	-140883	-0-	33	1	5652	2	N	-0-			-0-
09	169182	X	169182	-0-	-0-	-0-	718	1	168464	2	N	-0-			-0-
10	131068	X	117717	-0-	-13351	-0-	387	1	117330	2	N	-0-			-0-
11	123960	X	109909	-0-	-14051	-0-	559	1	109350	2	N	-0-			-0-
12	174809	X	106033	-0-	-68776	-0-	442	1	105591	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200601	X	181404	-0-	-19197	-0-	12044	1	169360	2	N	-0-			-0-
02	146664	X	135214	-0-	-11450	-0-	8726	1	126488	2	N	-0-			-0-
03	162378	X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-			-0-
04	175560	X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-			-0-
05	181412	X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-			-0-
06	175560	X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-			-0-
07	149699	X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-			-0-
08	136958	X	-0-	-0-	-136958	-0-					N	-0-			-0-
09	128789	X	128789	-0-	-0-	-0-	546	1	128243	2	N	-0-			-0-
10	111476	X	90410	-0-	-21066	-0-	297	1	90113	2	N	-0-			-0-
11	99750	X	74343	-0-	-25407	-0-	378	1	73965	2	N	-0-			-0-
12	133083	X	68649	-0-	-64434	-0-	286	1	68363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	7693	-0-	-522	-0-	169	1	6988	3	N	186	60	1		173
							331	4	205	9						
02	7420	X	6670	-0-	-750	-0-	155	1	6126	3	N	199	250	1		122
							170	4	219	9						
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1		121
							159	4	238	9						
04	7440	X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1		91
							35	4	168	9						
05	7688	X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1		36
							124	4	152	9						
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	1		164
							368	4	190	9						
07	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	227	1	7572	3	N	181	218	1		127
							182	4	199	9						
08	6293	X	4384	-0-	-1909	-0-	150	1	3935	3	N	92	146	1		73
							198	4	101	9						
09	8100	X	4362	-0-	-3738	-0-	66	1	3952	3	N	138	44	1		167
							192	4	152	9						
10	8370	X	4726	-0-	-3644	-0-	66	1	4274	3	N	141	226	1		82
							231	4	155	9						
11	8100	X	7346	-0-	-754	-0-	115	1	6854	3	N	191	87	1		186
							167	4	210	9						
12	8184	X	7838	-0-	-346	-0-	114	1	7308	3	N	214	256	1		144
							181	4	235	9						

TOTAL GAS PROD: 69,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,022

HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	73	1	3030	3	N	110	29	1		156
							144	4	121	9						
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	1916	3	N	88	194	1		50
							54	4	97	9						
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	4	1		83
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	32				115
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	35				150
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	76	1	2784	3	N	36	17	1		169
							139	4	40	9						
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	3	N	89	207	1		51
							65	4	98	9						
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1		47
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	17				64
10	3131	X	1266	-0-	-1865	-0-	18	1	1153	3	N	30	13	1		81
							62	4	33	9						
11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	48	1	2856	3	N	59	36	1		104
							69	4	65	9						
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	48	1	3044	3	N	106	30	1		180
							75	4	117	9						

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2518	-0-	-582	-0-	149	1	1916	3	N	365	549	1			57
							51	4	402	9							
02	2800	X	2749	-0-	-51	-0-	187	1	2203	3	N	287	210	1			134
							43	4	316	9							
03	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	222	1	2573	3	N	263	360	1			37
							59	4	289	9							
04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	199	1	2229	3	N	250	204	1			83
							50	4	275	9							
05	3627	X	2772	-0-	-855	-0-	204	1	2217	3	N	270	201	1			152
							54	4	297	9							
06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	212	1	2223	3	N	163	206	1			109
							43	4	179	9							
07	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	217	1	2145	3	N	187	213	1			83
							37	4	206	9							
08	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	252	1	1570	3	N	194	200	1			77
							92	4	213	9							
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	211	1	2311	3	N	222	202	1			97
							60	4	244	9							
10	2759	X	2623	-0-	-136	-0-	201	1	2086	3	N	247	202	1			142
							64	4	272	9							
11	2670	X	2118	-0-	-552	-0-	168	1	1698	3	N	196	208	1			130
							36	4	216	9							
12	2914	X	2292	-0-	-622	-0-	168	1	1817	3	N	246	205	1			171
							36	4	271	9							

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,890

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	188	1	2425	3	N	396	199	1			239
							66	4	436	9							
02	3780	X	2369	-0-	-1411	-0-	160	1	1888	3	N	257	400	1			96
							38	4	283	9							
03	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	250	1	2896	3	N	58	86	1			68
							68	4	64	9							
04	3450	X	2868	-0-	-582	-0-	216	1	2418	3	N	163	194	1			37
							55	4	179	9							
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	289	1	3128	3	N	245	211	1			71
							77	4	270	9							
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	316	1	3308	3	N	225	216	1			80
							64	4	248	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	304	1	3018	3	N	218	223	1			75
							51	4	240	9							
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	591	1	3690	3	N	238	217	1			96
							213	4	262	9							
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	477	1	5236	3	N	291	279	1			108
							138	4	320	9							
10	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	363	1	3778	3	N	246	219	1			135
							117	4	271	9							
11	4050	X	3752	-0-	-298	-0-	309	1	3121	3	N	231	227	1			139
							68	4	254	9							
12	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	309	1	3340	3	N	252	209	1			182
							67	4	277	9							

TOTAL GAS PROD: 46,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,820

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	27063	X	26731	-0-	-332	-0-	584	1	24222	3	N	799	788	1			158
							1046	4	879	9							
02	25116	X	22306	-0-	-2810	-0-	518	1	20550	3	N	679	598	1			239
							491	4	747	9							
03	27807	X	25423	-0-	-2384	-0-	594	1	23487	3	N	720	812	1			147
							550	4	792	9							
04	26910	X	24498	-0-	-2412	-0-	593	1	22423	3	N	682	774	1			55
							732	4	750	9							
05	26722	X	25032	-0-	-1690	-0-	606	1	22604	3	N	663	515	1			203
							1093	4	729	9							
06	25860	X	23305	-0-	-2555	-0-	575	1	21017	3	N	600	498	1			305
							1053	4	660	9							
07	25420	X	23801	-0-	-1619	-0-	658	1	21952	3	N	599	731	1			173
							532	4	659	9							
08	25420	X	23986	-0-	-1434	-0-	817	1	21394	3	N	633	523	1			283
							1079	4	696	9							
09	24510	X	24117	-0-	-393	-0-	365	1	21882	3	N	693	612	1			364
							1108	4	762	9							
10	25017	X	24859	-0-	-158	-0-	346	1	22479	3	N	705	857	1			212
							1258	4	776	9							
11	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	389	1	23181	3	N	742	861	1			93
							608	4	816	9							
12	26642	X	26642	-0-	-0-	-0-	388	1	24810	3	N	762	603	1			252
							606	4	838	9							

TOTAL GAS PROD: 295,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,277

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	204	1	8475	3	N	362	262	1			202
							363	4	398	9							
02	8092	X	7899	-0-	-193	-0-	181	1	7209	3	N	308	443	1			67
							170	4	339	9							
03	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	206	1	8136	3	N	351	353	1			65
							187	4	386	9							
04	8670	X	8543	-0-	-127	-0-	204	1	7721	3	N	315	232	1			148
							271	4	347	9							
05	8959	X	8562	-0-	-397	-0-	205	1	7648	3	N	293	387	1			54
							387	4	322	9							
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	196	1	7135	3	N	293	234	1			113
							358	4	322	9							
07	8928	X	8387	-0-	-541	-0-	229	1	7622	3	N	304	243	1			174
							202	4	334	9							
08	8928	X	8363	-0-	-565	-0-	282	1	7361	3	N	303	404	1			73
							387	4	333	9							
09	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	130	1	7805	3	N	324	272	1			125
							395	4	356	9							
10	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	124	1	8083	3	N	307	290	1			142
							453	4	338	9							
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	140	1	8344	3	N	346	293	1			195
							219	4	381	9							
12	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	140	1	8930	3	N	371	450	1			116
							218	4	408	9							

TOTAL GAS PROD: 104,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,877

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

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

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

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

01	7657	X	5540	-0-	-2117	-0-	421	1	3878	3	Y	800	790	1					47
							361	4	880	9									
02	6860	X	5060	-0-	-1800	-0-	333	1	3750	3	Y	778	789	1					36
							121	4	856	9									
03	7068	X	5251	-0-	-1817	-0-	352	1	3928	3	Y	804	814	1					26
							87	4	884	9									
04	6150	X	5976	-0-	-174	-0-	576	1	4526	3	Y	742	733	1					35
							58	4	816	9									
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	602	1	4997	3	Y	746	726	1					55
							62	4	821	9									
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	537	1	4365	3	Y	725	671	1					109
							227	4	798	9									
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	608	1	4861	3	Y	849	888	1					70
							41	4	934	9									
08	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	579	1	4559	3	Y	803	836	1					37
							39	4	883	9									
09	6270	X	5833	-0-	-437	-0-	678	1	4279	3	Y	770	686	1					121
							29	4	847	9									
10	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	667	1	4441	3	Y	757	824	1	2	6			52
							16	4	833	9									
11	6240	X	5682	-0-	-558	-0-	472	1	4352	3	Y	743	722	1					73
							41	4	817	9									
12	6448	X	5652	-0-	-796	-0-	471	1	4262	3	Y	798	822	1					49
							41	4	878	9									

TOTAL GAS PROD: 69,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648	X	42923	-0-	-725	-0-	2914	1	37537	3	Y	1318	1293	1			87
							1022	4	1450	9							
02	39424	X	37963	-0-	-1461	-0-	2802	1	33006	3	Y	1354	1349	1			92
							666	4	1489	9							
03	43648	X	42206	-0-	-1442	-0-	3164	1	36632	3	Y	1400	1406	1			86
							870	4	1540	9							
04	42000	X	40500	-0-	-1500	-0-	3143	1	35142	3	Y	1291	1258	1			119
							795	4	1420	9							
05	43400	X	41256	-0-	-2144	-0-	3280	1	35587	3	Y	1371	1402	1			88
							881	4	1508	9							
06	41550	X	39367	-0-	-2183	-0-	3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1			248
							660	4	1339	9							
07	42191	X	35482	-0-	-6709	-0-	3076	1	30700	3	Y	1200	1404	1			44
							386	4	1320	9							
08	42191	X	3543	-0-	-38648	-0-	460	1	2888	3	Y	36	67	1			13
							155	4	40	9							
09	40500	X	31941	-0-	-8559	-0-	2562	1	28018	3	Y	545	473	1			85
							761	4	600	9							
10	39153	X	30340	-0-	-8813	-0-	2516	1	26191	3	Y	736	768	1			53
							823	4	810	9							
11	37890	X	29655	-0-	-8235	-0-	2527	1	25509	3	Y	953	881	1			125
							571	4	1048	9							
12	35495	X	31439	-0-	-4056	-0-	2525	1	27283	3	Y	967	1027	1	24	6	41
							567	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 406,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,388

HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9462	-0-	-1109	-0-	662	1	8538	3	Y	29	28	1			3
							230	4	32	9							
02	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	780	1	9189	3	Y	105	96	1			12
							183	4	116	9							
03	11222	X	9286	-0-	-1936	-0-	714	1	8278	3	Y	91	98	1			5
							194	4	100	9							
04	9810	X	8759	-0-	-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1			11
							167	4	94	9							
05	11377	X	8725	-0-	-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1			6
							184	4	79	9							
06	11010	X	9567	-0-	-1443	-0-	809	1	8501	3	Y	84	73	1			17
							165	4	92	9							
07	11377	X	7364	-0-	-4013	-0-	657	1	6527	3	Y	69	83	1			3
							104	4	76	9							
08	9300	X	1052	-0-	-8248	-0-	137	1	853	3	Y	13	12	1			4
							48	4	14	9							
09	9570	X	4165	-0-	-5405	-0-	336	1	3674	3	Y	50	48	1			6
							100	4	55	9							
10	8773	X	5655	-0-	-3118	-0-	473	1	4925	3	Y	93	93	1			6
							155	4	102	9							
11	8490	X	5267	-0-	-3223	-0-	453	1	4575	3	Y	124	114	1			16
							103	4	136	9							
12	7378	X	5568	-0-	-1810	-0-	453	1	4891	3	Y	111	120	1	2	6	5
							102	4	122	9							

TOTAL GAS PROD: 85,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12557	-0-	-1176	-0-	984	1	9117	3	Y	1470	1454	1			88
							839	4	1617	9							
02	12404	X	11523	-0-	-881	-0-	784	1	8864	3	Y	1447	1467	1			68
							283	4	1592	9							
03	13733	X	12079	-0-	-1654	-0-	844	1	9453	3	Y	1433	1452	1			49
							206	4	1576	9							
04	14340	X	11252	-0-	-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1			63
							109	4	1434	9							
05	13144	X	11700	-0-	-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1			84
							114	4	1186	9							
06	12360	X	10895	-0-	-1465	-0-	1011	1	8224	3	Y	1121	1033	1			172
							427	4	1233	9							
07	12772	X	10633	-0-	-2139	-0-	1035	1	8285	3	Y	1130	1204	1			98
							70	4	1243	9							
08	12090	X	10294	-0-	-1796	-0-	1014	1	7984	3	Y	1116	1160	1			54
							68	4	1228	9							
09	11310	X	7886	-0-	-3424	-0-	968	1	6108	3	Y	698	639	1			113
							42	4	768	9							
10	11687	X	8546	-0-	-3141	-0-	999	1	6637	3	Y	805	856	1	3	6	59
							24	4	886	9							
11	10890	X	8944	-0-	-1946	-0-	785	1	7245	3	Y	768	747	1			80
							69	4	845	9							
12	10633	X	9201	-0-	-1432	-0-	784	1	7095	3	Y	1139	1147	1			72
							69	4	1253	9							

TOTAL GAS PROD: 125,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,509

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	390	1	3612	3	Y	900	891	1			52
							333	4	990	9							
02	5628	X	4442	-0-	-1186	-0-	283	1	3197	3	Y	782	799	1			35
							102	4	860	9							
03	6231	X	5183	-0-	-1048	-0-	344	1	3856	3	Y	817	826	1			26
							84	4	899	9							
04	5820	X	5171	-0-	-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1			39
							47	4	949	9							
05	5735	X	5708	-0-	-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1			65
							51	4	1054	9							
06	5160	X	4891	-0-	-269	-0-	420	1	3414	3	Y	800	747	1			118
							177	4	880	9							
07	5332	X	5243	-0-	-89	-0-	473	1	3788	3	Y	864	915	1			67
							32	4	950	9							
08	5704	X	5199	-0-	-505	-0-	477	1	3757	3	Y	848	879	1			36
							32	4	933	9							
09	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	491	1	3098	3	Y	798	711	1			123
							21	4	878	9							
10	5704	X	5013	-0-	-691	-0-	536	1	3565	3	Y	817	885	1	1	6	54
							13	4	899	9							
11	5070	X	4198	-0-	-872	-0-	326	1	3014	3	Y	754	736	1			72
							29	4	829	9							
12	5239	X	4177	-0-	-1062	-0-	326	1	2951	3	Y	792	817	1			47
							29	4	871	9							

TOTAL GAS PROD: 59,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,993

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	25670	-0-		-2974		-0-	1721	1	22147	3	N	933	990	1			99
									776	4	1026	9							
02	25592	X	23194	-0-		-2398		-0-	1694	1	19937	3	N	842	860	1			81
									637	4	926	9							
03	27869	X	25128	-0-		-2741		-0-	1817	1	21010	3	N	960	882	1			159
									1245	4	1056	9							
04	26970	X	24497	-0-		-2473		-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1			56
									870	4	1040	9							
05	27869	X	21960	-0-		-5909		-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1			275
									935	4	994	9							
06	26470	X	26470	-0-		-0-		-0-	2118	1	22151	3	N	981	1073	1			183
									1122	4	1079	9							
07	26096	X	26096	-0-		-0-		-0-	2260	1	22369	3	N	934	929	1			188
									440	4	1027	9							
08	25327	X	-0-	-0-		-25327		-0-					N	-0-	162	1			26
09	26460	X	25624	-0-		-836		-0-	1991	1	21827	3	N	721	434	1			313
									1013	4	793	9							
10	27342	X	26054	-0-		-1288		-0-	2120	1	22077	3	N	848	966	1			195
									924	4	933	9							
11	26460	X	24569	-0-		-1891		-0-	2060	1	20828	3	N	852	772	1			275
									744	4	937	9							
12	26474	X	25994	-0-		-480		-0-	2060	1	22285	3	N	826	903	1			198
									740	4	909	9							

TOTAL GAS PROD: 275,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,746

HORNED FROG A-E B WELL #: 3H RRCID -> 289559 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10211 - 22256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	37471	-0-		-1403		-0-	2539	1	32646	3	N	1037	853	1			427
									1145	4	1141	9							
02	34496	X	30939	-0-		-3557		-0-	2272	1	26726	3	N	987	1087	1			327
									855	4	1086	9							
03	37975	X	34243	-0-		-3732		-0-	2497	1	28859	3	N	1068	1123	1			272
									1712	4	1175	9							
04	36750	X	32718	-0-		-4032		-0-	2499	1	27914	3	N	1046	1122	1			196
									1154	4	1151	9							
05	37975	X	34676	-0-		-3299		-0-	2708	1	29352	3	N	1033	953	1			276
									1480	4	1136	9							
06	36270	X	26895	-0-		-9375		-0-	2159	1	22599	3	N	903	893	1			286
									1144	4	993	9							
07	34255	X	23885	-0-		-10370		-0-	2070	1	20499	3	N	841	911	1			216
									391	4	925	9							
08	34689	X	1695	-0-		-32994		-0-	1686	4	9	9	N	8	10	1			214
09	33570	X	7269	-0-		-26301		-0-	548	1	6007	3	N	395	254	1			355
									279	4	435	9							
10	34689	X	13333	-0-		-21356		-0-	1076	1	11206	3	N	529	661	1			223
									469	4	582	9							
11	26910	X	14020	-0-		-12890		-0-	1174	1	11866	3	N	505	496	1			232
									424	4	556	9							
12	23870	X	14807	-0-		-9063		-0-	1173	1	12697	3	N	468	446	1			254
									422	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 271,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,820

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	24251	-0-	-3618	-0-	14234	1	7302	3	N	1633	1724	1			104
							919	4	1796	9							
02	23268	X	20585	-0-	-2683	-0-	1330	1	16971	3	N	1445	1304	1			245
							694	4	1590	9							
03	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	800	1	19505	3	N	1407	1582	1			70
							383	4	1548	9							
04	23460	X	21210	-0-	-2250	-0-	495	1	18386	3	N	1405	1292	1			183
							783	4	1546	9							
05	24242	X	20994	-0-	-3248	-0-	519	1	17293	3	N	1222	1144	1			261
							1838	4	1344	9							
06	23460	X	20088	-0-	-3372	-0-	504	1	17335	3	N	1100	1115	1			246
							1039	4	1210	9							
07	22785	X	20602	-0-	-2183	-0-	630	1	17213	3	N	1356	1487	1			115
							1267	4	1492	9							
08	22227	X	20171	-0-	-2056	-0-	664	1	17210	3	N	1239	1092	1			262
							934	4	1363	9							
09	21210	X	20776	-0-	-434	-0-	313	1	18723	3	N	1270	1253	1			279
							343	4	1397	9							
10	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	467	1	19667	3	N	1422	1448	1			253
							308	4	1564	9							
11	20100	X	3933	-0-	-16167	-0-	167	1	3472	3	N	225	399	1			79
							46	4	248	9							
12	21483	X	5519	-0-	-15964	-0-	166	1	3717	3	N	1446	1469	1			56
							45	4	1591	9							

TOTAL GAS PROD: 222,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,170

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	27676	-0-	-3138	-0-	16104	1	8283	3	N	2044	2137	1			165
							1041	4	2248	9							
02	26348	X	23709	-0-	-2639	-0-	1515	1	19350	3	N	1864	1762	1			267
							794	4	2050	9							
03	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	904	1	22045	3	N	1995	2147	1			115
							436	4	2195	9							
04	26790	X	24421	-0-	-2369	-0-	567	1	21062	3	N	1723	1536	1			302
							897	4	1895	9							
05	27683	X	24558	-0-	-3125	-0-	604	1	20132	3	N	1529	1702	1			129
							2140	4	1682	9							
06	26790	X	23633	-0-	-3157	-0-	586	1	20176	3	N	1511	1308	1			332
							1209	4	1662	9							
07	26257	X	24281	-0-	-1976	-0-	739	1	20201	3	N	1685	1836	1			181
							1487	4	1854	9							
08	25575	X	23620	-0-	-1955	-0-	778	1	20157	3	N	1446	1428	1			199
							1094	4	1591	9							
09	24420	X	24206	-0-	-214	-0-	363	1	21735	3	N	1554	1431	1			322
							399	4	1709	9							
10	25869	X	25869	-0-	-0-	-0-	553	1	23314	3	N	1488	1653	1			157
							365	4	1637	9							
11	23640	X	4634	-0-	-19006	-0-	193	1	4005	3	N	348	465	1			40
							53	4	383	9							
12	25017	X	6623	-0-	-18394	-0-	192	1	4288	3	N	1901	1846	1			95
							52	4	2091	9							

TOTAL GAS PROD: 258,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,088

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	8170	-0-	-2339	-0-	7072	3	1098	9	N	998	946	1		195
02	10780	X	6947	-0-	-3833	-0-	5863	3	1084	9	N	985	1118	1		62
03	11935	X	7000	-0-	-4935	-0-	5947	3	1053	9	N	957	816	1		203
04	11550	X	7069	-0-	-4481	-0-	6071	3	998	9	N	907	873	1		237
05	10044	X	7366	-0-	-2678	-0-	6398	3	968	9	N	880	886	1		231
06	7920	X	5903	-0-	-2017	-0-	5047	3	856	9	N	778	752	1		257
07	7688	X	5623	-0-	-2065	-0-	4866	3	757	9	N	688	753	1		192
08	7378	X	5988	-0-	-1390	-0-	5102	3	886	9	N	805	836	1		161
09	7140	X	6086	-0-	-1054	-0-	5263	3	823	9	N	748	740	1		169
10	7378	X	5362	-0-	-2016	-0-	4531	3	10	4	N	746	743	1		172
							821	9								
11	5910	X	4117	-0-	-1793	-0-	3391	3	4	4	N	656	714	1		114
							722	9								
12	6293	X	4354	-0-	-1939	-0-	3348	3	4	4	N	911	830	1		195
							1002	9								

TOTAL GAS PROD: 73,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,059

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	12978	-0-	-600	-0-	11951	3	1027	9	N	934	755	1		296
02	12264	X	11023	-0-	-1241	-0-	10157	3	866	9	N	787	924	1		159
03	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	10503	3	888	9	N	807	839	1		127
04	13140	X	10502	-0-	-2638	-0-	9626	3	876	9	N	796	666	1		257
05	13578	X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1		211
06	12570	X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1		237
07	12214	X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1		62
08	11377	X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1		190
09	10500	X	6291	-0-	-4209	-0-	5477	3	1	4	N	739	742	1		187
							813	9								
10	8122	X	6683	-0-	-1439	-0-	5839	3	12	4	N	756	748	1		195
							832	9								
11	7050	X	5802	-0-	-1248	-0-	5077	3	6	4	N	654	722	1		127
							719	9								
12	7285	X	6116	-0-	-1169	-0-	5233	3	6	4	N	797	828	1		96
							877	9								

TOTAL GAS PROD: 99,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,384

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	20908	-0-	-4264	-0-	441	1	18180	3	N	1862	1828	1			253
							239	4	2048	9							
02	21560	X	17432	-0-	-4128	-0-	378	1	14944	3	N	1745	1852	1			146
							190	4	1920	9							
03	21049	X	18867	-0-	-2182	-0-	413	1	16233	3	N	1811	1757	1			200
							229	4	1992	9							
04	20370	X	17336	-0-	-3034	-0-	399	1	14979	3	N	1569	1488	1			281
							232	4	1726	9							
05	20894	X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1			238
							187	4	1245	9							
06	20220	X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1			322
							230	4	1867	9							
07	19313	X	16975	-0-	-2338	-0-	438	1	14579	3	N	1566	1673	1			215
							235	4	1723	9							
08	18879	X	16616	-0-	-2263	-0-	542	1	14169	3	N	1544	1632	1			127
							207	4	1698	9							
09	18480	X	9071	-0-	-9409	-0-	132	1	7894	3	N	855	772	1			210
							104	4	941	9							
10	19096	X	9333	-0-	-9763	-0-	129	1	8330	3	N	717	745	1			182
							85	4	789	9							
11	18480	X	13317	-0-	-5163	-0-	190	1	11313	3	N	1523	1599	1			106
							139	4	1675	9							
12	16988	X	13670	-0-	-3318	-0-	190	1	12119	3	N	1111	1052	1			165
							139	4	1222	9							

TOTAL GAS PROD: 186,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,132

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41230	X	37703	-0-	-3527	-0-	829	1	34249	3	N	930	885	1			243
							1602	4	1023	9							
02	36316	X	29850	-0-	-6466	-0-	695	1	27500	3	N	821	848	1			216
							752	4	903	9							
03	38719	X	32507	-0-	-6212	-0-	763	1	30029	3	N	816	800	1			232
							817	4	898	9							
04	37470	X	29897	-0-	-7573	-0-	725	1	27324	3	N	789	829	1			192
							980	4	868	9							
05	37758	X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1			193
							1377	4	778	9							
06	36480	X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1			318
							1222	4	711	9							
07	33046	X	26359	-0-	-6687	-0-	729	1	24307	3	N	640	735	1			223
							619	4	704	9							
08	32519	X	26575	-0-	-5944	-0-	906	1	23714	3	N	664	708	1			179
							1225	4	730	9							
09	29910	X	28345	-0-	-1565	-0-	429	1	25729	3	N	779	658	1			300
							1330	4	857	9							
10	29698	X	29277	-0-	-421	-0-	407	1	26507	3	N	784	914	1			170
							1501	4	862	9							
11	29059	X	29059	-0-	-0-	-0-	453	1	26970	3	N	817	724	1			263
							737	4	899	9							
12	30816	X	30816	-0-	-0-	-0-	452	1	28860	3	N	701	845	1			119
							733	4	771	9							

TOTAL GAS PROD: 357,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,094

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WHITE OAK A WELL #: 1H RRCID -> 295329 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9741 - 20645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	24707	X	20515	-0-	-4192	-0-	430	1	17730	3	N	1928	1953	1			137
							234	4	2121	9							
02	21000	X	16906	-0-	-4094	-0-	363	1	14359	3	N	1819	1788	1			168
							183	4	2001	9							
03	22072	X	18651	-0-	-3421	-0-	405	1	15932	3	N	1898	1922	1			144
							226	4	2088	9							
04	21360	X	17964	-0-	-3396	-0-	408	1	15331	3	N	1806	1652	1			298
							238	4	1987	9							
05	20522	X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1			289
							228	4	1939	9							
06	19860	X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1			319
							206	4	1851	9							
07	18724	X	16451	-0-	-2273	-0-	421	1	14012	3	N	1627	1707	1			239
							228	4	1790	9							
08	18662	X	16438	-0-	-2224	-0-	531	1	13859	3	N	1676	1504	1			411
							204	4	1844	9							
09	17970	X	15929	-0-	-2041	-0-	233	1	13929	3	N	1441	1432	1			420
							182	4	1585	9							
10	18135	X	15577	-0-	-2558	-0-	209	1	13477	3	N	1594	1732	1			282
							138	4	1753	9							
11	16710	X	15425	-0-	-1285	-0-	226	1	13406	3	N	1481	1572	1			191
							164	4	1629	9							
12	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	225	1	14362	3	N	1618	1676	1			133
							165	4	1780	9							

TOTAL GAS PROD: 205,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,334

WALNUT B WELL #: 2H RRCID -> 295337 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10192 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	56575	X	47880	-0-	-8695	-0-	1047	1	43274	3	N	1412	1347	1			315
							2006	4	1553	9							
02	48916	X	40331	-0-	-8585	-0-	935	1	36995	3	N	1279	1329	1			265
							994	4	1407	9							
03	51088	X	44217	-0-	-6871	-0-	1033	1	40679	3	N	1291	1258	1			298
							1085	4	1420	9							
04	49440	X	40597	-0-	-8843	-0-	980	1	36934	3	N	1236	1322	1			212
							1323	4	1360	9							
05	50065	X	40031	-0-	-10034	-0-	966	1	35922	3	N	1183	1020	1			375
							1842	4	1301	9							
06	46350	X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	N	1120	1136	1			359
							1672	4	1232	9							
07	44640	X	36720	-0-	-7920	-0-	1008	1	33568	3	N	1118	1139	1			338
							914	4	1230	9							
08	44206	X	37152	-0-	-7054	-0-	1257	1	32848	3	N	1177	1171	1			344
							1752	4	1295	9							
09	40590	X	37676	-0-	-2914	-0-	566	1	33974	3	N	1254	1075	1			523
							1757	4	1379	9							
10	40021	X	37043	-0-	-2978	-0-	512	1	33346	3	N	1179	1546	1			156
							1888	4	1297	9							
11	37776	X	37776	-0-	-0-	-0-	585	1	34838	3	N	1274	1194	1			236
							952	4	1401	9							
12	40173	X	40173	-0-	-0-	-0-	584	1	37288	3	N	1202	1128	1			310
							979	4	1322	9							

TOTAL GAS PROD: 476,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,725

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BUBINGA C WELL #: 3H RRCID -> 296160 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10197 - 24395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98952	X	76268	-0-	-22684	-0-	5223	1	67412	3	Y	1702	1682	1			116
							1761	4	1872	9							
02	87920	X	63452	-0-	-24468	-0-	4717	1	55666	3	Y	1821	1806	1			131
							1066	4	2003	9							
03	91512	X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1			109
							1342	4	1973	9							
04	73410	X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1			155
							1177	4	1770	9							
05	75857	X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	Y	1423	1483	1			95
							1281	4	1565	9							
06	73410	X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	Y	1352	1172	1			275
							976	4	1487	9							
07	70246	X	51957	-0-	-18289	-0-	4552	1	45424	3	Y	1282	1510	1			47
							571	4	1410	9							
08	67859	X	44624	-0-	-23235	-0-	5727	1	35937	3	Y	940	835	1			152
							1926	4	1034	9							
09	62730	X	59962	-0-	-2768	-0-	4739	1	51992	3	Y	1720	1530	1			342
							1339	4	1892	9							
10	61814	X	55578	-0-	-6236	-0-	4591	1	47808	3	Y	1568	1794	1			116
							1454	4	1725	9							
11	57690	X	53259	-0-	-4431	-0-	4557	1	46110	3	Y	1472	1397	1			191
							973	4	1619	9							
*12	61969	X	56427	-0-	-5542	-0-	4555	1	49325	3	Y	1437	1534	1	31	6	63
							966	4	1581	9							

TOTAL GAS PROD: 711,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,120

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119412	X	93475	-0-	-25937	-0-	6339	1	81900	3	N	2865	2823	1			189
							2084	4	3152	9							
02	100408	X	77545	-0-	-22863	-0-	5727	1	67667	3	N	2635	2643	1			181
							1252	4	2899	9							
03	106175	X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1			160
							1580	4	2873	9							
04	97050	X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1			232
							1466	4	2767	9							
05	98115	X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	N	2227	2314	1			145
							1592	4	2450	9							
06	90450	X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	N	2039	1769	1			415
							1193	4	2243	9							
07	85839	X	63869	-0-	-21970	-0-	5570	1	55352	3	N	1875	2222	1			68
							884	4	2063	9							
08	82925	X	51520	-0-	-31405	-0-	6576	1	41085	3	N	1385	1239	1			214
							2335	4	1524	9							
09	77910	X	72849	-0-	-5061	-0-	5716	1	62704	3	N	2558	2234	1			538
							1615	4	2814	9							
10	76725	X	67213	-0-	-9512	-0-	5515	1	57425	3	N	2296	2661	1			173
							1747	4	2526	9							
11	70800	X	64297	-0-	-6503	-0-	5478	1	55430	3	N	2018	1927	1			264
							1169	4	2220	9							
*12	75268	X	68148	-0-	-7120	-0-	5476	1	59301	3	N	2009	2139	1	48	6	86
							1161	4	2210	9							

TOTAL GAS PROD: 867,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,034

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51212	X	50886	-0-		-326		-0-	4092	1	37747	3	Y	5028	4989	1			307
									3516	4	5531	9							
02	46256	X	41836	-0-		-4420		-0-	2926	1	32998	3	Y	4407	4502	1			212
									1064	4	4848	9							
03	51212	X	45572	-0-		-5640		-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1			165
									803	4	5051	9							
04	55470	X	38846	-0-		-16624		-0-	3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1			214
									381	4	4846	9							
05	54498	X	33323	-0-		-21175		-0-	3054	1	25377	3	Y	4160	4074	1			300
									316	4	4576	9							
06	49230	X	27856	-0-		-21374		-0-	2504	1	20366	3	Y	3571	3335	1			536
									1058	4	3928	9							
07	46314	X	28901	-0-		-17413		-0-	2772	1	22182	3	Y	3418	3665	1			289
									187	4	3760	9							
08	45570	X	26981	-0-		-18589		-0-	2642	1	20808	3	Y	3049	3192	1			146
									177	4	3354	9							
09	38850	X	23617	-0-		-15233		-0-	2769	1	17454	3	Y	2977	2654	1			469
									119	4	3275	9							
10	27869	X	23080	-0-		-4789		-0-	2542	1	16836	3	Y	3309	3547	1	8	6	223
									62	4	3640	9							
11	26970	X	20373	-0-		-6597		-0-	1705	1	15729	3	Y	2536	2507	1			252
									149	4	2790	9							
12	27869	X	20077	-0-		-7792		-0-	1705	1	15417	3	Y	2551	2643	1			160
									149	4	2806	9							

TOTAL GAS PROD: 381,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,003

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46517	X	46517	-0-		-0-		-0-	3632	1	33519	3	Y	5678	5648	1			339
									3120	4	6246	9							
02	37339	X	37339	-0-		-0-		-0-	2534	1	28586	3	Y	4816	4930	1			225
									921	4	5298	9							
03	38383	X	38383	-0-		-0-		-0-	2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1			161
									657	4	5224	9							
04	56640	X	35203	-0-		-21437		-0-	3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1			207
									340	4	4777	9							
05	52948	X	35472	-0-		-17476		-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1			280
									344	4	4105	9							
06	45030	X	33258	-0-		-11772		-0-	3069	1	24953	3	Y	3582	3316	1			546
									1296	4	3940	9							
07	41354	X	30107	-0-		-11247		-0-	2892	1	23136	3	Y	3531	3778	1			299
									195	4	3884	9							
08	38378	X	27009	-0-		-11369		-0-	2615	1	20599	3	Y	3290	3435	1			154
									176	4	3619	9							
09	35190	X	23315	-0-		-11875		-0-	2724	1	17173	3	Y	3001	2683	1			472
									117	4	3301	9							
10	35464	X	22989	-0-		-12475		-0-	2592	1	17169	3	Y	2876	3142	1	8	6	198
									64	4	3164	9							
11	33270	X	18349	-0-		-14921		-0-	1496	1	13820	3	Y	2638	2578	1			258
									131	4	2902	9							
12	30101	X	17201	-0-		-12900		-0-	1496	1	13533	3	Y	1855	1993	1			120
									131	4	2041	9							

TOTAL GAS PROD: 365,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,091

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 17803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36084	X	35604	-0-	-480	-0-	2775	1	25600	3	Y	4407	4358	1			263
							2381	4	4848	9							
02	32592	X	30805	-0-	-1787	-0-	2130	1	24013	3	Y	3535	3630	1			168
							773	4	3889	9							
03	36084	X	32030	-0-	-4054	-0-	2293	1	25646	3	Y	3206	3259	1			115
							564	4	3527	9							
04	32730	X	29661	-0-	-3069	-0-	2996	1	23618	3	Y	2496	2479	1			132
							301	4	2746	9							
05	33821	X	30632	-0-	-3189	-0-	2933	1	24427	3	Y	2699	2619	1			212
							303	4	2969	9							
06	32730	X	29927	-0-	-2803	-0-	2846	1	23147	3	Y	2484	2307	1			389
							1202	4	2732	9							
07	33821	X	29729	-0-	-4092	-0-	2965	1	23733	3	Y	2574	2724	1			239
							200	4	2831	9							
08	32023	X	28611	-0-	-3412	-0-	2913	1	22952	3	Y	2319	2433	1			125
							195	4	2551	9							
09	29940	X	25209	-0-	-4731	-0-	3131	1	19744	3	Y	1999	1796	1			328
							135	4	2199	9							
10	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	3231	1	21400	3	Y	2068	2229	1	9	6	158
							79	4	2275	9							
11	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	2143	1	19754	3	Y	1684	1660	1			182
							187	4	1852	9							
12	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	2143	1	19377	3	Y	1905	1957	1			130
							188	4	2096	9							

TOTAL GAS PROD: 346,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,376

VERDUN OIL EF II LLC 102886
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5367	-0-	2267	5056	703	1	4644	2	Y	18	41	1			5
							20	9									
02	2800	N	1419	-0-	-1381	3675	175	1	1141	2	Y	94	89	1			10
							103	9									
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2228	198	1	1364	2	Y	83	68	1			25
							91	9									
04	3505	X	1277	-0-	-2228	-0-	145	1	1003	2	Y	117	116	1			26
							129	9									
05	930	X	792	-0-	-138	-0-	95	1	612	2	Y	77	67	1			36
							85	9									
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	139	1	714	2	Y	125	131	1			30
							138	9									
07	930	X	226	-0-	-704	-0-	61	1	122	2	Y	39	67	1			2
							43	9									
08	930	X	633	-0-	-297	-0-	88	1	473	2	Y	65	13	1			54
							72	9									
09	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	212	1	1175	2	Y	157	165	1			46
							173	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	215	2	Y	129	131	1			44
							142	9									
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	157	1	724	2	Y	132	132	1			44
							145	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	121	1			38

TOTAL GAS PROD: 15,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,151

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2593	-0-	-507	1164		318	1	2246	2	Y	26	51	1			4
								29	9									
02	1822	N	658	-0-	-1164	-0-		76	1	496	2	Y	78	74	1			8
								86	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-		86	1	589	2	Y	64	53	1			19
								70	9									
04	690	X	687	-0-	-3	-0-		73	1	509	2	Y	95	92	1			22
								105	9									
05	713	X	430	-0-	-283	-0-		49	1	314	2	Y	61	54	1			29
								67	9									
06	690	X	622	-0-	-68	-0-		85	1	424	2	Y	103	107	1			25
								113	9									
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-		111	1	548	2	Y	86	74	1			37
								95	9									
08	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-		223	1	1021	2	Y	174	128	1			83
								191	9									
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		176	1	978	2	Y	189	212	1			60
								208	9									
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		119	1	709	2	Y	196	194	1			62
								216	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-		125	1	565	2	Y	144	161	1			45
								158	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	128	130	1			43

TOTAL GAS PROD: 11,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

CATURUS ENERGY, LLC 103593
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-		4	1	239	3	N	-0-					-0-
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-		21	1	1353	3	N	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-		48	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	217		3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4137	-0-	1037	1254		4137	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3900	-0-	900	2154		3900	3			N	-0-					-0-
07	5392	X	3238	-0-	-2154	-0-		3238	3			N	-0-					-0-
08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-		3217	3			N	-0-					-0-
09	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-		1551	3			N	-0-					-0-
10	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-		1539	3			N	-0-					-0-
11	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-		2236	3			N	-0-					-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-		2902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-		95	1	4605	3	N	-0-					-0-
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-		69	1	2273	3	N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-		353	1	4598	3	N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-		56	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-		239	1	4244	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		105	1	3975	3	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-		100	1	3703	3	N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-		45	1	1889	3	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: 28,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	1612	N	23	-0-	-1589	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2518	-0-	-482	256	2518	3			N	-0-			-0-
07	2514	N	2258	-0-	-256	-0-	2258	3			N	-0-			-0-
08	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-			-0-
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-			-0-
10	1922	X	1794	-0-	-128	-0-	1794	3			N	-0-			-0-
11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	3			N	-0-			-0-
12	1922	X	1788	-0-	-134	-0-	1788	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	29	1	1756	3	N	-0-			-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	34	1	2210	3	N	-0-			-0-
03	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	31	1	1478	3	N	-0-			-0-
04	1830	X	675	-0-	-1155	-0-	675	3			N	-0-			-0-
05	2356	N	506	-0-	-1850	-0-	506	3			N	-0-			-0-
06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	3			N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
09	900	N	814	-0-	-86	-0-	814	3			N	-0-			-0-
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			N	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-			-0-
12	837	N	515	-0-	-322	-0-	515	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
02	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	163	1	2355	3	N	-0-			-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	189	1	2185	3	N	-0-			-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	91	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	92	1	1678	3	N	-0-			-0-
07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	89	1	1564	3	N	-0-			-0-
08	1271	N	362	-0-	-909	-0-	23	1	339	3	N	-0-			-0-
09	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	126	1	2321	3	N	-0-			-0-
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	113	1	1908	3	N	-0-			-0-
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	125	1	2157	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	112	1	1940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3983	-0-	883	883	262	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2413	-0-	-587	296	117	1	2296	3	N	-0-					-0-
05	2277	X	1981	-0-	-296	-0-	56	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	94	1	1522	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	88	1	1348	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1283	-0-	-701	-0-	80	1	1203	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	1168	-0-	-752	-0-	83	1	1085	3	N	-0-					-0-
10	1984	X	561	-0-	-1423	-0-	33	1	528	3	N	-0-					-0-
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	164	1	2722	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	80	1	1050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	36	1	2153	3	N	-0-					-0-
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	31	1	1978	3	N	-0-					-0-
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
11	1710	N	973	-0-	-737	-0-	973	3			N	-0-					-0-
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3329	-0-	-1693	-0-	53	1	3276	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4009	-0-	-191	-0-	62	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	1880	-0-	-1780	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
10	3441	X	1858	-0-	-1583	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	3			N	-0-					-0-
12	4991	X	2759	-0-	-2232	-0-	2759	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	70	1	4185	3	N	-0-			-0-
02	3892	X	3744	-0-	-148	-0-	57	1	3687	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-			-0-
06	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3			N	-0-			-0-
07	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-			-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-			-0-
09	3900	X	2780	-0-	-1120	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
10	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	3			N	-0-			-0-
11	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-			-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5562	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,508 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4528	-0-	-277	-0-	333	1	4195	3	N	-0-			-0-
02	4004	X	3511	-0-	-493	-0-	264	1	3247	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-			-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-			-0-
09	4500	X	3607	-0-	-893	-0-	24	1	3583	3	N	-0-			-0-
10	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	24	1	3831	3	N	-0-			-0-
11	4650	X	3536	-0-	-1114	-0-	20	1	3516	3	N	-0-			-0-
12	4805	X	4254	-0-	-551	-0-	24	1	4230	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	41	1	2445	3	N	-0-			-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	33	1	2100	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3279	-0-	179	179	68	1	3211	3	N	-0-			-0-
04	2743	N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
07	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
08	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2372	3			N	-0-			-0-
09	2550	X	2329	-0-	-221	-0-	2329	3			N	-0-			-0-
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	3			N	-0-			-0-
11	2490	X	2101	-0-	-389	-0-	2101	3			N	-0-			-0-
12	2418	N	1972	-0-	-446	-0-	1972	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	732	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	393	-0-	-923	-0-	30	1	363	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3249	-0-	149	149	81	1	3168	3	N	-0-			-0-
08	1682	N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-			-0-
09	2400	N	1419	-0-	-981	-0-	9	1	1410	3	N	-0-			-0-
10	2635	X	1570	-0-	-1065	-0-	10	1	1560	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	1499	-0-	-1051	-0-	9	1	1490	3	N	-0-			-0-
12	2635	X	2294	-0-	-341	-0-	13	1	2281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	3			N	-0-			-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	3			N	-0-			-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-			-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-			-0-
09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			-0-
10	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			-0-
11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	319	1	3047	3	N	-0-			-0-
02	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	175	1	1668	3	N	-0-			-0-
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-			-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-			-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-			-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-			-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-			-0-
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	73	1	1119	3	N	-0-			-0-
10	736	X	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	-0-			-0-
11	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	3	N	-0-			-0-
12	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	67	1	1004	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	38	1	484	3	N	-0-			-0-
02	138	X	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-			-0-
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-			-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-			-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-			-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	4	1	658	3	N	-0-			-0-
10	632	X	632	-0-	-0-	-0-	4	1	628	3	N	-0-			-0-
11	429	X	429	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	N	-0-			-0-
12	433	X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	431	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4994	-0-	-2415	-0-	367	1	4627	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	4497	-0-	-2195	-0-	338	1	4159	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	6187	-0-	-1222	-0-	458	1	5729	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	6627	-0-	-543	-0-	360	1	6267	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	346	1	5762	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	153	1	5560	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	177	1	6953	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	4805	-0-	-2046	-0-	125	1	4680	3	N	-0-			-0-
09	6630	X	5170	-0-	-1460	-0-	34	1	5136	3	N	-0-			-0-
10	7130	X	3880	-0-	-3250	-0-	24	1	3856	3	N	-0-			-0-
11	6900	X	5754	-0-	-1146	-0-	33	1	5721	3	N	-0-			-0-
12	7130	X	2921	-0-	-4209	-0-	16	1	2905	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	164	1	2064	3	N	-0-			-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	152	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	99	1	1726	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1920	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	41	1	1599	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	45	1	1680	3	N	-0-			-0-
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	13	1	1915	3	N	-0-			-0-
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	12	1	1857	3	N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	11	1	1974	3	N	-0-			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	12	1	2218	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-			-0-
03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	3	N	-0-			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	N	-0-			-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	N	-0-			-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			-0-
09	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
10	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-			-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			-0-
12	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	N	-0-			-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	84	1	1354	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	70	1	1042	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	37	1	790	3	N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	67	1	1255	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	65	1	1215	3	N	-0-			-0-
11	1140	N	809	-0-	-331	-0-	44	1	765	3	N	-0-			-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	90	1	1496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,046 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2845	-0-	-131	-0-	270	1	2575	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	2389	-0-	-299	-0-	227	1	2162	3	N	-0-			-0-
03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	283	1	2453	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2649	-0-	-111	-0-	229	1	2420	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	232	1	2313	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2332	-0-	-308	-0-	150	1	2182	3	N	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	3	N	-0-			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	3	N	-0-			-0-
09	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	3	N	-0-			-0-
10	2790	N	2556	-0-	-234	-0-	177	1	2379	3	N	-0-			-0-
11	2580	N	2449	-0-	-131	-0-	154	1	2295	3	N	-0-			-0-
12	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	157	1	2346	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	3900	3	N	-0-			-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	103	1	3422	3	N	-0-			-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	3	N	-0-			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	141	1	5308	3	N	-0-			-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	N	-0-			-0-
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	61	1	965	3	N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	285	1	2715	3	N	-0-			1
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	301	1	2867	3	N	-0-			1
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	283	1	2459	3	N	-0-			1
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-			1
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-			1
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-			1
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	3061	3	N	-0-			1
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	199	1	2905	3	N	-0-			1
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	167	1	2549	3	N	-0-			1
10	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	166	1	2226	3	N	-0-			1
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	184	1	2739	3	N	-0-			1
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	183	1	2731	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 35,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-
02	532	N	246	-0-	-286	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
03	713	N	312	-0-	-401	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-			-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	3	N	-0-			-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	4	1	555	3	N	-0-			-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	3	1	437	3	N	-0-			-0-
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	2	1	321	3	N	-0-			-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	153	1	1896	3	N	-0-			-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	92	1	1335	3	N	-0-			-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-			-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-			-0-
05	868	N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	3	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	3	N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	3	N	-0-			-0-
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	112	1	1894	3	N	-0-			-0-
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	92	1	1592	3	N	-0-			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	105	1	1825	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	212	1	2671	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	2588	-0-	-604	-0-	194	1	2394	3	N	-0-			-0-
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	1412	-0-	-2370	-0-	35	1	1377	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	95	1	3558	3	N	-0-			-0-
09	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	19	1	2820	3	N	-0-			-0-
10	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	15	1	2350	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	2725	-0-	-815	-0-	16	1	2709	3	N	-0-			-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	21	1	3751	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	220	1	10652	3	N	-0-			-0-
02	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	295	1	9761	3	N	-0-			-0-
03	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-			-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-			-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	262	1	9704	3	N	-0-			-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	201	1	8436	3	N	-0-			-0-
09	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	793	1	8157	3	N	-0-			-0-
10	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	517	1	8164	3	N	-0-			-0-
11	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	164	1	5701	3	N	-0-			-0-
12	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	244	1	9049	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3786	-0-	686	686	63	1	3723	3	N	-0-			-0-
02	1893	N	1207	-0-	-686	-0-	18	1	1189	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-			-0-
04	1170	X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	1209	X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	1170	X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	248	X	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-			-0-
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-			-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	55	1	4606	3	N	-0-			-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	42	1	3607	3	N	-0-			-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-			-0-
09	3750	X	3165	-0-	-585	-0-	3165	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	3614	-0-	-323	-0-	3614	3			N	-0-			-0-
11	3810	X	3546	-0-	-264	-0-	3546	3			N	-0-			-0-
12	3937	X	3732	-0-	-205	-0-	3732	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	A	36040	-0-	36040	5146087	1001	1	35039	3	N	-0-			-0-
02	0	A	11038	-0-	11038	5157125	581	1	10457	3	N	-0-			-0-
03	0	A	13378	-0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N	-0-			-0-
04	0	A	45174	-0-	45174	5215677	683	1	44491	3	N	-0-			-0-
05	0	A	37470	-0-	37470	5253147	564	1	36906	3	N	-0-			-0-
06	0	A	26001	-0-	26001	5279148	1051	1	24950	3	N	-0-			-0-
07	0	A	24336	-0-	24336	5303484	1244	1	23092	3	N	-0-			-0-
08	0	A	19086	-0-	19086	5322570	963	1	18123	3	N	-0-			-0-
09	0	A	6634	-0-	6634	5329204	452	1	6182	3	N	-0-			-0-
10	0	A	14903	-0-	14903	5344107	827	1	14076	3	N	-0-			-0-
11	0	A	11910	-0-	11910	5356017	645	1	11265	3	N	-0-			-0-
*12	0	A	14332	-0-	14332	5370349	817	1	13515	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 260,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	77	1	6490	3	N	-0-			-0-
02	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	86	1	7372	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	5714	-0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	6946	-0-	-2324	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
05	9579	X	3185	-0-	-6394	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	3			N	-0-			-0-
07	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
08	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-			-0-
09	9270	X	8537	-0-	-733	-0-	8537	3			N	-0-			-0-
10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	3			N	-0-			-0-
11	9270	X	8909	-0-	-361	-0-	8909	3			N	-0-			-0-
12	9579	X	9208	-0-	-371	-0-	9208	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	3431	-0-	-2242	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
02	5124	X	3400	-0-	-1724	-0-	3400	3			N	-0-			-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N	-0-			-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	3	N	-0-			-0-
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	73	1	3126	3	N	-0-			-0-
06	5640	X	3822	-0-	-1818	-0-	68	1	3754	3	N	-0-			-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	10	1	8876	3	N	-0-			-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	39	1	6955	3	N	-0-			-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	3			N	-0-			-0-
10	6665	X	6440	-0-	-225	-0-	6440	3			N	-0-			-0-
11	6450	X	5428	-0-	-1022	-0-	5428	3			N	-0-			-0-
12	6665	X	6083	-0-	-582	-0-	6083	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	3			N	-0-			-0-
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	3			N	-0-			-0-
03	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N	-0-			-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	340	1	8285	3	N	-0-			-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	210	1	7967	3	N	-0-			-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	89	1	7232	3	N	-0-			-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	16	1	6960	3	N	-0-			-0-
08	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	78	1	7515	3	N	-0-			-0-
09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	3			N	-0-			-0-
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	3			N	-0-			-0-
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-			-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	752	1	10331	3	N	-0-			-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	729	1	6595	3	N	-0-			-0-
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N	-0-			-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	N	-0-			-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	N	-0-			-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	208	1	4675	3	N	-0-			-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	143	1	4406	3	N	-0-			-0-
09	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	216	1	3997	3	N	-0-			-0-
10	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	200	1	4144	3	N	-0-			-0-
11	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	163	1	3865	3	N	-0-			-0-
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14694	X	11374	-0-	-3320	-0-	493	1	10881	3	N	-0-			-0-
02	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	960	1	12730	3	N	-0-			-0-
03	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N	-0-			-0-
04	12600	X	8639	-0-	-3961	-0-	387	1	8252	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	13291	-0-	-1403	-0-	585	1	12706	3	N	-0-			-0-
06	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	510	1	14564	3	N	-0-			-0-
07	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	619	1	12889	3	N	-0-			-0-
08	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	467	1	13947	3	N	-0-			-0-
09	14220	X	1540	-0-	-12680	-0-	133	1	1407	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	1	-0-	-14693	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11	26030	X	26030	-0-	-0-	-0-	726	1	25304	3	N	-0-			-0-
12	48082	X	48082	-0-	-0-	-0-	1264	1	46818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	9069	-0-	-45	-0-	394	1	8675	3	N	-0-			-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	581	1	7705	3	N	-0-			-0-
03	9114	X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-			-0-
04	8820	X	8182	-0-	-638	-0-	366	1	7816	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	5165	-0-	-3949	-0-	227	1	4938	3	N	-0-			-0-
06	8820	X	6323	-0-	-2497	-0-	214	1	6109	3	N	-0-			-0-
07	9114	X	6531	-0-	-2583	-0-	299	1	6232	3	N	-0-			-0-
08	8463	X	6179	-0-	-2284	-0-	200	1	5979	3	N	-0-			-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-			-0-
10	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-			-0-
11	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	231	1	8055	3	N	-0-			-0-
*12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	223	1	8261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	489	1	6726	3	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	440	1	3988	3	N	-0-					-0-
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	410	1	9207	3	N	-0-					-0-
08	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-					-0-
09	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	416	1	7702	3	N	-0-					-0-
10	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	339	1	7018	3	N	-0-					-0-
11	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	236	1	5588	3	N	-0-					-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	126	1	1422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2750	3	N	487	182	1			320
							536	9									
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	1593	1	10366	3	N	762	927	1			155
							838	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684	1			155
							752	9									
09	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	979	1	8023	3	N	617	551	1			221
							679	9									
10	12803	X	6892	-0-	-5911	-0-	896	1	5461	3	N	486	557	1	3	8	147
							535	9									
11	12390	X	4287	-0-	-8103	-0-	958	1	2901	3	N	389	368	1	1	8	167
							428	9									
12	12803	X	6241	-0-	-6562	-0-	749	1	4951	3	N	492	559	1	3	8	97
							541	9									

TOTAL GAS PROD: 54,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,917

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	2160	-0-	-7636	-0-	237	1	1923	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	5301	-0-	-5619	-0-	1034	1	4267	3	N	-0-					-0-
03	12090	X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	140	-0-	-10245	-0-	117	1	23	4	N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	22	1	18243	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	28	1	14807	3	N	84	84	8			-0-
							92	9									
11	13320	X	11150	-0-	-2170	-0-	36	1	11026	3	N	79	79	8			-0-
							1	4	87	9							
12	13764	X	10500	-0-	-3264	-0-	38	1	10430	3	N	20	20	8			-0-
							10	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 116,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	287	1	24057	3	N	-0-					-0-
02	21476	X	19990	-0-	-1486	-0-	230	1	19760	3	N	-0-					-0-
03	25761	X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-					-0-
04	24930	X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-					-0-
05	25761	X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-					-0-
07	22134	X	21544	-0-	-590	-0-	21544	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3			N	-0-					-0-
09	21000	X	18096	-0-	-2904	-0-	18096	3			N	-0-					-0-
10	21700	X	17486	-0-	-4214	-0-	17486	3			N	-0-					-0-
11	21000	X	17716	-0-	-3284	-0-	17716	3			N	-0-					-0-
12	21545	X	18267	-0-	-3278	-0-	18267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34253	X	34253	-0-	-0-	-0-	34253	3			N	-0-					-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	3			N	-0-					-0-
03	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-					-0-
04	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-					-0-
05	24149	X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-					-0-
06	23370	X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	16625	-0-	-7524	-0-	19	1	16606	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	15459	3	N	-0-					-0-
09	23370	X	13837	-0-	-9533	-0-	13837	3			N	-0-					-0-
10	21762	X	7822	-0-	-13940	-0-	7822	3			N	-0-					-0-
11	17670	X	6709	-0-	-10961	-0-	6709	3			N	-0-					-0-
12	16616	X	8849	-0-	-7767	-0-	8849	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	42040	-0-	-9110	-0-	124	1	41916	3	N	-0-					-0-
02	46200	X	30188	-0-	-16012	-0-	886	1	29302	3	N	-0-					-0-
03	51150	X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-					-0-
04	40680	X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-					-0-
05	42036	X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
06	40680	X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-					-0-
07	38285	X	16841	-0-	-21444	-0-	233	1	16608	3	N	-0-					-0-
08	38285	X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	33511	3	N	-0-					-0-
09	38160	X	31166	-0-	-6994	-0-	783	1	30383	3	N	-0-					-0-
10	39432	X	25095	-0-	-14337	-0-	406	1	24689	3	N	-0-					-0-
11	38160	X	21725	-0-	-16435	-0-	89	1	21636	3	N	-0-					-0-
12	33697	X	23620	-0-	-10077	-0-	198	1	23422	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13178	3	217	9	Y	197	197	1			4
02	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9276	3	118	9	Y	107	107	1			4
03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195	188	1			11
04	16380	X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208	1			6
05	15097	X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182	1			8
06	12960	X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	1			13
							193	9									
07	11811	X	10712	-0-	-1099	-0-	1218	1	9276	3	Y	198	196	1			15
							218	9									
08	11811	X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	9095	3	Y	223	225	1			13
							245	9									
09	11430	X	11257	-0-	-173	-0-	1271	1	9778	3	Y	189	178	1			24
							208	9									
10	11625	X	10729	-0-	-896	-0-	963	1	9512	3	Y	231	187	1	55	8	13
							254	9									
11	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	1279	1	10085	3	Y	304	246	1	55	8	16
							334	9									
12	11625	X	10974	-0-	-651	-0-	1233	1	9288	3	Y	412	316	1	83	8	29
							453	9									

TOTAL GAS PROD: 133,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,618

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	2669	-0-	-7747	-0-	1340	1	1296	3	Y	29	103	1			45
							1	4	32	9							
02	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	4089	1	5920	3	Y	164	108	1			101
							126	4	180	9							
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308	317	1			92
							133	4	339	9							
04	9480	X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204	1			109
							11	4	243	9							
05	9796	X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98	1			111
							10	4	110	9							
06	9480	X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	1			110
							5	4	98	9							
07	9796	X	2820	-0-	-6976	-0-	626	1	2056	3	Y	111	89	1			132
							16	4	122	9							
08	9796	X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	4644	3	Y	296	335	1			93
							12	4	326	9							
09	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	1068	1	3910	3	Y	248	250	1	22	5	69
							9	4	273	9							
10	5952	X	3911	-0-	-2041	-0-	947	1	2585	3	Y	189	173	1	2	8	83
							171	4	208	9							
11	5850	X	5042	-0-	-808	-0-	1152	1	3695	3	Y	177	193	1	7	8	60
							195	9									
12	6045	X	3548	-0-	-2497	-0-	1022	1	2349	3	Y	161	102	1	2	8	117
							177	9									

TOTAL GAS PROD: 69,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,093

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	2719	-0-	-8937	-0-	1369	1	1324	3	Y	23	84	1			36
							1	4	25	9							
02	10528	X	7180	-0-	-3348	-0-	2847	1	4122	3	Y	113	79	1			70
							87	4	124	9							
03	11656	X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237	1			71
							103	4	262	9							
04	10260	X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172	1			98
							10	4	219	9							
05	10602	X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89	1			113
							11	4	114	9							
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	1			119
							7	4	108	9							
07	10106	X	6055	-0-	-4051	-0-	710	1	5157	3	Y	139	97	1			161
							35	4	153	9							
08	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	1			116
							40	4	403	9							
09	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	829	1	14090	3	Y	268	284	1	25	5	75
							26	4	295	9							
10	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	789	1	10874	3	Y	209	191	1			93
							563	4	230	9							
11	18930	X	10997	-0-	-7933	-0-	721	1	10135	3	Y	128	176	1			45
							141	9									
12	19561	X	7765	-0-	-11796	-0-	917	1	6691	3	Y	143	83	1			105
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 117,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,028

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20681	X	20681	-0-	-0-	-0-	20681	3			N	-0-					-0-
02	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	18414	3			N	-0-					-0-
03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	16452	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	13904	-0-	-6494	-0-	11	1	13893	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-					-0-
09	16440	X	12872	-0-	-3568	-0-	491	1	12381	3	N	-0-					-0-
10	14942	X	12548	-0-	-2394	-0-	510	1	12038	3	N	-0-					-0-
11	14460	X	12518	-0-	-1942	-0-	684	1	11834	3	N	-0-					-0-
12	13919	X	12889	-0-	-1030	-0-	662	1	12227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	16670	-0-	-4193	-0-	16670	3			N	-0-					-0-
02	17416	X	15033	-0-	-2383	-0-	15033	3			N	-0-					-0-
03	19406	X	15482	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-					-0-
04	17670	X	14352	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-					-0-
05	17546	X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	12712	-0-	-3935	-0-	15	1	12697	3	N	-0-					-0-
08	15469	X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-					-0-
09	14340	X	10958	-0-	-3382	-0-	10958	3			N	-0-					-0-
10	14105	X	12327	-0-	-1778	-0-	12327	3			N	-0-					-0-
11	12810	X	11139	-0-	-1671	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
12	12710	X	12357	-0-	-353	-0-	12357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	249	1	20943	3	N	-0-					-0-
02	19012	X	17737	-0-	-1275	-0-	204	1	17533	3	N	-0-					-0-
03	22351	X	18005	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	17492	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-					-0-
05	22351	X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	16196	-0-	-3427	-0-	392	1	15804	3	N	-0-					-0-
08	18073	X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-					-0-
09	17490	X	9623	-0-	-7867	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
10	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	19827	3			N	-0-					-0-
11	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	17128	3			N	-0-					-0-
12	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	13998	-0-	-1750	-0-	165	1	13833	3	N	-0-			-0-
02	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	175	1	15032	3	N	-0-			-0-
03	17825	X	14336	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	3	N	-0-			-0-
04	17250	X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-			-0-
05	17825	X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-			-0-
06	16290	X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-
07	16833	X	15412	-0-	-1421	-0-	15412	3			N	-0-			-0-
08	14601	X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-
09	14130	X	10663	-0-	-3467	-0-	10663	3			N	-0-			-0-
10	15407	X	13406	-0-	-2001	-0-	13406	3			N	-0-			-0-
11	14910	X	12250	-0-	-2660	-0-	12250	3			N	-0-			-0-
12	15407	X	14195	-0-	-1212	-0-	14195	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	10910	-0-	-2916	-0-	10910	3			N	-0-			-0-
02	12208	X	10576	-0-	-1632	-0-	10576	3			N	-0-			-0-
03	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-			-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-			-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-			-0-
06	25200	X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	14217	-0-	-11823	-0-	17	1	14200	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-
09	21780	X	18537	-0-	-3243	-0-	18537	3			N	-0-			-0-
10	19716	X	18354	-0-	-1362	-0-	18354	3			N	-0-			-0-
11	19080	X	15024	-0-	-4056	-0-	15024	3			N	-0-			-0-
12	19158	X	18004	-0-	-1154	-0-	18004	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17422	X	13167	-0-	-4255	-0-	5	1	13162	3	N	-0-			-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	4	1	10813	3	N	-0-			-0-
03	34844	X	9568	-0-	-25276	-0-	4	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	33720	X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-			-0-
05	20119	X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	2340	-0-	-9626	-0-	2	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-
09	7680	X	183	-0-	-7497	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	6851	X	3463	-0-	-3388	-0-	56	1	3407	3	N	-0-			-0-
11	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	634	1	21095	3	N	-0-			-0-
12	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	689	1	19589	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	19606	-0-	-3086	-0-	851	1	18755	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	13818	-0-	-6678	-0-	969	1	12849	3	N	-0-			-0-
03	20026	X	16086	-0-	-3940	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-			-0-
04	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-			-0-
05	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-			-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-
07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-			-0-
08	25575	X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-
09	24750	X	509	-0-	-24241	-0-	44	1	465	3	N	-0-			-0-
10	25575	X	9475	-0-	-16100	-0-	564	1	8911	3	N	-0-			-0-
11	20880	X	20012	-0-	-868	-0-	558	1	19454	3	N	-0-			-0-
12	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	566	1	20961	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39773	X	33068	-0-	-6705	-0-	33068	3			N	-0-			-0-
02	31080	X	29488	-0-	-1592	-0-	29488	3			N	-0-			-0-
03	38471	X	32797	-0-	-5674	-0-	643	1	32154	3	N	-0-			-0-
04	35100	X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-			-0-
05	34813	X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-			-0-
06	32010	X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-
07	32798	X	27955	-0-	-4843	-0-	33	1	27922	3	N	-0-			-0-
08	32798	X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-
09	29190	X	27122	-0-	-2068	-0-	27122	3			N	-0-			-0-
10	30163	X	28893	-0-	-1270	-0-	28893	3			N	-0-			-0-
11	29190	X	25632	-0-	-3558	-0-	25632	3			N	-0-			-0-
12	28024	X	25910	-0-	-2114	-0-	25910	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	988	1	21791	3	N	-0-			-0-
02	23380	X	20333	-0-	-3047	-0-	1426	1	18907	3	N	-0-			-0-
03	25885	X	21559	-0-	-4326	-0-	1576	1	19983	3	N	-0-			-0-
04	24030	X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-			-0-
05	24521	X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-			-0-
06	22050	X	13988	-0-	-8062	-0-	473	1	13515	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	17452	-0-	-5054	-0-	799	1	16653	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	15263	-0-	-6282	-0-	494	1	14769	3	N	-0-			-0-
09	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-			-0-
10	18507	X	15436	-0-	-3071	-0-	919	1	14517	3	N	-0-			-0-
11	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	480	1	16733	3	N	-0-			-0-
12	21865	X	21865	-0-	-0-	-0-	575	1	21290	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 202,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

MO	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	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	101	1	34006	3	N	-0-			-0-
02	32726	X	32726	-0-	-0-	-0-	961	1	31765	3	N	-0-			-0-
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	310	1	9839	3	N	-0-			-0-
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	38472	3			N	-0-			-0-
05	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	3			N	-0-			-0-
06	47852	X	47852	-0-	-0-	-0-	1328	1	46524	3	N	-0-			-0-
07	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	1976	1	44335	3	N	-0-			-0-
08	42876	X	42876	-0-	-0-	-0-	1350	1	41526	3	N	-0-			-0-
09	35694	X	35694	-0-	-0-	-0-	1828	1	33866	3	N	-0-			-0-
10	43346	X	43346	-0-	-0-	-0-	1997	1	41349	3	N	-0-			-0-
11	37901	X	37901	-0-	-0-	-0-	1535	1	36366	3	N	-0-			-0-
12	39482	X	39482	-0-	-0-	-0-	3216	1	36266	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 451,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

MO	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	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	70	1	23468	3	N	-0-			-0-
02	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	584	1	19303	3	N	-0-			-0-
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	N	-0-			-0-
04	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	3			N	-0-			-0-
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	3			N	-0-			-0-
06	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	873	1	30575	3	N	-0-			-0-
07	30053	X	30053	-0-	-0-	-0-	1282	1	28771	3	N	-0-			-0-
08	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	865	1	26595	3	N	-0-			-0-
09	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	1265	1	23435	3	N	-0-			-0-
10	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	1259	1	26059	3	N	-0-			-0-
11	24289	X	24289	-0-	-0-	-0-	983	1	23306	3	N	-0-			-0-
12	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	2089	1	23555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 293,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

MO	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	24149	X	23418	-0-	-731	-0-	276	1	23142	3	N	-0-			-0-
02	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	255	1	21954	3	N	-0-			-0-
03	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	391	1	28648	3	N	-0-			-0-
04	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	28781	3			N	-0-			-0-
05	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	27392	3			N	-0-			-0-
06	27150	X	25321	-0-	-1829	-0-	25321	3			N	-0-			-0-
07	28055	X	25803	-0-	-2252	-0-	611	1	25192	3	N	-0-			-0-
08	28055	X	23832	-0-	-4223	-0-	581	1	23251	3	N	-0-			-0-
09	27150	X	24749	-0-	-2401	-0-	629	1	24120	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	23842	-0-	-3562	-0-	577	1	23265	3	N	-0-			-0-
11	25320	X	22054	-0-	-3266	-0-	565	1	21489	3	N	-0-			-0-
12	25792	X	23623	-0-	-2169	-0-	634	1	22989	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	42997	X	34854	-0-		-8143	-0-	34854	3			N	-0-			-0-
02	28520	X	28520	-0-		-0-	-0-	28520	3			N	-0-			-0-
03	41974	X	25764	-0-		-16210	-0-	505	1	25259	3	N	-0-			-0-
04	40710	X	18464	-0-		-22246	-0-	122	1	18342	3	N	-0-			-0-
05	42067	X	29280	-0-		-12787	-0-	691	1	28589	3	N	-0-			-0-
06	33720	X	21708	-0-		-12012	-0-	401	1	21307	3	N	-0-			-0-
07	31589	X	19553	-0-		-12036	-0-	23	1	19530	3	N	-0-			-0-
08	29295	X	19908	-0-		-9387	-0-	115	1	19793	3	N	-0-			-0-
09	28350	X	22317	-0-		-6033	-0-	22317	3			N	-0-			-0-
10	34717	X	34717	-0-		-0-	-0-	34717	3			N	-0-			-0-
11	32019	X	32019	-0-		-0-	-0-	32019	3			N	-0-			-0-
12	32375	X	32375	-0-		-0-	-0-	32375	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10363	X	10363	-0-		-0-	-0-	10363	3			N	-0-			-0-
02	7753	X	7753	-0-		-0-	-0-	7753	3			N	-0-			-0-
03	11771	X	11771	-0-		-0-	-0-	231	1	11540	3	N	-0-			-0-
04	6402	X	6402	-0-		-0-	-0-	252	1	6150	3	N	-0-			-0-
05	6767	X	6767	-0-		-0-	-0-	173	1	6594	3	N	-0-			-0-
06	10392	X	10392	-0-		-0-	-0-	126	1	10266	3	N	-0-			-0-
07	9073	X	9073	-0-		-0-	-0-	21	1	9052	3	N	-0-			-0-
08	6296	X	6296	-0-		-0-	-0-	65	1	6231	3	N	-0-			-0-
09	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-	4527	3			N	-0-			-0-
10	4015	X	4015	-0-		-0-	-0-	4015	3			N	-0-			-0-
11	3249	X	3249	-0-		-0-	-0-	3249	3			N	-0-			-0-
12	2914	X	2914	-0-		-0-	-0-	2914	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	32581	X	24077	-0-		-8504	-0-	24077	3			N	-0-			-0-
02	27384	X	23110	-0-		-4274	-0-	23110	3			N	-0-			-0-
03	27683	X	26483	-0-		-1200	-0-	520	1	25963	3	N	-0-			-0-
04	28230	X	13221	-0-		-15009	-0-	521	1	12700	3	N	-0-			-0-
05	28768	X	1583	-0-		-27185	-0-	41	1	1542	3	N	-0-			-0-
06	25620	X	4366	-0-		-21254	-0-	53	1	4313	3	N	-0-			-0-
07	26474	X	3342	-0-		-23132	-0-	8	1	3334	3	N	-0-			-0-
08	26474	X	2413	-0-		-24061	-0-	25	1	2388	3	N	-0-			-0-
09	13230	X	5451	-0-		-7779	-0-	5451	3			N	-0-			-0-
10	4526	X	3560	-0-		-966	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
11	4380	X	2055	-0-		-2325	-0-	2055	3			N	-0-			-0-
12	5642	X	1806	-0-		-3836	-0-	1806	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	29378	-0-	-754	-0-	346	1	29032	3	N	-0-					-0-
02	27216	X	25736	-0-	-1480	-0-	296	1	25440	3	N	-0-					-0-
03	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-					-0-
04	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-					-0-
05	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3			N	-0-					-0-
06	30570	X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	30020	-0-	-2809	-0-	30020	3			N	-0-					-0-
08	32829	X	27873	-0-	-4956	-0-	27873	3			N	-0-					-0-
09	31770	X	29414	-0-	-2356	-0-	748	1	28666	3	N	-0-					-0-
10	31837	X	27144	-0-	-4693	-0-	656	1	26488	3	N	-0-					-0-
11	29970	X	25496	-0-	-4474	-0-	653	1	24843	3	N	-0-					-0-
12	30380	X	26474	-0-	-3906	-0-	711	1	25763	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	3381	-0-	-7562	-0-	146	1	3190	3	Y	39	44	1			7
							2	4	43	9							
02	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	326	1	11206	3	Y	114	85	1			36
							40	4	125	9							
03	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1			18
							2	4	276	9							
04	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1			28
							1	4	241	9							
05	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1			37
							2	4	210	9							
06	34320	X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1			21
							6	4	106	9							
07	35464	X	5216	-0-	-30248	-0-	496	1	4554	3	Y	144	147	1			18
							8	4	158	9							
08	35464	X	14545	-0-	-20919	-0-	1553	1	12857	3	Y	118	128	1			8
							5	4	130	9							
09	26730	X	12135	-0-	-14595	-0-	1067	1	10935	3	Y	116	96	1			28
							5	4	128	9							
10	18755	X	12088	-0-	-6667	-0-	1719	1	10228	3	Y	122	116	1			34
							7	4	134	9							
11	14070	X	11162	-0-	-2908	-0-	1354	1	9688	3	Y	106	120	1			20
							3	4	117	9							
12	14539	X	11467	-0-	-3072	-0-	2550	1	8915	3	Y	-0-	20	1			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 178,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19344	X	3876	-0-	-15468	-0-	163	1	3562	3	Y	131	189	1			23
							7	4	144	9							
02	17136	X	5979	-0-	-11157	-0-	158	1	5433	3	Y	248	193	1			78
							115	4	273	9							
03	20057	X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1			13
							3	4	209	9							
04	19410	X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	13	1			-0-
							7	4									
05	19592	X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6420	X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1			23
							91	4	116	9							
07	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1143	1	10492	3	Y	310	294	1			39
							186	4	341	9							
08	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	168	1	1390	3	Y	270	290	1			19
							53	4	297	9							
09	3390	X	2296	-0-	-1094	-0-	168	1	1719	3	Y	242	203	1			58
							143	4	266	9							
10	11873	X	211	-0-	-11662	-0-	66	4	145	9	Y	132	140	1	19	8	31
11	11490	X	1170	-0-	-10320	-0-	109	1	778	3	Y	257	218	1	27	8	43
							283	9									
12	11873	X	1032	-0-	-10841	-0-	229	1	800	3	Y	3	43	1	3	8	-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 35,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,888

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	22295	-0-	-1637	-0-	262	1	22033	3	N	-0-					-0-
02	22344	X	18268	-0-	-4076	-0-	210	1	18058	3	N	-0-					-0-
03	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-					-0-
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3			N	-0-					-0-
05	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-					-0-
06	25830	X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	25849	-0-	-1214	-0-	612	1	25237	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	23455	-0-	-3608	-0-	572	1	22883	3	N	-0-					-0-
09	26190	X	24551	-0-	-1639	-0-	624	1	23927	3	N	-0-					-0-
10	27063	X	22670	-0-	-4393	-0-	548	1	22122	3	N	-0-					-0-
11	25320	X	21032	-0-	-4288	-0-	539	1	20493	3	N	-0-					-0-
12	25854	X	22595	-0-	-3259	-0-	606	1	21989	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	15581	-0-	-2399	-0-	258	1	15323	3	N	-0-					-0-
02	15232	X	14888	-0-	-344	-0-	228	1	14660	3	N	-0-					-0-
03	17422	X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
05	16492	X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	10290	-0-	-6202	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	9889	-0-	-5115	-0-	9889	3			N	-0-					-0-
09	12960	X	9930	-0-	-3030	-0-	65	1	9865	3	N	-0-					-0-
10	10540	X	10244	-0-	-296	-0-	63	1	10181	3	N	-0-					-0-
11	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	62	1	10825	3	N	-0-					-0-
12	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	63	1	11371	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	16370	-0-	-184	-0-	271	1	16099	3	N	-0-			-0-
02	14644	X	13918	-0-	-726	-0-	213	1	13705	3	N	-0-			-0-
03	15872	X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3			N	-0-			-0-
05	16368	X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-			-0-
06	15840	X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-			-0-
07	15407	X	12159	-0-	-3248	-0-	12159	3			N	-0-			-0-
08	14291	X	11426	-0-	-2865	-0-	11426	3			N	-0-			-0-
09	13530	X	9973	-0-	-3557	-0-	65	1	9908	3	N	-0-			-0-
10	12710	X	11164	-0-	-1546	-0-	69	1	11095	3	N	-0-			-0-
11	12300	X	11252	-0-	-1048	-0-	64	1	11188	3	N	-0-			-0-
12	12152	X	11841	-0-	-311	-0-	66	1	11775	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 150,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 110H RRCID -> 290961 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12764 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32426	X	18216	-0-	-14210	-0-	18216	3			N	-0-			-0-
02	24892	X	4592	-0-	-20300	-0-	4592	3			N	-0-			-0-
03	30256	X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-			-0-
04	24540	X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3	N	-0-			-0-
05	21638	X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-			-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-			-0-
07	68453	X	68453	-0-	-0-	-0-	79	1	68374	3	N	-0-			-0-
08	63144	X	63144	-0-	-0-	-0-	354	1	62790	3	N	-0-			-0-
09	46628	X	46628	-0-	-0-	-0-	46628	3			N	-0-			-0-
10	38868	X	38868	-0-	-0-	-0-	38868	3			N	-0-			-0-
11	32940	X	30910	-0-	-2030	-0-	30910	3			N	-0-			-0-
12	34038	X	27248	-0-	-6790	-0-	27248	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 345,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	27895	-0-	-5957	-0-	27895	3			N	-0-			-0-
02	30324	X	22052	-0-	-8272	-0-	22052	3			N	-0-			-0-
03	32550	X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-			-0-
04	29070	X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-			-0-
05	29233	X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-			-0-
06	27000	X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-			-0-
07	24428	X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-			-0-
08	22258	X	4466	-0-	-17792	-0-	25	1	4441	3	N	-0-			-0-
09	18390	X	2819	-0-	-15571	-0-	2819	3			N	-0-			-0-
10	19003	X	584	-0-	-18419	-0-	584	3			N	-0-			-0-
11	4320	X	227	-0-	-4093	-0-	227	3			N	-0-			-0-
12	4464	X	22	-0-	-4442	-0-	22	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	17913	3			N	-0-			-0-
02	17388	X	15080	-0-	-2308	-0-	15080	3			N	-0-			-0-
03	19127	X	17378	-0-	-1749	-0-	341	1	17037	3	N	-0-			-0-
04	19860	X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-			-0-
05	20522	X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-			-0-
06	17340	X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-			-0-
07	17391	X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-			-0-
08	17391	X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-			-0-
09	16290	X	14861	-0-	-1429	-0-	14861	3			N	-0-			-0-
10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	3			N	-0-			-0-
11	15120	X	12733	-0-	-2387	-0-	12733	3			N	-0-			-0-
12	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	15834	-0-	-3076	-0-	15834	3			N	-0-			-0-
02	15820	X	13728	-0-	-2092	-0-	13728	3			N	-0-			-0-
03	15872	X	14638	-0-	-1234	-0-	287	1	14351	3	N	-0-			-0-
04	15930	X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-			-0-
05	16182	X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-			-0-
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-			-0-
07	15190	X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-			-0-
08	14632	X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-			-0-
09	13800	X	11641	-0-	-2159	-0-	11641	3			N	-0-			-0-
10	13485	X	12011	-0-	-1474	-0-	12011	3			N	-0-			-0-
11	13050	X	11275	-0-	-1775	-0-	11275	3			N	-0-			-0-
12	13330	X	10946	-0-	-2384	-0-	10946	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	20186	-0-	-1328	-0-	238	1	19948	3	N	-0-			-0-
02	19432	X	17056	-0-	-2376	-0-	196	1	16860	3	N	-0-			-0-
03	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	290	1	21259	3	N	-0-			-0-
04	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-			-0-
05	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-			-0-
06	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-			-0-
07	24118	X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-			-0-
08	24118	X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-			-0-
09	23340	X	21386	-0-	-1954	-0-	544	1	20842	3	N	-0-			-0-
10	23033	X	19752	-0-	-3281	-0-	478	1	19274	3	N	-0-			-0-
11	21390	X	19097	-0-	-2293	-0-	489	1	18608	3	N	-0-			-0-
12	22103	X	19634	-0-	-2469	-0-	527	1	19107	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	21281	-0-	-2434	-0-	250	1	21031	3	N	-0-			-0-
02	21700	X	19339	-0-	-2361	-0-	222	1	19117	3	N	-0-			-0-
03	24025	X	21221	-0-	-2804	-0-	286	1	20935	3	N	-0-			-0-
04	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-			-0-
05	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-			-0-
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-			-0-
07	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-			-0-
08	24521	X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-			-0-
09	23730	X	23411	-0-	-319	-0-	595	1	22816	3	N	-0-			-0-
10	24521	X	21989	-0-	-2532	-0-	532	1	21457	3	N	-0-			-0-
11	23730	X	20802	-0-	-2928	-0-	533	1	20269	3	N	-0-			-0-
12	24521	X	21521	-0-	-3000	-0-	578	1	20943	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44578	X	36793	-0-	-7785	-0-	109	1	36684	3	N	-0-			-0-
02	37912	X	33050	-0-	-4862	-0-	969	1	32081	3	N	-0-			-0-
03	41974	X	38331	-0-	-3643	-0-	1171	1	37160	3	N	-0-			-0-
04	38850	X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-			-0-
05	45761	X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-			-0-
06	39518	X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-			-0-
07	38316	X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-			-0-
08	57418	X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-			-0-
09	44280	X	43038	-0-	-1242	-0-	2205	1	40833	3	N	-0-			-0-
10	45756	X	43515	-0-	-2241	-0-	2005	1	41510	3	N	-0-			-0-
11	55560	X	36016	-0-	-19544	-0-	1458	1	34558	3	N	-0-			-0-
12	57412	X	33921	-0-	-23491	-0-	2763	1	31158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 438,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 116H RRCID -> 291647 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12887 PERF.12941 - 19551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62093	X	22163	-0-	-39930	-0-	65	1	22098	3	N	-0-			-0-
02	46480	X	12182	-0-	-34298	-0-	357	1	11825	3	N	-0-			-0-
03	51460	X	42410	-0-	-9050	-0-	1296	1	41114	3	N	-0-			-0-
04	33450	X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-			-0-
05	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-			-0-
06	41040	X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-			-0-
07	42408	X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-			-0-
08	73830	X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-			-0-
09	59819	X	59819	-0-	-0-	-0-	3064	1	56755	3	N	-0-			-0-
10	53697	X	53697	-0-	-0-	-0-	2474	1	51223	3	N	-0-			-0-
11	71460	X	44879	-0-	-26581	-0-	1817	1	43062	3	N	-0-			-0-
12	73842	X	42292	-0-	-31550	-0-	3445	1	38847	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	15515	-0-	-5007	-0-	15515	3			N	-0-			-0-
02	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	15328	3			N	-0-			-0-
03	31000	X	15544	-0-	-15456	-0-	15544	3			N	-0-			-0-
04	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-			-0-
05	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-			-0-
06	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-			-0-
07	22072	X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-			-0-
08	22072	X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-			-0-
09	21360	X	19133	-0-	-2227	-0-	19133	3			N	-0-			-0-
10	19716	X	17625	-0-	-2091	-0-	17625	3			N	-0-			-0-
11	19080	X	16409	-0-	-2671	-0-	16409	3			N	-0-			-0-
12	19778	X	15898	-0-	-3880	-0-	15898	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 205,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22320	X	11876	-0-	-10444	-0-	11876	3			N	-0-			-0-
02	17332	X	9881	-0-	-7451	-0-	9881	3			N	-0-			-0-
03	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-			-0-
04	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-			-0-
05	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-			-0-
06	17460	X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-			-0-
07	20305	X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-			-0-
08	20305	X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-			-0-
09	19650	X	14214	-0-	-5436	-0-	14214	3			N	-0-			-0-
10	16182	X	14522	-0-	-1660	-0-	14522	3			N	-0-			-0-
11	14880	X	13331	-0-	-1549	-0-	13331	3			N	-0-			-0-
12	15376	X	13160	-0-	-2216	-0-	13160	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32364	X	27105	-0-	-5259	-0-	27105	3			N	-0-			-0-
02	26264	X	25018	-0-	-1246	-0-	25018	3			N	-0-			-0-
03	26970	X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-			-0-
04	28260	X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-			-0-
05	28613	X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-			-0-
06	26820	X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-			-0-
07	27714	X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-			-0-
08	26722	X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-			-0-
09	24870	X	22287	-0-	-2583	-0-	22287	3			N	-0-			-0-
10	24521	X	23465	-0-	-1056	-0-	23465	3			N	-0-			-0-
11	23070	X	21540	-0-	-1530	-0-	21540	3			N	-0-			-0-
12	23095	X	21527	-0-	-1568	-0-	21527	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 286,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	28566	-0-	-2992	-0-	28566	3			N	-0-			-0-
02	25788	X	25153	-0-	-635	-0-	25153	3			N	-0-			-0-
03	27993	X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-			-0-
04	28650	X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-			-0-
05	28861	X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-			-0-
06	27630	X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-			-0-
07	27838	X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-			-0-
08	27094	X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-			-0-
09	25290	X	21314	-0-	-3976	-0-	21314	3			N	-0-			-0-
10	26040	X	22666	-0-	-3374	-0-	22666	3			N	-0-			-0-
11	24750	X	21173	-0-	-3577	-0-	21173	3			N	-0-			-0-
12	24149	X	20791	-0-	-3358	-0-	20791	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51832	X	40447	-0-	-11385	-0-	476	1	39971	3	N	-0-			-0-
02	46004	X	37883	-0-	-8121	-0-	436	1	37447	3	N	-0-			-0-
03	48360	X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-			-0-
04	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-			-0-
05	48360	X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-			-0-
06	43880	X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-			-0-
07	53072	X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-			-0-
08	53072	X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-			-0-
09	51360	X	42491	-0-	-8869	-0-	1081	1	41410	3	N	-0-			-0-
10	47399	X	39409	-0-	-7990	-0-	953	1	38456	3	N	-0-			-0-
11	43890	X	37173	-0-	-6717	-0-	953	1	36220	3	N	-0-			-0-
12	44516	X	38053	-0-	-6463	-0-	1021	1	37032	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 498,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40238	X	39046	-0-	-1192	-0-	460	1	38586	3	N	-0-			-0-
02	36344	X	33203	-0-	-3141	-0-	382	1	32821	3	N	-0-			-0-
03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	531	1	38861	3	N	-0-			-0-
04	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-			-0-
05	53875	X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-			-0-
06	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-			-0-
07	48174	X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-			-0-
08	48174	X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-			-0-
09	46620	X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-			-0-
10	48174	X	40129	-0-	-8045	-0-	970	1	39159	3	N	-0-			-0-
11	46620	X	39010	-0-	-7610	-0-	971	1	38039	3	N	-0-			-0-
12	47771	X	39146	-0-	-8625	-0-	1051	1	38095	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 120H RRCID -> 292715 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12727 - 19398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50561	X	34532	-0-	-16029	-0-	34532	3			N	-0-			-0-
02	41440	X	37636	-0-	-3804	-0-	37636	3			N	-0-			-0-
03	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	752	1	37568	3	N	-0-			-0-
04	42060	X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-			-0-
05	41664	X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-			-0-
06	40320	X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-			-0-
07	42882	X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-			-0-
08	38316	X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-			-0-
09	33120	X	11966	-0-	-21154	-0-	11966	3			N	-0-			-0-
10	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-
11	41490	X	-0-	-0-	-41490	-0-					N	-0-			-0-
12	42873	X	-0-	-0-	-42873	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	21006	-0-	-7948	-0-	21006	3			N	-0-			-0-
02	23184	X	19965	-0-	-3219	-0-	19965	3			N	-0-			-0-
03	22475	X	20535	-0-	-1940	-0-	403	1	20132	3	N	-0-			-0-
04	23790	X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-			-0-
05	22103	X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-			-0-
06	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-			-0-
07	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-			-0-
08	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-			-0-
09	29280	X	22298	-0-	-6982	-0-	22298	3			N	-0-			-0-
10	33821	X	19210	-0-	-14611	-0-	19210	3			N	-0-			-0-
11	32730	X	16387	-0-	-16343	-0-	16387	3			N	-0-			-0-
12	33821	X	15430	-0-	-18391	-0-	15430	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54002	X	44003	-0-	-9999	-0-	44003	3			N	-0-			-0-
02	43652	X	38887	-0-	-4765	-0-	38887	3			N	-0-			-0-
03	45787	X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-			-0-
04	45090	X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-			-0-
05	45198	X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-			-0-
06	42570	X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-			-0-
07	43059	X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-			-0-
08	41974	X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-			-0-
09	40620	X	32590	-0-	-8030	-0-	32590	3			N	-0-			-0-
10	37417	X	27322	-0-	-10095	-0-	27322	3			N	-0-			-0-
11	37317	X	37317	-0-	-0-	-0-	37317	3			N	-0-			-0-
12	33666	X	33385	-0-	-281	-0-	33385	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62527	X	42921	-0-		-19606	-0-	42921	3			N	-0-			-0-
02	43036	X	31857	-0-		-11179	-0-	31857	3			N	-0-			-0-
03	45446	X	25313	-0-		-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-			-0-
04	43260	X	24912	-0-		-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-			-0-
05	44702	X	31247	-0-		-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-			-0-
06	46179	X	46179	-0-		-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-			-0-
07	41072	X	41072	-0-		-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-			-0-
08	39132	X	39132	-0-		-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-			-0-
09	46170	X	35411	-0-		-10759	-0-	35411	3			N	-0-			-0-
10	47709	X	33906	-0-		-13803	-0-	33906	3			N	-0-			-0-
11	46170	X	33695	-0-		-12475	-0-	33695	3			N	-0-			-0-
12	41075	X	30765	-0-		-10310	-0-	30765	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 416,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93620	X	73796	-0-		-19824	-0-	218	1	73578	3	N	-0-			-0-
02	80276	X	15735	-0-		-64541	-0-	462	1	15273	3	N	-0-			-0-
03	88877	X	44701	-0-		-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-			-0-
04	81037	X	81037	-0-		-0-	-0-	81037	3			N	-0-			-0-
05	73811	X	68864	-0-		-4947	-0-	68864	3			N	-0-			-0-
06	71430	X	60297	-0-		-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-			-0-
07	83731	X	53321	-0-		-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-			-0-
08	83731	X	47717	-0-		-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-			-0-
09	81030	X	30518	-0-		-50512	-0-	1563	1	28955	3	N	-0-			-0-
10	68851	X	41006	-0-		-27845	-0-	1890	1	39116	3	N	-0-			-0-
11	60300	X	34083	-0-		-26217	-0-	1380	1	32703	3	N	-0-			-0-
12	53320	X	33185	-0-		-20135	-0-	2703	1	30482	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 584,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	95263	X	64134	-0-		-31129	-0-	189	1	63945	3	N	-0-			-0-
02	80584	X	24419	-0-		-56165	-0-	717	1	23702	3	N	-0-			-0-
03	78151	X	66038	-0-		-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-			-0-
04	64860	X	22960	-0-		-41900	-0-	22960	3			N	-0-			-0-
05	64912	X	64912	-0-		-0-	-0-	64912	3			N	-0-			-0-
06	63900	X	61361	-0-		-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-			-0-
07	66030	X	59045	-0-		-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-			-0-
08	66030	X	56186	-0-		-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-			-0-
09	62820	X	32008	-0-		-30812	-0-	1640	1	30368	3	N	-0-			-0-
10	64914	X	58394	-0-		-6520	-0-	2691	1	55703	3	N	-0-			-0-
11	61350	X	44551	-0-		-16799	-0-	1804	1	42747	3	N	-0-			-0-
12	59055	X	44132	-0-		-14923	-0-	3595	1	40537	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 598,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	81043	-0-	-6005	-0-	239	1	80804	3	N	-0-			-0-
02	74116	X	32013	-0-	-42103	-0-	940	1	31073	3	N	-0-			-0-
03	94488	X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-			-0-
04	91440	X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-			-0-
05	94488	X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-			-0-
06	78420	X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-			-0-
07	53630	X	48383	-0-	-5247	-0-	2064	1	46319	3	N	-0-			-0-
08	53940	X	51924	-0-	-2016	-0-	1635	1	50289	3	N	-0-			-0-
09	53910	X	44683	-0-	-9227	-0-	2289	1	42394	3	N	-0-			-0-
10	55707	X	47230	-0-	-8477	-0-	2176	1	45054	3	N	-0-			-0-
11	53910	X	33686	-0-	-20224	-0-	1364	1	32322	3	N	-0-			-0-
12	51925	X	-0-	-0-	-51925	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFM-AIG A WELL #: 104H RRCID -> 293749 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12933 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82894	X	32945	-0-	-49949	-0-	97	1	32848	3	N	-0-			-0-
02	74872	X	15661	-0-	-59211	-0-	459	1	15202	3	N	-0-			-0-
03	81592	X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-			-0-
04	31890	X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
05	32953	X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06	31890	X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-			-0-
07	17329	X	5021	-0-	-12308	-0-	214	1	4807	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	135	1	4138	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	3194	-0-	-2026	-0-	164	1	3030	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	3047	-0-	-2347	-0-	140	1	2907	3	N	-0-			-0-
11	5220	X	1798	-0-	-3422	-0-	73	1	1725	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69998	X	47412	-0-	-22586	-0-	140	1	47272	3	N	-0-			-0-
02	59332	X	28805	-0-	-30527	-0-	846	1	27959	3	N	-0-			-0-
03	62713	X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-			-0-
04	52800	X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-			-0-
05	54560	X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-			-0-
06	45870	X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	37263	3	N	-0-			-0-
07	45710	X	45710	-0-	-0-	-0-	1950	1	43760	3	N	-0-			-0-
08	41881	X	40507	-0-	-1374	-0-	1276	1	39231	3	N	-0-			-0-
09	40530	X	35114	-0-	-5416	-0-	1799	1	33315	3	N	-0-			-0-
10	45725	X	37703	-0-	-8022	-0-	1737	1	35966	3	N	-0-			-0-
11	44250	X	33769	-0-	-10481	-0-	1367	1	32402	3	N	-0-			-0-
12	45725	X	3671	-0-	-42054	-0-	299	1	3372	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 428,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92907	X	80016	-0-	-12891	-0-	236	1	79780	3	N	-0-			-0-
02	82376	X	60750	-0-	-21626	-0-	1783	1	58967	3	N	-0-			-0-
03	93310	X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-			-0-
04	90300	X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-			-0-
05	93310	X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-			-0-
06	77430	X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	69517	3	N	-0-			-0-
07	74772	X	69322	-0-	-5450	-0-	2958	1	66364	3	N	-0-			-0-
08	74772	X	64403	-0-	-10369	-0-	2028	1	62375	3	N	-0-			-0-
09	72360	X	54466	-0-	-17894	-0-	2790	1	51676	3	N	-0-			-0-
10	73935	X	62453	-0-	-11482	-0-	2878	1	59575	3	N	-0-			-0-
11	71490	X	56332	-0-	-15158	-0-	2281	1	54051	3	N	-0-			-0-
12	69316	X	4554	-0-	-64762	-0-	371	1	4183	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 731,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73315	X	31008	-0-	-42307	-0-	31008	3			N	-0-			-0-
02	66220	X	50496	-0-	-15724	-0-	50496	3			N	-0-			-0-
03	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-			-0-
04	65797	X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-			-0-
05	64957	X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-			-0-
06	56323	X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	55281	3	N	-0-			-0-
07	67983	X	56193	-0-	-11790	-0-	67	1	56126	3	N	-0-			-0-
08	67983	X	53324	-0-	-14659	-0-	308	1	53016	3	N	-0-			-0-
09	65790	X	49573	-0-	-16217	-0-	49573	3			N	-0-			-0-
10	64945	X	50133	-0-	-14812	-0-	50133	3			N	-0-			-0-
11	56310	X	46699	-0-	-9611	-0-	46699	3			N	-0-			-0-
12	56203	X	47895	-0-	-8308	-0-	47895	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60264	X	10769	-0-	-49495	-0-	10769	3			N	-0-			-0-
02	54432	X	33815	-0-	-20617	-0-	33815	3			N	-0-			-0-
03	105315	X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-			-0-
04	83595	X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-			-0-
05	77865	X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-			-0-
06	82320	X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	62505	3	N	-0-			-0-
07	85064	X	60111	-0-	-24953	-0-	71	1	60040	3	N	-0-			-0-
08	85064	X	52869	-0-	-32195	-0-	305	1	52564	3	N	-0-			-0-
09	82320	X	47563	-0-	-34757	-0-	47563	3			N	-0-			-0-
10	77872	X	46018	-0-	-31854	-0-	46018	3			N	-0-			-0-
11	63690	X	41254	-0-	-22436	-0-	41254	3			N	-0-			-0-
12	60109	X	41377	-0-	-18732	-0-	41377	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 664,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88350	X	60143	-0-	-28207	-0-	24	1	60119	3	N	-0-					-0-
02	45800	X	45800	-0-	-0-	-0-	18	1	45782	3	N	-0-					-0-
03	49848	X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-					-0-
04	87630	X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-					-0-
05	72540	X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-					-0-
06	58200	X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	33003	3	N	-0-					-0-
07	50716	X	22118	-0-	-28598	-0-	16	1	22102	3	N	-0-					-0-
08	43865	X	17072	-0-	-26793	-0-	27	1	17045	3	N	-0-					-0-
09	38430	X	33722	-0-	-4708	-0-	22	1	33700	3	N	-0-					-0-
10	36797	X	30685	-0-	-6112	-0-	500	1	30185	3	N	-0-					-0-
11	33030	X	28768	-0-	-4262	-0-	839	1	27929	3	N	-0-					-0-
12	34844	X	28143	-0-	-6701	-0-	956	1	27187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 418,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88536	X	65830	-0-	-22706	-0-	26	1	65804	3	N	-0-					-0-
02	49072	X	49072	-0-	-0-	-0-	20	1	49052	3	N	-0-					-0-
03	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-					-0-
04	86100	X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	41083	3	N	-0-					-0-
05	75733	X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	39991	3	N	-0-					-0-
06	58200	X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	36078	3	N	-0-					-0-
07	54343	X	24138	-0-	-30205	-0-	18	1	24120	3	N	-0-					-0-
08	47151	X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	7112	3	N	-0-					-0-
09	41100	X	35841	-0-	-5259	-0-	23	1	35818	3	N	-0-					-0-
10	40021	X	32764	-0-	-7257	-0-	533	1	32231	3	N	-0-					-0-
11	36090	X	31508	-0-	-4582	-0-	919	1	30589	3	N	-0-					-0-
12	37045	X	30953	-0-	-6092	-0-	1052	1	29901	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 441,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS H SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 294095 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11462 PERF.12480 - 22471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90622	X	90622	-0-	-0-	-0-	1158	1	88014	3	Y	416	178	1			270
							992	4	458	9							
02	83726	X	83726	-0-	-0-	-0-	1016	1	80893	3	Y	931	1113	1			88
							793	4	1024	9							
03	135917	X	135917	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542	1			175
							525	4	692	9							
04	107640	X	101400	-0-	-6240	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361	1			182
							205	4	405	9							
05	104253	X	89678	-0-	-14575	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543	1			182
							602	4	597	9							
06	107640	X	65785	-0-	-41855	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380	1			258
							388	4	502	9							
07	111228	X	37882	-0-	-73346	-0-	633	1	36872	3	Y	257	188	1			327
							94	4	283	9							
08	111228	X	41050	-0-	-70178	-0-	829	1	39558	3	Y	458	546	1			239
							159	4	504	9							
09	101400	X	61296	-0-	-40104	-0-	2071	1	57831	3	Y	804	726	1			317
							510	4	884	9							
10	89683	X	57162	-0-	-32521	-0-	1852	1	54434	3	Y	523	550	1	8	8	282
							301	4	575	9							
11	82872	X	82872	-0-	-0-	-0-	2546	1	78561	3	Y	612	739	1	42	8	113
							1092	4	673	9							
12	80631	X	80631	-0-	-0-	-0-	2690	1	75662	3	Y	546	556	1	35	8	68
							1678	4	601	9							

TOTAL GAS PROD: 928,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,543

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178126	X	115164	-0-	-62962	-0-	115164	3			N	-0-			-0-
02	142996	X	108162	-0-	-34834	-0-	108162	3			N	-0-			-0-
03	153822	X	112944	-0-	-40878	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-			-0-
04	135120	X	100744	-0-	-34376	-0-	666	1	100078	3	N	-0-			-0-
05	128805	X	100550	-0-	-28255	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-			-0-
06	115890	X	92302	-0-	-23588	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-			-0-
07	119753	X	88550	-0-	-31203	-0-	105	1	88445	3	N	-0-			-0-
08	112933	X	37504	-0-	-75429	-0-	217	1	37287	3	N	-0-			-0-
09	100740	X	97970	-0-	-2770	-0-	97970	3			N	-0-			-0-
10	100564	X	92337	-0-	-8227	-0-	92337	3			N	-0-			-0-
11	92310	X	81987	-0-	-10323	-0-	81987	3			N	-0-			-0-
12	101246	X	79772	-0-	-21474	-0-	79772	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	455	1	49782	3	N	-0-			-0-
02	70588	X	42403	-0-	-28185	-0-	390	1	42013	3	N	-0-			-0-
03	78151	X	43389	-0-	-34762	-0-	402	1	42987	3	N	-0-			-0-
04	61830	X	28959	-0-	-32871	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-			-0-
05	54777	X	35156	-0-	-19621	-0-	674	1	34482	3	N	-0-			-0-
06	48630	X	30652	-0-	-17978	-0-	814	1	29838	3	N	-0-			-0-
07	46934	X	40601	-0-	-6333	-0-	1237	1	39364	3	N	-0-			-0-
08	43400	X	21357	-0-	-22043	-0-	465	1	20892	3	N	-0-			-0-
09	34020	X	28489	-0-	-5531	-0-	771	1	27718	3	N	-0-			-0-
10	40610	X	24460	-0-	-16150	-0-	683	1	23777	3	N	-0-			-0-
11	39300	X	36576	-0-	-2724	-0-	906	1	35670	3	N	-0-			-0-
12	40610	X	34963	-0-	-5647	-0-	1026	1	33918	3	N	-0-			-0-
							19	4							

TOTAL GAS PROD: 417,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-					-0-
02	21140	X	-0-	-0-	-21140	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					-0-
06	T. A.		68644	-0-	68644	69156	1550	1	66686	3	Y	-0-					-0-
							408	4									
07	T. A.		84221	-0-	84221	153377	1419	1	82590	3	Y	2					2
							210	4	2	9							
08	T. A.		48856	-0-	48856	202233	999	1	47665	3	Y	-0-	2	1			-0-
							192	4									
09	254351	X	52118	-0-	-202233	-0-	1787	1	49891	3	Y	-0-					-0-
							440	4									
10	84227	X	54811	-0-	-29416	-0-	1794	1	52726	3	Y	-0-					-0-
							291	4									
11	81510	X	66699	-0-	-14811	-0-	2066	1	63746	3	Y	1	1	1			-0-
							886	4	1	9							
12	84227	X	65713	-0-	-18514	-0-	2209	1	62126	3	Y	-0-					-0-
							1378	4									

TOTAL GAS PROD: 441,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ELLEN C. WELL #: 104H RRCID -> 294459 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12768 - 22624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139717	X	86523	-0-	-53194	-0-	86523	3			N	-0-					-0-
02	112168	X	72398	-0-	-39770	-0-	72398	3			N	-0-					-0-
03	114297	X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-					-0-
04	100560	X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-					-0-
05	96100	X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-					-0-
06	83730	X	58811	-0-	-24919	-0-	1088	1	57723	3	N	-0-					-0-
07	80166	X	54188	-0-	-25978	-0-	64	1	54124	3	N	-0-					-0-
08	74865	X	50921	-0-	-23944	-0-	294	1	50627	3	N	-0-					-0-
09	64470	X	52037	-0-	-12433	-0-	52037	3			N	-0-					-0-
10	63178	X	54210	-0-	-8968	-0-	54210	3			N	-0-					-0-
11	58800	X	58511	-0-	-289	-0-	58511	3			N	-0-					-0-
12	61220	X	61220	-0-	-0-	-0-	61220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73222	X	46648	-0-	-26574	-0-	38	1	46610	3	N	-0-					-0-
02	47124	X	38953	-0-	-8171	-0-	14	1	38939	3	N	-0-					-0-
03	64604	X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-					-0-
04	55320	X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-					-0-
05	46655	X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-					-0-
06	45150	X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	31808	-0-	-11313	-0-	14	1	31794	3	N	-0-					-0-
08	38719	X	33638	-0-	-5081	-0-	16	1	33622	3	N	-0-					-0-
09	34530	X	32746	-0-	-1784	-0-	1264	1	31482	3	N	-0-					-0-
10	31837	X	31708	-0-	-129	-0-	1306	1	30402	3	N	-0-					-0-
11	32550	X	30619	-0-	-1931	-0-	1691	1	28928	3	N	-0-					-0-
12	33852	X	29653	-0-	-4199	-0-	1541	1	28112	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77841	X	55970	-0-		-21871	-0-		46	1	55924	3	N	-0-			-0-
02	51000	X	51000	-0-		-0-	-0-		18	1	50982	3	N	-0-			-0-
03	72788	X	29755	-0-		-43033	-0-		11	1	29744	3	N	-0-			-0-
04	55470	X	31618	-0-		-23852	-0-		12	1	31606	3	N	-0-			-0-
05	56451	X	36792	-0-		-19659	-0-		15	1	36777	3	N	-0-			-0-
06	54630	X	31065	-0-		-23565	-0-		14	1	31051	3	N	-0-			-0-
07	56451	X	36850	-0-		-19601	-0-		17	1	36833	3	N	-0-			-0-
08	36797	X	35512	-0-		-1285	-0-		17	1	35495	3	N	-0-			-0-
09	35610	X	30012	-0-		-5598	-0-		1158	1	28854	3	N	-0-			-0-
10	36859	X	28589	-0-		-8270	-0-		1178	1	27411	3	N	-0-			-0-
11	35670	X	3698	-0-		-31972	-0-		204	1	3494	3	N	-0-			-0-
12	36859	X	-0-	-0-		-36859	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87048	X	55330	-0-		-31718	-0-		45	1	55285	3	N	-0-			-0-
02	61012	X	49249	-0-		-11763	-0-		17	1	49232	3	N	-0-			-0-
03	74338	X	54750	-0-		-19588	-0-		20	1	54730	3	N	-0-			-0-
04	64230	X	44031	-0-		-20199	-0-		17	1	44014	3	N	-0-			-0-
05	55335	X	44689	-0-		-10646	-0-		19	1	44670	3	N	-0-			-0-
06	53550	X	43533	-0-		-10017	-0-		19	1	43514	3	N	-0-			-0-
07	54746	X	51166	-0-		-3580	-0-		23	1	51143	3	N	-0-			-0-
08	54746	X	50353	-0-		-4393	-0-		24	1	50329	3	N	-0-			-0-
09	47700	X	47700	-0-		-0-	-0-		1841	1	45859	3	N	-0-			-0-
10	51181	X	45438	-0-		-5743	-0-		1872	1	43566	3	N	-0-			-0-
11	49530	X	15275	-0-		-34255	-0-		844	1	14431	3	N	-0-			-0-
12	51181	X	-0-	-0-		-51181	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 501,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92287	X	65818	-0-		-26469	-0-		54	1	65764	3	N	-0-			-0-
02	69720	X	53148	-0-		-16572	-0-		18	1	53130	3	N	-0-			-0-
03	92845	X	57723	-0-		-35122	-0-		21	1	57702	3	N	-0-			-0-
04	77640	X	54417	-0-		-23223	-0-		21	1	54396	3	N	-0-			-0-
05	65813	X	51162	-0-		-14651	-0-		21	1	51141	3	N	-0-			-0-
06	63690	X	44866	-0-		-18824	-0-		20	1	44846	3	N	-0-			-0-
07	58838	X	48118	-0-		-10720	-0-		22	1	48096	3	N	-0-			-0-
08	57722	X	47382	-0-		-10340	-0-		23	1	47359	3	N	-0-			-0-
09	54420	X	43608	-0-		-10812	-0-		1683	1	41925	3	N	-0-			-0-
10	51150	X	43392	-0-		-7758	-0-		1788	1	41604	3	N	-0-			-0-
11	46560	X	1594	-0-		-44966	-0-		88	1	1506	3	N	-0-			-0-
12	58974	X	58974	-0-		-0-	-0-		3065	1	55909	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	9844	-0-	-32657	-0-	516	1	8991	3	Y	271	342	1			50
							39	4	298	9							
02	38388	X	30123	-0-	-8265	-0-	2028	1	27207	3	Y	785	744	1			91
							24	4	864	9							
03	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	2921	1	38951	3	Y	861	782	1			170
							9	4	947	9							
04	37740	X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1			30
							139	4	593	9							
05	34038	X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1			14
							3152	4	28	9							
06	41460	X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1			179
							2551	4	624	9							
07	42842	X	3326	-0-	-39516	-0-	817	1	1831	3	Y	608	695	1			92
							9	4	669	9							
08	42842	X	8639	-0-	-34203	-0-	3127	1	4909	3	Y	545	561	1			76
							3	4	600	9							
09	32280	X	5562	-0-	-26718	-0-	2715	1	2251	3	Y	540	543	1			73
							2	4	594	9							
10	33356	X	7598	-0-	-25758	-0-	3829	1	2599	3	Y	1061	895	1	7	8	232
							3	4	1167	9							
11	32280	X	7570	-0-	-24710	-0-	4152	1	3075	3	Y	305	465	1	39	8	33
							7	4	336	9							
12	8649	X	5994	-0-	-2655	-0-	913	1	4752	3	Y	138	104	1	52	8	15
							177	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 185,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,245

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294485 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12085 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39959	X	34330	-0-	-5629	-0-	1817	1	31596	3	Y	765	722	1			142
							75	4	842	9							
02	36092	X	24704	-0-	-11388	-0-	1674	1	22465	3	Y	506	589	1			59
							8	4	557	9							
03	36797	X	29901	-0-	-6896	-0-	2032	1	27094	3	Y	699	620	1			138
							6	4	769	9							
04	33210	X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1			17
							46	4	326	9							
05	34317	X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1			51
							2255	4	96	9							
06	33210	X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1			205
							2669	4	714	9							
07	29915	X	2772	-0-	-27143	-0-	1014	1	818	3	Y	851	927	1			129
							4	4	936	9							
08	29915	X	8848	-0-	-21067	-0-	1754	1	6091	3	Y	908	911	1			126
							4	4	999	9							
09	31020	X	25755	-0-	-5265	-0-	24030	3	17	4	Y	1553	1469	1			210
							1708	9									
10	32054	X	13114	-0-	-18940	-0-	1391	1	10964	3	Y	679	739	1			150
							12	4	747	9							
11	41279	X	41279	-0-	-0-	-0-	2124	1	38051	3	Y	930	965	1			115
							81	4	1023	9							
12	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	4084	1	21259	3	Y	624	630	1			109
							790	4	686	9							

TOTAL GAS PROD: 259,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,547

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 3H RRCID -> 294486 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12304 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46748	X	38505	-0-	-8243	-0-	2027	1	35270	3	Y	1011	933	1			188
							96	4	1112	9							
02	42224	X	29841	-0-	-12383	-0-	2026	1	27184	3	Y	560	683	1			65
							15	4	616	9							
03	39277	X	29719	-0-	-9558	-0-	2025	1	27008	3	Y	616	559	1			122
							8	4	678	9							
04	37260	X	1160	-0-	-36100	-0-	111	1	1028	3	Y	13	134	1			1
							7	4	14	9							
05	38502	X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1			111
							8370	4	209	9							
06	37260	X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1			54
							2128	4	187	9							
07	33046	X	16327	-0-	-16719	-0-	959	1	13381	3	Y	1747	1537	1			264
							65	4	1922	9							
08	38125	X	38125	-0-	-0-	-0-	3307	1	32310	3	Y	2261	2211	1			314
							21	4	2487	9							
09	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	2701	1	18463	3	Y	1549	1654	1			209
							13	4	1704	9							
10	16337	X	14240	-0-	-2097	-0-	2639	1	10556	3	Y	940	942	1			207
							11	4	1034	9							
11	36900	X	19979	-0-	-16921	-0-	3529	1	15899	3	Y	470	619	1			58
							34	4	517	9							
12	38130	X	21911	-0-	-16219	-0-	3310	1	17229	3	Y	665	607	1			116
							640	4	732	9							

TOTAL GAS PROD: 248,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,192

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12974 PERF.13207 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128653	X	128653	-0-	-0-	-0-	380	1	128273	3	N	-0-					-0-
02	85449	X	85449	-0-	-0-	-0-	2509	1	82940	3	N	-0-					-0-
03	143809	X	53124	-0-	-90685	-0-	1623	1	51501	3	N	-0-					-0-
04	139170	X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3			N	-0-					-0-
05	143809	X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3			N	-0-					-0-
06	124500	X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-					-0-
07	103385	X	39557	-0-	-63828	-0-	1688	1	37869	3	N	-0-					-0-
08	103385	X	84172	-0-	-19213	-0-	2651	1	81521	3	N	-0-					-0-
09	100050	X	66854	-0-	-33196	-0-	3425	1	63429	3	N	-0-					-0-
10	91543	X	63272	-0-	-28271	-0-	2916	1	60356	3	N	-0-					-0-
11	81450	X	55189	-0-	-26261	-0-	2235	1	52954	3	N	-0-					-0-
12	84165	X	52697	-0-	-31468	-0-	4292	1	48405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 896,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12977 - 20313

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294565 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12646 - 20307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48689	X	48689	-0-	-0-	-0-	441	1	48248	3	N	-0-					-0-
02	63756	X	41677	-0-	-22079	-0-	383	1	41294	3	N	-0-					-0-
03	70587	X	42386	-0-	-28201	-0-	392	1	41994	3	N	-0-					-0-
04	57150	X	30331	-0-	-26819	-0-	1248	1	29083	3	N	-0-					-0-
05	52638	X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1	25501	3	N	-0-					-0-
06	47130	X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1	37592	3	N	-0-					-0-
07	46128	X	38467	-0-	-7661	-0-	1172	1	37295	3	N	-0-					-0-
08	42377	X	22712	-0-	-19665	-0-	495	1	22217	3	N	-0-					-0-
09	38610	X	22238	-0-	-16372	-0-	602	1	21636	3	N	-0-					-0-
10	39897	X	28110	-0-	-11787	-0-	784	1	27289	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
11	38610	X	37292	-0-	-1318	-0-	922	1	36301	3	N	63	63	8			-0-
							69	9									
12	38471	X	33633	-0-	-4838	-0-	987	1	32600	3	N	25	25	8			-0-
							18	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 410,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STS SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 294744 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 11734 PERF.12075 - 20091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32953	X	8795	-0-	-24158	-0-	374	1	8178	3	Y	211	294	1			37
							11	4	232	9							
02	50960	X	6520	-0-	-44440	-0-	170	1	5836	3	Y	399	310	1			126
							75	4	439	9							
03	56420	X	25279	-0-	-31141	-0-	1521	1	22839	3	Y	833	900	1			59
							3	4	916	9							
04	42990	X	24270	-0-	-18720	-0-	1957	1	21494	3	Y	742	706	1			95
							3	4	816	9							
05	42656	X	23001	-0-	-19655	-0-	1837	1	20451	3	Y	640	612	1			123
							9	4	704	9							
06	24450	X	16447	-0-	-8003	-0-	1355	1	14627	3	Y	395	432	1			86
							30	4	435	9							
07	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	2475	1	22715	3	Y	493	516	1			63
							18	4	542	9							
08	25265	X	19164	-0-	-6101	-0-	2015	1	16678	3	Y	376	412	1			27
							57	4	414	9							
09	24270	X	20812	-0-	-3458	-0-	1806	1	18514	3	Y	322	272	1			77
							138	4	354	9							
10	25761	X	14648	-0-	-11113	-0-	1986	1	11818	3	Y	242	252	1			67
							578	4	266	9							
11	24930	X	21050	-0-	-3880	-0-	2514	1	18126	3	Y	339	342	1			64
							37	4	373	9							
12	25761	X	2483	-0-	-23278	-0-	521	1	1831	3	Y	118	104	1			78
							1	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 208,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,110

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 294769 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12012 - 18083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104	X	15508	-0-	-33596	-0-	663	1	14491	3	Y	319	389	1			56
							3	4	351	9							
02	46312	X	8401	-0-	-37911	-0-	224	1	7675	3	Y	413	339	1			130
							48	4	454	9							
03	51274	X	27098	-0-	-24176	-0-	1630	1	24476	3	Y	894	961	1			63
							9	4	983	9							
04	48240	X	23018	-0-	-25222	-0-	1848	1	20298	3	Y	785	747	1			101
							8	4	864	9							
05	44888	X	20508	-0-	-24380	-0-	1627	1	18115	3	Y	678	648	1			131
							20	4	746	9							
06	26220	X	15581	-0-	-10639	-0-	1277	1	13785	3	Y	426	464	1			93
							50	4	469	9							
07	27094	X	15411	-0-	-11683	-0-	1452	1	13329	3	Y	513	541	1			65
							66	4	564	9							
08	27094	X	16178	-0-	-10916	-0-	1693	1	14019	3	Y	420	455	1			30
							4	4	462	9							
09	23010	X	13415	-0-	-9595	-0-	1152	1	11806	3	Y	412	343	1			99
							4	4	453	9							
10	16554	X	13681	-0-	-2873	-0-	1900	1	11305	3	Y	413	398	1			114
							22	4	454	9							
11	15660	X	13142	-0-	-2518	-0-	1561	1	11160	3	Y	380	422	1			72
							3	4	418	9							
12	16182	X	13522	-0-	-2660	-0-	2913	1	10171	3	Y	397	205	1			264
							1	4	437	9							

TOTAL GAS PROD: 195,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

STS SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 294784 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12695 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118079	X	17730	-0-	-100349	-0-	63	1	17667	3	N	-0-					-0-
02	90048	X	48158	-0-	-41890	-0-	22	1	48136	3	N	-0-					-0-
03	98208	X	89110	-0-	-9098	-0-	22	1	89088	3	N	-0-					-0-
04	89370	X	74909	-0-	-14461	-0-	20	1	74889	3	N	-0-					-0-
05	90334	X	84898	-0-	-5436	-0-	1483	1	83415	3	N	-0-					-0-
06	94430	X	94430	-0-	-0-	-0-	2545	1	91885	3	N	-0-					-0-
07	91197	X	91197	-0-	-0-	-0-	2539	1	88658	3	N	-0-					-0-
08	89125	X	86058	-0-	-3067	-0-	2521	1	83537	3	N	-0-					-0-
09	94440	X	79128	-0-	-15312	-0-	2645	1	76483	3	N	-0-					-0-
10	97588	X	75745	-0-	-21843	-0-	2667	1	73078	3	N	-0-					-0-
11	94440	X	67484	-0-	-26956	-0-	2468	1	65016	3	N	-0-					-0-
12	91202	X	69371	-0-	-21831	-0-	2630	1	66741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 878,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 294785 COMPL. DATE 12/27/2022 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12758 - 21273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119350	X	92215	-0-	-27135	-0-	24006	1	68209	3	N	-0-					-0-
02	105112	X	66135	-0-	-38977	-0-	30	1	66105	3	N	-0-					-0-
03	116374	X	69278	-0-	-47096	-0-	17	1	69261	3	N	-0-					-0-
04	102420	X	70893	-0-	-31527	-0-	19	1	70874	3	N	-0-					-0-
05	98518	X	82889	-0-	-15629	-0-	1448	1	81441	3	N	-0-					-0-
06	94399	X	94399	-0-	-0-	-0-	2544	1	91855	3	N	-0-					-0-
07	90909	X	90909	-0-	-0-	-0-	2531	1	88378	3	N	-0-					-0-
08	83969	X	83969	-0-	-0-	-0-	2460	1	81509	3	N	-0-					-0-
09	94410	X	77123	-0-	-17287	-0-	2578	1	74545	3	N	-0-					-0-
10	97557	X	73403	-0-	-24154	-0-	2584	1	70810	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	94410	X	66251	-0-	-28159	-0-	2422	1	63812	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
12	90923	X	68441	-0-	-22482	-0-	2593	1	65819	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 935,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

STS SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 294978 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11952 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197284	X	142098	-0-	-55186	-0-	131	1	139140	3	Y	2397	2222	1			222
							190	4	2637	9							
02	178192	X	108736	-0-	-69456	-0-	143	1	105957	3	Y	2090	2234	1			78
							337	4	2299	9							
03	179025	X	114400	-0-	-64625	-0-	210	1	111375	3	Y	2218	2179	1			117
							375	4	2440	9							
04	157110	X	103891	-0-	-53219	-0-	197	1	100972	3	Y	2101	2078	1			140
							411	4	2311	9							
05	152458	X	92154	-0-	-60304	-0-	137	1	89124	3	Y	1690	1699	1			131
							1034	4	1859	9							
06	137520	X	89274	-0-	-48246	-0-	1235	1	85267	3	Y	1626	1644	1			113
							983	4	1789	9							
07	120373	X	115220	-0-	-5153	-0-	1994	1	110835	3	Y	2020	2024	1			109
							169	4	2222	9							
08	114390	X	110004	-0-	-4386	-0-	2034	1	105890	3	Y	1698	1758	1			49
							212	4	1868	9							
09	103890	X	99838	-0-	-4052	-0-	1928	1	95971	3	Y	1708	1636	1			121
							60	4	1879	9							
10	111941	X	93850	-0-	-18091	-0-	2451	1	89245	3	Y	1658	1611	1	30	8	138
							330	4	1824	9							
11	108330	X	82858	-0-	-25472	-0-	2244	1	78883	3	Y	1400	1286	1	40	8	212
							191	4	1540	9							
12	111941	X	79707	-0-	-32234	-0-	1746	1	76889	3	Y	974	1037	1	21	8	128
							1	4	1071	9							

TOTAL GAS PROD: 1,232,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,580

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 295021 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12010 - 21586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158224	X	108170	-0-	-50054	-0-	99	1	105154	3	Y	2521	2336	1			234
							144	4	2773	9							
02	134652	X	84055	-0-	-50597	-0-	110	1	81312	3	Y	2158	2311	1			81
							259	4	2374	9							
03	136958	X	84039	-0-	-52919	-0-	153	1	81099	3	Y	2285	2245	1			121
							273	4	2514	9							
04	117120	X	82651	-0-	-34469	-0-	156	1	79791	3	Y	2163	2140	1			144
							325	4	2379	9							
05	114669	X	74883	-0-	-39786	-0-	111	1	71994	3	Y	1766	1773	1			137
							835	4	1943	9							
06	104670	X	79793	-0-	-24877	-0-	1101	1	75972	3	Y	1676	1696	1			117
							876	4	1844	9							
07	101371	X	101371	-0-	-0-	-0-	1748	1	97186	3	Y	2081	2085	1			113
							148	4	2289	9							
08	94333	X	94333	-0-	-0-	-0-	1739	1	90507	3	Y	1733	1796	1			50
							181	4	1906	9							
09	85890	X	85890	-0-	-0-	-0-	1653	1	82249	3	Y	1760	1686	1			124
							52	4	1936	9							
10	96968	X	78398	-0-	-18570	-0-	2177	1	74372	3	Y	1678	1660	1			142
							3	4	1846	9							
11	93840	X	72671	-0-	-21169	-0-	2019	1	69100	3	Y	1407	1330	1			219
							4	4	1548	9							
12	96968	X	71550	-0-	-25418	-0-	1554	1	68473	3	Y	1384	1418	1			185
							1	4	1522	9							

TOTAL GAS PROD: 1,017,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,612

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149792	X	114286	-0-	-35506	-0-	105	1	111633	3	Y	2177	2017	1			202
							153	4	2395	9							
02	135296	X	89963	-0-	-45333	-0-	118	1	87517	3	Y	1864	1996	1			70
							278	4	2050	9							
03	149792	X	91788	-0-	-58004	-0-	168	1	89150	3	Y	1973	1939	1			104
							300	4	2170	9							
04	128220	X	86676	-0-	-41544	-0-	164	1	84104	3	Y	1877	1856	1			125
							343	4	2065	9							
05	114297	X	79586	-0-	-34711	-0-	119	1	76897	3	Y	1525	1532	1			118
							892	4	1678	9							
06	110610	X	81346	-0-	-29264	-0-	1126	1	77732	3	Y	1447	1464	1			101
							896	4	1592	9							
07	104387	X	104387	-0-	-0-	-0-	1807	1	100450	3	Y	1797	1801	1			97
							153	4	1977	9							
08	99374	X	99374	-0-	-0-	-0-	1838	1	95680	3	Y	1513	1566	1			44
							192	4	1664	9							
09	88771	X	88771	-0-	-0-	-0-	1715	1	85331	3	Y	1519	1456	1			107
							54	4	1671	9							
10	100595	X	82736	-0-	-17859	-0-	2308	1	78831	3	Y	1449	1433	1			123
							3	4	1594	9							
11	97350	X	75817	-0-	-21533	-0-	2114	1	72361	3	Y	1216	1150	1			189
							4	4	1338	9							
12	100595	X	75301	-0-	-25294	-0-	1642	1	72313	3	Y	1223	1248	1			164
							1	4	1345	9							

TOTAL GAS PROD: 1,070,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,580

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: RRCID -> 295257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 20466

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

STS SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 295288 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11855 - 19373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83886	X	35107	-0-	-48779	-0-	32	1	33938	3	Y	992	935	1			92
							46	4	1091	9							
02	74452	X	50076	-0-	-24376	-0-	65	1	48402	3	Y	1323	1365	1			50
							154	4	1455	9							
03	77531	X	45402	-0-	-32129	-0-	82	1	43421	3	Y	1594	1560	1			84
							146	4	1753	9							
04	67830	X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1	43198	3	Y	1527	1509	1			102
							176	4	1680	9							
05	64356	X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1	31465	3	Y	1098	1115	1			85
							365	4	1208	9							
06	53640	X	43568	-0-	-10072	-0-	600	1	41447	3	Y	948	967	1			66
							478	4	1043	9							
07	62665	X	62665	-0-	-0-	-0-	1077	1	59857	3	Y	1491	1476	1			81
							91	4	1640	9							
08	58512	X	58512	-0-	-0-	-0-	1075	1	55948	3	Y	1252	1297	1			36
							112	4	1377	9							
09	52038	X	52038	-0-	-0-	-0-	997	1	49623	3	Y	1261	1208	1			89
							31	4	1387	9							
10	62651	X	46139	-0-	-16512	-0-	1274	1	43540	3	Y	1202	1189	1			102
							3	4	1322	9							
11	60630	X	41202	-0-	-19428	-0-	1137	1	38950	3	Y	1010	955	1			157
							4	4	1111	9							
12	62651	X	40121	-0-	-22530	-0-	864	1	38081	3	Y	1068	1082	1			143
							1	4	1175	9							

TOTAL GAS PROD: 553,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,766

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129611	X	82131	-0-	-47480	-0-	82131	3			N	-0-					-0-
02	117068	X	68674	-0-	-48394	-0-	68674	3			N	-0-					-0-
03	104346	X	70529	-0-	-33817	-0-	1384	1	69145	3	N	-0-					-0-
04	96450	X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1	35559	3	N	-0-					-0-
05	90489	X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-					-0-
06	79470	X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-					-0-
07	76043	X	48054	-0-	-27989	-0-	113	1	47941	3	N	-0-					-0-
08	70525	X	46908	-0-	-23617	-0-	484	1	46424	3	N	-0-					-0-
09	54090	X	42973	-0-	-11117	-0-	42973	3			N	-0-					-0-
10	55893	X	52090	-0-	-3803	-0-	52090	3			N	-0-					-0-
11	54090	X	49872	-0-	-4218	-0-	49872	3			N	-0-					-0-
12	53048	X	53048	-0-	-0-	-0-	53048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 650,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126325	X	84486	-0-	-41839	-0-	84486	3			N	-0-					-0-
02	95452	X	75385	-0-	-20067	-0-	75385	3			N	-0-					-0-
03	95387	X	72957	-0-	-22430	-0-	1431	1	71526	3	N	-0-					-0-
04	96810	X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1	62707	3	N	-0-					-0-
05	89559	X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1	55657	3	N	-0-					-0-
06	81750	X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1	56933	3	N	-0-					-0-
07	83452	X	57363	-0-	-26089	-0-	135	1	57228	3	N	-0-					-0-
08	72943	X	55410	-0-	-17533	-0-	572	1	54838	3	N	-0-					-0-
09	65280	X	50348	-0-	-14932	-0-	50348	3			N	-0-					-0-
10	59551	X	50856	-0-	-8695	-0-	50856	3			N	-0-					-0-
11	57630	X	44834	-0-	-12796	-0-	44834	3			N	-0-					-0-
12	57350	X	43809	-0-	-13541	-0-	43809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69068	X	39455	-0-	-29613	-0-	39455	3			N	-0-					-0-
02	54320	X	33285	-0-	-21035	-0-	33285	3			N	-0-					-0-
03	49104	X	33962	-0-	-15142	-0-	666	1	33296	3	N	-0-					-0-
04	45480	X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1	16834	3	N	-0-					-0-
05	42563	X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1	6434	3	N	-0-					-0-
06	38190	X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1	14151	3	N	-0-					-0-
07	36859	X	13596	-0-	-23263	-0-	32	1	13564	3	N	-0-					-0-
08	33976	X	14807	-0-	-19169	-0-	153	1	14654	3	N	-0-					-0-
09	17520	X	9383	-0-	-8137	-0-	9383	3			N	-0-					-0-
10	14787	X	13588	-0-	-1199	-0-	13588	3			N	-0-					-0-
11	14340	X	13719	-0-	-621	-0-	13719	3			N	-0-					-0-
12	14818	X	14251	-0-	-567	-0-	14251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142569	X	50859	-0-	-91710	-0-	162	1	50697	3	N	-0-					-0-
02	122948	X	22410	-0-	-100538	-0-	476	1	21934	3	N	-0-					-0-
03	116250	X	30519	-0-	-85731	-0-	136	1	30383	3	N	-0-					-0-
04	67027	X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1	63862	3	N	-0-					-0-
05	50871	X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1	47752	3	N	-0-					-0-
06	49230	X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1	39212	3	N	-0-					-0-
07	69254	X	37276	-0-	-31978	-0-	434	1	36842	3	N	-0-					-0-
08	69254	X	35847	-0-	-33407	-0-	434	1	35413	3	N	-0-					-0-
09	67020	X	38131	-0-	-28889	-0-	420	1	37711	3	N	-0-					-0-
10	47771	X	40247	-0-	-7524	-0-	1749	1	38498	3	N	-0-					-0-
11	39630	X	37109	-0-	-2521	-0-	3066	1	34039	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	39401	X	33470	-0-	-5931	-0-	2244	1	31220	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 480,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	284332	X	207988	-0-	-76344	-0-	614	1	207374	3	N	-0-			-0-
02	233044	X	159347	-0-	-73697	-0-	4677	1	154670	3	N	-0-			-0-
03	242079	X	104974	-0-	-137105	-0-	3208	1	101766	3	N	-0-			-0-
04	201270	X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3			N	-0-			-0-
05	207979	X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3			N	-0-			-0-
06	201270	X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1	125734	3	N	-0-			-0-
07	176421	X	124110	-0-	-52311	-0-	5295	1	118815	3	N	-0-			-0-
08	139717	X	113166	-0-	-26551	-0-	3564	1	109602	3	N	-0-			-0-
09	135210	X	98401	-0-	-36809	-0-	5041	1	93360	3	N	-0-			-0-
10	133641	X	105206	-0-	-28435	-0-	8002	1	97204	3	N	-0-			-0-
11	129330	X	72152	-0-	-57178	-0-	4306	1	67846	3	N	-0-			-0-
12	124124	X	-0-	-0-	-124124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	316510	X	209348	-0-	-107162	-0-	618	1	208730	3	N	-0-			-0-
02	270312	X	170092	-0-	-100220	-0-	4993	1	165099	3	N	-0-			-0-
03	297290	X	109133	-0-	-188157	-0-	3335	1	105798	3	N	-0-			-0-
04	249210	X	163768	-0-	-85442	-0-	163768	3			N	-0-			-0-
05	246357	X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-			-0-
06	202590	X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1	145703	3	N	-0-			-0-
07	188325	X	141890	-0-	-46435	-0-	6054	1	135836	3	N	-0-			-0-
08	169229	X	128084	-0-	-41145	-0-	4034	1	124050	3	N	-0-			-0-
09	163770	X	113128	-0-	-50642	-0-	5795	1	107333	3	N	-0-			-0-
10	154845	X	115158	-0-	-39687	-0-	8759	1	106399	3	N	-0-			-0-
11	149850	X	78292	-0-	-71558	-0-	4673	1	73619	3	N	-0-			-0-
12	141887	X	-0-	-0-	-141887	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319021	X	207263	-0-	-111758	-0-	207263	3			N	-0-			-0-
02	269276	X	175343	-0-	-93933	-0-	175343	3			N	-0-			-0-
03	253797	X	148669	-0-	-105128	-0-	2917	1	145752	3	N	-0-			-0-
04	232590	X	179503	-0-	-53087	-0-	7077	1	172426	3	N	-0-			-0-
05	224347	X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-			-0-
06	200580	X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1	140235	3	N	-0-			-0-
07	194122	X	92129	-0-	-101993	-0-	218	1	91911	3	N	-0-			-0-
08	185473	X	-0-	-0-	-185473	-0-					N	-0-			-0-
09	179490	X	151411	-0-	-28079	-0-	151411	3			N	-0-			-0-
10	158007	X	126147	-0-	-31860	-0-	126147	3			N	-0-			-0-
11	141960	X	97392	-0-	-44568	-0-	97392	3			N	-0-			-0-
12	156457	X	86026	-0-	-70431	-0-	86026	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342674	X	239041	-0-	-103633	-0-	239041	3			N	-0-			-0-
02	223240	X	223240	-0-	-0-	-0-	223240	3			N	-0-			-0-
03	243877	X	240688	-0-	-3189	-0-	4722	1	235966	3	N	-0-			-0-
04	248310	X	205437	-0-	-42873	-0-	8100	1	197337	3	N	-0-			-0-
05	247163	X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-			-0-
06	239190	X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1	159896	3	N	-0-			-0-
07	247163	X	103240	-0-	-143923	-0-	244	1	102996	3	N	-0-			-0-
08	240684	X	-0-	-0-	-240684	-0-					N	-0-			-0-
09	205440	X	144871	-0-	-60569	-0-	144871	3			N	-0-			-0-
10	187426	X	138816	-0-	-48610	-0-	138816	3			N	-0-			-0-
11	161850	X	110991	-0-	-50859	-0-	110991	3			N	-0-			-0-
12	149699	X	99318	-0-	-50381	-0-	99318	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	351292	X	252490	-0-	-98802	-0-	252490	3			N	-0-			-0-
02	216282	X	216282	-0-	-0-	-0-	216282	3			N	-0-			-0-
03	238260	X	238260	-0-	-0-	-0-	4674	1	233586	3	N	-0-			-0-
04	244350	X	203550	-0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-			-0-
05	252495	X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-			-0-
06	244350	X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-			-0-
07	239444	X	100947	-0-	-138497	-0-	239	1	100708	3	N	-0-			-0-
08	238266	X	-0-	-0-	-238266	-0-					N	-0-			-0-
09	203550	X	48194	-0-	-155356	-0-	48194	3			N	-0-			-0-
10	189720	X	30432	-0-	-159288	-0-	30432	3			N	-0-			-0-
11	162750	X	23782	-0-	-138968	-0-	23782	3			N	-0-			-0-
12	100936	X	1062	-0-	-99874	-0-	1062	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190092	X	123154	-0-	-66938	-0-	1449	1	121705	3	N	-0-			-0-
02	157724	X	105298	-0-	-52426	-0-	1211	1	104087	3	N	-0-			-0-
03	150722	X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-			-0-
04	134550	X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-			-0-
05	130975	X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-			-0-
06	119190	X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-			-0-
07	116591	X	95517	-0-	-21074	-0-	95517	3			N	-0-			-0-
08	108779	X	89216	-0-	-19563	-0-	89216	3			N	-0-			-0-
09	98340	X	88110	-0-	-10230	-0-	88110	3			N	-0-			-0-
10	101618	X	82050	-0-	-19568	-0-	82050	3			N	-0-			-0-
11	96270	X	77137	-0-	-19133	-0-	77137	3			N	-0-			-0-
12	95511	X	75612	-0-	-19899	-0-	75612	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	158255	X	109788	-0-		-48467	-0-	1292	1	108496	3	N	-0-					-0-
02	127148	X	91312	-0-		-35836	-0-	1050	1	90262	3	N	-0-					-0-
03	131254	X	97342	-0-		-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-					-0-
04	116820	X	63552	-0-		-53268	-0-	63552	3			N	-0-					-0-
05	115599	X	94535	-0-		-21064	-0-	94535	3			N	-0-					-0-
06	106260	X	78639	-0-		-27621	-0-	78639	3			N	-0-					-0-
07	101091	X	75492	-0-		-25599	-0-	75492	3			N	-0-					-0-
08	97340	X	68917	-0-		-28423	-0-	68917	3			N	-0-					-0-
09	91500	X	69743	-0-		-21757	-0-	69743	3			N	-0-					-0-
10	94550	X	66011	-0-		-28539	-0-	66011	3			N	-0-					-0-
11	78630	X	62921	-0-		-15709	-0-	62921	3			N	-0-					-0-
12	75485	X	63586	-0-		-11899	-0-	63586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 941,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	438309	X	385898	-0-		-52411	-0-	385898	3			Y	-0-					-0-
02	386680	X	349641	-0-		-37039	-0-	349641	3			Y	-0-					-0-
03	392429	X	336388	-0-		-56041	-0-	336388	3			Y	-0-					-0-
04	373440	X	190372	-0-		-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	387097	X	228391	-0-		-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1					21
06	374610	X	209042	-0-		-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94	1			45
								130	9									
07	387097	X	204091	-0-		-183006	-0-	210	1	203796	3	Y	77	74	1			48
								85	9									
08	336381	X	194578	-0-		-141803	-0-	219	1	194273	3	Y	78	89	1			37
								86	9									
09	221010	X	184525	-0-		-36485	-0-	219	1	184212	3	Y	85	92	1			30
								94	9									
10	228377	X	171304	-0-		-57073	-0-	5880	1	165347	3	Y	70					100
								77	9									
11	209040	X	184531	-0-		-24509	-0-	13529	1	170972	3	Y	27	94	1	1	8	32
								30	9									
12	204104	X	162844	-0-		-41260	-0-	9151	1	153603	3	Y	82	76	1	3	8	35
								90	9									

TOTAL GAS PROD: 2,801,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421445	X	355372	-0-	-66073	-0-	355372	3			Y	-0-					-0-
02	366660	X	324404	-0-	-42256	-0-	324404	3			Y	-0-					-0-
03	392832	X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3			Y	-0-					-0-
04	343920	X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	359166	X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1					21
06	347580	X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94	1			45
							130	9									
07	359166	X	172358	-0-	-186808	-0-	177	1	172096	3	Y	77	74	1			48
							85	9									
08	321966	X	150509	-0-	-171457	-0-	169	1	150254	3	Y	78	89	1			37
							86	9									
09	197460	X	131315	-0-	-66145	-0-	156	1	131065	3	Y	85	92	1			30
							94	9									
10	204042	X	121563	-0-	-82479	-0-	4172	1	117314	3	Y	70					100
							77	9									
11	197460	X	105407	-0-	-92053	-0-	7727	1	97651	3	Y	26	94	1			32
							29	9									
12	172360	X	97114	-0-	-75246	-0-	5455	1	91570	3	Y	81	76	1	2	8	35
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 2,268,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		464261	-0-	464261	907803	1371	1	462890	3	N	-0-					-0-
02	1287752	X	379949	-0-	-907803	-0-	11153	1	368796	3	N	-0-					-0-
03	482732	X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-					-0-
04	467160	X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-					-0-
05	464256	X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-					-0-
06	449280	X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-					-0-
07	431458	X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3	N	-0-					-0-
08	431458	X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1	272380	3	N	-0-					-0-
09	409500	X	245187	-0-	-164313	-0-	6161	1	239026	3	N	-0-					-0-
10	373271	X	225521	-0-	-147750	-0-	3645	1	221876	3	N	-0-					-0-
11	266250	X	199978	-0-	-66272	-0-	817	1	199161	3	N	-0-					-0-
12	273823	X	148917	-0-	-124906	-0-	1248	1	147669	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379936	X	193921	-0-	-186015	-0-	573	1	193348	3	N	-0-					-0-
02	318612	X	195990	-0-	-122622	-0-	5753	1	190237	3	N	-0-					-0-
03	334614	X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-					-0-
04	282720	X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-					-0-
05	274133	X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3			N	-0-					-0-
06	210000	X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-					-0-
07	217000	X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3	N	-0-					-0-
08	195300	X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1	127309	3	N	-0-					-0-
09	171000	X	75844	-0-	-95156	-0-	1906	1	73938	3	N	-0-					-0-
10	158968	X	17184	-0-	-141784	-0-	278	1	16906	3	N	-0-					-0-
11	141360	X	113513	-0-	-27847	-0-	464	1	113049	3	N	-0-					-0-
12	134726	X	84972	-0-	-49754	-0-	712	1	84260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359600	X	154829	-0-	-204771	-0-	457	1	154372	3	N	-0-			-0-
02	300916	X	157973	-0-	-142943	-0-	4637	1	153336	3	N	-0-			-0-
03	304079	X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-			-0-
04	253920	X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-			-0-
05	232500	X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3			N	-0-			-0-
06	169260	X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-			-0-
07	174902	X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3	N	-0-			-0-
08	154318	X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1	102903	3	N	-0-			-0-
09	138810	X	34511	-0-	-104299	-0-	867	1	33644	3	N	-0-			-0-
10	127875	X	-0-	-0-	-127875	-0-					N	-0-			-0-
11	114540	X	42869	-0-	-71671	-0-	175	1	42694	3	N	-0-			-0-
12	104098	X	-0-	-0-	-104098	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446772	X	391150	-0-	-55622	-0-	1412	1	389738	3	N	-0-			-0-
02	235651	X	235651	-0-	-0-	-0-	7136	1	228515	3	N	-0-			-0-
03	337795	X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-			-0-
04	405690	X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-			-0-
05	419213	X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-			-0-
06	378540	X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3	N	-0-			-0-
07	337807	X	211923	-0-	-125884	-0-	3179	1	208744	3	N	-0-			-0-
08	337807	X	190359	-0-	-147448	-0-	1261	1	189098	3	N	-0-			-0-
09	285360	X	-0-	-0-	-285360	-0-					N	-0-			-0-
10	265856	X	-0-	-0-	-265856	-0-					N	-0-			-0-
11	222270	X	149303	-0-	-72967	-0-	636	1	148667	3	N	-0-			-0-
12	211916	X	170405	-0-	-41511	-0-	1467	1	168938	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,460,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	477400	X	362903	-0-	-114497	-0-	1310	1	361593	3	N	-0-			-0-
02	431200	X	232776	-0-	-198424	-0-	7049	1	225727	3	N	-0-			-0-
03	298265	X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-			-0-
04	403440	X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-			-0-
05	409975	X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-			-0-
06	351210	X	210866	-0-	-140344	-0-	590	1	210276	3	N	-0-			-0-
07	298251	X	201444	-0-	-96807	-0-	3022	1	198422	3	N	-0-			-0-
08	298251	X	183891	-0-	-114360	-0-	1218	1	182673	3	N	-0-			-0-
09	251700	X	29443	-0-	-222257	-0-	818	1	28625	3	N	-0-			-0-
10	241428	X	-0-	-0-	-241428	-0-					N	-0-			-0-
11	210870	X	54680	-0-	-156190	-0-	233	1	54447	3	N	-0-			-0-
12	201438	X	179112	-0-	-22326	-0-	1542	1	177570	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,246,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		394589	-0-		394589	1267784	159	1	394430	3	N	-0-			-0-
02	1622369	X	354585	-0-		-1267784	-0-	143	1	354442	3	N	-0-			-0-
03	447392	X	324751	-0-		-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-			-0-
04	432960	X	249039	-0-		-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-			-0-
05	394599	X	244337	-0-		-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-			-0-
06	381870	X	238624	-0-		-143246	-0-	124	1	238500	3	N	-0-			-0-
07	392584	X	229148	-0-		-163436	-0-	167	1	228981	3	N	-0-			-0-
08	324756	X	210989	-0-		-113767	-0-	329	1	210660	3	N	-0-			-0-
09	249030	X	176206	-0-		-72824	-0-	114	1	176092	3	N	-0-			-0-
10	246574	X	173398	-0-		-73176	-0-	2823	1	170575	3	N	-0-			-0-
11	238620	X	161427	-0-		-77193	-0-	4710	1	156717	3	N	-0-			-0-
12	229152	X	152190	-0-		-76962	-0-	5171	1	147019	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	421538	X	147594	-0-		-273944	-0-	436	1	147158	3	N	-0-			-0-
02	239120	X	134765	-0-		-104355	-0-	3956	1	130809	3	N	-0-			-0-
03	248620	X	132787	-0-		-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-			-0-
04	203910	X	117878	-0-		-86032	-0-	117878	3			N	-0-			-0-
05	189534	X	111498	-0-		-78036	-0-	111498	3			N	-0-			-0-
06	144390	X	100875	-0-		-43515	-0-	171	1	100704	3	N	-0-			-0-
07	149203	X	93772	-0-		-55431	-0-	1296	1	92476	3	N	-0-			-0-
08	132773	X	90999	-0-		-41774	-0-	483	1	90516	3	N	-0-			-0-
09	117870	X	52035	-0-		-65835	-0-	1308	1	50727	3	N	-0-			-0-
10	111507	X	19467	-0-		-92040	-0-	315	1	19152	3	N	-0-			-0-
11	100890	X	80738	-0-		-20152	-0-	330	1	80408	3	N	-0-			-0-
12	93775	X	62190	-0-		-31585	-0-	521	1	61669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		422910	-0-		422910	803828	1249	1	421661	3	N	-0-			-0-
02	1148084	X	344256	-0-		-803828	-0-	10104	1	334152	3	N	-0-			-0-
03	437689	X	358153	-0-		-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-			-0-
04	423570	X	295178	-0-		-128392	-0-	295178	3			N	-0-			-0-
05	422902	X	264048	-0-		-158854	-0-	264048	3			N	-0-			-0-
06	409260	X	196227	-0-		-213033	-0-	332	1	195895	3	N	-0-			-0-
07	381145	X	64774	-0-		-316371	-0-	895	1	63879	3	N	-0-			-0-
08	358143	X	199302	-0-		-158841	-0-	1057	1	198245	3	N	-0-			-0-
09	295170	X	171150	-0-		-124020	-0-	4301	1	166849	3	N	-0-			-0-
10	264058	X	153376	-0-		-110682	-0-	2479	1	150897	3	N	-0-			-0-
11	196230	X	136594	-0-		-59636	-0-	558	1	136036	3	N	-0-			-0-
12	199299	X	121833	-0-		-77466	-0-	1021	1	120812	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405201	X	251478	-0-	-153723	-0-	2271	1	248422	3	Y	714	702	1			50
							785	9									
02	365988	X	213860	-0-	-152128	-0-	1962	1	211526	3	Y	338	355	1			33
							372	9									
03	367350	X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386	1			30
							421	9									
04	294060	X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1			4
							22	9									
05	280364	X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1			40
							289	9									
06	243360	X	91635	-0-	-151725	-0-	2430	1	89081	3	Y	113	144	1			9
							124	9									
07	236778	X	75282	-0-	-161496	-0-	2291	1	72972	3	Y	17	24	1			2
							19	9									
08	215264	X	127839	-0-	-87425	-0-	2783	1	125014	3	Y	38	32	1			8
							42	9									
09	178470	X	114203	-0-	-64267	-0-	3089	1	111078	3	Y	33	34	1			7
							36	9									
10	184419	X	137884	-0-	-46535	-0-	3846	1	133960	3	Y	71	62	1			16
							78	9									
11	123720	X	119086	-0-	-4634	-0-	2946	1	116060	3	Y	73	83	1			6
							80	9									
12	127844	X	109199	-0-	-18645	-0-	3204	1	105859	3	Y	69	64	1	1	8	10
							60	4	76	9							

TOTAL GAS PROD: 1,662,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381362	X	287257	-0-	-94105	-0-	2596	1	283961	3	Y	636	684	1			44
							700	9									
02	344456	X	248633	-0-	-95823	-0-	2277	1	245517	3	Y	763	732	1			75
							839	9									
03	365521	X	249625	-0-	-115896	-0-	2305	1	246750	3	Y	518	552	1			41
							570	9									
04	297540	X	20650	-0-	-276890	-0-	847	1	19752	3	Y	46	78	1			9
							51	9									
05	290377	X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	277980	X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-					-0-
07	275280	X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-					-0-
08	249612	X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-					-0-
09	34730	X	34730	-0-	-0-	-0-	940	1	33790	3	Y	-0-					-0-
10	30719	X	30719	-0-	-0-	-0-	857	1	29862	3	Y	-0-					-0-
11	29455	X	29455	-0-	-0-	-0-	729	1	28726	3	Y	-0-					-0-
12	35898	X	29947	-0-	-5951	-0-	879	1	29052	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

TOTAL GAS PROD: 988,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		266579	-0-	266579	1254680	260780	3	5799	9	Y	5272	5329	1			102
02	1471433	X	216753	-0-	-1254680	-0-	212627	3	4126	9	Y	3751	3712	1			141
03	286378	X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1			215
04	277140	X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1			85
05	266569	X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1			105
06	257970	X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811	1			141
							2032	9									
07	239971	X	138907	-0-	-101064	-0-	465	1	136459	3	Y	1803	1804	1			140
							1983	9									
08	233709	X	119777	-0-	-113932	-0-	447	1	117623	3	Y	1552	1604	1			88
							1707	9									
09	206610	X	90114	-0-	-116496	-0-	428	1	88325	3	Y	1237	1169	1			156
							1361	9									
10	157480	X	107202	-0-	-50278	-0-	473	1	105033	3	Y	1542	1586	1			112
							1696	9									
11	149430	X	96923	-0-	-52507	-0-	421	1	94819	3	Y	1530	1545	1			97
							1683	9									
12	138911	X	95290	-0-	-43621	-0-	438	1	93207	3	Y	1495	1459	1			133
							1645	9									

TOTAL GAS PROD: 1,897,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,381

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		319469	-0-	319469	1490824	311711	3	7758	9	Y	7053	7130	1			137
02	1752259	X	261435	-0-	-1490824	-0-	255623	3	5812	9	Y	5284	5223	1			198
03	335854	X	278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1			308
04	325020	X	251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1			123
05	319455	X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1			157
06	309150	X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752	1			215
							3091	9									
07	289447	X	191114	-0-	-98333	-0-	639	1	187576	3	Y	2635	2645	1			205
							2899	9									
08	278101	X	169801	-0-	-108300	-0-	635	1	166712	3	Y	2231	2310	1			126
							2454	9									
09	251250	X	127412	-0-	-123838	-0-	606	1	124857	3	Y	1772	1675	1			223
							1949	9									
10	215574	X	149388	-0-	-66186	-0-	659	1	146338	3	Y	2174	2239	1			158
							2391	9									
11	204900	X	140041	-0-	-64859	-0-	609	1	137176	3	Y	2051	2079	1			130
							2256	9									
12	191115	X	133531	-0-	-57584	-0-	615	1	130956	3	Y	1782	1754	1			158
							1960	9									

TOTAL GAS PROD: 2,466,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,409

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		234019	-0-	234019	234019	111	1	233908	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		438014	-0-	438014	672033	96	1	437918	3	N	-0-					-0-
03	1104763	X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N	-0-					-0-
04	422640	X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N	-0-					-0-
05	436728	X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-					-0-
06	422640	X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-					-0-
07	436728	X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-					-0-
08	432729	X	190843	-0-	-241886	-0-	1175	1	189668	3	N	-0-					-0-
09	349230	X	150689	-0-	-198541	-0-	65	1	150624	3	N	-0-					-0-
10	339729	X	132575	-0-	-207154	-0-	64	1	132511	3	N	-0-					-0-
11	258570	X	109486	-0-	-149084	-0-	60	1	109426	3	N	-0-					-0-
12	224595	X	98825	-0-	-125770	-0-	59	1	98766	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,959,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		2290	-0-	2290	2290	2290	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN		415223	-0-	415223	772501	412348	3	2780	4	Y	86					86
							95	9									
05	1219120	X	446619	-0-	-772501	-0-	446122	3	480	4	Y	15	99	1			2
							17	9									
06	439260	X	385215	-0-	-54045	-0-	595	1	384407	3	Y	-0-	2	1			-0-
							213	4									
07	429071	X	139267	-0-	-289804	-0-	444	1	138194	3	Y	444	429	1			15
							141	4	488	9							
08	446617	X	312884	-0-	-133733	-0-	600	1	310834	3	Y	910	878	1			47
							449	4	1001	9							
09	432210	X	310595	-0-	-121615	-0-	596	1	308720	3	Y	-0-	47	1			-0-
							1279	4									
10	316479	X	283928	-0-	-32551	-0-	592	1	281366	3	Y	17	17	8			-0-
							1951	4	19	9							
11	306270	X	235826	-0-	-70444	-0-	549	1	234185	3	Y	-0-					-0-
							1092	4									
12	316479	X	221875	-0-	-94604	-0-	703	1	220838	3	Y	-0-					-0-
							334	4									

TOTAL GAS PROD: 3,108,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		1763	-0-	1763	1763	1763	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y	12351	12033	1			318
							13586	9									
04	SHUT IN		317620	-0-	317620	633052	301999	3	2036	4	Y	12350	12290	1			378
							13585	9									
05	925949	X	292897	-0-	-633052	-0-	280591	3	302	4	Y	10913	11032	1			259
							12004	9									
06	355140	X	265998	-0-	-89142	-0-	540	1	255590	3	Y	8842	8729	1			372
							142	4	9726	9							
07	328197	X	228469	-0-	-99728	-0-	865	1	218386	3	Y	8178	8184	1			366
							222	4	8996	9							
08	328197	X	229119	-0-	-99078	-0-	453	1	222745	3	Y	5090	5190	1			266
							322	4	5599	9							
09	317610	X	218927	-0-	-98683	-0-	541	1	210701	3	Y	6193	6077	1			382
							873	4	6812	9							
10	285200	X	206473	-0-	-78727	-0-	568	1	198809	3	Y	5198	5390	1	11	8	179
							1378	4	5718	9							
11	266010	X	178259	-0-	-87751	-0-	485	1	171089	3	Y	5353	5271	1			261
							797	4	5888	9							
12	229121	X	167260	-0-	-61861	-0-	513	1	161309	3	Y	4722	4804	1			179
							244	4	5194	9							

TOTAL GAS PROD: 2,420,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		3046	-0-	3046	3046	3046	3			Y	-0-					-0-
03	SHUT IN		283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y	8924	8699	1			225
							9816	9									
04	562288	X	276077	-0-	-286211	-0-	265179	3	1788	4	Y	8282	8226	1			281
							9110	9									
05	314619	X	232241	-0-	-82378	-0-	224795	3	242	4	Y	6549	6725	1			105
							7204	9									
06	304470	X	199011	-0-	-105459	-0-	378	1	193172	3	Y	4867	4815	1			157
							107	4	5354	9							
07	285293	X	66572	-0-	-218721	-0-	222	1	65470	3	Y	739	871	1			25
							67	4	813	9							
08	285293	X	149187	-0-	-136106	-0-	295	1	144966	3	Y	3379	3230	1			174
							209	4	3717	9							
09	276090	X	149795	-0-	-126295	-0-	330	1	146467	3	Y	2174	2214	1			134
							607	4	2391	9							
10	223913	X	133984	-0-	-89929	-0-	355	1	129611	3	Y	2835	2870	1	1	8	98
							899	4	3119	9							
11	199020	X	113039	-0-	-85981	-0-	290	1	109939	3	Y	2089	2084	1	1	8	102
							512	4	2298	9							
12	154783	X	104642	-0-	-50141	-0-	323	1	101512	3	Y	2412	2423	1			91
							154	4	2653	9							

TOTAL GAS PROD: 1,710,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,250

ARMADILLO UNIT NO. 2 WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		63374	-0-	63374	63374	63374	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		472075	-0-	472075	535449	22289	1	449786	3	N	-0-					-0-
05	1013737	X	478288	-0-	-535449	-0-	263	1	478025	3	N	-0-					-0-
06	497070	X	442725	-0-	-54345	-0-	442725	3			N	-0-					-0-
07	513639	X	420096	-0-	-93543	-0-	420096	3			N	-0-					-0-
08	487816	X	389282	-0-	-98534	-0-	389282	3			N	-0-					-0-
09	472080	X	320799	-0-	-151281	-0-	320799	3			N	-0-					-0-
10	478299	X	276706	-0-	-201593	-0-	9148	1	267558	3	N	-0-					-0-
11	442740	X	235168	-0-	-207572	-0-	16961	1	218207	3	N	-0-					-0-
12	420081	X	210148	-0-	-209933	-0-	11519	1	198629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		114635	-0-	114635	114635	365	1	114270	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	114635					N	-0-			-0-
03	SHUT IN		87816	-0-	87816	202451	391	1	87425	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		450164	-0-	450164	652615	21255	1	428909	3	N	-0-			-0-
05	1084044	X	431429	-0-	-652615	-0-	237	1	431192	3	N	-0-			-0-
06	461040	X	378761	-0-	-82279	-0-	378761	3			N	-0-			-0-
07	476408	X	314870	-0-	-161538	-0-	314870	3			N	-0-			-0-
08	476408	X	233214	-0-	-243194	-0-	233214	3			N	-0-			-0-
09	450150	X	172604	-0-	-277546	-0-	172604	3			N	-0-			-0-
10	431427	X	140837	-0-	-290590	-0-	4656	1	136181	3	N	-0-			-0-
11	378750	X	128870	-0-	-249880	-0-	9295	1	119575	3	N	-0-			-0-
12	314867	X	111218	-0-	-203649	-0-	6096	1	105120	3	N	2	2	8	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,564,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		112683	-0-	112683	112683	3746	1	108937	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT			-0-
06	595324	X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-			-0-
07	510973	X	457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-			-0-
08	427370	X	427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-
09	482640	X	372266	-0-	-110374	-0-	372266	3			N	-0-			-0-
10	498728	X	331887	-0-	-166841	-0-	331887	3			N	-0-			-0-
11	482640	X	304491	-0-	-178149	-0-	304491	3			N	-0-			-0-
12	457157	X	275815	-0-	-181342	-0-	275815	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		108192	-0-	108192	108192	3597	1	104595	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-			-0-
06	555419	X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-			-0-
07	493427	X	441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-			-0-
08	493427	X	432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-			-0-
09	477510	X	392291	-0-	-85219	-0-	392291	3			N	-0-			-0-
10	493427	X	378273	-0-	-115154	-0-	378273	3			N	-0-			-0-
11	447240	X	344687	-0-	-102553	-0-	344687	3			N	-0-			-0-
12	441843	X	322365	-0-	-119478	-0-	322365	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	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-	-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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		153638	-0-		153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		596791	-0-		596791	750429	357	1	596434	3	N	-0-					-0-
08	1328482	X	578053	-0-		-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-					-0-
09	645750	X	484304	-0-		-161446	-0-	337	1	483967	3	N	-0-					-0-
10	596781	X	409556	-0-		-187225	-0-	13881	1	395675	3	N	-0-					-0-
11	577530	X	326794	-0-		-250736	-0-	23893	1	302901	3	N	-0-					-0-
12	596781	X	273844	-0-		-322937	-0-	15353	1	258491	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		79319	-0-		79319	79319	727	1	78592	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		473735	-0-		473735	553054	473735	3			N	-0-					-0-
05	1048327	X	495273	-0-		-553054	-0-	495273	3			N	-0-					-0-
06	494340	X	444169	-0-		-50171	-0-	752	1	443417	3	N	-0-					-0-
07	510818	X	376831	-0-		-133987	-0-	5208	1	371623	3	N	-0-					-0-
08	495287	X	422441	-0-		-72846	-0-	2240	1	420201	3	N	-0-					-0-
09	479310	X	247383	-0-		-231927	-0-	6217	1	241166	3	N	-0-					-0-
10	495287	X	364198	-0-		-131089	-0-	5887	1	358311	3	N	-0-					-0-
11	444180	X	268608	-0-		-175572	-0-	1098	1	267510	3	N	-0-					-0-
12	422437	X	NO RPT	-0-		-422437	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	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-	-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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		193819	-0-		193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		595576	-0-		595576	789395	356	1	595220	3	N	-0-					-0-
08	1381505	X	592110	-0-		-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-					-0-
09	648930	X	506883	-0-		-142047	-0-	353	1	506530	3	N	-0-					-0-
10	670561	X	419050	-0-		-251511	-0-	14203	1	404838	3	N	8	8	8			-0-
								9	9									
11	576360	X	320021	-0-		-256339	-0-	23397	1	296607	3	N	15	15	8			-0-
								17	9									
12	595572	X	262765	-0-		-332807	-0-	14732	1	248030	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,890,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		75703	-0-	75703	75703	694	1	75009	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		469433	-0-	469433	545136	469433	3			N	-0-					-0-
05	1044146	X	499010	-0-	-545136	-0-	499010	3			N	-0-					-0-
06	479342	X	479342	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-					-0-
07	494295	X	393038	-0-	-101257	-0-	5432	1	387606	3	N	-0-					-0-
08	494295	X	427747	-0-	-66548	-0-	2269	1	425478	3	N	-0-					-0-
09	478350	X	389427	-0-	-88923	-0-	9786	1	379641	3	N	-0-					-0-
10	494295	X	388679	-0-	-105616	-0-	6282	1	382397	3	N	-0-					-0-
11	478350	X	278410	-0-	-199940	-0-	1138	1	277272	3	N	-0-					-0-
12	427738	X	NO RPT	-0-	-427738	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,400,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		143255	-0-	143255	143255	299	1	142692	3	N	240	183	1			57
							264	9									
06	0		376807	-0-	376807	520062	964	1	374759	3	N	985	995	1			47
							1084	9									
07	893475	X	373413	-0-	-520062	-0-	483	1	369983	3	N	1026	979	1			94
							1818	4	1129	9							
08	412982	X	334246	-0-	-78736	-0-	634	1	332675	3	N	651	669	1			76
							221	4	716	9							
09	399660	X	299641	-0-	-100019	-0-	501	1	298225	3	Y	643	575	1	63	5	81
							208	4	707	9							
10	412982	X	263920	-0-	-149062	-0-	318	1	262819	3	Y	453	449	1	35	8	50
							285	4	498	9							
11	399660	X	217989	-0-	-181671	-0-	234	1	216047	3	Y	1134	1027	1	14	8	143
							461	4	1247	9							
12	373426	X	208141	-0-	-165285	-0-	316	1	206464	3	Y	1237	1174	1	1	8	205
							1361	9									

TOTAL GAS PROD: 2,217,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,369

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		134027	-0-	134027	134027	279	1	133307	3	N	401	306	1			95
							441	9									
06	0		364303	-0-	364303	498330	931	1	361903	3	N	1335	1367	1			63
							1469	9									
07	827301	X	328971	-0-	-498330	-0-	454	1	325739	3	N	1070	1035	1			98
							1601	4	1177	9							
08	392925	X	265230	-0-	-127695	-0-	673	1	263427	3	N	868	863	1	2	8	101
							175	4	955	9							
09	380250	X	233413	-0-	-146837	-0-	415	1	232197	3	Y	581	549	1	60	5	73
							162	4	639	9							
10	392925	X	193821	-0-	-199104	-0-	233	1	192779	3	Y	545	520	1	38	8	60
							209	4	600	9							
11	380250	X	159301	-0-	-220949	-0-	316	1	157460	3	Y	1081	949	1	60	8	132
							336	4	1189	9							
12	328972	X	149884	-0-	-179088	-0-	227	1	148570	3	Y	988	955	1	4	8	161
							1087	9									

TOTAL GAS PROD: 1,828,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,869

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		138781	-0-	138781	138781	289	1	138143	3	N	317	242	1			75
							349	9									
06	0		385627	-0-	385627	524408	986	1	383237	3	N	1276	1291	1			60
							1404	9									
07	885978	X	361570	-0-	-524408	-0-	482	1	358145	3	N	1075	1037	1			98
							1760	4	1183	9							
08	427366	X	303441	-0-	-123925	-0-	595	1	301953	3	N	630	655	1			73
							200	4	693	9							
09	413580	X	283468	-0-	-130112	-0-	466	1	282165	3	Y	582	525	1	57	5	73
							197	4	640	9							
10	427366	X	254805	-0-	-172561	-0-	307	1	253687	3	Y	487	493	1	10	8	57
							275	4	536	9							
11	413580	X	218704	-0-	-194876	-0-	284	1	216647	3	Y	1191	1087	1	9	8	152
							463	4	1310	9							
12	361584	X	210382	-0-	-151202	-0-	319	1	208737	3	Y	1205	1156	1	1	8	200
							1326	9									

TOTAL GAS PROD: 2,156,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,763

RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3356	-0-	3356	3356	3356	3			N	-0-					-0-
05	0		342220	-0-	342220	345576	342220	3			N	-0-					-0-
06	0		410339	-0-	410339	755915	410339	3			N	-0-					-0-
07	1177868	X	421953	-0-	-755915	-0-	421953	3			N	-0-					-0-
08	409699	X	409699	-0-	-0-	-0-	409699	3			N	-0-					-0-
09	390360	X	372886	-0-	-17474	-0-	372886	3			N	-0-					-0-
10	403372	X	333102	-0-	-70270	-0-	11013	1	322089	3	N	-0-					-0-
11	390360	X	279131	-0-	-111229	-0-	20132	1	258999	3	N	-0-					-0-
12	403372	X	245036	-0-	-158336	-0-	13431	1	231605	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
05	0		309040	-0-	309040	309129	309040	3			N	-0-					-0-
06	0		413888	-0-	413888	723017	413888	3			N	-0-					-0-
07	1152007	X	428990	-0-	-723017	-0-	428990	3			N	-0-					-0-
08	437441	X	378297	-0-	-59144	-0-	378297	3			N	-0-					-0-
09	423330	X	337971	-0-	-85359	-0-	337971	3			N	-0-					-0-
10	437441	X	305833	-0-	-131608	-0-	10111	1	295722	3	N	-0-					-0-
11	423330	X	264076	-0-	-159254	-0-	19046	1	245030	3	N	-0-					-0-
12	428978	X	232583	-0-	-196395	-0-	12749	1	219834	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,670,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS SOUTH WELL #: 107H RRCID -> 300152 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 12561 PERF.13121 - 22224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		177	-0-	177	177	136	1	41	4	N	-0-					-0-
08	0		406911	-0-	406911	407088	63	1	406815	3	N	-0-					-0-
							33	4									
09	829361	X	422273	-0-	-407088	-0-	504	1	421717	3	N	-0-					-0-
							52	4									
10	820322	X	417915	-0-	-402407	-0-	797	1	417117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	793860	X	338550	-0-	-455310	-0-	1091	1	337428	3	N	1	1	8			-0-
							30	4	1	9							
12	820322	X	323625	-0-	-496697	-0-	1134	1	322176	3	N	-0-					-0-
							315	4									

TOTAL GAS PROD: 1,909,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH DW WELL #: 106H RRCID -> 300309 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12690 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		327	-0-		327	327	106	1	36	4	N	168					168
								185	9									
08	0		289682	-0-		289682	290009	43	1	279795	3	N	8928	8729	1			367
								23	4	9821	9							
09	537233	X	247224	-0-		-290009	-0-	286	1	239392	3	N	6833	6863	1			337
								30	4	7516	9							
10	320230	X	232364	-0-		-87866	-0-	431	1	225752	3	N	5619	5633	1			323
								6181	9									
11	309900	X	171955	-0-		-137945	-0-	539	1	166843	3	N	4144	4343	1	1	8	123
								15	4	4558	9							
12	320230	X	158814	-0-		-161416	-0-	542	1	154027	3	N	3722	3660	1			185
								151	4	4094	9							

TOTAL GAS PROD: 1,100,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,414

BERRY RANCH A WELL #: 111H RRCID -> 300649 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 14472 PERF. N/A

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		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HUISACHE-BFM C WELL #: 125H RRCID -> 300720 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 12771 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		417257	-0-		417257	417257	417257	3			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	417257					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 417,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE W WELL #: 126H RRCID -> 300721 COMPL. DATE 07/31/2025 TOTAL DEPTH 12697 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		326483	-0-		326483	326483	1335	1	325148	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	326483					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	3			N	-0-					-0-
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	2661	-0-	-2919	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3903	-0-	-1522	-0-	3903	3			N	-0-					-0-
09	5220	X	3082	-0-	-2138	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
10	5084	X	3428	-0-	-1656	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
11	4920	X	19	-0-	-4901	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5267	-0-	-964	-0-	255	1	5010	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5124	X	4773	-0-	-351	-0-	239	1	4532	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	258	1	4558	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	186	1	4765	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	5394	X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	5270	X	770	-0-	-4500	-0-	74	1	695	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5115	X	2923	-0-	-2192	-0-	195	1	2724	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	306	1	7381	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	264	1	5955	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	243	1	5239	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	238	1	4347	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	241	1	4719	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5600	X	4188	-0-	-1412	-0-	209	1	3976	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	6200	X	4460	-0-	-1740	-0-	238	1	4218	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	6000	X	4017	-0-	-1983	-0-	150	1	3863	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5146	X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	422	1	3981	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	301	1	4194	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	166	1	4004	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
10	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	232	1	5242	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	237	1	5111	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	255	1	4657	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	916	-0-	-262	-0-	179	1	736	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	322	1	1193	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	455	1	1098	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	450	1	741	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	251	1	923	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	1550	N	647	-0-	-903	-0-	300	1	345	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	189	1	946	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	1178	N	322	-0-	-856	-0-	315	3	7	4	N	-0-					-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	N	-0-					-0-
							13	4									
12	1178	N	971	-0-	-207	-0-	82	1	886	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4247	X	3561	-0-		-686	-0-	3559	3	2	4	N	-0-					-0-
02	3836	X	3543	-0-		-293	-0-	3541	3	2	4	N	-0-					-0-
03	4247	X	3712	-0-		-535	-0-	3710	3	2	4	N	-0-					-0-
04	4110	X	3410	-0-		-700	-0-	3408	3	2	4	N	-0-					-0-
05	4247	X	3338	-0-		-909	-0-	3336	3	2	4	N	-0-					-0-
06	3810	X	3633	-0-		-177	-0-	3628	3	5	4	N	-0-					-0-
07	4064	X	4064	-0-		-0-	-0-	4062	3	2	4	N	-0-					-0-
08	3720	X	3667	-0-		-53	-0-	3665	3	2	4	N	-0-					-0-
09	3630	X	3261	-0-		-369	-0-	3251	3	10	4	N	-0-					-0-
10	4061	X	3398	-0-		-663	-0-	3359	3	39	4	N	-0-					-0-
11	3930	X	2878	-0-		-1052	-0-	2834	3	44	4	N	-0-					-0-
12	4061	X	3605	-0-		-456	-0-	3605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4371	X	4171	-0-		-200	-0-	185	1	3979	3	Y	-0-					-0-
								7	4									
02	4172	X	3859	-0-		-313	-0-	139	1	3717	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
03	4619	X	4046	-0-		-573	-0-	128	1	3910	3	Y	-0-					-0-
								8	4									
04	4470	X	3791	-0-		-679	-0-	122	1	3663	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
05	4371	X	3812	-0-		-559	-0-	107	1	3694	3	Y	-0-					-0-
								11	4									
06	4140	X	3180	-0-		-960	-0-	103	1	3072	3	Y	-0-					-0-
								5	4									
07	4278	X	2300	-0-		-1978	-0-	84	1	2210	3	Y	-0-					-0-
								6	4									
08	4061	X	2375	-0-		-1686	-0-	81	1	2291	3	Y	-0-					-0-
								3	4									
09	3780	X	2308	-0-		-1472	-0-	78	1	2217	3	Y	-0-					-0-
								13	4									
10	3813	X	2289	-0-		-1524	-0-	76	1	2170	3	Y	-0-					-0-
								43	4									
11	3180	X	1119	-0-		-2061	-0-	17	1	1082	3	Y	-0-					-0-
								20	4									
12	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	2488	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	18414	X	14897	-0-		-3517	-0-	14895	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	16632	X	12845	-0-		-3787	-0-	12843	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	18414	X	15042	-0-		-3372	-0-	15039	3	3	4	Y	-0-					-0-
04	17820	X	13522	-0-		-4298	-0-	13519	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	17143	X	13893	-0-		-3250	-0-	13890	3	3	4	Y	-0-					-0-
06	14550	X	13213	-0-		-1337	-0-	13210	3	3	4	Y	-0-					-0-
07	15035	X	13212	-0-		-1823	-0-	13209	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	15035	X	13443	-0-		-1592	-0-	13440	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	13530	X	12075	-0-		-1455	-0-	12063	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	13888	X	12328	-0-		-1560	-0-	12297	3	31	4	Y	-0-					-0-
11	13200	X	10378	-0-		-2822	-0-	10355	3	23	4	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11256	-0-		-2198	-0-	11256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9331	X	8274	-0-		-1057	-0-	8272	3	2	4	Y	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-		-0-	-0-	7971	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8465	-0-		-153	-0-	8463	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	8160	X	7829	-0-		-331	-0-	7827	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	8835	X	8056	-0-		-779	-0-	8054	3	2	4	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7662	-0-		-888	-0-	7660	3	2	4	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7870	-0-		-965	-0-	7868	3	2	4	Y	-0-					-0-
08	8463	X	7890	-0-		-573	-0-	7888	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	7830	X	7693	-0-		-137	-0-	7682	3	11	4	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7829	-0-		-231	-0-	7801	3	28	4	Y	-0-					-0-
11	7650	X	7396	-0-		-254	-0-	7370	3	26	4	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7841	-0-		-95	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17027	X	17027	-0-		-0-	-0-	927	1	16098	3	N	-0-					-0-
								2	4									
02	17817	X	17817	-0-		-0-	-0-	918	1	16897	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	27269	X	27269	-0-		-0-	-0-	1193	1	26073	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	21906	X	21906	-0-		-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	23281	X	23281	-0-		-0-	-0-	1130	1	22148	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	20610	X	19465	-0-		-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	21297	X	21200	-0-		-97	-0-	1063	1	20134	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	21297	X	16519	-0-		-4778	-0-	1023	1	15493	3	N	-0-					-0-
								3	4									
09	20610	X	18914	-0-		-1696	-0-	1008	1	17893	3	N	-0-					-0-
								13	4									
10	21297	X	15977	-0-		-5320	-0-	1168	1	14760	3	N	-0-					-0-
								49	4									
11	20520	X	7616	-0-		-12904	-0-	367	1	7224	3	N	-0-					-0-
								25	4									
12	21204	X	7214	-0-		-13990	-0-	7214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 214,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	919	1	19974	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
02	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	568	1	15362	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
03	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	554	1	17160	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	517	1	18149	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	1349	1	36396	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
08	39828	X	39828	-0-	-0-	-0-	1327	1	38494	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
09	38794	X	38794	-0-	-0-	-0-	1312	1	37451	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
10	36951	X	36951	-0-	-0-	-0-	1245	1	35607	3	Y	-0-					-0-
							99	4									
11	36229	X	36229	-0-	-0-	-0-	555	1	35590	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
12	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	23064	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36301	X	30414	-0-	-5887	-0-	2	1	30405	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	33292	X	29918	-0-	-3374	-0-	548	1	29364	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	36859	X	29155	-0-	-7704	-0-	1064	1	28081	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	35670	X	17303	-0-	-18367	-0-	911	1	16386	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	33139	X	5906	-0-	-27233	-0-	4	1	5901	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	32070	X	1653	-0-	-30417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	33139	X	32915	-0-	-224	-0-	2	1	32906	3	N	-0-					-0-
							7	4									
08	29140	X	23815	-0-	-5325	-0-	2	1	23806	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	22791	X	22791	-0-	-0-	-0-	22769	3	22	4	N	-0-					-0-
10	32922	X	21860	-0-	-11062	-0-	21822	3	38	4	N	-0-					-0-
11	31860	X	21864	-0-	-9996	-0-	21838	3	26	4	N	-0-					-0-
12	32922	X	28651	-0-	-4271	-0-	28648	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	12217	-0-	-1795	-0-	12212	3	5	4	N	-0-			-0-
02	12208	X	10596	-0-	-1612	-0-	10594	3	2	4	N	-0-			-0-
03	13516	X	12227	-0-	-1289	-0-	12225	3	2	4	N	-0-			-0-
04	13080	X	11367	-0-	-1713	-0-	11365	3	2	4	N	-0-			-0-
05	12927	X	11897	-0-	-1030	-0-	11895	3	2	4	N	-0-			-0-
06	11820	X	10657	-0-	-1163	-0-	10655	3	2	4	N	-0-			-0-
07	12214	X	11448	-0-	-766	-0-	11446	3	2	4	N	-0-			-0-
08	12214	X	11167	-0-	-1047	-0-	11165	3	2	4	N	-0-			-0-
09	11520	X	10814	-0-	-706	-0-	10804	3	10	4	N	-0-			-0-
10	11904	X	9503	-0-	-2401	-0-	9466	3	37	4	N	-0-			-0-
11	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	11213	3	36	4	N	-0-			-0-
12	11439	X	9689	-0-	-1750	-0-	9689	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	21914	-0-	-4839	-0-	152	1	21759	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	25256	X	17527	-0-	-7729	-0-	116	1	17409	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	27962	X	24623	-0-	-3339	-0-	133	1	24486	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	27060	X	22483	-0-	-4577	-0-	123	1	22357	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	23839	X	18076	-0-	-5763	-0-	125	1	17947	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	23820	X	20412	-0-	-3408	-0-	111	1	20299	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	24614	X	23949	-0-	-665	-0-	118	1	23827	3	N	-0-			-0-
							4	4							
08	24614	X	22504	-0-	-2110	-0-	130	1	22371	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	22470	X	20767	-0-	-1703	-0-	107	1	20648	3	N	-0-			-0-
							12	4							
10	23963	X	23106	-0-	-857	-0-	125	1	22967	3	N	-0-			-0-
							14	4							
11	23190	X	13748	-0-	-9442	-0-	48	1	13691	3	N	-0-			-0-
							9	4							
12	23963	X	20257	-0-	-3706	-0-	20257	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	21774	-0-	-4173	-0-	1576	1	20185	3	N	-0-			-0-
							13	4							
02	25648	X	17444	-0-	-8204	-0-	1248	1	16188	3	N	-0-			-0-
							8	4							
03	28396	X	24937	-0-	-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-			-0-
							21	4							
04	27480	X	17375	-0-	-10105	-0-	1396	1	15965	3	N	-0-			-0-
							14	4							
05	21762	X	16411	-0-	-5351	-0-	1422	1	14969	3	N	-0-			-0-
							20	4							
06	24120	X	18820	-0-	-5300	-0-	1273	1	17539	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	24924	X	22887	-0-	-2037	-0-	1338	1	21530	3	N	-0-			-0-
							19	4							
08	24924	X	20748	-0-	-4176	-0-	1474	1	19265	3	N	-0-			-0-
							9	4							
09	18810	X	18796	-0-	-14	-0-	1238	1	17511	3	N	-0-			-0-
							47	4							
10	22878	X	21685	-0-	-1193	-0-	1443	1	20182	3	N	-0-			-0-
							60	4							
11	22140	X	12124	-0-	-10016	-0-	480	1	11602	3	N	-0-			-0-
							42	4							
12	22878	X	18072	-0-	-4806	-0-	18071	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 231,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29791	X	22181	-0-	-7610	-0-	1125	1	21050	3	N	-0-			-0-
							6	4							
02	22232	X	16189	-0-	-6043	-0-	1575	1	14609	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	24800	X	16224	-0-	-8576	-0-	808	1	15410	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	24000	X	15454	-0-	-8546	-0-	1121	1	14327	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	22196	X	14871	-0-	-7325	-0-	975	1	13890	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	21480	X	15509	-0-	-5971	-0-	796	1	14707	3	N	-0-			-0-
							6	4							
07	17918	X	15331	-0-	-2587	-0-	843	1	14482	3	N	-0-			-0-
							6	4							
08	16213	X	13209	-0-	-3004	-0-	518	1	12685	3	N	-0-			-0-
							6	4							
09	15510	X	13930	-0-	-1580	-0-	877	1	13036	3	N	-0-			-0-
							17	4							
10	16027	X	13243	-0-	-2784	-0-	756	1	12441	3	N	-0-			-0-
							46	4							
11	15510	X	12366	-0-	-3144	-0-	204	1	12131	3	N	-0-			-0-
							31	4							
12	15345	X	13757	-0-	-1588	-0-	13754	3	3	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	6160	-0-		-7263		-0-	2	1	6158	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	6005	-0-		-4271		-0-	1	1	6004	3	N	-0-					-0-
03	12775	X	12775	-0-		-0-		-0-	1	1	12774	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	9668	-0-		-2152		-0-	1	1	9666	3	N	-0-					-0-
									1	4									
05	12214	X	4317	-0-		-7897		-0-	1	1	4316	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	372	-0-		-11988		-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	9504	-0-		-3268		-0-	1	1	9502	3	N	-0-					-0-
									1	4									
08	12772	X	12575	-0-		-197		-0-	2	1	12572	3	N	-0-					-0-
									1	4									
09	9660	X	2627	-0-		-7033		-0-	2625	3	2	4	N	-0-					-0-
10	9517	X	7583	-0-		-1934		-0-	7579	3	4	4	N	-0-					-0-
11	12180	X	5091	-0-		-7089		-0-	5085	3	6	4	N	-0-					-0-
12	12586	X	637	-0-		-11949		-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	10575	-0-		-4646		-0-	2	1	10572	3	N	-0-					-0-
									1	4									
02	11928	X	10101	-0-		-1827		-0-	2	1	10098	3	N	-0-					-0-
									1	4									
03	13206	X	11611	-0-		-1595		-0-	2	1	11608	3	N	-0-					-0-
									1	4									
04	11880	X	9048	-0-		-2832		-0-	2	1	9045	3	N	-0-					-0-
									1	4									
05	12276	X	9310	-0-		-2966		-0-	2	1	9307	3	N	-0-					-0-
									1	4									
06	11250	X	8754	-0-		-2496		-0-	2	1	8751	3	N	-0-					-0-
									1	4									
07	11625	X	7700	-0-		-3925		-0-	2	1	7697	3	N	-0-					-0-
									1	4									
08	11625	X	7385	-0-		-4240		-0-	2	1	7382	3	N	-0-					-0-
									1	4									
09	11174	X	11174	-0-		-0-		-0-	11170	3	4	4	N	-0-					-0-
10	9916	X	9916	-0-		-0-		-0-	9905	3	11	4	N	-0-					-0-
11	8760	X	8651	-0-		-109		-0-	8643	3	8	4	N	-0-					-0-
12	11532	X	8805	-0-		-2727		-0-	8805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16066	X	16066	-0-		-0-	-0-	707	1 4	15355	3	N	-0-					-0-
02	18493	X	18493	-0-		-0-	-0-	659	1 4	17830	3	N	-0-					-0-
03	31212	X	31212	-0-		-0-	-0-	975	1 4	30232	3	N	-0-					-0-
04	24753	X	24753	-0-		-0-	-0-	786	1 4	23962	3	N	-0-					-0-
05	23202	X	23202	-0-		-0-	-0-	642	1 4	22555	3	N	-0-					-0-
06	21928	X	21928	-0-		-0-	-0-	699	1 4	21225	3	N	-0-					-0-
07	22905	X	22905	-0-		-0-	-0-	819	1 4	22081	3	N	-0-					-0-
08	21124	X	21124	-0-		-0-	-0-	705	1 4	20415	3	N	-0-					-0-
09	18970	X	18970	-0-		-0-	-0-	641	1 4	18309	3	N	-0-					-0-
10	19522	X	19522	-0-		-0-	-0-	658	1 4	18812	3	N	-0-					-0-
11	11049	X	11049	-0-		-0-	-0-	169	1 4	10855	3	N	-0-					-0-
12	20683	X	20683	-0-		-0-	-0-	20683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11472	X	11472	-0-		-0-	-0-	505	1 4	10963	3	N	-0-					-0-
02	9277	X	9277	-0-		-0-	-0-	332	1 4	8941	3	N	-0-					-0-
03	9995	X	9995	-0-		-0-	-0-	314	1 4	9677	3	N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-		-0-	-0-	309	1 4	9391	3	N	-0-					-0-
05	13584	X	13584	-0-		-0-	-0-	377	1 4	13203	3	N	-0-					-0-
06	10752	X	10752	-0-		-0-	-0-	344	1 3	10405	3	N	-0-					-0-
07	11137	X	11137	-0-		-0-	-0-	399	1 4	10734	3	N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-		-0-	-0-	331	1 4	9547	3	N	-0-					-0-
09	10509	X	10509	-0-		-0-	-0-	355	1 4	10137	3	N	-0-					-0-
10	10736	X	10736	-0-		-0-	-0-	361	1 4	10332	3	N	-0-					-0-
11	8328	X	8328	-0-		-0-	-0-	127	1 4	8171	3	N	-0-					-0-
12	8771	X	8771	-0-		-0-	-0-	8771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

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

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

01	17360	X	17159	-0-	-201	-0-	1356	1 3 4	15800	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	14986	-0-	-638	-0-	1302	1 3 4	13681	3	N	-0-					-0-
03	17236	X	13290	-0-	-3946	-0-	565	1 8 4	12717	3	N	-0-					-0-
04	16680	X	12414	-0-	-4266	-0-	757	1 3 4	11654	3	N	-0-					-0-
05	17236	X	12888	-0-	-4348	-0-	144	1 3 4	12741	3	N	-0-					-0-
06	16620	X	12172	-0-	-4448	-0-	164	1 3 4	12005	3	N	-0-					-0-
07	16585	X	8383	-0-	-8202	-0-	11	1 3 4	8369	3	N	-0-					-0-
08	13299	X	9367	-0-	-3932	-0-	648	1 3 4	8716	3	N	-0-					-0-
09	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	1588	1 3 4	11551	3	N	-0-					-0-
10	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	1542	1 3 4	10876	3	N	-0-					-0-
11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1595	1 3 4	10049	3	N	-0-					-0-
12	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	1845	1 3 4	10667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 150,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23870	X	17392	-0-	-6478	-0-	1116	1	16263	3	N	-0-			-0-
							13	4							
02	21336	X	20835	-0-	-501	-0-	1393	1	19439	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	23622	X	21937	-0-	-1685	-0-	1485	1	20440	3	N	-0-			-0-
							12	4							
04	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	1440	1	18648	3	N	-0-			-0-
							12	4							
05	23064	X	19790	-0-	-3274	-0-	1299	1	18483	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	22320	X	17624	-0-	-4696	-0-	1377	1	16227	3	N	-0-			-0-
							20	4							
07	23064	X	18132	-0-	-4932	-0-	547	1	17578	3	N	-0-			-0-
							7	4							
08	21948	X	8891	-0-	-13057	-0-	1	1	8889	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	34	1	17667	3	N	-0-			-0-
							9	4							
10	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	447	1	18064	3	N	-0-			-0-
							19	4							
11	20475	X	20475	-0-	-0-	-0-	20444	3	31	4	N	-0-			-0-
12	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	18000	3	3	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 219,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35805	X	30521	-0-	-5284	-0-	1353	1	29154	3	N	-0-					-0-
							14	4									
02	28168	X	27145	-0-	-1023	-0-	1635	1	25505	3	N	-0-					-0-
							5	4									
03	29512	X	28666	-0-	-846	-0-	977	1	27681	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	29550	X	28121	-0-	-1429	-0-	1560	1	26556	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	30535	X	26867	-0-	-3668	-0-	638	1	26224	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	29550	X	25821	-0-	-3729	-0-	1532	1	24278	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	30039	X	26430	-0-	-3609	-0-	1690	1	24732	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	29047	X	26825	-0-	-2222	-0-	1880	1	24940	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	25678	X	25678	-0-	-0-	-0-	1621	1	24044	3	N	-0-					-0-
							13	4									
10	22946	X	22946	-0-	-0-	-0-	1355	1	21581	3	N	-0-					-0-
							10	4									
11	19025	X	19025	-0-	-0-	-0-	19017	3	8	4	N	-0-					-0-
12	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	10266	-0-	-3405	-0-	2	1	10263	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	11788	X	10456	-0-	-1332	-0-	2	1	10453	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	13051	X	7333	-0-	-5718	-0-	1	1	7331	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	12630	X	7718	-0-	-4912	-0-	1	1	7716	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	13051	X	8394	-0-	-4657	-0-	2	1	8391	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	11190	X	8240	-0-	-2950	-0-	2	1	8237	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	11563	X	8647	-0-	-2916	-0-	2	1	8644	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	8401	X	7749	-0-	-652	-0-	2	1	7746	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	8250	X	6389	-0-	-1861	-0-	6384	3	5	4	N	-0-					-0-
10	8649	X	7214	-0-	-1435	-0-	7202	3	12	4	N	-0-					-0-
11	8370	X	5250	-0-	-3120	-0-	5241	3	9	4	N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15035	X	10586	-0-		-4449	-0-	2	1	10583	3	N	-0-					-0-
								1	4									
02	11861	X	11861	-0-		-0-	-0-	2	1	11858	3	N	-0-					-0-
								1	4									
03	11966	X	6018	-0-		-5948	-0-	1	1	6016	3	N	-0-					-0-
								1	4									
04	11580	X	7786	-0-		-3794	-0-	2	1	7782	3	N	-0-					-0-
								2	4									
05	13144	X	8376	-0-		-4768	-0-	2	1	8372	3	N	-0-					-0-
								2	4									
06	12720	X	6966	-0-		-5754	-0-	2	1	6962	3	N	-0-					-0-
								2	4									
07	13144	X	9191	-0-		-3953	-0-	2	1	9187	3	N	-0-					-0-
								2	4									
08	8462	X	8462	-0-		-0-	-0-	2	1	8458	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	10749	X	10749	-0-		-0-	-0-	10745	3	4	4	N	-0-					-0-
10	11603	X	11603	-0-		-0-	-0-	11587	3	16	4	N	-0-					-0-
11	8880	X	5674	-0-		-3206	-0-	5665	3	9	4	N	-0-					-0-
12	11098	X	9177	-0-		-1921	-0-	9177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

01	32798	X	23776	-0-		-9022	-0-	23763	3	13	4	N	-0-					-0-
02	26348	X	23449	-0-		-2899	-0-	23444	3	5	4	N	-0-					-0-
03	29171	X	16910	-0-		-12261	-0-	16896	3	14	4	N	-0-					-0-
04	25350	X	23113	-0-		-2237	-0-	23098	3	15	4	N	-0-					-0-
05	26102	X	22151	-0-		-3951	-0-	22141	3	10	4	N	-0-					-0-
06	25110	X	18147	-0-		-6963	-0-	18132	3	15	4	N	-0-					-0-
07	25947	X	19708	-0-		-6239	-0-	19698	3	10	4	N	-0-					-0-
08	23870	X	18871	-0-		-4999	-0-	18866	3	5	4	N	-0-					-0-
09	23100	X	19364	-0-		-3736	-0-	19339	3	25	4	N	-0-					-0-
10	22165	X	20517	-0-		-1648	-0-	20442	3	75	4	N	-0-					-0-
11	19842	X	19842	-0-		-0-	-0-	19784	3	58	4	N	-0-					-0-
12	19995	X	19055	-0-		-940	-0-	19046	3	9	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 244,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

01	14973	X	1969	-0-		-13004	-0-	1968	3	1	4	N	-0-					-0-
02	10164	X	7084	-0-		-3080	-0-	7082	3	2	4	N	-0-					-0-
03	19147	X	19147	-0-		-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-					-0-
04	18705	X	18705	-0-		-0-	-0-	18698	3	7	4	N	-0-					-0-
05	16847	X	16847	-0-		-0-	-0-	16843	3	4	4	N	-0-					-0-
06	15115	X	15115	-0-		-0-	-0-	15109	3	6	4	N	-0-					-0-
07	14973	X	14916	-0-		-57	-0-	14912	3	4	4	N	-0-					-0-
08	15122	X	15122	-0-		-0-	-0-	15119	3	3	4	N	-0-					-0-
09	14490	X	14287	-0-		-203	-0-	14271	3	16	4	N	-0-					-0-
10	14973	X	13622	-0-		-1351	-0-	13582	3	40	4	N	-0-					-0-
11	16515	X	16515	-0-		-0-	-0-	16482	3	33	4	N	-0-					-0-
12	14973	X	12921	-0-		-2052	-0-	12917	3	4	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 166,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	16374	-0-	-2939	-0-	16366	3	8	4	N	-0-			-0-
02	18620	X	11257	-0-	-7363	-0-	11254	3	3	4	N	-0-			-0-
03	20615	X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-			-0-
04	19950	X	16483	-0-	-3467	-0-	16472	3	11	4	N	-0-			-0-
05	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	17017	3	8	4	N	-0-			-0-
06	15840	X	14512	-0-	-1328	-0-	14500	3	12	4	N	-0-			-0-
07	17019	X	14036	-0-	-2983	-0-	14029	3	7	4	N	-0-			-0-
08	17019	X	5178	-0-	-11841	-0-	5177	3	1	4	N	-0-			-0-
09	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-			-0-
10	17019	X	-0-	-0-	-17019	-0-					N	-0-			-0-
11	14520	X	-0-	-0-	-14520	-0-					N	-0-			-0-
12	14043	X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15934	X	9855	-0-	-6079	-0-	9849	3	6	4	N	-0-			-0-
02	16296	X	14052	-0-	-2244	-0-	14049	3	3	4	N	-0-			-0-
03	18042	X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-			-0-
04	17460	X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-			-0-
05	15841	X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-			-0-
06	15060	X	13538	-0-	-1522	-0-	72	1	13458	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	15562	X	13141	-0-	-2421	-0-	5	1	13131	3	N	-0-			-0-
							5	4							
08	14508	X	6851	-0-	-7657	-0-	6849	3	2	4	N	-0-			-0-
09	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	15103	3	16	4	N	-0-			-0-
10	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14101	3	46	4	N	-0-			-0-
11	14517	X	14517	-0-	-0-	-0-	14481	3	36	4	N	-0-			-0-
12	15624	X	13950	-0-	-1674	-0-	13945	3	5	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40114	X	28569	-0-	-11545	-0-	28567	3	2	4	N	-0-			-0-
02	31836	X	25584	-0-	-6252	-0-	25582	3	2	4	N	-0-			-0-
03	35247	X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-			-0-
04	29130	X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-			-0-
05	29574	X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-			-0-
06	27660	X	25903	-0-	-1757	-0-	25901	3	2	4	N	-0-			-0-
07	28334	X	26162	-0-	-2172	-0-	26160	3	2	4	N	-0-			-0-
08	27714	X	26215	-0-	-1499	-0-	26213	3	2	4	N	-0-			-0-
09	25980	X	25070	-0-	-910	-0-	25060	3	10	4	N	-0-			-0-
10	26846	X	20759	-0-	-6087	-0-	20738	3	21	4	N	-0-			-0-
11	25890	X	15384	-0-	-10506	-0-	15374	3	10	4	N	-0-			-0-
12	29342	X	29342	-0-	-0-	-0-	29342	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	287	1	6078	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	197	1	5320	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	223	1	5999	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	209	1	6042	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	2130	X	215	-0-	-1915	-0-	200	1	15	4	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6217	-0-	-14	-0-	205	1	5954	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
11	6060	X	5131	-0-	-929	-0-	77	1	5015	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
12	6262	X	6102	-0-	-160	-0-	6102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	20774	3	2	4	N	-0-					-0-
02	15120	X	12935	-0-	-2185	-0-	12933	3	2	4	N	-0-					-0-
03	16740	X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-					-0-
04	20100	X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-					-0-
05	20770	X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20100	X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-					-0-
07	18600	X	13856	-0-	-4744	-0-	13854	3	2	4	N	-0-					-0-
08	18600	X	17072	-0-	-1528	-0-	17071	3	1	4	N	-0-					-0-
09	18000	X	15221	-0-	-2779	-0-	15214	3	7	4	N	-0-					-0-
10	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15005	3	18	4	N	-0-					-0-
11	16530	X	11649	-0-	-4881	-0-	11633	3	16	4	N	-0-					-0-
12	17081	X	13932	-0-	-3149	-0-	13932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	18329	-0-	-3340	-0-	18327	3	2	4	N	-0-					-0-
02	14924	X	14733	-0-	-191	-0-	14731	3	2	4	N	-0-					-0-
03	16523	X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-					-0-
04	17730	X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-					-0-
05	18321	X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-					-0-
06	17730	X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-					-0-
07	17670	X	15525	-0-	-2145	-0-	15523	3	2	4	N	-0-					-0-
08	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18681	3	1	4	N	-0-					-0-
09	17100	X	15541	-0-	-1559	-0-	15535	3	6	4	N	-0-					-0-
10	15531	X	15005	-0-	-526	-0-	14991	3	14	4	N	-0-					-0-
11	18090	X	15448	-0-	-2642	-0-	15433	3	15	4	N	-0-					-0-
12	18693	X	6070	-0-	-12623	-0-	6070	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	11284	X	4880	-0-	-6404	-0-		4879	3	1	4	N	-0-					-0-
02	6748	X	5141	-0-	-1607	-0-		5140	3	1	4	N	-0-					-0-
03	6665	X	6174	-0-	-491	-0-		6173	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6330	X	4898	-0-	-1432	-0-		4897	3	1	4	N	-0-					-0-
05	6541	X	5990	-0-	-551	-0-		5988	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-		5997	3	2	4	N	-0-					-0-
07	6169	X	6061	-0-	-108	-0-		6060	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-		4839	3	1	4	N	-0-					-0-
09	6000	X	3946	-0-	-2054	-0-		3941	3	5	4	N	-0-					-0-
10	6200	X	4114	-0-	-2086	-0-		4100	3	14	4	N	-0-					-0-
11	6000	X	4265	-0-	-1735	-0-		4252	3	13	4	N	-0-					-0-
12	6076	X	4485	-0-	-1591	-0-		4485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-		672	1	14594	3	N	-0-					-0-
								3	4									
02	16940	X	14578	-0-	-2362	-0-		520	1	14055	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	18755	X	12713	-0-	-6042	-0-		398	1	12312	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	18150	X	15343	-0-	-2807	-0-		488	1	14852	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	16151	X	14685	-0-	-1466	-0-		408	1	14274	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	15630	X	13966	-0-	-1664	-0-		446	1	13517	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	16151	X	12254	-0-	-3897	-0-		439	1	11812	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	15841	X	13963	-0-	-1878	-0-		467	1	13493	3	N	-0-					-0-
								3	4									
09	15330	X	13667	-0-	-1663	-0-		462	1	13193	3	N	-0-					-0-
								12	4									
10	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-		543	1	15530	3	N	-0-					-0-
								23	4									
11	13980	X	11048	-0-	-2932	-0-		169	1	10865	3	N	-0-					-0-
								14	4									
12	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-		15481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 6H RRCID -> 284296 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13140 - 19208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	16272	-0-		-4901		-0-	715	1	15554	3	N	-0-					-0-
									3	4									
02	22148	X	16505	-0-		-5643		-0-	589	1	15912	3	N	-0-					-0-
									4	4									
03	24521	X	20407	-0-		-4114		-0-	638	1	19765	3	N	-0-					-0-
									4	4									
04	23730	X	17940	-0-		-5790		-0-	570	1	17366	3	N	-0-					-0-
									4	4									
05	19561	X	15975	-0-		-3586		-0-	443	1	15528	3	N	-0-					-0-
									4	4									
06	19740	X	14776	-0-		-4964		-0-	472	1	14301	3	N	-0-					-0-
									3	4									
07	20398	X	15296	-0-		-5102		-0-	548	1	14745	3	N	-0-					-0-
									3	4									
08	20398	X	18694	-0-		-1704		-0-	624	1	18067	3	N	-0-					-0-
									3	4									
09	17940	X	17525	-0-		-415		-0-	593	1	16917	3	N	-0-					-0-
									15	4									
10	15965	X	15480	-0-		-485		-0-	522	1	14922	3	N	-0-					-0-
									36	4									
11	18090	X	14421	-0-		-3669		-0-	221	1	14172	3	N	-0-					-0-
									28	4									
12	18693	X	7016	-0-		-11677		-0-	7016	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	13642	-0-		-8864		-0-	13640	3	2	4	N	-0-					-0-
02	16548	X	14025	-0-		-2523		-0-	14023	3	2	4	N	-0-					-0-
03	18321	X	14592	-0-		-3729		-0-	14590	3	2	4	N	-0-					-0-
04	16470	X	15756	-0-		-714		-0-	15754	3	2	4	N	-0-					-0-
05	15810	X	14599	-0-		-1211		-0-	14597	3	2	4	N	-0-					-0-
06	15030	X	13629	-0-		-1401		-0-	13627	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16275	X	12922	-0-		-3353		-0-	12920	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16275	X	12783	-0-		-3492		-0-	12781	3	2	4	N	-0-					-0-
09	15750	X	13479	-0-		-2271		-0-	13471	3	8	4	N	-0-					-0-
10	14601	X	7324	-0-		-7277		-0-	7307	3	17	4	N	-0-					-0-
11	13620	X	12399	-0-		-1221		-0-	12368	3	31	4	N	-0-					-0-
12	13919	X	12100	-0-		-1819		-0-	12100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	227	1	4788	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5600	X	4451	-0-	-1149	-0-	159	1	4289	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	148	1	4327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	120	1	4199	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	126	1	3821	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	140	1	3761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	2250	X	133	-0-	-2117	-0-	121	1	12	4	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3741	-0-	-568	-0-	123	1	3577	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
11	3960	X	2803	-0-	-1157	-0-	42	1	2735	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
12	4030	X	3363	-0-	-667	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	19332	-0-	-7049	-0-	19330	3	2	4	N	-0-					-0-
02	21980	X	17260	-0-	-4720	-0-	17258	3	2	4	N	-0-					-0-
03	24335	X	18706	-0-	-5629	-0-	18704	3	2	4	N	-0-					-0-
04	20130	X	2042	-0-	-18088	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	23443	3	2	4	N	-0-					-0-
06	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19943	3	2	4	N	-0-					-0-
07	19096	X	18489	-0-	-607	-0-	18487	3	2	4	N	-0-					-0-
08	23436	X	17952	-0-	-5484	-0-	17950	3	2	4	N	-0-					-0-
09	22680	X	16050	-0-	-6630	-0-	16041	3	9	4	N	-0-					-0-
10	23436	X	17100	-0-	-6336	-0-	17075	3	25	4	N	-0-					-0-
11	19950	X	12159	-0-	-7791	-0-	12140	3	19	4	N	-0-					-0-
12	18476	X	13557	-0-	-4919	-0-	13557	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20767	X	20767	-0-	-0-	-0-	20765	3	2	4	N	-0-					-0-
02	22680	X	11099	-0-	-11581	-0-	11098	3	1	4	N	-0-					-0-
03	25110	X	20791	-0-	-4319	-0-	20790	3	1	4	N	-0-					-0-
04	24300	X	17063	-0-	-7237	-0-	17061	3	2	4	N	-0-					-0-
05	24924	X	17324	-0-	-7600	-0-	17322	3	2	4	N	-0-					-0-
06	20130	X	15672	-0-	-4458	-0-	15670	3	2	4	N	-0-					-0-
07	20801	X	15719	-0-	-5082	-0-	15717	3	2	4	N	-0-					-0-
08	20801	X	15688	-0-	-5113	-0-	15686	3	2	4	N	-0-					-0-
09	17070	X	14835	-0-	-2235	-0-	14827	3	8	4	N	-0-					-0-
10	17329	X	11760	-0-	-5569	-0-	11744	3	16	4	N	-0-					-0-
11	15660	X	9614	-0-	-6046	-0-	9604	3	10	4	N	-0-					-0-
12	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16288	X	16288	-0-		-0-	-0-	999	1	15251	3	N	-0-					-0-
								38	4									
02	15042	X	15042	-0-		-0-	-0-	1057	1	13979	3	N	-0-					-0-
								6	4									
03	16094	X	16094	-0-		-0-	-0-	1236	1	14852	3	N	-0-					-0-
								6	4									
04	14448	X	14448	-0-		-0-	-0-	1110	1	13332	3	N	-0-					-0-
								6	4									
05	14967	X	14967	-0-		-0-	-0-	1129	1	13834	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	14074	X	14074	-0-		-0-	-0-	1037	1	13034	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	14893	X	14893	-0-		-0-	-0-	1033	1	13856	3	N	-0-					-0-
								4	4									
08	10965	X	10965	-0-		-0-	-0-	762	1	10202	3	N	-0-					-0-
								1	4									
09	14079	X	14079	-0-		-0-	-0-	774	1	13289	3	N	-0-					-0-
								16	4									
10	13345	X	13345	-0-		-0-	-0-	1587	1	11732	3	N	-0-					-0-
								26	4									
11	13639	X	13639	-0-		-0-	-0-	1418	1	12204	3	N	-0-					-0-
								17	4									
12	13166	X	13166	-0-		-0-	-0-	1337	1	11828	3	N	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 171,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	16720	-0-		-11676	-0-	1289	1	15427	3	N	-0-					-0-
								4	4									
02	24780	X	13269	-0-		-11511	-0-	1929	1	11337	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	27435	X	10815	-0-		-16620	-0-	2239	1	8561	3	N	-0-					-0-
								15	4									
04	26550	X	5459	-0-		-21091	-0-	1591	1	3860	3	N	-0-					-0-
								8	4									
05	22692	X	2008	-0-		-20684	-0-	324	1	1684	3	N	-0-					-0-
06	16170	X	-0-	-0-		-16170	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-		-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	10819	X	2	-0-		-10817	-0-	2	4			N	-0-					-0-
09	28978	X	28978	-0-		-0-	-0-	28972	3	6	4	N	-0-					-0-
10	74420	X	74420	-0-		-0-	-0-	74392	3	28	4	N	-0-					-0-
11	33838	X	33838	-0-		-0-	-0-	33801	3	37	4	N	-0-					-0-
12	25057	X	25057	-0-		-0-	-0-	25054	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	19334	-0-	-10767	-0-	283	1	19042	3	N	-0-					-0-
							9	4									
02	24696	X	19398	-0-	-5298	-0-	299	1	19098	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	27342	X	24642	-0-	-2700	-0-	380	1	24242	3	N	-0-					-0-
							20	4									
04	25740	X	24914	-0-	-826	-0-	398	1	24499	3	N	-0-					-0-
							17	4									
05	24583	X	21636	-0-	-2947	-0-	309	1	21325	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	23850	X	22333	-0-	-1517	-0-	372	1	21946	3	N	-0-					-0-
							15	4									
07	25730	X	23851	-0-	-1879	-0-	383	1	23465	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	25730	X	11635	-0-	-14095	-0-	216	1	11419	3	N	-0-					-0-
09	25887	X	25887	-0-	-0-	-0-	489	1	25393	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	23839	X	22946	-0-	-893	-0-	465	1	22460	3	N	-0-					-0-
							21	4									
11	25847	X	25847	-0-	-0-	-0-	1312	1	24509	3	N	-0-					-0-
							26	4									
12	26753	X	23303	-0-	-3450	-0-	1283	1	22019	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 265,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 101H RRCID -> 288976 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11337 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	23621	-0-	-4031	-0-	346	1	23264	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	352	1	22528	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	36177	X	25621	-0-	-10556	-0-	395	1	25205	3	N	-0-					-0-
							21	4									
04	35010	X	24235	-0-	-10775	-0-	387	1	23832	3	N	-0-					-0-
							16	4									
05	36177	X	21233	-0-	-14944	-0-	304	1	20927	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	24780	X	23357	-0-	-1423	-0-	389	1	22952	3	N	-0-					-0-
							16	4									
07	25606	X	22931	-0-	-2675	-0-	368	1	22560	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	25606	X	22727	-0-	-2879	-0-	421	1	22305	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	24240	X	14200	-0-	-10040	-0-	268	1	13929	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	28418	X	28418	-0-	-0-	-0-	576	1	27819	3	N	-0-					-0-
							23	4									
11	23370	X	22960	-0-	-410	-0-	1165	1	21770	3	N	-0-					-0-
							25	4									
12	25570	X	25570	-0-	-0-	-0-	1408	1	24161	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 277,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 103H RRCID -> 288977 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11545 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33573	X	27006	-0-	-6567	-0-	395	1	26599	3	N	-0-					-0-
							12	4									
02	27020	X	21984	-0-	-5036	-0-	338	1	21645	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	29915	X	25838	-0-	-4077	-0-	399	1	25417	3	N	-0-					-0-
							22	4									
04	27390	X	25433	-0-	-1957	-0-	406	1	25010	3	N	-0-					-0-
							17	4									
05	27001	X	23116	-0-	-3885	-0-	331	1	22783	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	26130	X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-					-0-
							18	4									
07	26288	X	24835	-0-	-1453	-0-	398	1	24434	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	26288	X	24491	-0-	-1797	-0-	454	1	24036	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	25860	X	22930	-0-	-2930	-0-	434	1	22492	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	26722	X	23351	-0-	-3371	-0-	473	1	22847	3	N	-0-					-0-
							31	4									
11	25860	X	23399	-0-	-2461	-0-	1187	1	22177	3	N	-0-					-0-
							35	4									
12	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	1485	1	25483	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 295,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 503H RRCID -> 288979 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10639 - 18832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	37644	-0-	-11088	-0-	2064	1	35562	3	N	-0-					-0-
							18	4									
02	41384	X	34164	-0-	-7220	-0-	1846	1	32316	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	45818	X	36966	-0-	-8852	-0-	2050	1	34909	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	44340	X	35224	-0-	-9116	-0-	2035	1	33179	3	N	-0-					-0-
							10	4									
05	40114	X	4630	-0-	-35484	-0-	1388	1	3229	3	N	-0-					-0-
							13	4									
06	39160	X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	37820	X	37320	-0-	-500	-0-	2083	1	35228	3	N	-0-					-0-
							9	4									
08	37463	X	37463	-0-	-0-	-0-	2036	1	35425	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	39150	X	33909	-0-	-5241	-0-	1666	1	32239	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	40455	X	32189	-0-	-8266	-0-	1481	1	30698	3	N	-0-					-0-
							10	4									
11	39150	X	32664	-0-	-6486	-0-	1	1	32651	3	N	-0-					-0-
							12	4									
12	37448	X	32904	-0-	-4544	-0-	32903	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 394,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 500H RRCID -> 289107 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10696 - 19079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48267	X	37347	-0-	-10920	-0-	2048	1	35281	3	N	-0-			-0-
							18	4							
02	41720	X	35262	-0-	-6458	-0-	1905	1	33355	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	46190	X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	44700	X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	39742	X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-			-0-
							14	4							
06	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	39029	X	38017	-0-	-1012	-0-	2122	1	35885	3	N	-0-			-0-
							10	4							
08	38378	X	37831	-0-	-547	-0-	2056	1	35772	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	40530	X	34521	-0-	-6009	-0-	1695	1	32818	3	N	-0-			-0-
							8	4							
10	41881	X	34036	-0-	-7845	-0-	1565	1	32447	3	N	-0-			-0-
							24	4							
11	40530	X	33818	-0-	-6712	-0-	1	1	33790	3	N	-0-			-0-
							27	4							
12	38006	X	34439	-0-	-3567	-0-	34438	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 405,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46655	X	36409	-0-	-10246	-0-	1997	1	34395	3	N	-0-			-0-
							17	4							
02	40124	X	33014	-0-	-7110	-0-	1784	1	31228	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	44423	X	35866	-0-	-8557	-0-	1989	1	33871	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	42990	X	34392	-0-	-8598	-0-	1987	1	32395	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	38378	X	4548	-0-	-33830	-0-	1364	1	3171	3	N	-0-			-0-
							13	4							
06	38876	X	38876	-0-	-0-	-0-	2170	1	36699	3	N	-0-			-0-
							7	4							
07	36549	X	36131	-0-	-418	-0-	2017	1	34106	3	N	-0-			-0-
							8	4							
08	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	1955	1	34022	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	38880	X	32733	-0-	-6147	-0-	1608	1	31122	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	40176	X	31387	-0-	-8789	-0-	1444	1	29933	3	N	-0-			-0-
							10	4							
11	38880	X	31527	-0-	-7353	-0-	1	1	31515	3	N	-0-			-0-
							11	4							
12	36146	X	31717	-0-	-4429	-0-	31716	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 382,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 102H RRCID -> 289876 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12302 - 20231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35867	X	32419	-0-	-3448	-0-	1073	1	31323	3	N	-0-					-0-
							23	4									
02	34188	X	28838	-0-	-5350	-0-	1025	1	27809	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	37851	X	31145	-0-	-6706	-0-	1234	1	29902	3	N	-0-					-0-
							9	4									
04	36630	X	29128	-0-	-7502	-0-	1231	1	27887	3	N	-0-					-0-
							10	4									
05	33821	X	30205	-0-	-3616	-0-	1251	1	28950	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	31380	X	28447	-0-	-2933	-0-	1169	1	27274	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	31930	X	29032	-0-	-2898	-0-	1127	1	27899	3	N	-0-					-0-
							6	4									
08	31155	X	28428	-0-	-2727	-0-	1160	1	27266	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	29220	X	27083	-0-	-2137	-0-	1076	1	25995	3	N	-0-					-0-
							12	4									
10	30194	X	27797	-0-	-2397	-0-	1092	1	26673	3	N	-0-					-0-
							32	4									
11	28440	X	22802	-0-	-5638	-0-	384	1	22397	3	N	-0-					-0-
							21	4									
12	31734	X	31734	-0-	-0-	-0-	31733	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 104H RRCID -> 289886 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11367 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	34555	-0-	-6551	-0-	494	1	34060	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	33292	X	29474	-0-	-3818	-0-	433	1	29040	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	36518	X	32459	-0-	-4059	-0-	484	1	31974	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	35040	X	14521	-0-	-20519	-0-	226	1	14295	3	N	-0-					-0-
05	34565	X	29145	-0-	-5420	-0-	417	1	28727	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	33450	X	14195	-0-	-19255	-0-	236	1	13959	3	N	-0-					-0-
07	36442	X	36442	-0-	-0-	-0-	585	1	35857	3	N	-0-					-0-
08	32457	X	15547	-0-	-16910	-0-	288	1	15259	3	N	-0-					-0-
09	28200	X	19707	-0-	-8493	-0-	373	1	19334	3	N	-0-					-0-
10	36456	X	31190	-0-	-5266	-0-	632	1	30543	3	N	-0-					-0-
							15	4									
11	35280	X	29156	-0-	-6124	-0-	1480	1	27657	3	N	-0-					-0-
							19	4									
12	36456	X	30743	-0-	-5713	-0-	1693	1	29050	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33821	X	27715	-0-	-6106	-0-	1325	1	26372	3	N	-0-					-0-
							18	4									
02	33040	X	27270	-0-	-5770	-0-	1357	1	25911	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	36580	X	29020	-0-	-7560	-0-	1434	1	27580	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	35400	X	26629	-0-	-8771	-0-	1164	1	25459	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	31744	X	27258	-0-	-4486	-0-	1229	1	26026	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	29220	X	26875	-0-	-2345	-0-	1415	1	25457	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	30194	X	27970	-0-	-2224	-0-	1509	1	26458	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	29016	X	25950	-0-	-3066	-0-	1307	1	24641	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	26880	X	26406	-0-	-474	-0-	1223	1	25169	3	N	-0-					-0-
							14	4									
10	27962	X	26202	-0-	-1760	-0-	1235	1	24946	3	N	-0-					-0-
							21	4									
11	27060	X	21600	-0-	-5460	-0-	943	1	20644	3	N	-0-					-0-
							13	4									
12	27962	X	27639	-0-	-323	-0-	1396	1	26238	3	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 320,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	25828	-0-	-6288	-0-	1235	1	24576	3	N	-0-					-0-
							17	4									
02	30632	X	25004	-0-	-5628	-0-	1245	1	23757	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	33914	X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	1	24768	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	32820	X	23185	-0-	-9635	-0-	1013	1	22167	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	28551	X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	1	23436	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	26790	X	24862	-0-	-1928	-0-	1309	1	23550	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	27683	X	25288	-0-	-2395	-0-	1364	1	23922	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	26071	X	23969	-0-	-2102	-0-	1208	1	22759	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	24870	X	23128	-0-	-1742	-0-	1072	1	22043	3	N	-0-					-0-
							13	4									
10	25699	X	23095	-0-	-2604	-0-	1089	1	21986	3	N	-0-					-0-
							20	4									
11	24870	X	19733	-0-	-5137	-0-	861	1	18859	3	N	-0-					-0-
							13	4									
12	25296	X	23362	-0-	-1934	-0-	1180	1	22178	3	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 288,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

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

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-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-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

01	80414	X	57508	-0-	-22906	-0-	2033 8	1 4	55467	3	N	-0-					-0-
02	71652	X	61021	-0-	-10631	-0-	2528 2	1 4	58491	3	N	-0-					-0-
03	76880	X	56674	-0-	-20206	-0-	1991 2	1 4	54681	3	N	-0-					-0-
04	71970	X	64233	-0-	-7737	-0-	2176 2	1 4	62055	3	N	-0-					-0-
05	68293	X	65107	-0-	-3186	-0-	3161 2	1 4	61944	3	N	-0-					-0-
06	65370	X	61445	-0-	-3925	-0-	3149 2	1 4	58294	3	N	-0-					-0-
07	67549	X	61491	-0-	-6058	-0-	3084 13	1 4	58394	3	N	-0-					-0-
08	66371	X	58691	-0-	-7680	-0-	3015 2	1 4	55674	3	N	-0-					-0-
09	64230	X	56459	-0-	-7771	-0-	2859 2	1 4	53598	3	N	-0-					-0-
10	65100	X	57014	-0-	-8086	-0-	2928 13	1 4	54073	3	N	-0-					-0-
11	61440	X	53834	-0-	-7606	-0-	2756 1	1 4	51077	3	N	-0-					-0-
12	61504	X	54357	-0-	-7147	-0-	3116 1	1 4	51240	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 707,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

01	15903	X	14782	-0-	-1121	-0-	14782	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	13264	-0-	-1100	-0-	13264	3			N	-0-					-0-
03	15314	X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
04	14580	X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3			N	-0-					-0-
09	13530	X	12506	-0-	-1024	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
10	13609	X	12506	-0-	-1103	-0-	12506	3			N	-0-					-0-
11	12930	X	12109	-0-	-821	-0-	12109	3			N	-0-					-0-
12	12927	X	12053	-0-	-874	-0-	12053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

01	103416	X	88707	-0-	-14709	-0-	22	1	88685	3	N	-0-					-0-
02	93408	X	78169	-0-	-15239	-0-	78169	3			N	-0-					-0-
03	97371	X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3			N	-0-					-0-
04	91860	X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-					-0-
05	94922	X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-					-0-
06	85860	X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-					-0-
07	86552	X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-					-0-
08	85312	X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-					-0-
09	81090	X	8242	-0-	-72848	-0-	15	1	8227	3	N	-0-					-0-
10	80848	X	21986	-0-	-58862	-0-	38	1	21948	3	N	-0-					-0-
11	76560	X	20765	-0-	-55795	-0-	7	1	20758	3	N	-0-					-0-
12	77841	X	22680	-0-	-55161	-0-	46	1	22634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 677,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72912	X	65568	-0-	-7344	-0-	16	1	65552	3	N	-0-			-0-
02	65856	X	57388	-0-	-8468	-0-	57388	3			N	-0-			-0-
03	72726	X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-			-0-
04	67350	X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-			-0-
05	67487	X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-			-0-
06	63450	X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-			-0-
07	63550	X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-			-0-
08	62682	X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-			-0-
09	59400	X	36873	-0-	-22527	-0-	69	1	36804	3	N	-0-			-0-
10	59365	X	51297	-0-	-8068	-0-	88	1	51209	3	N	-0-			-0-
11	55980	X	49556	-0-	-6424	-0-	16	1	49540	3	N	-0-			-0-
12	56110	X	49451	-0-	-6659	-0-	100	1	49351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64139	X	52113	-0-	-12026	-0-	52113	3			N	-0-			-0-
02	57932	X	45820	-0-	-12112	-0-	45820	3			N	-0-			-0-
03	63023	X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-			-0-
04	55830	X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-			-0-
05	54560	X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3			N	-0-			-0-
06	50430	X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-			-0-
07	50716	X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-			-0-
08	48515	X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	45900	X	38667	-0-	-7233	-0-	15	1	38652	3	N	-0-			-0-
10	45322	X	40067	-0-	-5255	-0-	562	1	39505	3	N	-0-			-0-
11	42180	X	40445	-0-	-1735	-0-	1043	1	39402	3	N	-0-			-0-
12	42881	X	42881	-0-	-0-	-0-	1160	1	41721	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82336	X	68599	-0-	-13737	-0-	68599	3			N	-0-			-0-
02	74368	X	59696	-0-	-14672	-0-	59696	3			N	-0-			-0-
03	79701	X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-			-0-
04	72540	X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-			-0-
05	72261	X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3			N	-0-			-0-
06	66390	X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-			-0-
07	66092	X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-			-0-
08	63581	X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-			-0-
							4	4							
09	60030	X	52164	-0-	-7866	-0-	20	1	52144	3	N	-0-			-0-
10	59272	X	53848	-0-	-5424	-0-	755	1	53093	3	N	-0-			-0-
11	55320	X	53153	-0-	-2167	-0-	1371	1	51782	3	N	-0-			-0-
12	56182	X	56182	-0-	-0-	-0-	1520	1	54662	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 691,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72385	X	61147	-0-	-11238	-0-	61147	3			N	-0-			-0-
02	65380	X	53384	-0-	-11996	-0-	53384	3			N	-0-			-0-
03	70959	X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-			-0-
04	63750	X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-			-0-
05	62868	X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3			N	-0-			-0-
06	59160	X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-			-0-
07	59117	X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-			-0-
08	56916	X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	53400	X	45072	-0-	-8328	-0-	17	1	45055	3	N	-0-			-0-
10	52638	X	45726	-0-	-6912	-0-	641	1	45085	3	N	-0-			-0-
11	48240	X	45455	-0-	-2785	-0-	1173	1	44282	3	N	-0-			-0-
12	48949	X	47923	-0-	-1026	-0-	1296	1	46627	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 606,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA B WELL #: 1H RRCID -> 294026 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10996 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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	62594	-0-	-10783	-0-	2483	1 2 4	60109	3	N	-0-					-0-
02	68880	X	54618	-0-	-14262	-0-	2292	1 2 4	52324	3	N	-0-					-0-
03	76260	X	55806	-0-	-20454	-0-	2288	1 12 4	53506	3	N	-0-					-0-
04	73800	X	55669	-0-	-18131	-0-	2340	1 6 4	53323	3	N	-0-					-0-
05	63364	X	53976	-0-	-9388	-0-	2939	1 6 4	51031	3	N	-0-					-0-
06	60570	X	51848	-0-	-8722	-0-	2263	1 3 4	49582	3	N	-0-					-0-
07	60481	X	51169	-0-	-9312	-0-	3577	1 10 4	47582	3	N	-0-					-0-
08	57536	X	49474	-0-	-8062	-0-	2157	1 3 4	47314	3	N	-0-					-0-
09	55680	X	46634	-0-	-9046	-0-	2198	1 2 4	44434	3	N	-0-					-0-
10	53971	X	46540	-0-	-7431	-0-	2292	1 6 4	44242	3	N	-0-					-0-
11	51840	X	38169	-0-	-13671	-0-	1586	1 14 4	36569	3	N	-0-					-0-
12	51181	X	45797	-0-	-5384	-0-	2203	1 2 4	43592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 612,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98983	X	54392	-0-	-44591	-0-	2158	1 2 4	52232	3	N	-0-					-0-
02	88340	X	47305	-0-	-41035	-0-	1985	1 2 4	45318	3	N	-0-					-0-
03	69564	X	49524	-0-	-20040	-0-	2030	1 11 4	47483	3	N	-0-					-0-
04	67320	X	48268	-0-	-19052	-0-	2029	1 5 4	46234	3	N	-0-					-0-
05	61070	X	46597	-0-	-14473	-0-	2538	1 5 4	44054	3	N	-0-					-0-
06	52650	X	40132	-0-	-12518	-0-	1751	1 2 4	38379	3	N	-0-					-0-
07	52359	X	3902	-0-	-48457	-0-	273	1 1 4	3628	3	N	-0-					-0-
08	49879	X	109	-0-	-49770	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	48270	X	-0-	-0-	-48270	-0-					N	-0-					-0-
10	46593	X	-0-	-0-	-46593	-0-					N	-0-					-0-
11	40140	X	-0-	-0-	-40140	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 290,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	228129	X	86780	-0-		-141349	-0-	2754	1	83995	3	N	-0-					-0-
								31	4									
02	206052	X	71243	-0-		-134809	-0-	2309	1	68927	3	N	-0-					-0-
								7	4									
03	106857	X	74990	-0-		-31867	-0-	2501	1	72474	3	N	-0-					-0-
								15	4									
04	103410	X	66691	-0-		-36719	-0-	2530	1	64136	3	N	-0-					-0-
								25	4									
05	89125	X	54127	-0-		-34998	-0-	54122	3	5	4	N	-0-					-0-
06	83970	X	61630	-0-		-22340	-0-	1700	1	59925	3	N	-0-					-0-
								5	4									
07	78864	X	6348	-0-		-72516	-0-	253	1	6094	3	N	-0-					-0-
								1	4									
08	74989	X	15333	-0-		-59656	-0-	543	1	14788	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	66690	X	18885	-0-		-47805	-0-	1156	1	17707	3	N	-0-					-0-
								22	4									
10	63674	X	12561	-0-		-51113	-0-	12559	3	2	4	N	-0-					-0-
11	61620	X	28206	-0-		-33414	-0-	28203	3	3	4	N	-0-					-0-
12	39268	X	39268	-0-		-0-	-0-	2544	1	36723	3	N	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 536,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	487	X	487	-0-		-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-		-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	46159	X	-0-	-0-		-46159	-0-					N	-0-					-0-
04	62876	X	62876	-0-		-0-	-0-	62852	3	24	4	N	-0-					-0-
05	63064	X	63064	-0-		-0-	-0-	63058	3	6	4	N	-0-					-0-
06	55401	X	55401	-0-		-0-	-0-	55397	3	4	4	N	-0-					-0-
07	64976	X	51154	-0-		-13822	-0-	51144	3	10	4	N	-0-					-0-
08	64976	X	58119	-0-		-6857	-0-	58113	3	6	4	N	-0-					-0-
09	62880	X	35480	-0-		-27400	-0-	35439	3	41	4	N	-0-					-0-
10	63054	X	-0-	-0-		-63054	-0-					N	-0-					-0-
11	56250	X	-0-	-0-		-56250	-0-					N	-0-					-0-
12	58125	X	857	-0-		-57268	-0-	56	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

01	79205	X	75471	-0-	-3734	-0-	6	1	75462	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	67340	X	56732	-0-	-10608	-0-	56729	3	3	4	N	-0-					-0-
03	97526	X	68831	-0-	-28695	-0-	68828	3	3	4	N	-0-					-0-
04	94380	X	63033	-0-	-31347	-0-	63030	3	3	4	N	-0-					-0-
05	97526	X	60316	-0-	-37210	-0-	60313	3	3	4	N	-0-					-0-
06	73050	X	58200	-0-	-14850	-0-	29	1	58168	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	68820	X	58514	-0-	-10306	-0-	58511	3	3	4	N	-0-					-0-
08	68820	X	58747	-0-	-10073	-0-	58744	3	3	4	N	-0-					-0-
09	63030	X	55362	-0-	-7668	-0-	55362	3			N	-0-					-0-
10	60326	X	58958	-0-	-1368	-0-	58958	3			N	-0-					-0-
11	58200	X	57366	-0-	-834	-0-	57366	3			N	-0-					-0-
12	58745	X	55160	-0-	-3585	-0-	55160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 726,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

01	77190	X	58379	-0-	-18811	-0-	58377	3	2	4	N	-0-					-0-
02	69720	X	51040	-0-	-18680	-0-	30	1	51009	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	69285	X	53792	-0-	-15493	-0-	57	1	53733	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	64140	X	50638	-0-	-13502	-0-	57	1	50580	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	63116	X	49693	-0-	-13423	-0-	70	1	49621	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	56490	X	46311	-0-	-10179	-0-	76	1	46233	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	56513	X	48180	-0-	-8333	-0-	66	1	48112	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	53785	X	48685	-0-	-5100	-0-	76	1	48607	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	50640	X	45927	-0-	-4713	-0-	45927	3			N	-0-					-0-
10	49693	X	44367	-0-	-5326	-0-	44367	3			N	-0-					-0-
11	47100	X	41890	-0-	-5210	-0-	41889	3	1	4	N	-0-					-0-
12	48670	X	41334	-0-	-7336	-0-	495	1	40837	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 580,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75392	X	59186	-0-	-16206	-0-	59184	3	2	4	N	-0-			-0-
02	68096	X	54494	-0-	-13602	-0-	32	1	54461	3	N	-0-			-0-
							1	4							
03	67456	X	54926	-0-	-12530	-0-	59	1	54865	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	61500	X	55934	-0-	-5566	-0-	63	1	55869	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	60388	X	52001	-0-	-8387	-0-	74	1	51925	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	58380	X	45324	-0-	-13056	-0-	74	1	45249	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	60326	X	46817	-0-	-13509	-0-	65	1	46750	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	57784	X	46852	-0-	-10932	-0-	73	1	46777	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	55920	X	40242	-0-	-15678	-0-	40242	3			N	-0-			-0-
10	51987	X	45795	-0-	-6192	-0-	45794	3	1	4	N	-0-			-0-
11	45330	X	43579	-0-	-1751	-0-	1	1	43576	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	46841	X	42838	-0-	-4003	-0-	514	1	42322	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 587,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	330088	X	187596	-0-	-142492	-0-	1475	1	186117	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	280000	X	109237	-0-	-170763	-0-	924	1	108310	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	271963	X	141484	-0-	-130479	-0-	1612	1	139868	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	200790	X	123854	-0-	-76936	-0-	1380	1	122470	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	207483	X	117927	-0-	-89556	-0-	1291	1	116632	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	181530	X	93961	-0-	-87569	-0-	93957	3	4	4	N	-0-			-0-
07	141484	X	91365	-0-	-50119	-0-	91361	3	4	4	N	-0-			-0-
08	141484	X	96365	-0-	-45119	-0-	30	1	96331	3	N	-0-			-0-
							4	4							
09	123840	X	87987	-0-	-35853	-0-	92	1	87891	3	N	-0-			-0-
							4	4							
10	117924	X	86345	-0-	-31579	-0-	92	1	86249	3	N	-0-			-0-
							4	4							
11	93960	X	79730	-0-	-14230	-0-	52	1	79676	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	96379	X	79639	-0-	-16740	-0-	36	1	79600	3	N	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 1,295,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	221371	X	67951	-0-		-153420		-0-	534	1	67414	3	N	-0-					-0-
									3	4									
02	143052	X	59171	-0-		-83881		-0-	499	1	58669	3	N	-0-					-0-
									3	4									
03	111879	X	69246	-0-		-42633		-0-	789	1	68454	3	N	-0-					-0-
									3	4									
04	97140	X	59710	-0-		-37430		-0-	665	1	59042	3	N	-0-					-0-
									3	4									
05	79267	X	57044	-0-		-22223		-0-	624	1	56416	3	N	-0-					-0-
									4	4									
06	67020	X	47448	-0-		-19572		-0-	47445	3	3	4	N	-0-					-0-
07	69254	X	64138	-0-		-5116		-0-	64134	3	4	4	N	-0-					-0-
08	69254	X	53298	-0-		-15956		-0-	17	1	53277	3	N	-0-					-0-
									4	4									
09	59700	X	47037	-0-		-12663		-0-	49	1	46987	3	N	-0-					-0-
									1	4									
10	64139	X	45642	-0-		-18497		-0-	48	1	45593	3	N	-0-					-0-
									1	4									
11	62070	X	41558	-0-		-20512		-0-	27	1	41530	3	N	-0-					-0-
									1	4									
12	64139	X	41081	-0-		-23058		-0-	18	1	41062	3	N	-0-					-0-
									1	4									

TOTAL GAS PROD: 653,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	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	231787	X	44976	-0-		-186811		-0-	354	1	44622	3	N	-0-					-0-
02	165144	X	57129	-0-		-108015		-0-	482	1	56647	3	N	-0-					-0-
03	106361	X	64915	-0-		-41446		-0-	739	1	64176	3	N	-0-					-0-
04	102930	X	56775	-0-		-46155		-0-	632	1	56143	3	N	-0-					-0-
05	63240	X	55637	-0-		-7603		-0-	609	1	55028	3	N	-0-					-0-
06	62820	X	51207	-0-		-11613		-0-	51206	3	1	4	N	-0-					-0-
07	64914	X	45011	-0-		-19903		-0-	45010	3	1	4	N	-0-					-0-
08	64914	X	49188	-0-		-15726		-0-	15	1	49172	3	N	-0-					-0-
									1	4									
09	56790	X	45553	-0-		-11237		-0-	48	1	45504	3	N	-0-					-0-
									1	4									
10	55645	X	45811	-0-		-9834		-0-	49	1	45761	3	N	-0-					-0-
									1	4									
11	51210	X	41735	-0-		-9475		-0-	27	1	41707	3	N	-0-					-0-
									1	4									
12	49197	X	40891	-0-		-8306		-0-	18	1	40872	3	N	-0-					-0-
									1	4									

TOTAL GAS PROD: 598,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112543	X	112543	-0-	-0-	-0-	3	1 3	112537	3 4	N	-0-					-0-
02	105644	X	94867	-0-	-10777	-0-	39	1 3	94825	3 4	N	-0-					-0-
03	121954	X	99022	-0-	-22932	-0-	44	1 3	98975	3 4	N	-0-					-0-
04	118020	X	90965	-0-	-27055	-0-	13	1 3	90949	3 4	N	-0-					-0-
05	121954	X	91109	-0-	-30845	-0-	39	1 3	91067	3 4	N	-0-					-0-
06	108900	X	85565	-0-	-23335	-0-	17	1 3	85545	3 4	N	-0-					-0-
07	105028	X	85764	-0-	-19264	-0-	7	1 3	85754	3 4	N	-0-					-0-
08	99014	X	84243	-0-	-14771	-0-	53	1 3	84187	3 4	N	-0-					-0-
09	90960	X	79778	-0-	-11182	-0-	8	1 3	79767	3 4	N	-0-					-0-
10	91109	X	78792	-0-	-12317	-0-	26	1 3	78763	3 4	N	-0-					-0-
11	85560	X	63228	-0-	-22332	-0-	63226	3	2	4	N	-0-					-0-
12	85777	X	76758	-0-	-9019	-0-	76755	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515809	X	453276	-0-	-62533	-0-	145	1 3	453128	3 4	N	-0-					-0-
02	447524	X	397144	-0-	-50380	-0-	138	1 3	397003	3 4	N	-0-					-0-
03	510136	X	370641	-0-	-139495	-0-	76	1 3	370562	3 4	N	-0-					-0-
04	493680	X	378477	-0-	-115203	-0-	112	1 3	378362	3 4	N	-0-					-0-
05	510136	X	351855	-0-	-158281	-0-	169	1 3	351683	3 4	N	-0-					-0-
06	438660	X	293360	-0-	-145300	-0-	116	1 3	293241	3 4	N	-0-					-0-
07	439704	X	216995	-0-	-222709	-0-	45	1 2	216948	3 4	N	-0-					-0-
08	391096	X	270343	-0-	-120753	-0-	115	1 3	270225	3 4	N	-0-					-0-
09	378480	X	181745	-0-	-196735	-0-	157	1 3	181585	3 4	N	-0-					-0-
10	351850	X	115864	-0-	-235986	-0-	67	1 3	115794	3 4	N	-0-					-0-
11	293370	X	130511	-0-	-162859	-0-	87	1 3	130421	3 4	N	-0-					-0-
12	270351	X	123737	-0-	-146614	-0-	15	1 3	123719	3 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	474579	X	255176	-0-	-219403		-0-	9	1 3 4	255164	3	Y	-0-			-0-
02	428652	X	188715	-0-	-239937		-0-	4	1 3 4	188708	3	Y	-0-			-0-
03	421228	X	125707	-0-	-295521		-0-	12	1 4 4	125691	3	Y	-0-			-0-
04	402180	X	147061	-0-	-255119		-0-	19	1 4 4	147038	3	Y	-0-			-0-
05	318463	X	136173	-0-	-182290		-0-	5	1 4 4	136164	3	Y	-0-			-0-
06	246930	X	119572	-0-	-127358		-0-	10	1 4 4	119558	3	Y	-0-			-0-
07	208940	X	114580	-0-	-94360		-0-	82	1 4 4	114494	3	Y	-0-			-0-
08	151962	X	107347	-0-	-44615		-0-	75	1 6 4	107266	3	Y	-0-			-0-
09	147060	X	97462	-0-	-49598		-0-	61	1 6 4	97395	3	Y	-0-			-0-
10	136183	X	98749	-0-	-37434		-0-	119	1 7 4	98623	3	Y	-0-			-0-
11	119580	X	94109	-0-	-25471		-0-	2	1 7 4	94100	3	Y	-0-			-0-
12	114576	X	94009	-0-	-20567		-0-	1	1 3 4	94005	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	578370	-0-	578370		1560752	137	1 4 4	578229	3	N	-0-			-0-
02	1975987	X	415235	-0-	-1560752		-0-	136	1 3 4	415096	3	N	-0-			-0-
03	595851	X	375334	-0-	-220517		-0-	178	1 4 4	375152	3	N	-0-			-0-
04	576630	X	297360	-0-	-279270		-0-	150	1 3 4	297207	3	N	-0-			-0-
05	595851	X	260077	-0-	-335774		-0-	127	1 3 4	259947	3	N	-0-			-0-
06	559710	X	220045	-0-	-339665		-0-	137	1 3 4	219905	3	N	-0-			-0-
07	459730	X	183767	-0-	-275963		-0-	123	1 3 4	183641	3	N	-0-			-0-
08	375348	X	168386	-0-	-206962		-0-	102	1 4 4	168280	3	N	-0-			-0-
09	297360	X	148985	-0-	-148375		-0-	65	1 2 4	148918	3	N	-0-			-0-
10	260090	X	146672	-0-	-113418		-0-	81	1 2 4	146589	3	N	-0-			-0-
11	220050	X	131703	-0-	-88347		-0-	44	1 2 4	131657	3	N	-0-			-0-
12	183768	X	127695	-0-	-56073		-0-	24	1 2 4	127669	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	0	W	559169	-0-		559169	1500589	132	1 3 4	559034	3	N	-0-			-0-
02	1885780	X	385191	-0-		-1500589	-0-	127	1 3 4	385061	3	N	-0-			-0-
03	719138	X	329878	-0-		-389260	-0-	157	1 3 4	329718	3	N	-0-			-0-
04	695940	X	258226	-0-		-437714	-0-	130	1 3 4	258093	3	N	-0-			-0-
05	713341	X	223752	-0-		-489589	-0-	109	1 3 4	223640	3	N	-0-			-0-
06	541140	X	184484	-0-		-356656	-0-	115	1 3 4	184366	3	N	-0-			-0-
07	426467	X	151707	-0-		-274760	-0-	102	1 3 4	151602	3	N	-0-			-0-
08	329871	X	140465	-0-		-189406	-0-	85	1 3 4	140377	3	N	-0-			-0-
09	258240	X	132221	-0-		-126019	-0-	58	1 2 4	132161	3	N	-0-			-0-
10	223758	X	123275	-0-		-100483	-0-	68	1 2 4	123205	3	N	-0-			-0-
11	184470	X	110985	-0-		-73485	-0-	37	1 2 4	110946	3	N	-0-			-0-
12	151714	X	107373	-0-		-44341	-0-	20	1 2 4	107351	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	491443	X	271344	-0-		-220099	-0-	7	1 3 4	271334	3	N	-0-			-0-
02	353052	X	202717	-0-		-150335	-0-	82	1 3 4	202632	3	N	-0-			-0-
03	390879	X	191010	-0-		-199869	-0-	84	1 3 4	190923	3	N	-0-			-0-
04	378270	X	160111	-0-		-218159	-0-	22	1 3 4	160086	3	N	-0-			-0-
05	368807	X	129563	-0-		-239244	-0-	56	1 3 4	129504	3	N	-0-			-0-
06	262590	X	129632	-0-		-132958	-0-	25	1 3 4	129604	3	N	-0-			-0-
07	224440	X	120642	-0-		-103798	-0-	10	1	120632	3	N	-0-			-0-
08	191022	X	109003	-0-		-82019	-0-	69	1	108934	3	N	-0-			-0-
09	160110	X	99636	-0-		-60474	-0-	10	1	99626	3	N	-0-			-0-
10	133951	X	97131	-0-		-36820	-0-	32	1	97099	3	N	-0-			-0-
11	129630	X	71887	-0-		-57743	-0-	71887	3			N	-0-			-0-
12	120652	X	90539	-0-		-30113	-0-	90539	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		55217	-0-	55217	55217	11	1	55206	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		591788	-0-	591788	647005	106	1	591682	3	N	-0-			-0-
03	1318523	X	671518	-0-	-647005	-0-	133	1	671385	3	N	-0-			-0-
04	680190	X	594109	-0-	-86081	-0-	138	1	593971	3	N	-0-			-0-
05	655185	X	578692	-0-	-76493	-0-	141	1	578551	3	N	-0-			-0-
06	649860	X	556374	-0-	-93486	-0-	222	1	556152	3	N	-0-			-0-
07	671522	X	546366	-0-	-125156	-0-	198	1	546168	3	N	-0-			-0-
08	671522	X	576917	-0-	-94605	-0-	202	1	576712	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	594120	X	377323	-0-	-216797	-0-	80	1	377240	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	578677	X	399473	-0-	-179204	-0-	114	1	399357	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11	560312	X	560312	-0-	-0-	-0-	156	1	560153	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12	576910	X	557341	-0-	-19569	-0-	133	1	557205	3	N	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 6,065,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		213160	-0-	213160	213160	101	1	213059	3	Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		386242	-0-	386242	599402	130	1	386112	3	Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		500792	-0-	500792	1100194	217	1	500575	3	Y	-0-			-0-
07	SHUT-IN		536444	-0-	536444	1636638	183	1	536261	3	Y	-0-			-0-
08	2103178	X	466540	-0-	-1636638	-0-	144	1	466396	3	Y	-0-			-0-
09	541515	X	541515	-0-	-0-	-0-	157	1	541358	3	Y	-0-			-0-
10	522744	X	522744	-0-	-0-	-0-	218	1	522526	3	Y	-0-			-0-
11	471510	X	405001	-0-	-66509	-0-	156	1	404845	3	Y	-0-			-0-
12	487227	X	318763	-0-	-168464	-0-	135	1	318628	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10350 - 26221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		199216	-0-	199216	199216	61	1	199155	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		479362	-0-	479362	678578	100	1	479262	3	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		490329	-0-	490329	1168907	115	1	490214	3	N	-0-			-0-
09	1678014	X	509107	-0-	-1168907	-0-	125	1	508982	3	N	-0-			-0-
10	492009	X	492009	-0-	-0-	-0-	140	1	491869	3	N	-0-			-0-
11	433530	X	408925	-0-	-24605	-0-	143	1	408782	3	N	-0-			-0-
12	447981	X	366987	-0-	-80994	-0-	128	1	366859	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,945,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10547 - 24845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		207174	-0-	207174	207174	63	1	207111	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		484064	-0-	484064	691238	100	1	483964	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		512236	-0-	512236	1203474	121	1	512115	3	N	-0-					-0-
09	1717625	X	514151	-0-	-1203474	-0-	126	1	514025	3	N	-0-					-0-
10	511593	X	511593	-0-	-0-	-0-	146	1	511447	3	N	-0-					-0-
11	458303	X	458303	-0-	-0-	-0-	161	1	458142	3	N	-0-					-0-
12	447981	X	392847	-0-	-55134	-0-	136	1	392711	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTANZA ST H WELL #: 303H RRCID -> 300650 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 12766 PERF. N/A

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

BFMT EAST WELL #: 300H RRCID -> 300711 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11152 - 24045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		59504	-0-	59504	59504	67	1	59437	3	N	-0-					-0-
10	0		531645	-0-	531645	591149	277	1	531368	3	N	-0-					-0-
11	1137150	X	546001	-0-	-591149	-0-	243	1	545758	3	N	-0-					-0-
12	678218	X	480819	-0-	-197399	-0-	215	1	480604	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,617,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B AMI - G-B MINERALS G WELL #: 302H RRCID -> 300723 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13395 PERF.13833 - 25529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3898	-0-	3898	3898	3898	3			N	-0-					-0-
09	0		495131	-0-	495131	499029	495131	3			N	-0-					-0-
10	0		298066	-0-	298066	797095	298066	3			N	-0-					-0-
11	0		495437	-0-	495437	1292532	149	1	495288	3	N	-0-					-0-
12	1816434	X	523902	-0-	-1292532	-0-	173	1	523729	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B AMI - G-B MINERALS J WELL #: 303H RRCID -> 300724 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13571 - 22864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		3185	-0-	3185	3185	3185	3			N	-0-					-0-
09	0		445409	-0-	445409	448594	445409	3			N	-0-					-0-
10	0		298790	-0-	298790	747384	298790	3			N	-0-					-0-
11	0		492380	-0-	492380	1239764	148	1	492232	3	N	-0-					-0-
12	1708651	X	468887	-0-	-1239764	-0-	155	1	468732	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B AMI - G-B MINERALS L WELL #: 304H RRCID -> 300725 COMPL. DATE 08/29/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13635 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		1586	-0-	1586	1586	1586	3			N	-0-					-0-
09	0		449568	-0-	449568	451154	449568	3			N	-0-					-0-
10	0		299752	-0-	299752	750906	299752	3			N	-0-					-0-
11	0		468540	-0-	468540	1219446	141	1	468399	3	N	-0-					-0-
12	1596950	X	377504	-0-	-1219446	-0-	125	1	377379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOTANZA ST D WELL #: 301H RRCID -> 300748 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 12757 PERF. N/A

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

BOTANZA ST F WELL #: 302H RRCID -> 300749 COMPL. DATE 09/13/2025 TOTAL DEPTH 12783 PERF. N/A

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

BFMT EAST WELL #: 301H RRCID -> 300806 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10998 - 21992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		79850	-0-	79850	79850	90	1	79760	3	N	-0-					-0-
10	0		581443	-0-	581443	661293	303	1	581140	3	N	-0-					-0-
11	1192897	X	531604	-0-	-661293	-0-	237	1	531367	3	N	-0-					-0-
12	622511	X	445767	-0-	-176744	-0-	199	1	445568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4661	-0-	1561	6754	389	1	4272	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	3774	-0-	-6754	-0-	338	1	3436	2	N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	381	1	3829	2	N	1					1
							1	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	391	1	3651	2	N	-0-					1
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					1
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	243	1	3739	2	N	-0-					1
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	2	N	-0-					1
09	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	277	1	4051	2	N	-0-					1
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	277	1	3801	2	N	-0-					1
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-	1	1			-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	313	1	4190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1255	-0-	-698	-0-	271	1	984	2	N	-0-					12
02	1540	X	999	-0-	-541	-0-	231	1	768	2	N	-0-					12
03	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	288	1	1047	2	N	-0-					12
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	324	1	923	2	N	-0-					12
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	993	2	N	-0-					12
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	234	1	974	2	N	-0-					12
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	249	1	978	2	N	-0-					12
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	285	1	924	2	N	-0-					12
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	308	1	837	2	N	-0-					12
10	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	280	1	884	2	N	-0-					12
11	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	230	1	886	2	N	-0-					12
12	145	X	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	479	1	7282	2	N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	453	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-					-0-
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10385	-0-	-837	-0-	464	1	9921	2	N	-0-					-0-
09	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	436	1	8901	2	N	-0-					-0-
10	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	482	1	9928	2	N	-0-					-0-
11	10050	X	9905	-0-	-145	-0-	467	1	9438	2	N	-0-					-0-
12	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	495	1	9941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	2009	-0-	-39376	-0-	2009	2			N	-0-					5
02	47061	X	47061	-0-	-0-	-0-	47055	2	6	9	N	5					10
03	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-					10
04	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-					10
05	41385	X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-					10
06	40050	X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-					10
07	41385	X	28940	-0-	-12445	-0-	28934	2	6	9	N	5	8	1			7
08	38223	X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8	9	N	7					14
09	31950	X	24601	-0-	-7349	-0-	24601	2			N	-0-					14
10	33015	X	19572	-0-	-13443	-0-	19572	2			N	-0-					14
11	31710	X	20003	-0-	-11707	-0-	20003	2			N	-0-					14
*12	29728	X	29728	-0-	-0-	-0-	29728	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 320,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063	X	21931	-0-	-5132	-0-	905	1	21026	2	N	-0-					-0-
02	24444	X	21113	-0-	-3331	-0-	853	1	20260	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-					-0-
09	18930	X	13146	-0-	-5784	-0-	374	1	12772	2	N	-0-					-0-
10	18321	X	16705	-0-	-1616	-0-	483	1	16222	2	N	-0-					-0-
11	22350	X	21006	-0-	-1344	-0-	653	1	20353	2	N	-0-					-0-
12	23095	X	20338	-0-	-2757	-0-	587	1	19751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	14131	-0-	-1772	-0-	595	1	13536	2	N	-0-					-0-
02	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	604	1	14043	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-					-0-
09	14820	X	9769	-0-	-5051	-0-	284	1	9485	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13654	-0-	-1412	-0-	403	1	13251	2	N	-0-					-0-
11	16710	X	12341	-0-	-4369	-0-	392	1	11949	2	N	-0-					-0-
12	17267	X	12042	-0-	-5225	-0-	355	1	11687	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	17681	-0-	-1508	-0-	725	1	16956	2	N	-0-					-0-
02	17332	X	16393	-0-	-939	-0-	657	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	2	N	-0-					-0-
09	17820	X	13685	-0-	-4135	-0-	387	1	13298	2	N	-0-					-0-
10	16244	X	14995	-0-	-1249	-0-	430	1	14565	2	N	-0-					-0-
11	17100	X	15258	-0-	-1842	-0-	471	1	14787	2	N	-0-					-0-
12	17670	X	15796	-0-	-1874	-0-	453	1	15343	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 187,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2705	2	59	9	N	54	18	1	1	8	209
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	2	47	9	N	43	198	1	2	8	52
03	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	21	1	1	8	72
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13					85
05	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34	18	1	1	8	100
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27					127
07	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	2356	2	37	9	N	34	2	8			159
08	3255	X	958	-0-	-2297	-0-	955	2	3	9	N	3					162
09	3150	X	27	-0-	-3123	-0-	27	2			N	-0-					162
10	3100	X	1895	-0-	-1205	-0-	1854	2	41	9	N	37					199
11	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2915	2	55	9	N	50					249
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 25,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	1868	-0-	-3278	-0-	20 719	1 4	1129	3	N	-0-					63
02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	63	1	3657	3	N	-0-					63
03	5146	X	747	-0-	-4399	-0-	13	1	734	3	N	-0-					63
04	3660	X	377	-0-	-3283	-0-	7	1	370	3	N	-0-					63
05	4123	X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-					63
06	3990	X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-					63
07	4123	X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-					63
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					63
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					63
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					63
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					63
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 7,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1926	-0-	-554	-0-	768 33	1 9	1125	2	Y	30	64	1			76
02	2716	X	2095	-0-	-621	-0-	909 72	1 9	1114	2	Y	65	61	1			80
03	3007	X	1687	-0-	-1320	-0-	734 39	1 9	914	2	Y	35	58	1			57
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	781 31	1 9	665	2	Y	28					85
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	747 48	1 9	891	2	Y	44	44	1			85
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	921 85	1 9	939	2	Y	77	65	1			97
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	982 46	1 9	897	2	Y	42	68	1			71
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	870 86	1 9	936	2	Y	78	66	1			83
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	910 97	1 9	957	2	Y	88	69	1			102
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	898 80	1 9	892	2	Y	73	86	1			89
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	987 58	1 9	836	2	Y	53	76	1			66
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 20,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			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		1965	-0-	1965	1965	1963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	14B DENY		881	-0-	881	2846	869	2	12	9	Y	11					11
09	14B2 EXT		643	-0-	643	3489	635	2	8	9	Y	7					18
10	4111	X	622	-0-	-3489	-0-	578	2	44	9	Y	40					58
*11	696	X	696	-0-	-0-	-0-	521	2	175	9	Y	159	171	1			46
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131826	X	131826	-0-	-0-	-0-		142	1	131487	2	N	5	235	1			106
								191	4	6	9							
02	118972	X	90420	-0-	-28552	-0-		178	1	89443	2	N	245	15	1			336
								529	4	270	9							
03	132215	X	97624	-0-	-34591	-0-		264	1	96068	2	N	208	412	1			132
								1063	4	229	9							
04	127950	X	94488	-0-	-33462	-0-		254	1	93940	2	N	256	214	1			174
								12	4	282	9							
05	131812	X	91643	-0-	-40169	-0-		254	1	91062	2	N	280	266	1			188
								19	4	308	9							
06	127560	X	110857	-0-	-16703	-0-		233	1	110254	2	N	320	265	1	2	8	241
								18	4	352	9							
07	100099	X	51625	-0-	-48474	-0-		146	1	51257	2	N	128	200	1	1	8	168
								81	4	141	9							
08	97650	X	-0-	-0-	-97650	-0-						N	1	1	8			168
09	94500	X	-0-	-0-	-94500	-0-						N	-0-					168
10	114545	X	-0-	-0-	-114545	-0-						N	-0-					168
11	110850	X	11091	-0-	-99759	-0-		11048	2	6	4	N	34	151	1	1	8	50
								37	9									
12	51615	X	NO RPT	-0-	-51615	-0-						N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 679,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,477

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 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	14B DENY		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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW U WELL #: 21H RRCID -> 295443 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13120 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95510	X	95510	-0-	-0-	-0-	175	1	94192	2	Y	976	1006	1			54
							69	4	1074	9							
02	108528	X	74936	-0-	-33592	-0-	139	1	74538	2	Y	179	153	1			80
							62	4	197	9							
03	120156	X	80703	-0-	-39453	-0-	149	1	80320	2	Y	166	178	1			68
							51	4	183	9							
04	DLQ G-10		74975	-0-	74975	74975	141	1	74314	2	Y	311	309	1			70
							178	4	342	9							
05	DLQ G-10		70413	-0-	70413	145388	141	1	69684	2	Y	479	522	1			27
							61	4	527	9							
06	DLQ G-10		62307	-0-	62307	207695	113	1	61688	2	Y	398	363	1			62
							68	4	438	9							
07	266857	X	59162	-0-	-207695	-0-	141	1	58523	2	Y	406	377	1			91
							51	4	447	9							
08	80693	X	55667	-0-	-25026	-0-	144	1	54910	2	Y	533	575	1			49
							27	4	586	9							
09	74970	X	20737	-0-	-54233	-0-	373	1	20156	2	Y	179	208	1			20
							11	4	197	9							
*10	57174	X	399	-0-	-56775	-0-	373	1	26	2	Y	-0-					20
11	62310	X	42155	-0-	-20155	-0-	1829	1	39769	2	Y	495	457	1			58
							12	4	545	9							
12	59148	X	NO RPT	-0-	-59148	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 636,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,122

CCW Y WELL #: 26H RRCID -> 295521 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13186 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136095	X	136095	-0-	-0-	-0-	175	1	135389	2	Y	392	421	1			55
							100	4	431	9							
02	108669	X	108669	-0-	-0-	-0-	138	1	107900	2	Y	492	468	1			79
							90	4	541	9							
03	168671	X	114232	-0-	-54439	-0-	148	1	113664	2	Y	316	327	1			68
							72	4	348	9							
04	DLQ G-10		102957	-0-	102957	102957	140	1	102352	2	Y	204	203	1			69
							241	4	224	9							
05	DLQ G-10		97067	-0-	97067	200024	140	1	96656	2	Y	166	207	1	1	8	27
							88	4	183	9							
06	DLQ G-10		86290	-0-	86290	286314	112	1	85848	2	Y	214	180	1			61
							95	4	235	9							
07	368805	X	82491	-0-	-286314	-0-	142	1	82137	2	Y	129	100	1			90
							70	4	142	9							
08	114235	X	77772	-0-	-36463	-0-	143	1	77477	2	Y	103	145	1			48
							39	4	113	9							
09	102960	X	27182	-0-	-75778	-0-	373	1	26731	2	Y	57	84	1			21
							15	4	63	9							
*10	79378	X	52905	-0-	-26473	-0-	373	1	52318	2	Y	103	103	1			21
							101	4	113	9							
11	86280	X	78970	-0-	-7310	-0-	1829	1	76713	2	Y	322	285	1			58
							74	4	354	9							
12	82491	X	NO RPT	-0-	-82491	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 964,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		509916	-0-	509916	1985080	174	1	508586	2	Y	711	740	1			55
							374	4	782	9							
02	0		411652	-0-	411652	2396732	138	1	410494	2	Y	616	592	1			79
							342	4	678	9							
03	2806184	X	409452	-0-	-2396732	-0-	148	1	408498	2	Y	498	509	1			68
							258	4	548	9							
04	572010	X	190678	-0-	-381332	-0-	140	1	190295	2	Y	129	128	1			69
							101	4	142	9							
05	591077	X	87200	-0-	-503877	-0-	140	1	86878	2	Y	111	144	1	8	8	28
							60	4	122	9							
06	572010	X	245358	-0-	-326652	-0-	112	1	244503	2	Y	434	401	1			61
							266	4	477	9							
07	591077	X	214295	-0-	-376782	-0-	142	1	213772	2	Y	168	139	1			90
							196	4	185	9							
08	409448	X	188988	-0-	-220460	-0-	143	1	188593	2	Y	144	186	1			48
							94	4	158	9							
09	190680	X	63945	-0-	-126735	-0-	373	1	63428	2	Y	98	126	1			20
							36	4	108	9							
*10	112142	X	112142	-0-	-0-	-0-	373	1	111478	2	Y	83	83	1			20
							200	4	91	9							
*11	168436	X	168436	-0-	-0-	-0-	1829	1	166134	2	Y	287	249	1			58
							157	4	316	9							
12	214303	X	NO RPT	-0-	-214303	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,602,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		484908	-0-	484908	1889958	175	1	483604	2	Y	703	733	1			54
							356	4	773	9							
02	0		386874	-0-	386874	2276832	139	1	385690	2	Y	656	631	1			79
							323	4	722	9							
03	2660293	X	383461	-0-	-2276832	-0-	149	1	382626	2	Y	404	415	1			68
							242	4	444	9							
04	536040	X	249788	-0-	-286252	-0-	141	1	248630	2	Y	800	799	1			69
							137	4	880	9							
05	553908	X	304057	-0-	-249851	-0-	141	1	303353	2	Y	261	303	1			27
							276	4	287	9							
06	536040	X	263107	-0-	-272933	-0-	112	1	262386	2	Y	291	256	1			62
							289	4	320	9							
07	553908	X	243347	-0-	-310561	-0-	141	1	242834	2	Y	149	121	1			90
							208	4	164	9							
08	383470	X	217299	-0-	-166171	-0-	144	1	216924	2	Y	113	155	1			48
							107	4	124	9							
09	294240	X	75425	-0-	-218815	-0-	373	1	74908	2	Y	92	120	1			20
							43	4	101	9							
*10	58183	X	58183	-0-	-0-	-0-	373	1	57572	2	Y	186	186	1			20
							33	4	205	9							
*11	229609	X	229609	-0-	-0-	-0-	1829	1	227039	2	Y	473	435	1			58
							221	4	520	9							
12	243350	X	NO RPT	-0-	-243350	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 2,896,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,128

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36704	X	23157	-0-	-13547	-0-	6	1	23151	3	N	-0-			-0-
02	33152	X	105	-0-	-33047	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-			-0-
04	39210	X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-			-0-
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-			-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-			-0-
07	59081	X	59081	-0-	-0-	-0-	16	1	59065	3	N	-0-			-0-
08	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	8	1	25882	3	N	-0-			-0-
09	23962	X	23962	-0-	-0-	-0-	9	1	23953	3	N	-0-			-0-
10	42191	X	7279	-0-	-34912	-0-	3	1	7276	3	N	-0-			-0-
11	40830	X	-0-	-0-	-40830	-0-					N	-0-			-0-
12	42191	X	17450	-0-	-24741	-0-	5	1	17445	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72013	X	36827	-0-	-35186	-0-	9	1	36818	3	N	-0-			-0-
02	57876	X	21865	-0-	-36011	-0-	18	1	21847	3	N	-0-			-0-
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	3	N	-0-			-0-
04	35640	X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1	14130	3	N	-0-			-0-
05	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1	54646	3	N	-0-			-0-
06	64539	X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1	64522	3	N	-0-			-0-
07	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	16	1	56479	3	N	-0-			-0-
08	54653	X	50327	-0-	-4326	-0-	16	1	50311	3	N	-0-			-0-
09	64530	X	45519	-0-	-19011	-0-	17	1	45502	3	N	-0-			-0-
10	66681	X	46692	-0-	-19989	-0-	21	1	46671	3	N	-0-			-0-
11	64530	X	42717	-0-	-21813	-0-	24	1	42693	3	N	-0-			-0-
12	56482	X	21693	-0-	-34789	-0-	6	1	21687	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 469,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75919	X	53773	-0-	-22146	-0-	13	1	53760	3	N	-0-			-0-
02	60200	X	15069	-0-	-45131	-0-	12	1	15057	3	N	-0-			-0-
03	36208	X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-			-0-
04	52050	X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-			-0-
05	53785	X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-			-0-
06	52050	X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-			-0-
07	49872	X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-			-0-
08	50634	X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1	50618	3	N	-0-			-0-
09	45660	X	44280	-0-	-1380	-0-	17	1	44263	3	N	-0-			-0-
10	49879	X	47075	-0-	-2804	-0-	21	1	47054	3	N	-0-			-0-
11	48990	X	41163	-0-	-7827	-0-	23	1	41140	3	N	-0-			-0-
12	50623	X	21791	-0-	-28832	-0-	6	1	21785	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	104098	X	39795	-0-	-64303	-0-	10	1	39785	3	N	-0-			-0-
02	53060	X	31939	-0-	-21121	-0-	26	1	31913	3	N	-0-			-0-
03	58745	X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-			-0-
04	38520	X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-			-0-
05	39804	X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-			-0-
06	56913	X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-			-0-
07	60969	X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-			-0-
08	34751	X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1	24121	3	N	-0-			-0-
09	56910	X	21994	-0-	-34916	-0-	8	1	21986	3	N	-0-			-0-
10	60977	X	5873	-0-	-55104	-0-	3	1	5870	3	N	-0-			-0-
11	59010	X	25575	-0-	-33435	-0-	14	1	25561	3	N	-0-			-0-
12	60977	X	9919	-0-	-51058	-0-	3	1	9916	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292131 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12120 - 19147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58373	X	48834	-0-	-9539	-0-	6	1	48828	3	N	-0-			-0-
02	49476	X	35248	-0-	-14228	-0-	4	1	35244	3	N	-0-			-0-
03	54622	X	48054	-0-	-6568	-0-	18	1	48036	3	N	-0-			-0-
04	50910	X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-			-0-
05	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-			-0-
06	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-			-0-
07	48050	X	38623	-0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-			-0-
08	51243	X	26930	-0-	-24313	-0-	10	1	26920	3	N	-0-			-0-
09	50370	X	42221	-0-	-8149	-0-	13	1	42208	3	N	-0-			-0-
10	52049	X	7261	-0-	-44788	-0-	3	1	7258	3	N	-0-			-0-
11	50370	X	36990	-0-	-13380	-0-	4	1	36986	3	N	-0-			-0-
12	43617	X	19906	-0-	-23711	-0-	19906	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61008	X	49832	-0-	-11176	-0-	6	1	49826	3	N	-0-			-0-
02	50736	X	44090	-0-	-6646	-0-	5	1	44085	3	N	-0-			-0-
03	54839	X	27081	-0-	-27758	-0-	10	1	27071	3	N	-0-			-0-
04	50280	X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-			-0-
05	57950	X	57950	-0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-			-0-
06	48210	X	45868	-0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-			-0-
07	48825	X	25077	-0-	-23748	-0-	9	1	25068	3	N	-0-			-0-
08	57939	X	43215	-0-	-14724	-0-	16	1	43199	3	N	-0-			-0-
09	56070	X	40290	-0-	-15780	-0-	13	1	40277	3	N	-0-			-0-
10	57939	X	32696	-0-	-25243	-0-	12	1	32684	3	N	-0-			-0-
11	45870	X	32212	-0-	-13658	-0-	4	1	32208	3	N	-0-			-0-
12	43214	X	36643	-0-	-6571	-0-	36643	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 458,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

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	175708	X	86878	-0-		-88830	-0-	21	1	86857	3	N	-0-			-0-
02	143584	X	134918	-0-		-8666	-0-	108	1	134810	3	N	-0-			-0-
03	167989	X	140876	-0-		-27113	-0-	29	1	140847	3	N	-0-			-0-
04	162570	X	120757	-0-		-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-			-0-
05	167989	X	112310	-0-		-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-			-0-
06	144570	X	99803	-0-		-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-			-0-
07	149389	X	94244	-0-		-55145	-0-	26	1	94218	3	N	-0-			-0-
08	140864	X	86847	-0-		-54017	-0-	28	1	86819	3	N	-0-			-0-
09	120750	X	76656	-0-		-44094	-0-	29	1	76627	3	N	-0-			-0-
10	112313	X	60487	-0-		-51826	-0-	27	1	60460	3	N	-0-			-0-
11	99810	X	71072	-0-		-28738	-0-	40	1	71032	3	N	-0-			-0-
12	94240	X	46247	-0-		-47993	-0-	13	1	46234	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 295525 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12139 - 19184

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	162285	X	127460	-0-		-34825	-0-	15	1	127445	3	N	-0-			-0-
02	137256	X	113170	-0-		-24086	-0-	12	1	113158	3	N	-0-			-0-
03	139810	X	121150	-0-		-18660	-0-	46	1	121104	3	N	-0-			-0-
04	126510	X	113469	-0-		-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-			-0-
05	127472	X	106787	-0-		-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-			-0-
06	123360	X	95004	-0-		-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-			-0-
07	125302	X	93827	-0-		-31475	-0-	35	1	93792	3	N	-0-			-0-
08	121148	X	82690	-0-		-38458	-0-	30	1	82660	3	N	-0-			-0-
09	113460	X	81587	-0-		-31873	-0-	26	1	81561	3	N	-0-			-0-
10	106795	X	80113	-0-		-26682	-0-	30	1	80083	3	N	-0-			-0-
11	95010	X	73629	-0-		-21381	-0-	9	1	73620	3	N	-0-			-0-
12	93837	X	68041	-0-		-25796	-0-	68041	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,156,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 1H RRCID -> 295703 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11867 - 19094

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	140833	X	92202	-0-		-48631	-0-	11	1	92191	3	N	-0-			-0-
02	103152	X	73677	-0-		-29475	-0-	8	1	73669	3	N	-0-			-0-
03	98642	X	58610	-0-		-40032	-0-	22	1	58588	3	N	-0-			-0-
04	89220	X	40366	-0-		-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-			-0-
05	92194	X	84686	-0-		-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-			-0-
06	89220	X	67125	-0-		-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-			-0-
07	81561	X	58895	-0-		-22666	-0-	22	1	58873	3	N	-0-			-0-
08	84692	X	54081	-0-		-30611	-0-	19	1	54062	3	N	-0-			-0-
09	81960	X	47619	-0-		-34341	-0-	15	1	47604	3	N	-0-			-0-
10	84692	X	43862	-0-		-40830	-0-	16	1	43846	3	N	-0-			-0-
11	67140	X	50795	-0-		-16345	-0-	6	1	50789	3	N	-0-			-0-
12	58900	X	15428	-0-		-43472	-0-	15428	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 687,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217000	X	160609	-0-	-56391	-0-	39	1	160570	3	N	-0-			-0-
02	196000	X	114930	-0-	-81070	-0-	92	1	114838	3	N	-0-			-0-
03	162223	X	130589	-0-	-31634	-0-	27	1	130562	3	N	-0-			-0-
04	156990	X	107784	-0-	-49206	-0-	24	1	107760	3	N	-0-			-0-
05	162223	X	83782	-0-	-78441	-0-	23	1	83759	3	N	-0-			-0-
06	155430	X	103502	-0-	-51928	-0-	28	1	103474	3	N	-0-			-0-
07	130603	X	45543	-0-	-85060	-0-	13	1	45530	3	N	-0-			-0-
08	130603	X	66780	-0-	-63823	-0-	22	1	66758	3	N	-0-			-0-
09	107790	X	95677	-0-	-12113	-0-	36	1	95641	3	N	-0-			-0-
10	106950	X	82426	-0-	-24524	-0-	37	1	82389	3	N	-0-			-0-
11	103500	X	66204	-0-	-37296	-0-	37	1	66167	3	N	-0-			-0-
12	98859	X	30804	-0-	-68055	-0-	8	1	30796	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	227788	X	174633	-0-	-53155	-0-	20	1	174613	3	N	-0-			-0-
02	205744	X	141713	-0-	-64031	-0-	15	1	141698	3	N	-0-			-0-
03	207886	X	61933	-0-	-145953	-0-	23	1	61910	3	N	-0-			-0-
04	201180	X	61568	-0-	-139612	-0-	35	1	61533	3	N	-0-			-0-
05	192789	X	153430	-0-	-39359	-0-	58	1	153372	3	N	-0-			-0-
06	168990	X	124100	-0-	-44890	-0-	1788	1	122312	3	N	-0-			-0-
07	156891	X	111926	-0-	-44965	-0-	42	1	111884	3	N	-0-			-0-
08	153419	X	101719	-0-	-51700	-0-	37	1	101682	3	N	-0-			-0-
09	148470	X	92769	-0-	-55701	-0-	30	1	92739	3	N	-0-			-0-
10	153419	X	83012	-0-	-70407	-0-	31	1	82981	3	N	-0-			-0-
11	124110	X	68568	-0-	-55542	-0-	8	1	68560	3	N	-0-			-0-
12	111941	X	46045	-0-	-65896	-0-	46045	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11573 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		173102	-0-	173102	173102	97	1	173005	3	N	-0-			-0-
*12	488274	X	315172	-0-	-173102	-0-	86	1	315086	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 488,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1244351	X	294546	-0-	-949805	-0-	71	1	294475	3	N	-0-			-0-
02	330204	X	232316	-0-	-97888	-0-	186	1	232130	3	N	-0-			-0-
03	365583	X	240473	-0-	-125110	-0-	49	1	240424	3	N	-0-			-0-
04	353790	X	217092	-0-	-136698	-0-	48	1	217044	3	N	-0-			-0-
05	365583	X	214019	-0-	-151564	-0-	58	1	213961	3	N	-0-			-0-
06	285030	X	194339	-0-	-90691	-0-	53	1	194286	3	N	-0-			-0-
07	257207	X	187156	-0-	-70051	-0-	52	1	187104	3	N	-0-			-0-
08	240467	X	177588	-0-	-62879	-0-	57	1	177531	3	N	-0-			-0-
09	217080	X	157772	-0-	-59308	-0-	59	1	157713	3	N	-0-			-0-
10	214024	X	126426	-0-	-87598	-0-	56	1	126370	3	N	-0-			-0-
11	194340	X	136820	-0-	-57520	-0-	77	1	136743	3	N	-0-			-0-
12	187147	X	135524	-0-	-51623	-0-	37	1	135487	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,314,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		157377	-0-	157377	157377	126	1	157251	3	N	-0-			-0-
03	0		409725	-0-	409725	567102	84	1	409641	3	N	-0-			-0-
04	0		307104	-0-	307104	874206	68	1	307036	3	N	-0-			-0-
05	1122889	X	248683	-0-	-874206	-0-	67	1	248616	3	N	-0-			-0-
06	343710	X	209019	-0-	-134691	-0-	57	1	208962	3	N	-0-			-0-
07	355167	X	189574	-0-	-165593	-0-	53	1	189521	3	N	-0-			-0-
08	355167	X	176385	-0-	-178782	-0-	57	1	176328	3	N	-0-			-0-
09	343710	X	154937	-0-	-188773	-0-	58	1	154879	3	N	-0-			-0-
10	248682	X	142136	-0-	-106546	-0-	63	1	142073	3	N	-0-			-0-
11	209010	X	126172	-0-	-82838	-0-	71	1	126101	3	N	-0-			-0-
12	189565	X	66996	-0-	-122569	-0-	18	1	66978	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11369 - 19607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		158728	-0-	158728	158728	89	1	158639	3	N	-0-			-0-
*12	460953	X	302225	-0-	-158728	-0-	82	1	302143	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	268	1	4714	3	N	-0-			21
02	4648	X	3271	-0-	-1377	-0-	141	1	3130	3	N	-0-			21
03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	139	1	3199	3	N	-0-			21
04	4980	X	2224	-0-	-2756	-0-	128	1	2096	3	N	-0-			21
05	4991	X	1896	-0-	-3095	-0-	74	1	1822	3	N	-0-			21
06	4830	X	808	-0-	-4022	-0-	38	1	770	3	N	-0-			21
07	3627	X	1889	-0-	-1738	-0-	80	1	1809	3	N	-0-			21
08	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	74	1	1563	3	N	-0-			21
09	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	159	1	2219	3	N	-0-			21
10	1891	X	587	-0-	-1304	-0-	25	1	562	3	N	-0-			21
11	1830	X	828	-0-	-1002	-0-	38	1	790	3	N	-0-			21
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 23,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	437	1	7697	3	N	-0-					18
02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	310	1	6903	3	N	-0-					18
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N	-0-					18
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-					18
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					18
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					18
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-					18
09	889	X	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	3	N	-0-					18
10	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	284	1	6415	3	N	-0-					18
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	129	1	2697	3	N	-0-					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 40,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 138 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	107	1	948	3	Y	21	45	1			124
							23	9									
02	960	X	960	-0-	-0-	-0-	71	1	731	3	Y	144	250	1			18
							158	9									
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	172	1	963	3	Y	138	131	1			25
							152	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	893	3	Y	169	123	1			71
							186	9									
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111					182
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1			105
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1			27
							95	9									
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144					171
							158	9									
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	1932	1	1485	3	Y	127	151	1			147
							140	9									
10	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	956	1	1134	3	Y	122	102	1			167
							134	9									
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	1462	1	1427	3	Y	192	150	1			209
							211	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 21,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,324

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					93
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					93
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					93
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					93
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					93
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					93
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					93
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					93
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-	65	1			28
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					28
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 16391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	36	-0-	-367	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	1288	X	506	-0-	-782	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					88
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					88
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	86	1	1181	3	N	-0-					-0-
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-					-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-					-0-
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-					-0-
09	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	137	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	98	1	1129	3	N	-0-					-0-
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	257	1	4520	3	N	-0-			23
02	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	357	1	7942	3	N	-0-			23
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-			23
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-			23
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-			23
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-			23
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-			23
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	N	-0-			23
09	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	101	1	1408	3	N	-0-			23
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	72	1	1618	3	N	-0-			23
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1030	3	N	-0-			23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 34,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	71	1	4365	3	N	-0-			-0-
02	4060	X	3803	-0-	-257	-0-	610	1	3193	3	N	-0-			-0-
03	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	43	1	3154	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	2474	-0-	-1816	-0-	27	1	2447	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	2288	-0-	-1649	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
09	3810	X	2531	-0-	-1279	-0-	2531	3			N	-0-			-0-
10	3937	X	2692	-0-	-1245	-0-	2	1	2690	3	N	-0-			-0-
11	3390	X	2833	-0-	-557	-0-	4	1	2829	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

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) 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	27	1	2447	2	N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2	N	-0-					-0-
09	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	8	1	1337	2	N	-0-					-0-
10	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
11	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1969	-0-	-271	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	N	22					22
05	2170	N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-	20	1			2
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					2
07	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					2
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					2
09	2400	N	2082	-0-	-318	-0-	2082	2			N	-0-					2
10	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	1955	2	173	9	N	157	144	1			15
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					15
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 22,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2268	X	559	-0-	-1709	-0-	24	1	535	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	17	-0-	-2413	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	620	X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	8	-0-	-104	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	500	X	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	416	X	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			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: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2435	-0-	-696	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	1868	-0-	-960	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-			-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-			-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-			-0-
09	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-			-0-
10	3131	X	2518	-0-	-613	-0-	2518	2			N	-0-			-0-
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2632	-0-	-1274	-0-	33	1	2599	3	Y	-0-			-0-
02	3528	X	3232	-0-	-296	-0-	46	1	3186	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-			-0-
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-			-0-
06	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-			-0-
07	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-			-0-
08	3720	X	1587	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-			-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	41	1	3697	3	Y	-0-			-0-
10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	47	1	3561	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3322	-0-	-68	-0-	42	1	3280	3	Y	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			Y	-0-					5
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	-0-					5
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5729	2	74	9	Y	67	57	1			15
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5947	2	23	9	Y	21					36
05	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45	1			8
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					8
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					8
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					8
09	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					8
10	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-	1	1			7
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			Y	-0-					7
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 59,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	160	1	2824	3	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	143	1	3184	3	N	-0-					-0-
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-					-0-
06	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	2030	1	41362	3	N	-0-					-0-
07	51814	X	51814	-0-	-0-	-0-	2190	1	49624	3	N	-0-					-0-
08	51836	X	51836	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-					-0-
09	40735	X	40735	-0-	-0-	-0-	2730	1	38005	3	N	-0-					-0-
10	51713	X	51713	-0-	-0-	-0-	2192	1	49521	3	N	-0-					-0-
11	49216	X	49216	-0-	-0-	-0-	2248	1	46968	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	91	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	68	1	1515	3	N	-0-					-0-
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-
09	581	X	581	-0-	-0-	-0-	39	1	542	3	N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	1	12	1			32
							1	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	Y	25	53	1			4
							28	9									
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					13
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	Y	12	14	1			11
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	56	1	169	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36					41
							40	9									
09	86	X	86	-0-	-0-	-0-	26	1	20	3	Y	36	38	1			39
							40	9									
10	72	X	72	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	Y	32	26	1			45
							35	9									
11	173	X	173	-0-	-0-	-0-	59	1	57	3	Y	52	39	1			58
							57	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

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) 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	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	288	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	12	-0-	-7324	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	2	-0-	-8275	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	962	-0-	-382	-0-	41	1	921	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	600	-0-	-600	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	620	N	56	-0-	-564	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
11	420	N	232	-0-	-188	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	3100	N	3140	-0-	40	40	3140	2			N	-0-					-0-
02	1711	N	1671	-0-	-40	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1242	-0-	-1398	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	832	-0-	-501	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	1230	X	726	-0-	-504	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	604	-0-	-574	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	810	N	542	-0-	-268	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23994	X	21186	-0-	-2808	-0-	21186	2			Y	-0-					-0-
02	21672	X	19739	-0-	-1933	-0-	19739	2			Y	-0-					-0-
03	23994	X	22339	-0-	-1655	-0-	22339	2			Y	-0-					-0-
04	23070	X	22139	-0-	-931	-0-	22139	2			Y	-0-					-0-
05	21855	X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-					-0-
06	21150	X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-					-0-
07	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-					-0-
08	22878	X	21211	-0-	-1667	-0-	21211	2			Y	-0-					-0-
09	22140	X	20598	-0-	-1542	-0-	20598	2			Y	-0-					-0-
10	23157	X	20864	-0-	-2293	-0-	20864	2			Y	-0-					-0-
11	22410	X	19207	-0-	-3203	-0-	19207	2			Y	-0-					-0-
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	178	1	3130	3	N	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	197	1	4390	3	N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49162	X	49162	-0-	-0-	-0-	2820	1	46342	3	N	-0-					-0-
05	58965	X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-					-0-
06	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-					-0-
07	35211	X	35211	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-					-0-
08	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-					-0-
09	24883	X	24883	-0-	-0-	-0-	1667	1	23216	3	N	-0-					-0-
10	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	964	1	21765	3	N	-0-					-0-
11	19772	X	19772	-0-	-0-	-0-	903	1	18869	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	3	Y	-0-					117
02	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	125	1	1292	3	Y	4	29	1			92
							4	9									
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	Y	84	88	1			88
							92	9									
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	Y	58	87	1			59
							64	9									
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1			85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149					234
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1			168
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1			133
							86	9									
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	468	1	359	3	Y	62	108	1			87
							68	9									
10	729	X	729	-0-	-0-	-0-	306	1	364	3	Y	54	80	1			61
							59	9									
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	95	1	93	3	Y	30					91
							33	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 777

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
11	140	X	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS MINERALS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-			-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-			-0-
08	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	521	1	11085	3	N	-0-			-0-
09	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	811	1	11287	3	N	-0-			-0-
10	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	512	1	11555	3	N	-0-			-0-
11	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	489	1	10220	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	25	X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-
11	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	472	1	4609	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4538	-0-	-614	-0-	466	1	4072	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-			-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-			-0-
08	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	599	1	4370	3	Y	-0-			-0-
09	4980	X	4743	-0-	-237	-0-	805	1	3938	3	Y	-0-			-0-
10	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	864	1	4235	3	Y	-0-			-0-
11	4920	X	4712	-0-	-208	-0-	725	1	3987	3	Y	-0-			-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16267	X	16267	-0-	-0-	-0-	205	1	16062	3	Y	-0-			-0-
02	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	174	1	12052	3	Y	-0-			-0-
03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-			-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-			-0-
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-			-0-
07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-			-0-
08	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-			-0-
09	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	144	1	13067	3	Y	-0-			-0-
10	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	167	1	12542	3	Y	-0-			-0-
11	10980	X	9521	-0-	-1459	-0-	120	1	9401	3	Y	-0-			-0-
12	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,974 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) 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-					-0-
08	13051	X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
09	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	55	1	4335	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2483	-0-	-1241	-0-	35	1	2448	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-					-0-
08	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	2457	-0-	-453	-0-	27	1	2430	3	N	-0-					-0-
10	2480	X	1713	-0-	-767	-0-	23	1	1690	3	N	-0-					-0-
11	2340	X	1784	-0-	-556	-0-	23	1	1761	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5028	-0-	-1885	-0-	467	1	4561	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5434	-0-	-810	-0-	558	1	4876	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-					-0-
07	6014	X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-					-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-					-0-
09	5340	X	5034	-0-	-306	-0-	855	1	4179	3	Y	-0-					-0-
10	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	971	1	4756	3	Y	-0-					-0-
11	5790	X	4391	-0-	-1399	-0-	675	1	3716	3	Y	-0-					-0-
12	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	169	1	1649	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1591	-0-	-5	-0-	163	1	1428	3	Y	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-					-0-
07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11079	-0-	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	8806	-0-	5806	13785	1495	1	7311	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	8581	-0-	5481	19266	1455	1	7126	3	Y	-0-					-0-
11	27192	X	7926	-0-	-19266	-0-	1219	1	6707	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	364	X	12	-0-	-352	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	90	-0-	-1150	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	570	N	51	-0-	-519	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	108	1	1899	3	N	-0-					-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	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: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					139
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	143	1	1486	3	Y	4	35	1			108
							4	9									
03	1767	X	1027	-0-	-740	-0-	141	1	789	3	Y	88	99	1			97
							97	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	654	3	Y	62	97	1			62
							68	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	23	1			22
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	84	50	1			56
							92	9									
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	115	1	89	3	Y	65	69	1			52
							72	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	86	3	Y	43	56	1			39
							47	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	Y	31					70
							34	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	139	1	10860	3	N	-0-					-0-
02	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	116	1	7988	3	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7121	-0-	-1549	-0-	88	1	7033	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7090	-0-	-1869	-0-	96	1	6994	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	6682	-0-	-2277	-0-	125	1	6557	3	N	-0-					-0-
09	8670	X	5321	-0-	-3349	-0-	58	1	5263	3	N	-0-					-0-
10	8866	X	5522	-0-	-3344	-0-	73	1	5449	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	6031	-0-	-1079	-0-	76	1	5955	3	N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	168	1	2956	3	N	-0-			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
05	6665	X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-			-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	3	N	-0-			-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778	3	N	-0-			-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	338	1	7191	3	N	-0-			-0-
09	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	466	1	6490	3	N	-0-			-0-
10	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	272	1	6134	3	N	-0-			-0-
11	7290	X	5890	-0-	-1400	-0-	269	1	5621	3	N	-0-			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	102	1	7993	3	Y	-0-			-0-
02	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	122	1	8438	3	Y	-0-			-0-
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-			-0-
04	10800	X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095	3	Y	-0-			-0-
05	11160	X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-			-0-
06	9180	X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992	3	Y	-0-			-0-
07	9486	X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035	3	Y	-0-			-0-
08	8959	X	6746	-0-	-2213	-0-	126	1	6620	3	Y	-0-			-0-
09	7710	X	6699	-0-	-1011	-0-	73	1	6626	3	Y	-0-			-0-
10	7967	X	6038	-0-	-1929	-0-	79	1	5959	3	Y	-0-			-0-
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	107	1	8349	3	Y	-0-			-0-
12	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	83	43	1			40
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					40
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					40
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					40
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	1			N	-0-					40
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					40
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					40
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					40
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1	-0-	1	1	1	1	3		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

01	9114	X	7767	-0-	-1347	-0-	722	1	7045	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	6799	-0-	-1209	-0-	698	1	6101	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	6707	-0-	-1303	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-					-0-
06	7530	X	6276	-0-	-1254	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-					-0-
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1169	1	5717	3	Y	-0-					-0-
10	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	1199	1	5875	3	Y	-0-					-0-
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	919	1	5055	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	166	1	1238	3	N	-0-			-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-			-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-			-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	691	-0-	-859	-0-	19	1	672	3	N	-0-			-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-			-0-
09	4110	X	1582	-0-	-2528	-0-	167	1	1415	3	N	-0-			-0-
10	4247	X	2303	-0-	-1944	-0-	189	1	2114	3	N	-0-			-0-
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	387	1	3864	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9731	-0-	-623	-0-	9731	2			Y	-0-			-0-
02	9576	X	8849	-0-	-727	-0-	8849	2			Y	-0-			-0-
03	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2			Y	-0-			-0-
04	10050	X	9168	-0-	-882	-0-	9168	2			Y	-0-			-0-
05	9796	X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-			-0-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-			-0-
07	9796	X	9161	-0-	-635	-0-	9161	2			Y	-0-			-0-
08	9734	X	8917	-0-	-817	-0-	8917	2			Y	-0-			-0-
09	9570	X	7093	-0-	-2477	-0-	7093	2			Y	-0-			-0-
10	9889	X	9520	-0-	-369	-0-	9520	2			Y	-0-			-0-
11	9570	X	7485	-0-	-2085	-0-	7485	2			Y	-0-			-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 94,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	94	1	7352	3	Y	-0-			-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	93	1	6398	3	Y	-0-			-0-
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	76	1	5907	3	Y	-0-			-0-
04	8490	X	4639	-0-	-3851	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	8773	X	5367	-0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-			-0-
06	7200	X	5110	-0-	-2090	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-			-0-
07	7192	X	3830	-0-	-3362	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-			-0-
09	5190	X	4231	-0-	-959	-0-	46	1	4185	3	Y	-0-			-0-
10	5363	X	4281	-0-	-1082	-0-	56	1	4225	3	Y	-0-			-0-
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	73	1	5738	3	Y	-0-			-0-
12	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	85	1	2360	3	N	-0-			-0-
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	87	1	392	3	N	-0-			-0-
03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1058	1	354	3	N	-0-			-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-			-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-			-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-			-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-			-0-
09	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-			-0-
10	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1483	3	N	-0-			-0-
11	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	8	1	1594	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	23	1	1774	3	Y	-0-			-0-
02	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-			-0-
03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-			-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-			-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-			-0-
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-			-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-			-0-
09	740	X	740	-0-	-0-	-0-	8	1	732	3	Y	-0-			-0-
10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	12	1	887	3	Y	-0-			-0-
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	13	1	1003	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3922	-0-	-666	-0-	49	1	3873	3	Y	-0-			-0-
02	4144	X	3501	-0-	-643	-0-	50	1	3451	3	Y	-0-			-0-
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	45	1	3497	3	Y	-0-			-0-
04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	55	1	4233	3	Y	-0-			-0-
05	3937	X	2845	-0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-			-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	49	1	3901	3	Y	-0-			-0-
07	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	39	1	2818	3	Y	-0-			-0-
08	4433	X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-			-0-
09	4290	X	4159	-0-	-131	-0-	45	1	4114	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	54	1	4025	3	Y	-0-			-0-
11	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	44	1	3446	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	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: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	105	1	8203	3	N	-0-			-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	71	1	4876	3	N	-0-			-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	65	1	5060	3	N	-0-			-0-
04	5760	X	4427	-0-	-1333	-0-	56	1	4371	3	N	-0-			-0-
05	5952	X	3193	-0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-			-0-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	50	1	4040	3	N	-0-			-0-
07	5487	X	3583	-0-	-1904	-0-	49	1	3534	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-			-0-
09	4440	X	3764	-0-	-676	-0-	41	1	3723	3	N	-0-			-0-
10	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	54	1	4033	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	3976	-0-	-104	-0-	50	1	3926	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	6	1	387	3	Y	-0-			-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	3	Y	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-			-0-
05	434	N	160	-0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	160	-0-	-305	-0-	2	1	158	3	Y	-0-			-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-			-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	3	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	216	1	2109	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	200	1	1751	3	Y	32	17	1			23
							35	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1781	3	Y	34	41	1			16
							37	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	27	24	1			19
							30	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	207	1	1631	3	Y	14					33
							15	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	213	1	1648	3	Y	35	50	1			18
							39	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	210	1	1536	3	Y	24					42
							26	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	282	1	1381	3	Y	30	53	1			19
							33	9									
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	275	1	1347	3	Y	24	37	1			6
							26	9									
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	283	1	1558	3	Y	27					33
							30	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 21,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1959	-0-	-335	-0-	182	1	1777	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1485	-0-	-783	-0-	152	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	95	1	1733	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	199	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	218	1	1690	3	N	-0-					-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-					-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	467	1	2282	3	N	-0-					-0-
10	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	410	1	2009	3	N	-0-					-0-
11	2100	X	1917	-0-	-183	-0-	295	1	1622	3	N	-0-					-0-
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5540	-0-	-195	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3981	-0-	-1569	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4915	-0-	-455	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
10	5735	X	4824	-0-	-911	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	41	1	2084	3	Y	-0-	20	1			32
02	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			Y	-0-					32
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	24	1			19
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	3	Y	-0-					19
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					19
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	3	Y	-0-					19
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	3	Y	-0-					19
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-					19
09	945	X	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	-0-					19
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1235	3	2	9	Y	2					21
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1606	3	10	9	Y	9	16	1			14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 20,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	161	1	1421	3	N	166	99	1			153
							183	9									
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	3	N	111	185	1			79
							122	9									
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1484	3	N	188	179	1			88
							207	9									
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1453	3	N	146	158	1			76
							161	9									
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1718	3	190	9	N	173					249
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1646	3	155	9	N	141	187	1			203
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	338	1	1012	3	N	135	259	1			79
							149	9									
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109	1			119
							164	9									
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	885	1	679	3	N	120					239
							132	9									
10	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	650	1	770	3	N	90	164	1			165
							99	9									
11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	525	1	513	3	N	86	171	1			80
							95	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 18,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

CHALOS MINERALS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	158	1	2197	3	N	-0-					-0-
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	90	1	2039	3	N	-0-					-0-
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	96	1	2009	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,401 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 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	13	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	746	-0-	-878	-0-	11	1	735	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	8	1	643	3	N	-0-					-0-
05	837	N	482	-0-	-355	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
06	600	N	274	-0-	-326	-0-	3	1	271	3	N	-0-					-0-
07	682	N	224	-0-	-458	-0-	3	1	221	3	N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	15	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	14	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

01	651	X	514	-0-	-137	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	82	-0-	-352	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	56	1	275	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	48	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1683	2	35	9	N	32					67
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1412	2	36	9	N	33					100
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27					127
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40	1			101
05	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-					101
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					101
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60	1			100
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					100
09	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	1834	2			N	-0-	57	1	2	7	41
10	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1873	2	10	9	N	9					50
11	1650	N	1531	-0-	-119	-0-	1531	2			N	-0-					50
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 18,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	-0-					-0-
02	145	X	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	X	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	62	X	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	30	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	1932	X	990	-0-	-942	-0-	14	1	976	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1368	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	798	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	866	-0-	-154	-0-	9	1	857	3	N	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	11	1	810	3	N	-0-					-0-
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	11	1	833	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	X	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	N	-0-					12
02	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					12
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					12
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					12
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					91
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	3					94
							3	9									
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	47					141
							52	9									
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					141
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					141
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	242	1	5482	3	Y	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					145
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					168
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					248
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58					306
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 5,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	73	130	1			82
							80	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	148	177	1			53
							163	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	72					125
							79	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	172	187	1			110
							189	9									
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					110
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	73					183
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	237					420
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	713	N	23	-0-	-690	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	84	1	6613	3	N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	73	1	5072	3	N	-0-					-0-
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	69	1	5333	3	N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	55	1	4266	3	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	55	1	4438	3	N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	62	1	4506	3	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	3	N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	47	1	4241	3	N	-0-					-0-
10	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	56	1	4231	3	N	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	53	1	4174	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	80	1			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					113
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					32
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					32
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					32
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32
09	600	N	66	-0-	-534	-0-	4	1	62	3	N	-0-					32
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	375	195	1			212
							413	9									
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	3	N	308	394	1			126
							339	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5514	-0-	-469	-0-	5514	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5255	-0-	-149	-0-	5255	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-
09	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
10	5859	X	5382	-0-	-477	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
11	5670	X	4966	-0-	-704	-0-	4966	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	6	1	482	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	9	1	605	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-					-0-
05	682	N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	2	1	183	3	N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	8	1	650	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	30	1	1508	3	Y	-0-	23	1			34
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			Y	-0-					34
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	Y	8	24	1			18
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	-0-					18
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-					18
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	-0-					18
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	3	Y	-0-					18
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-					18
09	757	X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	Y	-0-					18
10	799	X	799	-0-	-0-	-0-	796	3	3	9	Y	3					21
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	775	3	18	9	Y	16	19	1			18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 12,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	3	Y	-0-	16	1			26
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					26
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	20	1			17
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	3	Y	-0-					17
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-					17
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					17
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	-0-					17
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-					17
09	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	3	Y	-0-					17
10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	Y	3					20
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1086	3	1	9	Y	1	11	1			10
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	192	1	1871	3	N	-0-					-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	184	1	1605	3	N	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	3	N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-					-0-
09	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	295	1	1444	3	N	-0-					-0-
10	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	297	1	1457	3	N	-0-					-0-
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	34	1	2093	3	N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	303	1	1586	3	N	-0-					-0-
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1861	3	N	-0-					-0-
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
09	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
10	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	2	1	1922	3	N	-0-					-0-
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	3	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59	52	1			31
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	21	15	1			37
							23	9									
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	3	Y	98	96	1			39
							108	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	29	45	1			23
							32	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	72	77	1			18
							79	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	25					43
							28	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1193	3	Y	59	87	1			15
							65	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	15					30
							17	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	Y	117	113	1			34
							129	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					34
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	253	106	1			181
							278	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	9	Y	5	19	1			14
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	21	9	1			26
							23	9									
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	4	19	1			11
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	26	1			17
							35	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	81	76	1			22
							89	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	3	31	9	Y	28					50
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	66	95	1			21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	22	1			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	207	78	1			138
							228	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	269	1	2623	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	1633	-0-	-1251	-0-	168	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	290	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	284	1	3021	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	879	-0-	-2128	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	338	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	293	1	2272	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	316	1	2308	3	N	-0-					-0-
09	3120	X	2579	-0-	-541	-0-	438	1	2141	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2470	-0-	-630	-0-	419	1	2051	3	N	-0-					-0-
11	3000	X	2225	-0-	-775	-0-	342	1	1883	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	47	1	3697	3	Y	-0-			-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	41	1	2803	3	Y	-0-			-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	52	1	4055	3	Y	-0-			-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	51	1	3959	3	Y	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	86	1	4016	3	Y	-0-			-0-
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	42	1	3351	3	Y	-0-			-0-
07	4154	X	2954	-0-	-1200	-0-	40	1	2914	3	Y	-0-			-0-
08	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	47	1	2440	3	Y	-0-			-0-
09	4020	X	1865	-0-	-2155	-0-	20	1	1845	3	Y	-0-			-0-
10	4092	X	1968	-0-	-2124	-0-	26	1	1942	3	Y	-0-			-0-
11	3390	X	925	-0-	-2465	-0-	12	1	913	3	Y	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2064	-0-	-1749	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
02	3444	X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			N	-0-			-0-
04	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-			-0-
05	3813	X	1882	-0-	-1931	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-			-0-
08	3379	X	2302	-0-	-1077	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
09	3330	X	1838	-0-	-1492	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	1907	-0-	-1534	-0-	1907	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	1655	-0-	-1675	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1			25
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	151	1	3352	3	Y	620	475	1			170
							682	9									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	82	1	1885	3	Y	578	685	1			63
							636	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	97	99	1			61
							107	9									
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	3	178	9	Y	162	105	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	115	1			105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	102	1			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					131
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	93	1			43
10	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9					52
11	62	X	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52					104
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

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) 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	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	4	57	1			34
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	126	1	2798	3	Y	159	142	1			51
							175	9									
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	340	1	7839	3	Y	151	185	1			17
							166	9									
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	159	1	2619	3	Y	23	25	1			15
							25	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	124	1	3052	3	Y	104	56	1			63
							114	9									
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	67	1	1364	3	Y	65	66	1			62
							72	9									
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	33	1	738	3	Y	51	80	1			33
							56	9									
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1642	3	Y	62					95
							68	9									
09	493	X	493	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	Y	6	70	1			31
							7	9									
10	22	X	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	Y	10					41
11	157	X	157	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	33					74
							36	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	16	1			5
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	119	1	2649	3	Y	4					9
							4	9									
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	175	114	1			70
							193	9									
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	9	52	1			27
							10	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1					29
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	93	1	1630	3	Y	176	196	1			62
							194	9									
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	12					74
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	45	74	1			45
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10	37	1			18
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					18
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2					23
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	66	1	5966	2	N	-0-					-0-
02	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	16	1	4788	2	N	-0-					-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	36	1	4519	2	N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	51	1	4238	2	N	-0-					-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	45	1	3919	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2329	-0-	-1421	-0-	13	1	2316	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	2095	-0-	-1780	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	2289	-0-	-1461	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	65	-0-	-1702	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	12	-0-	-1584	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-					-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	607	-0-	-323	-0-	27	1	580	3	Y	-0-					-0-
09	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	85	1	1180	3	Y	-0-					-0-
10	1240	X	2	-0-	-1238	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	60	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	60	1	4683	3	Y	-0-			-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	54	1	3734	3	Y	-0-			-0-
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2142	-0-	-1278	-0-	27	1	2115	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	562	-0-	-2858	-0-	7	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	542	-0-	-2992	-0-	7	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	10	1	518	3	Y	-0-			-0-
09	2130	X	473	-0-	-1657	-0-	5	1	468	3	Y	-0-			-0-
10	1147	X	464	-0-	-683	-0-	6	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	570	X	424	-0-	-146	-0-	5	1	419	3	Y	-0-			-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	177	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	2	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	1	128	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	2	1	134	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	2	1	140	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	74	1	5796	3	N	-0-			-0-
02	5768	X	5223	-0-	-545	-0-	75	1	5148	3	N	-0-			-0-
03	6386	X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	4153	-0-	-2417	-0-	53	1	4100	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	4067	-0-	-1603	-0-	50	1	4017	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	3341	-0-	-2456	-0-	45	1	3296	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	79	1	4119	3	N	-0-			-0-
09	4230	X	3268	-0-	-962	-0-	36	1	3232	3	N	-0-			-0-
10	4371	X	2803	-0-	-1568	-0-	37	1	2766	3	N	-0-			-0-
11	4080	X	2961	-0-	-1119	-0-	37	1	2924	3	N	-0-			-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3486	-0-	-451	-0-	44	1	3442	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	2766	-0-	-790	-0-	39	1	2727	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	39	1	2990	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	35	1	2794	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	40	1	2892	3	N	-0-					-0-
08	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	55	1	2911	3	N	-0-					-0-
09	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	31	1	2798	3	N	-0-					-0-
10	3100	X	2760	-0-	-340	-0-	36	1	2724	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	307	1	3001	3	Y	32	30	1			6
							35	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	268	1	2347	3	Y	32	18	1			20
							35	9									
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	277	1	2206	3	Y	28	27	1			21
							31	9									
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	246	1	2619	3	Y	27	37	1			11
							30	9									
05	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1			13
							24	9									
06	2940	X	1483	-0-	-1457	-0-	166	1	1304	3	Y	12					25
							13	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	450	1	3480	3	Y	30	42	1			13
							33	9									
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	415	1	3033	3	Y	37					50
							41	9									
09	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	527	1	2576	3	Y	38	67	1			21
							42	9									
10	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	520	1	2549	3	Y	43	58	1			6
							47	9									
11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	527	1	2902	3	Y	34					40
							37	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 32,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	2368	-0-	-1507	-0-	30	1	2338	3	Y	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	53	1	3657	3	Y	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	55	1	4234	3	Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	49	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	40	1	3199	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	33	1	2431	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1942	-0-	-1933	-0-	36	1	1906	3	Y	-0-					-0-
09	3750	X	964	-0-	-2786	-0-	10	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2459	-0-	-889	-0-	32	1	2427	3	Y	-0-					-0-
11	3240	X	3067	-0-	-173	-0-	37	1	3030	3	Y	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5490	-0-		-90	-0-	5490	2			Y	-0-					-0-
02	5488	X	4850	-0-		-638	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5373	-0-		-703	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4974	-0-		-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	3327	-0-		-2160	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-		-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-		-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4753	-0-		-610	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-
09	5880	X	4536	-0-		-1344	-0-	4536	2			Y	-0-					-0-
10	6076	X	4936	-0-		-1140	-0-	4936	2			Y	-0-					-0-
11	5880	X	4609	-0-		-1271	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-		-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3890	-0-		-419	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3690	-0-		-230	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
03	4431	X	4431	-0-		-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-		-222	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3797	-0-		-295	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-		-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4018	-0-		-415	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-		-0-	-0-	7383	2			Y	-0-					-0-
09	5780	X	5780	-0-		-0-	-0-	5780	2			Y	-0-					-0-
10	5672	X	5672	-0-		-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5338	-0-		-632	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	NO RPT	-0-		-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6131	X	6131	-0-		-0-	-0-	77	1	6054	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3215	-0-		-677	-0-	46	1	3169	3	Y	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	57	1	4434	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-		-0-	-0-	57	1	4443	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3622	-0-		-687	-0-	76	1	3546	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3968	-0-		-202	-0-	49	1	3919	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3501	-0-		-808	-0-	48	1	3453	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3690	-0-		-619	-0-	69	1	3621	3	Y	-0-					-0-
09	4170	X	3849	-0-		-321	-0-	42	1	3807	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3355	-0-		-737	-0-	44	1	3311	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	3934	-0-		-26	-0-	50	1	3884	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	NO RPT	-0-		-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	982	-0-	982	982	44	1	938	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	982					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	3	-0-	3	985	3	3			N	-0-			-0-
11	985	X	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-			-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	221	1	3629	3	N	-0-			-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	3	N	-0-			-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	3	N	-0-			-0-
07	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	3960	X	1876	-0-	-2084	-0-	126	1	1750	3	N	-0-			-0-
10	4092	X	6	-0-	-4086	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	2940	X	3	-0-	-2937	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	55	1	4344	3	Y	-0-			-0-
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	59	1	4087	3	Y	-0-			-0-
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	56	1	4337	3	Y	-0-			-0-
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-			-0-
05	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691	3	Y	-0-			-0-
06	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828	3	Y	-0-			-0-
07	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438	3	Y	-0-			-0-
08	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3632	-0-	-238	-0-	40	1	3592	3	Y	-0-			-0-
10	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	51	1	3816	3	Y	-0-			-0-
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	48	1	3734	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	49	1	3822	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	49	1	3407	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	44	1	3430	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	1560	-0-	-2280	-0-	20	1	1540	3	Y	-0-			-0-
05	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150	3	Y	-0-			-0-
06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555	3	Y	-0-			-0-
07	3813	X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157	3	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-			-0-
09	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	28	1	2577	3	Y	-0-			-0-
10	3720	X	3661	-0-	-59	-0-	48	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	44	1	3423	3	Y	-0-			-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	1953	-0-	-2635	-0-	25	1	1928	3	Y	-0-			-0-
02	4144	X	3580	-0-	-564	-0-	51	1	3529	3	Y	-0-			-0-
03	4185	X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112	3	Y	-0-			-0-
04	4050	X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542	3	Y	-0-			-0-
05	3968	X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840	3	Y	-0-			-0-
07	3968	X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991	3	Y	-0-			-0-
08	3162	X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-			-0-
09	3900	X	2130	-0-	-1770	-0-	23	1	2107	3	Y	-0-			-0-
10	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	44	1	3267	3	Y	-0-			-0-
11	3900	X	3867	-0-	-33	-0-	47	1	3820	3	Y	-0-			-0-
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	69	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	2657	-0-	-759	-0-	38	1	2619	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478	3	Y	-0-			-0-
05	3782	X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-			-0-
06	3660	X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929	3	Y	-0-			-0-
07	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392	3	Y	-0-			-0-
08	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2140	-0-	-380	-0-	23	1	2117	3	Y	-0-			-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	39	1	2934	3	Y	-0-			-0-
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	30	1	2346	3	Y	-0-			-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5856	-0-	-251	-0-	74	1	5782	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	77	1	5351	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334	3	Y	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-					-0-
09	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	65	1	5946	3	Y	-0-					-0-
10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	81	1	6048	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	5845	-0-	-575	-0-	74	1	5771	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3386	2	4	9	Y	4	12	1			4
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					4
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4					8
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	26	1			-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
09	3630	X	3149	-0-	-481	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3127	-0-	-624	-0-	3110	2	17	9	Y	15	12	1			3
11	3630	X	3224	-0-	-406	-0-	3224	2			Y	-0-					3
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 36,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	13	1	995	3	Y	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	18	1	1246	3	Y	-0-					-0-
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	664	-0-	-446	-0-	7	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	692	-0-	-424	-0-	9	1	683	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	551	-0-	-139	-0-	7	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	167	-0-	-193	-0-	2	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	3	Y	-0-	16	1			26
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			Y	-0-					26
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3026	3	14	9	Y	13	21	1			18
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	181	1	2908	3	Y	-0-					18
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-					18
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-					18
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-					18
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-					18
09	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	144	1	2904	3	Y	-0-					18
10	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3190	3	2	9	Y	2					20
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3063	3	25	9	Y	23	22	1			21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 35,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10063 - 16271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	47	1	3698	3	Y	-0-					-0-
02	3948	X	2287	-0-	-1661	-0-	33	1	2254	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	1938	-0-	-2433	-0-	25	1	1913	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1967	-0-	-1663	-0-	25	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	255	-0-	-2505	-0-	3	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	2852	X	188	-0-	-2664	-0-	2	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	1740	X	239	-0-	-1501	-0-	3	1	236	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,274 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	44	1	3444	3	Y	-0-			-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	37	1	2572	3	Y	-0-			-0-
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	3	Y	-0-			-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	Y	-0-			-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-			-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-			-0-
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-			-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-			-0-
09	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	19	1	1752	3	Y	-0-			-0-
10	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	29	1	2145	3	Y	-0-			-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	25	1	1929	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10157 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	155	1	12161	3	N	-0-			-0-
02	11004	X	10708	-0-	-296	-0-	153	1	10555	3	N	-0-			-0-
03	12183	X	10589	-0-	-1594	-0-	135	1	10454	3	N	-0-			-0-
04	11910	X	9271	-0-	-2639	-0-	118	1	9153	3	N	-0-			-0-
05	12307	X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-			-0-
07	11842	X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-			-0-
08	10602	X	7638	-0-	-2964	-0-	143	1	7495	3	N	-0-			-0-
09	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	102	1	9266	3	N	-0-			-0-
10	11160	X	8402	-0-	-2758	-0-	111	1	8291	3	N	-0-			-0-
11	10800	X	9865	-0-	-935	-0-	124	1	9741	3	N	-0-			-0-
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	126	1	9880	3	Y	-0-			-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	138	1	9526	3	Y	-0-			-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	114	1	8811	3	Y	-0-			-0-
04	8310	X	6363	-0-	-1947	-0-	81	1	6282	3	Y	-0-			-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-			-0-
06	8310	X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-			-0-
07	8587	X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-			-0-
08	8587	X	7539	-0-	-1048	-0-	141	1	7398	3	Y	-0-			-0-
09	8310	X	7044	-0-	-1266	-0-	77	1	6967	3	Y	-0-			-0-
10	8587	X	7061	-0-	-1526	-0-	93	1	6968	3	Y	-0-			-0-
11	7950	X	6937	-0-	-1013	-0-	87	1	6850	3	Y	-0-			-0-
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,908 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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-					-0-
08	23568	X	6643	-0-	-16925	-0-	124	1	6519	3	Y	-0-					-0-
09	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	66	1	5977	3	Y	-0-					-0-
10	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	74	1	5585	3	Y	-0-					-0-
11	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	76	1	5972	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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	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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	11	1	1011	2	N	-0-			-0-
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-			-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-			-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	157	1	2204	3	N	-0-			-0-
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	3	N	-0-			-0-
03	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-			-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-			-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3	N	-0-			-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	N	-0-			-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	N	-0-			-0-
09	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	220	1	1744	3	N	-0-			-0-
10	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1546	3	N	-0-			-0-
11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	79	1	1721	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	3919	-0-	-2002	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3306	-0-	-1762	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2152	-0-	-1628	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
09	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
10	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1719	-0-	-1040	-0-	92	1	1627	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-					-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-					-0-
06	1650	X	457	-0-	-1193	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
07	3379	X	983	-0-	-2396	-0-	42	1	941	3	N	-0-					-0-
08	3379	X	991	-0-	-2388	-0-	45	1	946	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	897	-0-	-2373	-0-	60	1	837	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	147	-0-	-1868	-0-	6	1	141	3	N	-0-					-0-
11	960	X	196	-0-	-764	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,687 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	1825	-0-	-1058	-0-	98	1	1727	3	N	-0-					5
02	2604	X	1466	-0-	-1138	-0-	63	1	1403	3	N	-0-					5
03	1705	X	616	-0-	-1089	-0-	26	1	590	3	N	-0-					5
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-					5
05	1829	X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3	N	-0-					5
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	N	-0-					5
07	1922	N	348	-0-	-1574	-0-	15	1	333	3	N	-0-					5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	N	-0-					5
09	1230	N	732	-0-	-498	-0-	49	1	683	3	N	-0-					5
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					5
*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					5
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	14	1	1086	3	Y	-0-			-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	15	1	1038	3	Y	-0-			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	14	1	1075	3	Y	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	13	1	993	3	Y	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	Y	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	-0-			-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	-0-			-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	11	1	974	3	Y	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	13	1	968	3	Y	-0-			-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	11	1	898	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	83	1	6476	3	N	-0-			-0-
02	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	66	1	4558	3	N	-0-			-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	57	1	4400	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	40	1	3083	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	210	-0-	-4470	-0-	3	1	207	3	N	-0-			-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	75	1	5441	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	69	1	3615	3	N	-0-			-0-
09	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	40	1	3630	3	N	-0-			-0-
10	4836	X	3136	-0-	-1700	-0-	41	1	3095	3	N	-0-			-0-
11	4680	X	3313	-0-	-1367	-0-	42	1	3271	3	N	-0-			-0-
12	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12366	-0-	9266	22397	156	1	12210	3	N	-0-			-0-
02	32643	X	10246	-0-	-22397	-0-	146	1	10100	3	N	-0-			-0-
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	132	1	10186	3	N	-0-			-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	121	1	9371	3	N	-0-			-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	108	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	123	1	8927	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	155	1	8153	3	N	-0-			-0-
09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	89	1	8087	3	N	-0-			-0-
10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	90	1	6754	3	N	-0-			-0-
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	34	1	2696	3	N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	63	1	4946	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	558	-0-	-4510	-0-	8	1	550	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	3385	-0-	-2226	-0-	43	1	3342	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	66	1	5069	3	N	-0-					-0-
05	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	60	1	4807	3	N	-0-					-0-
07	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	69	1	5035	3	N	-0-					-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	113	1	5941	3	N	-0-					-0-
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	57	1	5184	3	N	-0-					-0-
10	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	106	1	7981	3	N	-0-					-0-
11	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	70	1	5484	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4479	-0-	1679	1679	192	1	4287	3	N	-0-					-0-
03	1783	N	104	-0-	-1679	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
04	540	N	76	-0-	-464	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	806	X	104	-0-	-702	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
09	90	X	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	1127	1	11005	3	Y	59	44	1			24
							65	9									
02	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1103	1	9644	3	Y	32	47	1			9
							35	9									
03	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1484	1	11812	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					13
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					13
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					13
07	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1593	1	12334	3	Y	32					45
							35	9									
08	13299	X	12161	-0-	-1138	-0-	1460	1	10658	3	Y	39	74	1			10
							43	9									
09	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	2471	1	12086	3	Y	75	57	1			28
							83	9									
10	13795	X	11437	-0-	-2358	-0-	1914	1	9376	3	Y	134	104	1			58
							147	9									
11	13350	X	6990	-0-	-6360	-0-	1072	1	5898	3	Y	18	45	1			31
							20	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 95,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4263	-0-	-883		-0-	390	1	3808	3	Y	59	43	1			19
								65	9									
02	3657	X	3657	-0-	-0-		-0-	372	1	3250	3	Y	32	47	1			4
								35	9									
03	3627	X	2901	-0-	-726		-0-	322	1	2564	3	Y	14	10	1			8
								15	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140		-0-					Y	-0-					8
05	4278	X	-0-	-0-	-4278		-0-					Y	-0-					8
06	4140	X	-0-	-0-	-4140		-0-					Y	-0-					8
07	5842	X	5842	-0-	-0-		-0-	665	1	5148	3	Y	26					34
								29	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-		-0-	539	1	3938	3	Y	40	69	1			5
								44	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-		-0-	637	1	3113	3	Y	56	43	1			18
								62	9									
10	5704	X	5073	-0-	-631		-0-	842	1	4126	3	Y	95	75	1			38
								105	9									
11	5520	X	3345	-0-	-2175		-0-	511	1	2811	3	Y	21	37	1			22
								23	9									
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704		-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 33,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-		-0-	372	1	3633	3	Y	97	76	1			44
								107	9									
02	3589	X	3589	-0-	-0-		-0-	362	1	3160	3	Y	61	88	1			17
								67	9									
03	2593	X	2593	-0-	-0-		-0-	283	1	2256	3	Y	49	29	1			37
								54	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					37
07	5712	X	5712	-0-	-0-		-0-	647	1	5011	3	Y	49					86
								54	9									
08	4876	X	4876	-0-	-0-		-0-	579	1	4224	3	Y	66	134	1			18
								73	9									
09	4792	X	4792	-0-	-0-		-0-	807	1	3948	3	Y	34	34	1			18
								37	9									
10	5194	X	5194	-0-	-0-		-0-	861	1	4216	3	Y	106	79	1			45
								117	9									
11	4960	X	4960	-0-	-0-		-0-	753	1	4142	3	Y	59	61	1			43
								65	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 35,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	81	1	792	3	Y	111	98	1			22
							122	9									
02	1008	N	671	-0-	-337	-0-	64	1	557	3	Y	45	30	1			37
							50	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	Y	60	53	1			44
							66	9									
04	960	N	613	-0-	-347	-0-	49	1	524	3	Y	36	61	1			19
							40	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	30	1	543	3	Y	32	31	1			20
							35	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	Y	25					45
							28	9									
07	620	N	87	-0-	-533	-0-	6	1	44	3	Y	34	62	1			17
							37	9									
08	620	N	83	-0-	-537	-0-	8	1	55	3	Y	18					35
							20	9									
09	3000	N	3848	-0-	848	848	645	1	3155	3	Y	44	62	1			17
							48	9									
10	2060	N	1212	-0-	-848	-0-	194	1	951	3	Y	61	73	1			5
							67	9									
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	35					40
							39	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	1114	1	10876	3	Y	60	44	1			28
							66	9									
02	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	1075	1	9397	3	Y	32	47	1			13
							35	9									
03	11005	X	7341	-0-	-3664	-0-	818	1	6506	3	Y	15	11	1			17
							17	9									
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-					17
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					17
06	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-					17
07	11625	X	9198	-0-	-2427	-0-	1048	1	8111	3	Y	35					52
							39	9									
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	1681	1	12275	3	Y	18	59	1			11
							20	9									
09	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	2658	1	12999	3	Y	46	36	1			21
							51	9									
10	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	2199	1	10771	3	Y	80	64	1			37
							88	9									
11	13350	X	6767	-0-	-6583	-0-	1037	1	5709	3	Y	19	32	1			24
							21	9									
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 88,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	91	1	1604	3	Y	-0-			6
02	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	161	1	3592	3	Y	-0-			6
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-			6
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-			6
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-			6
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-			6
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-			6
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-			6
09	46	X	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			6
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			6
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 9,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	1959	-0-	-2536	-0-	105	1	1854	3	Y	-0-			6
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	151	1	3369	3	Y	-0-			6
03	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-			6
04	3780	X	2390	-0-	-1390	-0-	137	1	2253	3	Y	-0-			6
05	3906	X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-			6
06	3780	X	1098	-0-	-2682	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-			6
07	3906	X	1639	-0-	-2267	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-			6
08	3069	X	1730	-0-	-1339	-0-	78	1	1652	3	Y	-0-			6
09	2400	X	1556	-0-	-844	-0-	104	1	1452	3	Y	-0-			6
10	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	62	1	1403	3	Y	-0-			6
11	1680	X	1463	-0-	-217	-0-	67	1	1396	3	Y	-0-			6
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 22,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10800 - 15327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	3100	N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-			-0-
06	3000	N	148731	-0-	145731	247636	6958	1	141773	3	Y	-0-			-0-
07	385970	X	138334	-0-	-247636	-0-	5846	1	132488	3	Y	-0-			-0-
08	127774	X	127774	-0-	-0-	-0-	5738	1	122036	3	Y	-0-			-0-
09	115897	X	115897	-0-	-0-	-0-	7766	1	108131	3	Y	-0-			-0-
10	110828	X	110828	-0-	-0-	-0-	4698	1	106130	3	Y	-0-			-0-
11	101939	X	101939	-0-	-0-	-0-	4656	1	97283	3	Y	-0-			-0-
12	138322	X	NO RPT	-0-	-138322	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 848,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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) 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	2048	N	2009	-0-	-39	-0-	94	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	211	1	2943	3	N	-0-					-0-
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	136	1	3065	3	N	-0-					-0-
11	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	91	1	1911	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	186	1	3276	3	N	-0-					23
02	4256	X	2916	-0-	-1340	-0-	125	1	2791	3	N	-0-					23
03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	155	1	3573	3	N	-0-					23
04	4560	X	2696	-0-	-1864	-0-	155	1	2541	3	N	-0-					23
05	4092	X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-					23
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	-0-					23
07	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2702	3	N	-0-					23
08	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-					23
09	3630	X	1127	-0-	-2503	-0-	76	1	1051	3	N	-0-					23
10	3751	X	3322	-0-	-429	-0-	141	1	3181	3	N	-0-					23
11	3630	X	3425	-0-	-205	-0-	156	1	3269	3	N	-0-					23
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					3
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					3
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					3
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
10	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					3
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					3
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	73	1	1292	3	Y	25	72	1			26
							28	9									
02	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	3	Y	3					29
							3	9									
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					29
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	-0-					29
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	Y	-0-					29
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	Y	-0-					29
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					29
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					29
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	96	1	1333	3	Y	-0-					29
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	5					34
							6	9									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	65	1	1366	3	Y	-0-					34
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 12,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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) 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1146					N	-0-					58
02	1146	X	-0-	-0-	-1146	-0-					N	31	27	1			62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	80	1			148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	114	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					123
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	340	291	1			172
							374	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	290	361	1			101
							319	9									
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	163	154	1			110
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	88	1	6892	3	N	-0-					-0-
02	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	84	1	5836	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	37	1	2833	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2655	-0-	-2505	-0-	34	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	48	1	2265	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	2865	-0-	-2295	-0-	35	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4263	-0-	-1069	-0-	58	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	63	1	3314	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	1660	-0-	-1220	-0-	18	1	1642	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	2425	-0-	-1853	-0-	32	1	2393	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	2282	-0-	-1858	-0-	29	1	2253	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	79	-0-	-169	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2394	-0-	-768	-0-	2375	2	19	9	Y	17	22	1			4
02	2856	X	2622	-0-	-234	-0-	2608	2	14	9	Y	13					17
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2898	2	3	9	Y	3					20
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2802	2	8	9	Y	7	15	1			12
05	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16	28	1			-0-
06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2682	-0-	-138	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
10	2883	X	2355	-0-	-528	-0-	2338	2	17	9	Y	15	12	1			3
11	2790	X	2210	-0-	-580	-0-	2206	2	4	9	Y	4					7
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 28,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	69	1	5375	3	Y	-0-			-0-
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	49	1	3377	3	Y	-0-			-0-
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	38	1	2947	3	Y	-0-			-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	3	Y	-0-			-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-			-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	19	1	1537	3	Y	-0-			-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	55	1	4016	3	Y	-0-			-0-
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	-0-			-0-
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	36	1	3298	3	Y	-0-			-0-
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	26	1	1971	3	Y	-0-			-0-
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	35	1	2740	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	692	X	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-			-0-
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	3	N	-0-			-0-
03	744	X	247	-0-	-497	-0-	10	1	237	3	N	-0-			-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	22	1	362	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	479	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-			-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-			-0-
08	465	N	262	-0-	-203	-0-	12	1	250	3	N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	3	N	-0-			-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	15	1	330	3	N	-0-			-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	632	1	11117	3	N	-0-			-0-
02	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	467	1	10395	3	N	-0-			-0-
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	424	1	9776	3	N	-0-			-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-			-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-			-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	147	1	2998	3	N	-0-			-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	246	1	5224	3	N	-0-			-0-
09	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	596	1	8304	3	N	-0-			-0-
10	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	143	1	3233	3	N	-0-			-0-
11	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	447	1	9342	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	63	1	552	3	N	134	130	1			80
							147	9									
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	65	1	671	3	N	122	132	1			70
							134	9									
03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	31	36	1			65
							34	9									
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108					173
							119	9									
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144	1			80
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	9	3	9	9	N	8					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	7					95
							8	9									
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					95
10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					95
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5	-0-	5	7	5	3			N	-0-					-0-
02	17	X	10	-0-	-7	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	112	1	8774	3	N	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7710	3	N	-0-					-0-
03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	119	1	9215	3	N	-0-					-0-
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-					-0-
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	110	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	123	1	8959	3	N	-0-					-0-
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	167	1	8740	3	N	-0-					-0-
09	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	93	1	8471	3	N	-0-					-0-
10	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	123	1	9184	3	N	-0-					-0-
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	112	1	8792	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	10739	-0-	-2095	-0-	10739	2			Y	-0-					-0-
02	12096	X	10557	-0-	-1539	-0-	10557	2			Y	-0-					-0-
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
06	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			Y	-0-					-0-
07	11997	X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	6248	-0-	-5749	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-
09	12570	X	5201	-0-	-7369	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
10	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	17528	2			Y	-0-					-0-
11	12570	X	10768	-0-	-1802	-0-	10768	2			Y	-0-					-0-
12	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	182	1	3202	3	N	-0-					-0-
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	95	1	2115	3	N	-0-					-0-
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-					-0-
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	200	1	2781	3	N	-0-					-0-
10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	135	1	3050	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	138	1	2892	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	31666	-0-	-2279	-0-	2935	1	28657	3	Y	67	71	1			3
							74	9									
02	29736	X	28281	-0-	-1455	-0-	2897	1	25321	3	Y	57	49	1			11
							63	9									
03	32426	X	31133	-0-	-1293	-0-	3468	1	27599	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
04	31110	X	29319	-0-	-1791	-0-	2517	1	26745	3	Y	52	61	1			5
							57	9									
05	31961	X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55	1			9
							65	9									
06	30630	X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40	1			12
							47	9									
07	31310	X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
08	31124	X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
09	29310	X	29058	-0-	-252	-0-	4924	1	24081	3	Y	48	51	1			3
							53	9									
10	31217	X	29724	-0-	-1493	-0-	5029	1	24640	3	Y	50	51	1			2
							55	9									
11	30210	X	28609	-0-	-1601	-0-	4389	1	24155	3	Y	59	47	1			14
							65	9									
12	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 327,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 599

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	325	1	25452	3	Y	-0-					-0-
02	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	305	1	21064	3	Y	-0-					-0-
03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	270	1	20892	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-					-0-
08	21793	X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-					-0-
09	21090	X	14958	-0-	-6132	-0-	163	1	14795	3	Y	-0-					-0-
10	21793	X	16045	-0-	-5748	-0-	211	1	15834	3	Y	-0-					-0-
11	20040	X	13298	-0-	-6742	-0-	168	1	13130	3	Y	-0-					-0-
12	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	62	1	4827	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2301	-0-	-1031	-0-	33	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	50	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3193	-0-	-1547	-0-	41	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2787	-0-	-1953	-0-	34	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	41	1	2956	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	34	1	3067	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3249	-0-	-254	-0-	43	1	3206	3	Y	-0-					-0-
11	3300	X	2383	-0-	-917	-0-	30	1	2353	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23856	X	23856	-0-		-0-	-0-	301	1	23555	3	Y	-0-					-0-
02	23849	X	23849	-0-		-0-	-0-	340	1	23509	3	Y	-0-					-0-
03	30795	X	30795	-0-		-0-	-0-	393	1	30402	3	Y	-0-					-0-
04	23217	X	23217	-0-		-0-	-0-	296	1	22921	3	Y	-0-					-0-
05	29902	X	29902	-0-		-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-					-0-
06	25560	X	24360	-0-		-1200	-0-	300	1	24060	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	21198	-0-		-7012	-0-	288	1	20910	3	Y	-0-					-0-
08	28210	X	28146	-0-		-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-					-0-
09	27300	X	25593	-0-		-1707	-0-	279	1	25314	3	Y	-0-					-0-
10	28210	X	24538	-0-		-3672	-0-	323	1	24215	3	Y	-0-					-0-
11	27240	X	24109	-0-		-3131	-0-	304	1	23805	3	Y	-0-					-0-
12	28148	X	NO RPT	-0-		-28148	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) 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	14168	X	14168	-0-		-0-	-0-	179	1	13989	3	Y	-0-					-0-
02	12494	X	12494	-0-		-0-	-0-	178	1	12316	3	Y	-0-					-0-
03	13861	X	13861	-0-		-0-	-0-	177	1	13684	3	Y	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-		-0-	-0-	124	1	9584	3	Y	-0-					-0-
05	11425	X	11425	-0-		-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-					-0-
06	10936	X	10936	-0-		-0-	-0-	135	1	10801	3	Y	-0-					-0-
07	11355	X	11355	-0-		-0-	-0-	154	1	11201	3	Y	-0-					-0-
08	11321	X	11321	-0-		-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-					-0-
09	9785	X	9785	-0-		-0-	-0-	107	1	9678	3	Y	-0-					-0-
10	10732	X	10732	-0-		-0-	-0-	141	1	10591	3	Y	-0-					-0-
11	11915	X	11915	-0-		-0-	-0-	150	1	11765	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16431	X	16431	-0-		-0-	-0-	181	1	16250	2	Y	-0-					-0-
02	12343	X	12343	-0-		-0-	-0-	12343	2			Y	-0-					-0-
03	12856	X	12856	-0-		-0-	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	2973	-0-		-8487	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	14154	X	14154	-0-		-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-					-0-
06	11586	X	11586	-0-		-0-	-0-	93	1	11493	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10975	-0-		-867	-0-	130	1	10845	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	10592	-0-		-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-					-0-
09	11460	X	8547	-0-		-2913	-0-	48	1	8499	2	Y	-0-					-0-
10	11842	X	10805	-0-		-1037	-0-	10805	2			Y	-0-					-0-
11	11460	X	9254	-0-		-2206	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
12	10974	X	NO RPT	-0-		-10974	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 120,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	100	1	7809	3	Y	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	95	1	6554	3	Y	-0-					-0-
03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	92	1	7142	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	5891	-0-	-1759	-0-	75	1	5816	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6698	-0-	-952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	7069	-0-	-278	-0-	96	1	6973	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-					-0-
09	6690	X	6504	-0-	-186	-0-	71	1	6433	3	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6582	-0-	-486	-0-	87	1	6495	3	Y	-0-					-0-
11	6840	X	5633	-0-	-1207	-0-	71	1	5562	3	Y	-0-					-0-
12	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	1770	1	17283	3	Y	57	61	1			5
							63	9									
02	20384	X	16446	-0-	-3938	-0-	1682	1	14700	3	Y	58	51	1			12
							64	9									
03	22568	X	13987	-0-	-8581	-0-	1555	1	12377	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
04	20100	X	17863	-0-	-2237	-0-	1532	1	16283	3	Y	44	52	1			5
							48	9									
05	19654	X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	18510	X	13840	-0-	-4670	-0-	1556	1	12240	3	Y	40	36	1			12
							44	9									
07	18445	X	16486	-0-	-1959	-0-	1879	1	14548	3	Y	54	61	1			5
							59	9									
08	18445	X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47	1			11
							58	9									
09	17850	X	15262	-0-	-2588	-0-	2577	1	12604	3	Y	74	76	1			9
							81	9									
10	17174	X	15459	-0-	-1715	-0-	2612	1	12795	3	Y	47	51	1			5
							52	9									
11	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	2472	1	13606	3	Y	54	44	1			15
							59	9									
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 178,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	372	1	29112	3	Y	-0-					-0-
02	23128	X	22363	-0-	-765	-0-	319	1	22044	3	Y	-0-					-0-
03	25606	X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-					-0-
04	24780	X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-					-0-
05	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-					-0-
07	24769	X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-					-0-
09	24780	X	12635	-0-	-12145	-0-	138	1	12497	3	Y	-0-					-0-
10	25606	X	17560	-0-	-8046	-0-	231	1	17329	3	Y	-0-					-0-
11	22140	X	18667	-0-	-3473	-0-	235	1	18432	3	Y	-0-					-0-
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22126	X	22126	-0-	-0-	-0-	279	1	21847	3	N	-0-			-0-
02	17948	X	17948	-0-	-0-	-0-	256	1	17692	3	N	-0-			-0-
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-			-0-
04	21420	X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-			-0-
05	22134	X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-			-0-
06	21420	X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-			-0-
07	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-			-0-
08	18135	X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-			-0-
09	16590	X	15506	-0-	-1084	-0-	169	1	15337	3	N	-0-			-0-
10	17917	X	17917	-0-	-0-	-0-	236	1	17681	3	N	-0-			-0-
11	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	221	1	17332	3	N	-0-			-0-
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19698	X	19698	-0-	-0-	-0-	248	1	19450	3	Y	-0-			-0-
02	20557	X	20557	-0-	-0-	-0-	293	1	20264	3	Y	-0-			-0-
03	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-			-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-			-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-			-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-			-0-
07	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-			-0-
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-			-0-
09	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	107	1	9735	3	Y	-0-			-0-
10	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	195	1	14612	3	Y	-0-			-0-
11	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	170	1	13329	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	271	1	21260	3	Y	-0-			-0-
02	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	327	1	22574	3	Y	-0-			-0-
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-			-0-
04	21810	X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1	18585	3	Y	-0-			-0-
05	22537	X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-			-0-
06	21810	X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1	18156	3	Y	-0-			-0-
07	22537	X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1	18080	3	Y	-0-			-0-
08	22537	X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1	17596	3	Y	-0-			-0-
09	20430	X	16676	-0-	-3754	-0-	182	1	16494	3	Y	-0-			-0-
10	21111	X	17240	-0-	-3871	-0-	227	1	17013	3	Y	-0-			-0-
11	18390	X	16642	-0-	-1748	-0-	210	1	16432	3	Y	-0-			-0-
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 212,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	9291	-0-	-3078	-0-	9271	2	20	9	Y	18	24	1			6
02	11508	X	10315	-0-	-1193	-0-	10293	2	22	9	Y	20					26
03	12741	X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4					30
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2	11	9	Y	10	20	1			20
05	11408	X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	34	1			2
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			Y	-0-					2
07	12989	X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2			Y	-0-					2
08	12989	X	10370	-0-	-2619	-0-	10370	2			Y	-0-					2
09	12570	X	10502	-0-	-2068	-0-	10502	2			Y	-0-					2
10	12183	X	8715	-0-	-3468	-0-	8673	2	42	9	Y	38	29	1			11
11	11790	X	7539	-0-	-4251	-0-	7531	2	8	9	Y	7					18
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 111,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26271	X	26271	-0-	-0-	-0-	331	1	25940	3	Y	-0-					-0-
02	25396	X	20627	-0-	-4769	-0-	294	1	20333	3	Y	-0-					-0-
03	28117	X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-					-0-
04	25440	X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1	18814	3	Y	-0-					-0-
05	26257	X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-					-0-
06	25410	X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1	21816	3	Y	-0-					-0-
07	22847	X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1	21032	3	Y	-0-					-0-
08	24645	X	20765	-0-	-3880	-0-	388	1	20377	3	Y	-0-					-0-
09	23850	X	18084	-0-	-5766	-0-	197	1	17887	3	Y	-0-					-0-
10	24645	X	23053	-0-	-1592	-0-	303	1	22750	3	Y	-0-					-0-
11	22080	X	21031	-0-	-1049	-0-	265	1	20766	3	Y	-0-					-0-
12	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	35247	-0-	-0-	-0-	444	1	34803	3	Y	-0-					-0-
02	30715	X	30715	-0-	-0-	-0-	438	1	30277	3	Y	-0-					-0-
03	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-					-0-
04	34110	X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1	27459	3	Y	-0-					-0-
05	35247	X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-					-0-
06	34110	X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1	27228	3	Y	-0-					-0-
07	34007	X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1	30883	3	Y	-0-					-0-
08	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	632	1	33140	3	Y	-0-					-0-
09	33730	X	33730	-0-	-0-	-0-	367	1	33363	3	Y	-0-					-0-
10	31969	X	31969	-0-	-0-	-0-	421	1	31548	3	Y	-0-					-0-
11	32670	X	30728	-0-	-1942	-0-	387	1	30341	3	Y	-0-					-0-
12	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 342,469 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 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	155	1	12137	3	Y	-0-					-0-
02	10416	X	9707	-0-	-709	-0-	139	1	9568	3	Y	-0-					-0-
03	11532	X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1	8401	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1	7140	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1	8567	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	161	1	8444	3	Y	-0-					-0-
09	8520	X	8477	-0-	-43	-0-	92	1	8385	3	Y	-0-					-0-
10	8680	X	5903	-0-	-2777	-0-	78	1	5825	3	Y	-0-					-0-
11	8400	X	8319	-0-	-81	-0-	105	1	8214	3	Y	-0-					-0-
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	286	1	22412	3	Y	-0-					-0-
02	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	336	1	23224	3	Y	-0-					-0-
03	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-					-0-
04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1	23642	3	Y	-0-					-0-
05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-					-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1	12352	3	Y	-0-					-0-
07	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1	24601	3	Y	-0-					-0-
08	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	409	1	21465	3	Y	-0-					-0-
09	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	140	1	12737	3	Y	-0-					-0-
10	16270	X	16270	-0-	-0-	-0-	214	1	16056	3	Y	-0-					-0-
11	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	248	1	19419	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	247	1	19369	3	Y	-0-					-0-
02	15904	X	12023	-0-	-3881	-0-	172	1	11851	3	Y	-0-					-0-
03	17608	X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-					-0-
04	18120	X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1	11616	3	Y	-0-					-0-
05	18724	X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-					-0-
06	18120	X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1	11170	3	Y	-0-					-0-
07	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1	14412	3	Y	-0-					-0-
08	14043	X	10335	-0-	-3708	-0-	193	1	10142	3	Y	-0-					-0-
09	11820	X	7487	-0-	-4333	-0-	82	1	7405	3	Y	-0-					-0-
10	14601	X	7502	-0-	-7099	-0-	99	1	7403	3	Y	-0-					-0-
11	14130	X	11517	-0-	-2613	-0-	145	1	11372	3	Y	-0-					-0-
12	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	19357	-0-	-235	-0-	19357	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	17226	-0-	-134	-0-	17226	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
07	19065	X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
08	18910	X	18423	-0-	-487	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
09	19500	X	16600	-0-	-2900	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
10	20150	X	18983	-0-	-1167	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
11	19500	X	13497	-0-	-6003	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29120	X	29120	-0-	-0-	-0-	367	1	28753	3	Y	-0-					-0-
02	26768	X	25606	-0-	-1162	-0-	365	1	25241	3	Y	-0-					-0-
03	29636	X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-					-0-
04	28680	X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-					-0-
05	29109	X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-					-0-
06	28170	X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	19341	3	Y	-0-					-0-
07	29605	X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	23523	3	Y	-0-					-0-
08	29605	X	21839	-0-	-7766	-0-	408	1	21431	3	Y	-0-					-0-
09	25560	X	17147	-0-	-8413	-0-	187	1	16960	3	Y	-0-					-0-
10	26412	X	16865	-0-	-9547	-0-	222	1	16643	3	Y	-0-					-0-
11	23070	X	21737	-0-	-1333	-0-	274	1	21463	3	Y	-0-					-0-
12	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	202	1	12420	3	Y	-0-					-0-
02	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	1861	1	9735	3	Y	-0-					-0-
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-					-0-
04	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-					-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-					-0-
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	10979	3	Y	-0-					-0-
07	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	11114	3	Y	-0-					-0-
08	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			Y	-0-					-0-
09	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	17482	3			Y	-0-					-0-
10	21809	X	21809	-0-	-0-	-0-	19	1	21790	3	Y	-0-					-0-
11	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	31	1	23016	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 162,618 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 #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34872	X	34872	-0-	-0-	-0-	439	1	34433	3	Y	-0-			-0-
02	27104	X	26114	-0-	-990	-0-	373	1	25741	3	Y	-0-			-0-
03	30008	X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-			-0-
04	29040	X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-			-0-
05	30008	X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-			-0-
06	29040	X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	20517	3	Y	-0-			-0-
07	28923	X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	21135	3	Y	-0-			-0-
08	25172	X	19304	-0-	-5868	-0-	361	1	18943	3	Y	-0-			-0-
09	24210	X	15526	-0-	-8684	-0-	169	1	15357	3	Y	-0-			-0-
10	25017	X	17550	-0-	-7467	-0-	231	1	17319	3	Y	-0-			-0-
11	20760	X	20145	-0-	-615	-0-	254	1	19891	3	Y	-0-			-0-
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	6212	-0-	-5537	-0-	577	1	5635	3	N	-0-			-0-
02	10836	X	9242	-0-	-1594	-0-	949	1	8293	3	N	-0-			-0-
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-			-0-
04	11610	X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-			-0-
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	9121	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	9006	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	10816	-0-	-1708	-0-	1303	1	9513	3	N	-0-			-0-
09	10590	X	9878	-0-	-712	-0-	1677	1	8201	3	N	-0-			-0-
10	10633	X	10329	-0-	-304	-0-	1751	1	8578	3	N	-0-			-0-
11	10470	X	9285	-0-	-1185	-0-	1428	1	7857	3	N	-0-			-0-
12	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	98	1	8773	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7772	-0-	-1776	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571	X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8618	X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	1	-0-	-6385	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	126	1	9872	3	Y	-0-					-0-
02	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	193	1	13342	3	Y	-0-					-0-
03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-					-0-
04	9690	X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	5418	-0-	-4272	-0-	67	1	5351	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	4473	-0-	-5540	-0-	61	1	4412	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9628	-0-	-385	-0-	180	1	9448	3	Y	-0-					-0-
09	9690	X	8383	-0-	-1307	-0-	91	1	8292	3	Y	-0-					-0-
10	10013	X	8996	-0-	-1017	-0-	118	1	8878	3	Y	-0-					-0-
11	9330	X	9310	-0-	-20	-0-	117	1	9193	3	Y	-0-					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	15597	-0-	-709	-0-	1446 37	1 9	14114	3	Y	34	17	1			20
02	15428	X	13623	-0-	-1805	-0-	1393 52	1 9	12178	3	Y	47	51	1			16
03	17081	X	14874	-0-	-2207	-0-	1656 36	1 9	13182	3	Y	33	38	1			11
04	16530	X	14956	-0-	-1574	-0-	1283 45	1 9	13628	3	Y	41	26	1			26
05	15903	X	8733	-0-	-7170	-0-	453 22	1 9	8258	3	Y	20	24	1			22
06	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1813 50	1 9	14261	3	Y	45					67
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	1998 44	1 9	15465	3	Y	40	98	1			9
08	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1970 65	1 9	14383	3	Y	59					68
09	16110	X	15923	-0-	-187	-0-	2698 28	1 9	13197	3	Y	25	47	1			46
10	17205	X	14808	-0-	-2397	-0-	2502 47	1 9	12259	3	Y	43	52	1			37
11	16650	X	14374	-0-	-2276	-0-	2205 32	1 9	12137	3	Y	29	56	1			10
12	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 162,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	25	1	1982	3	N	-0-					-0-
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	22	1	1499	3	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	22	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	993	-0-	-957	-0-	12	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	30	1	1576	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1581	3	N	-0-					-0-
10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	35	1	2606	3	N	-0-					-0-
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	33	1	2582	3	N	-0-					-0-
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	23	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1696	3	Y	-0-					-0-
09	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	18	1	1638	3	Y	-0-					-0-
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	25	1	1901	3	Y	-0-					-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	23	1	1831	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	186	1	14573	3	Y	-0-					-0-
02	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	191	1	13186	3	Y	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	195	1	15052	3	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13217	-0-	-1063	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-					-0-
05	14818	X	13957	-0-	-861	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-					-0-
06	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	177	1	14190	3	Y	-0-					-0-
07	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	199	1	14490	3	Y	-0-					-0-
08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	267	1	14023	3	Y	-0-					-0-
09	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	146	1	13225	3	Y	-0-					-0-
10	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	183	1	13683	3	Y	-0-					-0-
11	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	163	1	12746	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 154,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19387	X	19387	-0-	-0-		-0-	244	1	19143	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	15464	-0-	-2708		-0-	221	1	15243	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	14140	-0-	-5979		-0-	181	1	13959	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	11859	-0-	-7611		-0-	151	1	11708	3	Y	-0-					-0-
05	20119	X	16159	-0-	-3960		-0-	339	1	15820	3	Y	-0-					-0-
06	18750	X	13664	-0-	-5086		-0-	168	1	13496	3	Y	-0-					-0-
07	17112	X	12546	-0-	-4566		-0-	170	1	12376	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	13484	-0-	-2667		-0-	252	1	13232	3	Y	-0-					-0-
09	15630	X	12759	-0-	-2871		-0-	139	1	12620	3	Y	-0-					-0-
10	16151	X	13682	-0-	-2469		-0-	180	1	13502	3	Y	-0-					-0-
11	13650	X	12917	-0-	-733		-0-	163	1	12754	3	Y	-0-					-0-
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46481	X	46481	-0-	-0-		-0-	586	1	45895	3	N	-0-					-0-
02	45780	X	45248	-0-	-532		-0-	646	1	44602	3	N	-0-					-0-
03	50685	X	50537	-0-	-148		-0-	646	1	49891	3	N	-0-					-0-
04	46350	X	36461	-0-	-9889		-0-	465	1	35996	3	N	-0-					-0-
05	50096	X	47293	-0-	-2803		-0-	991	1	46302	3	N	-0-					-0-
06	48480	X	46714	-0-	-1766		-0-	575	1	46139	3	N	-0-					-0-
07	54393	X	54393	-0-	-0-		-0-	739	1	53654	3	N	-0-					-0-
08	51566	X	51566	-0-	-0-		-0-	965	1	50601	3	N	-0-					-0-
09	46710	X	40248	-0-	-6462		-0-	438	1	39810	3	N	-0-					-0-
10	50685	X	39568	-0-	-11117		-0-	521	1	39047	3	N	-0-					-0-
11	49050	X	40403	-0-	-8647		-0-	509	1	39894	3	N	-0-					-0-
12	50685	X	NO RPT	-0-	-50685		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29837	X	29837	-0-	-0-		-0-	376	1	29461	3	Y	-0-					-0-
02	20502	X	20502	-0-	-0-		-0-	293	1	20209	3	Y	-0-					-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-		-0-	169	1	13039	3	Y	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-		-0-	112	1	8671	3	Y	-0-					-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-		-0-	249	1	11651	3	Y	-0-					-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-		-0-	169	1	13556	3	Y	-0-					-0-
07	13941	X	13941	-0-	-0-		-0-	189	1	13752	3	Y	-0-					-0-
08	13141	X	13141	-0-	-0-		-0-	246	1	12895	3	Y	-0-					-0-
09	7333	X	7333	-0-	-0-		-0-	80	1	7253	3	Y	-0-					-0-
10	7769	X	7769	-0-	-0-		-0-	102	1	7667	3	Y	-0-					-0-
11	8848	X	8848	-0-	-0-		-0-	112	1	8736	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,987 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 #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	199	1	15588	3	Y	-0-			-0-
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	199	1	13717	3	Y	-0-			-0-
03	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-			-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-			-0-
05	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-			-0-
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-			-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-			-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-			-0-
09	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	108	1	9771	3	Y	-0-			-0-
10	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	157	1	11759	3	Y	-0-			-0-
11	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	139	1	10907	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 146,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15195	X	15195	-0-	-0-	-0-	191	1	15004	3	Y	-0-			-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	143	1	9875	3	Y	-0-			-0-
03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-			-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-			-0-
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-			-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-			-0-
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-			-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-			-0-
09	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	92	1	8319	3	Y	-0-			-0-
10	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	102	1	7651	3	Y	-0-			-0-
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	4400	3	Y	-0-			-0-
02	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	72	1	4953	3	Y	-0-			-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	67	1	5210	3	Y	-0-			-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	50	1	3849	3	Y	-0-			-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-			-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-			-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-			-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-			-0-
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	45	1	4121	3	Y	-0-			-0-
10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	54	1	4059	3	Y	-0-			-0-
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	50	1	3889	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,895 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 #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45119	X	45119	-0-	-0-	-0-	569	1	44550	3	Y	-0-			-0-
02	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	684	1	47207	3	Y	-0-			-0-
03	48552	X	48552	-0-	-0-	-0-	620	1	47932	3	Y	-0-			-0-
04	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	458	1	35401	3	Y	-0-			-0-
05	46854	X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-			-0-
06	43362	X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-			-0-
07	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-			-0-
08	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-			-0-
09	38032	X	38032	-0-	-0-	-0-	414	1	37618	3	Y	-0-			-0-
10	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	598	1	44801	3	Y	-0-			-0-
11	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	521	1	40768	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 479,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32406	X	32406	-0-	-0-	-0-	408	1	31998	3	Y	-0-			-0-
02	25730	X	25730	-0-	-0-	-0-	367	1	25363	3	Y	-0-			-0-
03	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	335	1	25911	3	Y	-0-			-0-
04	27090	X	25086	-0-	-2004	-0-	320	1	24766	3	Y	-0-			-0-
05	29720	X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-			-0-
06	27090	X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y	-0-			-0-
07	27993	X	24083	-0-	-3910	-0-	327	1	23756	3	Y	-0-			-0-
08	27993	X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y	-0-			-0-
09	27090	X	20640	-0-	-6450	-0-	225	1	20415	3	Y	-0-			-0-
10	27993	X	23507	-0-	-4486	-0-	309	1	23198	3	Y	-0-			-0-
11	24000	X	22501	-0-	-1499	-0-	284	1	22217	3	Y	-0-			-0-
12	24087	X	NO RPT	-0-	-24087	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	338	1	26476	3	Y	-0-			-0-
02	21432	X	21432	-0-	-0-	-0-	306	1	21126	3	Y	-0-			-0-
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	239	1	18436	3	Y	-0-			-0-
04	19590	X	14135	-0-	-5455	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-			-0-
05	20243	X	19751	-0-	-492	-0-	414	1	19337	3	Y	-0-			-0-
06	19590	X	16728	-0-	-2862	-0-	206	1	16522	3	Y	-0-			-0-
07	20243	X	16719	-0-	-3524	-0-	227	1	16492	3	Y	-0-			-0-
08	19747	X	16551	-0-	-3196	-0-	310	1	16241	3	Y	-0-			-0-
09	19110	X	15443	-0-	-3667	-0-	168	1	15275	3	Y	-0-			-0-
10	19747	X	15719	-0-	-4028	-0-	207	1	15512	3	Y	-0-			-0-
11	16740	X	15819	-0-	-921	-0-	199	1	15620	3	Y	-0-			-0-
12	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,786 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 #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17391	X	17391	-0-	-0-	-0-	192	1	17199	2	Y	-0-					-0-
02	15568	X	14771	-0-	-797	-0-	14771	2			Y	-0-					-0-
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			Y	-0-					-0-
04	20340	X	15055	-0-	-5285	-0-	15055	2			Y	-0-					-0-
05	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	76	1	23242	2	Y	-0-					-0-
06	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	194	1	23980	2	Y	-0-					-0-
07	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	264	1	22008	2	Y	-0-					-0-
08	23312	X	21067	-0-	-2245	-0-	237	1	20830	2	Y	-0-					-0-
09	23070	X	19473	-0-	-3597	-0-	110	1	19363	2	Y	-0-					-0-
10	23839	X	19908	-0-	-3931	-0-	19908	2			Y	-0-					-0-
11	23070	X	18693	-0-	-4377	-0-	18693	2			Y	-0-					-0-
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	248	1	22220	2	Y	-0-					-0-
02	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			Y	-0-					-0-
03	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	2247	-0-	-18303	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	21235	X	15019	-0-	-6216	-0-	49	1	14970	2	Y	-0-					-0-
06	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	166	1	20464	2	Y	-0-					-0-
07	21235	X	16974	-0-	-4261	-0-	201	1	16773	2	Y	-0-					-0-
08	21235	X	16554	-0-	-4681	-0-	186	1	16368	2	Y	-0-					-0-
09	20550	X	17289	-0-	-3261	-0-	97	1	17192	2	Y	-0-					-0-
10	21235	X	17457	-0-	-3778	-0-	17457	2			Y	-0-					-0-
11	20550	X	16663	-0-	-3887	-0-	16663	2			Y	-0-					-0-
12	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	1383	1	13499	3	Y	93	89	1			16
							102	9									
02	15939	X	15939	-0-	-0-	-0-	1625	1	14207	3	Y	97	95	1			18
							107	9									
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1752	1	13943	3	Y	84	90	1			12
							92	9									
04	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1021	1	10847	3	Y	56	50	1			18
							62	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	745	1	13564	3	Y	61	64	1			15
							67	9									
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	1456	1	11452	3	Y	33	36	1			12
							36	9									
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1537	1	11896	3	Y	42	40	1			14
							46	9									
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1609	1	11744	3	Y	42	47	1			9
							46	9									
09	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	2013	1	9844	3	Y	51	46	1			14
							56	9									
10	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	1682	1	8238	3	Y	52	49	1			17
							57	9									
11	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	2285	1	12575	3	Y	65	59	1			23
							72	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 149,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 279005 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10459 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16076	-0-		-664		-0-		1483	1	14479	3	Y	104	99	1			12
										114	9									
02	15400	X	14403	-0-		-997		-0-		1469	1	12839	3	Y	86	88	1			10
										95	9									
03	17050	X	15807	-0-		-1243		-0-		1753	1	13953	3	Y	92	95	1			7
										101	9									
04	16500	X	14372	-0-		-2128		-0-		1228	1	13052	3	Y	84	72	1			19
										92	9									
05	16089	X	15037	-0-		-1052		-0-		780	1	14213	3	Y	40	52	1			7
										44	9									
06	15570	X	13108	-0-		-2462		-0-		1473	1	11587	3	Y	44	43	1			8
										48	9									
07	15934	X	12929	-0-		-3005		-0-		1473	1	11405	3	Y	46	44	1			10
										51	9									
08	15810	X	12934	-0-		-2876		-0-		1549	1	11311	3	Y	67	71	1			6
										74	9									
09	14550	X	12726	-0-		-1824		-0-		2150	1	10515	3	Y	55	52	1			9
										61	9									
10	15035	X	13455	-0-		-1580		-0-		2270	1	11119	3	Y	60	58	1			11
										66	9									
11	13745	X	13745	-0-		-0-		-0-		2102	1	11567	3	Y	69	64	1			16
										76	9									
12	13144	X	NO RPT	-0-		-13144		-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 154,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20584	X	18007	-0-		-2577		-0-		1659	1	16194	3	Y	140	136	1			23
										154	9									
02	18251	X	18251	-0-		-0-		-0-		1859	1	16249	3	Y	130	131	1			22
										143	9									
03	20057	X	19658	-0-		-399		-0-		2177	1	17323	3	Y	144	149	1			17
										158	9									
04	19410	X	18372	-0-		-1038		-0-		1567	1	16653	3	Y	138	117	1			38
										152	9									
05	20212	X	17685	-0-		-2527		-0-		916	1	16688	3	Y	74	92	1			20
										81	9									
06	19560	X	15557	-0-		-4003		-0-		1748	1	13748	3	Y	55	59	1			16
										61	9									
07	20212	X	16425	-0-		-3787		-0-		1871	1	14488	3	Y	60	58	1			18
										66	9									
08	19654	X	15887	-0-		-3767		-0-		1899	1	13868	3	Y	109	111	1			16
										120	9									
09	18360	X	15763	-0-		-2597		-0-		2665	1	13032	3	Y	60	61	1			15
										66	9									
10	17670	X	16760	-0-		-910		-0-		2826	1	13846	3	Y	80	75	1			20
										88	9									
11	15900	X	15106	-0-		-794		-0-		2312	1	12721	3	Y	66	65	1			21
										73	9									
12	16430	X	NO RPT	-0-		-16430		-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 187,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,056

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	10410	-0-	-1091	-0-	959	1	9359	3	Y	84	79	1			11
							92	9									
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1128	1	9863	3	Y	80	79	1			12
							88	9									
03	11377	X	11309	-0-	-68	-0-	1254	1	9979	3	Y	69	74	1			7
							76	9									
04	11280	X	9871	-0-	-1409	-0-	844	1	8970	3	Y	52	45	1			14
							57	9									
05	12276	X	10687	-0-	-1589	-0-	553	1	10071	3	Y	57	59	1			12
							63	9									
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	1076	1	8467	3	Y	32	35	1			9
							35	9									
07	12276	X	8957	-0-	-3319	-0-	1019	1	7892	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
08	11315	X	10039	-0-	-1276	-0-	1202	1	8778	3	Y	54	57	1			9
							59	9									
09	10350	X	9329	-0-	-1021	-0-	1576	1	7706	3	Y	43	41	1			11
							47	9									
10	10695	X	8260	-0-	-2435	-0-	1394	1	6830	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
11	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	1531	1	8424	3	Y	42	39	1			14
							46	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 109,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

JAMES TRUST 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	12409	-0-	-1634	-0-	1151	1	11239	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	1261	1	11023	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
03	13485	X	13088	-0-	-397	-0-	1454	1	11575	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
04	13050	X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1			13
							53	9									
05	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	584	1	10643	3	Y	39	43	1			9
							43	9									
06	13200	X	10743	-0-	-2457	-0-	1203	1	9461	3	Y	72	65	1			16
							79	9									
07	13640	X	9915	-0-	-3725	-0-	1125	1	8707	3	Y	75	71	1			20
							83	9									
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	1461	1	10664	3	Y	46	58	1			8
							51	9									
09	12180	X	11329	-0-	-851	-0-	1912	1	9349	3	Y	62	57	1			13
							68	9									
10	11284	X	11004	-0-	-280	-0-	1851	1	9066	3	Y	79	72	1			20
							87	9									
11	11790	X	10660	-0-	-1130	-0-	1629	1	8964	3	Y	61	61	1			20
							67	9									
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 127,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	10319	-0-	-345		-0-		951	1	9285	3	Y	75	77	1			3
									83	9									
02	9576	X	9262	-0-	-314		-0-		944	1	8252	3	Y	60	52	1			11
									66	9									
03	10540	X	9814	-0-	-726		-0-		1089	1	8669	3	Y	51	50	1			12
									56	9									
04	10200	X	9120	-0-	-1080		-0-		780	1	8288	3	Y	47	54	1			5
									52	9									
05	10416	X	10105	-0-	-311		-0-		523	1	9531	3	Y	46	44	1			7
									51	9									
06	9990	X	9619	-0-	-371		-0-		1081	1	8503	3	Y	32	30	1			9
									35	9									
07	10261	X	9911	-0-	-350		-0-		1128	1	8733	3	Y	45	51	1			3
									50	9									
08	10106	X	9706	-0-	-400		-0-		1165	1	8508	3	Y	30	28	1			5
									33	9									
09	9780	X	9432	-0-	-348		-0-		1594	1	7793	3	Y	41	43	1			3
									45	9									
10	10106	X	9519	-0-	-587		-0-		1606	1	7869	3	Y	40	41	1			2
									44	9									
11	9630	X	9167	-0-	-463		-0-		1401	1	7710	3	Y	51	41	1			12
									56	9									
12	9920	X	NO RPT	-0-	-9920		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 105,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10839	-0-	-1468		-0-		1002	1	9786	3	Y	46	50	1			2
									51	9									
02	12712	X	10920	-0-	-1792		-0-		1115	1	9746	3	Y	54	46	1			10
									59	9									
03	14074	X	11561	-0-	-2513		-0-		1283	1	10212	3	Y	60	56	1			14
									66	9									
04	13620	X	10218	-0-	-3402		-0-		875	1	9295	3	Y	44	53	1			5
									48	9									
05	12834	X	10094	-0-	-2740		-0-		523	1	9528	3	Y	39	38	1			6
									43	9									
06	11700	X	9166	-0-	-2534		-0-		1030	1	8099	3	Y	34	30	1			10
									37	9									
07	12090	X	7329	-0-	-4761		-0-		832	1	6441	3	Y	51	57	1			4
									56	9									
08	11563	X	7774	-0-	-3789		-0-		933	1	6809	3	Y	29	27	1			6
									32	9									
09	11849	X	11849	-0-	-0-		-0-		2004	1	9803	3	Y	38	40	1			4
									42	9									
10	10106	X	9713	-0-	-393		-0-		1639	1	8028	3	Y	42	42	1			4
									46	9									
11	9591	X	9591	-0-	-0-		-0-		1467	1	8074	3	Y	45	37	1			12
									50	9									
12	12245	X	NO RPT	-0-	-12245		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 109,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	8876	-0-	-1571	-0-	825	1	8051	3	Y	-0-					-0-
02	8848	X	7919	-0-	-929	-0-	813	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	956	1	7612	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8183	-0-	-787	-0-	704	1	7479	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8370	-0-	-651	-0-	436	1	7934	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	900	1	7081	3	Y	-0-					-0-
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	937	1	7252	3	Y	-0-					-0-
08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	978	1	7144	3	Y	-0-					-0-
09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	1316	1	6438	3	Y	-0-					-0-
10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1356	1	6645	3	Y	-0-					-0-
11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	1164	1	6408	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	36878	-0-	-3515	-0-	3426	1	33452	3	N	-0-					-0-
02	33544	X	30553	-0-	-2991	-0-	3137	1	27416	3	N	-0-					-0-
03	37138	X	30803	-0-	-6335	-0-	3438	1	27365	3	N	-0-					-0-
04	35700	X	30562	-0-	-5138	-0-	2629	1	27933	3	N	-0-					-0-
05	36890	X	26530	-0-	-10360	-0-	1381	1	25149	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	27492	-0-	-8208	-0-	3101	1	24391	3	N	-0-					-0-
07	33821	X	27092	-0-	-6729	-0-	3099	1	23993	3	N	-0-					-0-
08	31589	X	26814	-0-	-4775	-0-	3230	1	23584	3	N	-0-					-0-
09	30570	X	28070	-0-	-2500	-0-	4765	1	23305	3	N	-0-					-0-
10	39020	X	39020	-0-	-0-	-0-	6615	1	32405	3	N	-0-					-0-
11	32687	X	32687	-0-	-0-	-0-	5026	1	27661	3	N	-0-					-0-
12	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13957	-0-	-1481	-0-	1294	1	12637	3	Y	24	28	1			-0-
							26	9									
02	13356	X	12993	-0-	-363	-0-	1331	1	11633	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
03	14477	X	14254	-0-	-223	-0-	1586	1	12625	3	Y	39	35	1			7
							43	9									
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1216	1	12922	3	Y	34	39	1			2
							37	9									
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	771	1	14038	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
06	13920	X	13049	-0-	-871	-0-	1468	1	11546	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	14663	X	12800	-0-	-1863	-0-	1458	1	11291	3	Y	46	53	1			-0-
							51	9									
08	14849	X	11739	-0-	-3110	-0-	1410	1	10295	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
09	14370	X	11675	-0-	-2695	-0-	1975	1	9658	3	Y	38	40	1			1
							42	9									
10	14849	X	12158	-0-	-2691	-0-	2053	1	10060	3	Y	41	42	1			-0-
							45	9									
11	13050	X	11096	-0-	-1954	-0-	1698	1	9345	3	Y	48	39	1			9
							53	9									
12	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 142,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	1102	1	10754	3	Y	97	91	1			15
							107	9									
02	11004	X	10731	-0-	-273	-0-	1088	1	9509	3	Y	122	118	1			19
							134	9									
03	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	1334	1	10618	3	Y	77	86	1			10
							85	9									
04	11790	X	11314	-0-	-476	-0-	966	1	10261	3	Y	79	67	1			22
							87	9									
05	11966	X	11877	-0-	-89	-0-	611	1	11128	3	Y	125	122	1			25
							138	9									
06	11580	X	10992	-0-	-588	-0-	1235	1	9712	3	Y	41	52	1			14
							45	9									
07	12028	X	11116	-0-	-912	-0-	1265	1	9797	3	Y	49	48	1			15
							54	9									
08	12028	X	11580	-0-	-448	-0-	1389	1	10140	3	Y	46	52	1			9
							51	9									
09	11490	X	10607	-0-	-883	-0-	1791	1	8757	3	Y	54	49	1			14
							59	9									
10	11873	X	11467	-0-	-406	-0-	1933	1	9472	3	Y	56	54	1			16
							62	9									
11	11220	X	10298	-0-	-922	-0-	1573	1	8657	3	Y	62	58	1			20
							68	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 123,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	4555	-0-	-5086	-0-	423	1	4132	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	5848	-0-	-2860	-0-	600	1	5248	3	Y	-0-					-0-
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	1538	1	12240	3	Y	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1119	1	11893	3	Y	-0-					-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	1538	1	12101	3	Y	-0-					-0-
07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	804	1	6225	3	Y	-0-					-0-
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-					-0-
09	20812	X	20812	-0-	-0-	-0-	3533	1	17279	3	Y	-0-					-0-
10	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	2899	1	14203	3	Y	-0-					-0-
11	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	2302	1	12667	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	344	1	26915	3	Y	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	166	1	11462	3	Y	-0-					-0-
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	180	1	13923	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	11136	-0-	-11424	-0-	142	1	10994	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	14195	-0-	-8365	-0-	175	1	14020	3	Y	-0-					-0-
07	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	231	1	16751	3	Y	-0-					-0-
08	15500	X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-					-0-
09	15000	X	5955	-0-	-9045	-0-	65	1	5890	3	Y	-0-					-0-
10	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	260	1	19486	3	Y	-0-					-0-
11	17513	X	17513	-0-	-0-	-0-	221	1	17292	3	Y	-0-					-0-
12	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19099	X	19099	-0-	-0-	-0-	241	1	18858	3	Y	-0-					-0-
02	20262	X	20262	-0-	-0-	-0-	289	1	19973	3	Y	-0-					-0-
03	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	249	1	19248	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	11929	-0-	-13181	-0-	152	1	11777	3	Y	-0-					-0-
05	25947	X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-					-0-
06	21720	X	15227	-0-	-6493	-0-	187	1	15040	3	Y	-0-					-0-
07	22444	X	13353	-0-	-9091	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-					-0-
09	16920	X	12213	-0-	-4707	-0-	133	1	12080	3	Y	-0-					-0-
10	17484	X	13715	-0-	-3769	-0-	181	1	13534	3	Y	-0-					-0-
11	15240	X	14578	-0-	-662	-0-	184	1	14394	3	Y	-0-					-0-
12	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12338	X	11624	-0-	-714	-0-	1075	1	10495	3	Y	49	46	1			14
							54	9									
02	10948	X	10835	-0-	-113	-0-	1108	1	9685	3	Y	38	39	1			13
							42	9									
03	11842	X	11325	-0-	-517	-0-	1259	1	10020	3	Y	42	43	1			12
							46	9									
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	757	1	8039	3	Y	39	33	1			18
							43	9									
05	12028	X	8512	-0-	-3516	-0-	441	1	8026	3	Y	41	43	1			16
							45	9									
06	11610	X	9797	-0-	-1813	-0-	1100	1	8656	3	Y	37	36	1			17
							41	9									
07	11997	X	8146	-0-	-3851	-0-	929	1	7191	3	Y	24	26	1			15
							26	9									
08	11315	X	10590	-0-	-725	-0-	1271	1	9278	3	Y	37	39	1			13
							41	9									
09	9810	X	8237	-0-	-1573	-0-	1391	1	6802	3	Y	40	36	1			17
							44	9									
10	10137	X	8848	-0-	-1289	-0-	1491	1	7305	3	Y	47	44	1			20
							52	9									
11	10260	X	8435	-0-	-1825	-0-	1291	1	7103	3	Y	37	37	1			20
							41	9									
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 105,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	12932	-0-	-460	-0-	1191	1	11631	3	Y	100	92	1			10
							110	9									
02	11928	X	11698	-0-	-230	-0-	1194	1	10440	3	Y	58	63	1			5
							64	9									
03	13051	X	12457	-0-	-594	-0-	1383	1	11007	3	Y	61	64	1			2
							67	9									
04	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	1045	1	11099	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
05	12989	X	12079	-0-	-910	-0-	626	1	11402	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
06	12540	X	10960	-0-	-1580	-0-	1231	1	9685	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
07	12958	X	9866	-0-	-3092	-0-	1124	1	8701	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
08	12617	X	11799	-0-	-818	-0-	1416	1	10338	3	Y	41	46	1			1
							45	9									
09	12210	X	10258	-0-	-1952	-0-	1733	1	8478	3	Y	43	39	1			5
							47	9									
10	12090	X	10853	-0-	-1237	-0-	1833	1	8981	3	Y	35	36	1			4
							39	9									
11	11430	X	10409	-0-	-1021	-0-	1592	1	8763	3	Y	49	44	1			9
							54	9									
12	11811	X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 125,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

JAMES TRUST 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17128	X	17128	-0-	-0-	-0-	1581	1	15439	3	Y	98	93	1			11
							108	9									
02	15379	X	15379	-0-	-0-	-0-	1570	1	13720	3	Y	81	83	1			9
							89	9									
03	15872	X	6742	-0-	-9130	-0-	748	1	5957	3	Y	34	42	1			1
							37	9									
04	16590	X	12247	-0-	-4343	-0-	1050	1	11152	3	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	1058	1	19267	3	Y	95	88	1			14
							105	9									
06	16590	X	15423	-0-	-1167	-0-	1733	1	13633	3	Y	52	55	1			11
							57	9									
07	17019	X	7822	-0-	-9197	-0-	892	1	6906	3	Y	22	27	1			6
							24	9									
08	17732	X	15012	-0-	-2720	-0-	1804	1	13171	3	Y	34	37	1			3
							37	9									
09	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	3346	1	16361	3	Y	67	58	1			12
							74	9									
10	17732	X	12850	-0-	-4882	-0-	2171	1	10638	3	Y	37	39	1			10
							41	9									
11	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3040	1	16730	3	Y	80	68	1			22
							88	9									
12	17732	X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 162,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25616	X	25616	-0-	-0-	-0-	323	1	25293	3	N	-0-					-0-
02	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	277	1	19124	3	N	-0-					-0-
03	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	216	1	16664	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	12449	-0-	-6691	-0-	159	1	12290	3	N	-0-					-0-
05	19778	X	15452	-0-	-4326	-0-	324	1	15128	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	13519	-0-	-5621	-0-	166	1	13353	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	15086	-0-	-4692	-0-	205	1	14881	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	13750	-0-	-3145	-0-	257	1	13493	3	N	-0-					-0-
09	14940	X	9507	-0-	-5433	-0-	104	1	9403	3	N	-0-					-0-
10	15438	X	12960	-0-	-2478	-0-	171	1	12789	3	N	-0-					-0-
11	14610	X	12899	-0-	-1711	-0-	163	1	12736	3	N	-0-					-0-
12	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12435	-0-	-1050	-0-	1153 29	1 9	11253	3	Y	26	26	1			1
02	12180	X	11975	-0-	-205	-0-	1227 23	1 9	10725	3	Y	21	21	1			1
03	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1455 34	1 9	11583	3	Y	31	31	1			1
04	12660	X	12297	-0-	-363	-0-	1055 31	1 9	11211	3	Y	28	23	1			6
05	13268	X	12872	-0-	-396	-0-	668 34	1 9	12170	3	Y	31	32	1			5
06	12840	X	11670	-0-	-1170	-0-	1311 47	1 9	10312	3	Y	43	40	1			8
07	13268	X	11641	-0-	-1627	-0-	1328 28	1 9	10285	3	Y	25	27	1			6
08	13082	X	11384	-0-	-1698	-0-	1368 31	1 9	9985	3	Y	28	32	1			2
09	12450	X	10057	-0-	-2393	-0-	1699 51	1 9	8307	3	Y	46	41	1			7
10	12865	X	9522	-0-	-3343	-0-	1604 59	1 9	7859	3	Y	54	50	1			11
11	11670	X	9202	-0-	-2468	-0-	1407 51	1 9	7744	3	Y	46	45	1			12
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 126,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	23117	-0-	-691	-0-	2142	1	20908	3	Y	61	67	1			21
							67	9									
02	21224	X	20747	-0-	-477	-0-	2124	1	18561	3	Y	56	48	1			29
							62	9									
03	23467	X	22621	-0-	-846	-0-	2520	1	20056	3	Y	41	41	1			29
							45	9									
04	22710	X	21793	-0-	-917	-0-	1869	1	19855	3	Y	63	67	1			25
							69	9									
05	23188	X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1			31
							78	9									
06	22380	X	21061	-0-	-1319	-0-	2370	1	18641	3	Y	45	43	1			33
							50	9									
07	22971	X	21319	-0-	-1652	-0-	2430	1	18812	3	Y	70	79	1			24
							77	9									
08	22630	X	21393	-0-	-1237	-0-	2570	1	18767	3	Y	51	46	1			29
							56	9									
09	21780	X	20555	-0-	-1225	-0-	3481	1	17023	3	Y	46	52	1			23
							51	9									
10	22010	X	20671	-0-	-1339	-0-	3494	1	17118	3	Y	54	55	1			22
							59	9									
11	21060	X	19805	-0-	-1255	-0-	3036	1	16705	3	Y	58	47	1			33
							64	9									
12	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 235,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	12613	-0-	-2143	-0-	1172	1	11441	3	Y	-0-					-0-
02	12292	X	7877	-0-	-4415	-0-	809	1	7068	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	6172	-0-	-7220	-0-	689	1	5483	3	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7733	-0-	-5227	-0-	665	1	7068	3	Y	-0-					-0-
05	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	11405	-0-	-805	-0-	1286	1	10119	3	Y	-0-					-0-
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	972	1	7522	3	Y	-0-					-0-
08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-					-0-
09	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	2163	1	10576	3	Y	-0-					-0-
10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	2137	1	10470	3	Y	-0-					-0-
11	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	1859	1	10228	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 116,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13020	X	11644	-0-	-1376	-0-	1082	1	10562	3	Y	-0-					-0-
02	11564	X	9664	-0-	-1900	-0-	992	1	8672	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	6385	-0-	-5395	-0-	713	1	5672	3	Y	-0-					-0-
04	11280	X	9795	-0-	-1485	-0-	843	1	8952	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9581	-0-	-1699	-0-	1081	1	8500	3	Y	-0-					-0-
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	868	1	6723	3	Y	-0-					-0-
08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-					-0-
09	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1873	1	9160	3	Y	-0-					-0-
10	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	1872	1	9169	3	Y	-0-					-0-
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	1459	1	8031	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	12865	-0-	-1457	-0-	1195	1	11670	3	Y	-0-					-0-
02	12460	X	11422	-0-	-1038	-0-	1173	1	10249	3	Y	-0-					-0-
03	13609	X	12750	-0-	-859	-0-	1423	1	11327	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12103	-0-	-1067	-0-	1041	1	11062	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	11644	-0-	-806	-0-	1313	1	10331	3	Y	-0-					-0-
07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1180	1	9139	3	Y	-0-					-0-
08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1705	1	8336	3	Y	-0-					-0-
10	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	2142	1	10494	3	Y	-0-					-0-
11	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	1298	1	7142	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	407	1	31924	3	Y	-0-					-0-
02	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	316	1	21825	3	Y	-0-					-0-
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	248	1	19143	3	Y	-0-					-0-
04	28320	X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-					-0-
05	29264	X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-					-0-
06	28320	X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-					-0-
07	24521	X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-					-0-
08	19406	X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-					-0-
09	19530	X	13678	-0-	-5852	-0-	149	1	13529	3	Y	-0-					-0-
10	20181	X	16991	-0-	-3190	-0-	224	1	16767	3	Y	-0-					-0-
11	19530	X	15322	-0-	-4208	-0-	193	1	15129	3	Y	-0-					-0-
12	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	168	1	13153	3	Y	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	120	1	8313	3	Y	-0-					-0-
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-					-0-
04	13200	X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-					-0-
05	13640	X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-					-0-
09	11280	X	10426	-0-	-854	-0-	114	1	10312	3	Y	-0-					-0-
10	12059	X	10887	-0-	-1172	-0-	143	1	10744	3	Y	-0-					-0-
11	11670	X	10580	-0-	-1090	-0-	133	1	10447	3	Y	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25853	X	25853	-0-	-0-	-0-	326	1	25527	3	Y	-0-			-0-
02	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	245	1	16906	3	Y	-0-			-0-
03	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-			-0-
04	25020	X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-			-0-
05	25854	X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	22210	-0-	-2810	-0-	273	1	21937	3	Y	-0-			-0-
07	25916	X	21961	-0-	-3955	-0-	298	1	21663	3	Y	-0-			-0-
08	25916	X	22258	-0-	-3658	-0-	416	1	21842	3	Y	-0-			-0-
09	22200	X	19772	-0-	-2428	-0-	215	1	19557	3	Y	-0-			-0-
10	22940	X	21747	-0-	-1193	-0-	286	1	21461	3	Y	-0-			-0-
11	22200	X	18309	-0-	-3891	-0-	231	1	18078	3	Y	-0-			-0-
12	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	348	1	27254	3	Y	-0-			-0-
02	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	362	1	24998	3	Y	-0-			-0-
03	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-			-0-
04	25020	X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-			-0-
05	25854	X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-			-0-
06	25020	X	18374	-0-	-6646	-0-	226	1	18148	3	Y	-0-			-0-
07	25854	X	18004	-0-	-7850	-0-	245	1	17759	3	Y	-0-			-0-
08	22816	X	15848	-0-	-6968	-0-	296	1	15552	3	Y	-0-			-0-
09	19200	X	14261	-0-	-4939	-0-	155	1	14106	3	Y	-0-			-0-
10	19840	X	15018	-0-	-4822	-0-	198	1	14820	3	Y	-0-			-0-
11	18360	X	15937	-0-	-2423	-0-	201	1	15736	3	Y	-0-			-0-
12	18011	X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 209,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29174	X	29174	-0-	-0-	-0-	368	1	28806	3	Y	-0-			-0-
02	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	290	1	20028	3	Y	-0-			-0-
03	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-			-0-
04	23520	X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-			-0-
05	24304	X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-			-0-
06	23520	X	18064	-0-	-5456	-0-	222	1	17842	3	Y	-0-			-0-
07	24304	X	17601	-0-	-6703	-0-	239	1	17362	3	Y	-0-			-0-
08	24304	X	17976	-0-	-6328	-0-	336	1	17640	3	Y	-0-			-0-
09	19380	X	12515	-0-	-6865	-0-	136	1	12379	3	Y	-0-			-0-
10	20026	X	14704	-0-	-5322	-0-	194	1	14510	3	Y	-0-			-0-
11	18060	X	14570	-0-	-3490	-0-	184	1	14386	3	Y	-0-			-0-
12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 12/09/2025 TOTAL DEPTH 10223 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	321	1	25162	3	Y	-0-					-0-
02	26388	X	26388	-0-	-0-	-0-	377	1	26011	3	Y	-0-					-0-
03	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-					-0-
04	24660	X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-					-0-
05	25482	X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-					-0-
06	24660	X	23512	-0-	-1148	-0-	289	1	23223	3	Y	-0-					-0-
07	25482	X	21738	-0-	-3744	-0-	295	1	21443	3	Y	-0-					-0-
08	21080	X	9088	-0-	-11992	-0-	170	1	8918	3	Y	-0-					-0-
09	23520	X	9651	-0-	-13869	-0-	105	1	9546	3	Y	-0-					-0-
10	24304	X	14295	-0-	-10009	-0-	188	1	14107	3	Y	-0-					-0-
11	23520	X	9458	-0-	-14062	-0-	119	1	9339	3	Y	-0-					-0-
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21621	X	21621	-0-	-0-	-0-	272	1	21349	3	Y	-0-					-0-
02	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	397	1	27390	3	Y	-0-					-0-
03	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-					-0-
06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	192	1	15385	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	12088	-0-	-3350	-0-	164	1	11924	3	Y	-0-					-0-
08	15097	X	14188	-0-	-909	-0-	265	1	13923	3	Y	-0-					-0-
09	14940	X	4566	-0-	-10374	-0-	50	1	4516	3	Y	-0-					-0-
10	15438	X	12792	-0-	-2646	-0-	168	1	12624	3	Y	-0-					-0-
11	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	211	1	16489	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34217	X	34217	-0-	-0-	-0-	431	1	33786	3	Y	-0-					-0-
02	28787	X	28787	-0-	-0-	-0-	411	1	28376	3	Y	-0-					-0-
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-					-0-
04	29220	X	15027	-0-	-14193	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-					-0-
05	30194	X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-					-0-
06	29220	X	11344	-0-	-17876	-0-	140	1	11204	3	Y	-0-					-0-
07	30194	X	19992	-0-	-10202	-0-	271	1	19721	3	Y	-0-					-0-
08	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	383	1	20072	3	Y	-0-					-0-
09	15030	X	6056	-0-	-8974	-0-	66	1	5990	3	Y	-0-					-0-
10	19995	X	10868	-0-	-9127	-0-	143	1	10725	3	Y	-0-					-0-
11	19800	X	12613	-0-	-7187	-0-	159	1	12454	3	Y	-0-					-0-
12	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	16088	-0-	-12959	-0-	1491	1	14552	3	Y	41	48	1			24
							45	9									
02	26236	X	15087	-0-	-11149	-0-	1542	1	13479	3	Y	60	52	1			32
							66	9									
03	25203	X	7290	-0-	-17913	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58	1			36
							68	9									
04	24780	X	19302	-0-	-5478	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74	1			28
							73	9									
05	25606	X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51	1			30
							58	9									
06	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44	1			35
							54	9									
07	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94	1			27
							95	9									
08	19933	X	16982	-0-	-2951	-0-	2038	1	14882	3	Y	56	51	1			32
							62	9									
09	19290	X	17265	-0-	-2025	-0-	2920	1	14278	3	Y	61	65	1			28
							67	9									
10	20026	X	16128	-0-	-3898	-0-	2720	1	13324	3	Y	76	77	1			27
							84	9									
11	19380	X	16952	-0-	-2428	-0-	2595	1	14278	3	Y	72	59	1			40
							79	9									
12	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 178,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 682

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	238	1	18623	3	N	-0-					-0-
02	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	242	1	16696	3	N	-0-					-0-
03	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-					-0-
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-					-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-					-0-
07	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-					-0-
08	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	288	1	15084	3	N	-0-					-0-
09	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	125	1	11310	3	N	-0-					-0-
10	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	158	1	11859	3	N	-0-					-0-
11	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	165	1	12898	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	290	1	22734	3	Y	-0-					-0-
02	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	185	1	12772	3	Y	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	10448	-0-	-5182	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	9844	-0-	-5786	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	9494	-0-	-4859	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-					-0-
08	13733	X	9322	-0-	-4411	-0-	174	1	9148	3	Y	-0-					-0-
09	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	124	1	11276	3	Y	-0-					-0-
10	11532	X	10875	-0-	-657	-0-	143	1	10732	3	Y	-0-					-0-
11	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	138	1	10798	3	Y	-0-					-0-
12	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17544	X	17544	-0-	-0-	-0-	221	1	17323	3	Y	-0-			-0-
02	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	196	1	13502	3	Y	-0-			-0-
03	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-			-0-
04	15630	X	9949	-0-	-5681	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-			-0-
05	16151	X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-			-0-
06	15630	X	8260	-0-	-7370	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-			-0-
07	15159	X	12540	-0-	-2619	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-			-0-
08	13919	X	7828	-0-	-6091	-0-	146	1	7682	3	Y	-0-			-0-
09	12810	X	11136	-0-	-1674	-0-	121	1	11015	3	Y	-0-			-0-
10	13237	X	8632	-0-	-4605	-0-	114	1	8518	3	Y	-0-			-0-
11	12150	X	10815	-0-	-1335	-0-	136	1	10679	3	Y	-0-			-0-
12	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	4944	-0-	-1907	-0-	62	1	4882	3	N	-0-			-0-
02	6216	X	3844	-0-	-2372	-0-	55	1	3789	3	N	-0-			-0-
03	6882	X	4768	-0-	-2114	-0-	61	1	4707	3	N	-0-			-0-
04	6750	X	5209	-0-	-1541	-0-	66	1	5143	3	N	-0-			-0-
05	6975	X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-			-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-			-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-			-0-
08	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-			-0-
09	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	50	1	4543	3	N	-0-			-0-
10	5704	X	4546	-0-	-1158	-0-	60	1	4486	3	N	-0-			-0-
11	5520	X	4643	-0-	-877	-0-	59	1	4584	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22074	X	22074	-0-	-0-	-0-	278	1	21796	3	Y	-0-			-0-
02	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	321	1	22172	3	Y	-0-			-0-
03	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-			-0-
04	21360	X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-			-0-
05	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-			-0-
06	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-			-0-
07	24893	X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-			-0-
08	25637	X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-			-0-
09	24810	X	16984	-0-	-7826	-0-	185	1	16799	3	Y	-0-			-0-
10	25637	X	18227	-0-	-7410	-0-	240	1	17987	3	Y	-0-			-0-
11	24810	X	20112	-0-	-4698	-0-	254	1	19858	3	Y	-0-			-0-
12	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 248,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33849	X	33849	-0-	-0-	-0-	427	1	33422	3	Y	-0-			-0-
02	29062	X	29062	-0-	-0-	-0-	415	1	28647	3	Y	-0-			-0-
03	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-			-0-
04	28590	X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-			-0-
05	29543	X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-			-0-
06	28590	X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-			-0-
07	29543	X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-			-0-
08	29295	X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-			-0-
09	25350	X	23529	-0-	-1821	-0-	256	1	23273	3	Y	-0-			-0-
10	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	363	1	27191	3	Y	-0-			-0-
11	25740	X	24367	-0-	-1373	-0-	307	1	24060	3	Y	-0-			-0-
12	26598	X	NO RPT	-0-	-26598	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 287,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31254	X	31254	-0-	-0-	-0-	394	1	30860	3	Y	-0-			-0-
02	24153	X	24153	-0-	-0-	-0-	345	1	23808	3	Y	-0-			-0-
03	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-			-0-
04	27990	X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-			-0-
05	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-			-0-
07	26753	X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-			-0-
08	29229	X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-			-0-
09	27990	X	25889	-0-	-2101	-0-	282	1	25607	3	Y	-0-			-0-
10	28923	X	25923	-0-	-3000	-0-	341	1	25582	3	Y	-0-			-0-
11	27990	X	24467	-0-	-3523	-0-	308	1	24159	3	Y	-0-			-0-
12	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	418	1	32726	3	Y	-0-			-0-
02	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	486	1	33573	3	Y	-0-			-0-
03	35770	X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-			-0-
04	32160	X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-			-0-
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-			-0-
06	32160	X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-			-0-
07	33232	X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-			-0-
08	33232	X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-			-0-
09	32160	X	25687	-0-	-6473	-0-	280	1	25407	3	Y	-0-			-0-
10	33232	X	27130	-0-	-6102	-0-	357	1	26773	3	Y	-0-			-0-
11	30270	X	28238	-0-	-2032	-0-	356	1	27882	3	Y	-0-			-0-
12	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	268	1	21011	3	Y	-0-			-0-
02	21784	X	18010	-0-	-3774	-0-	257	1	17753	3	Y	-0-			-0-
03	24118	X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-			-0-
04	23340	X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-			-0-
05	23963	X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-			-0-
06	20580	X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-			-0-
07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-			-0-
08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-			-0-
09	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	175	1	15862	3	Y	-0-			-0-
10	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	225	1	16831	3	Y	-0-			-0-
11	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	185	1	14500	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	356	1	27865	3	Y	-0-			-0-
02	22904	X	22843	-0-	-61	-0-	326	1	22517	3	Y	-0-			-0-
03	25358	X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-			-0-
04	26580	X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-			-0-
05	27466	X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-			-0-
06	26580	X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-			-0-
07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-			-0-
08	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-			-0-
09	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	241	1	21893	3	Y	-0-			-0-
10	21835	X	21835	-0-	-0-	-0-	287	1	21548	3	Y	-0-			-0-
11	19539	X	19539	-0-	-0-	-0-	246	1	19293	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 249,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	25482	-0-	-0-	-0-	321	1	25161	3	N	-0-			-0-
02	20110	X	20110	-0-	-0-	-0-	287	1	19823	3	N	-0-			-0-
03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-			-0-
04	21720	X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-			-0-
05	22444	X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-			-0-
06	21720	X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-			-0-
07	22258	X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-			-0-
08	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	351	1	18421	3	N	-0-			-0-
09	21210	X	15963	-0-	-5247	-0-	174	1	15789	3	N	-0-			-0-
10	21917	X	15740	-0-	-6177	-0-	207	1	15533	3	N	-0-			-0-
11	20910	X	16297	-0-	-4613	-0-	205	1	16092	3	N	-0-			-0-
12	21607	X	NO RPT	-0-	-21607	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 10/31/2025 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	335	X	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	3	Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					-0-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-					-0-
*07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	4	1	329	3	Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	26241	-0-	23241	23241	331	1	25910	3	Y	-0-					-0-
*12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	23241					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1			13
							65	9									
08	3100	N	5941	-0-	2841	10472	709	1	5173	3	Y	54	60	1			7
							59	9									
09	3000	N	10684	-0-	7684	18156	1796	1	8782	3	Y	96	83	1			20
							106	9									
10	30507	X	12351	-0-	-18156	-0-	2077	1	10176	3	Y	89	85	1			24
							98	9									
11	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	1786	1	9826	3	Y	59	62	1			21
							65	9									
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 51,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	2839	-0-	-5314	-0-	263	1	2569	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
02	8428	X	7532	-0-	-896	-0-	769	1	6722	3	Y	37	33	1			4
							41	9									
03	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	826	1	6577	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
04	9030	X	7127	-0-	-1903	-0-	609	1	6475	3	Y	39	32	1			8
							43	9									
05	8339	X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
06	8070	X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
07	8339	X	2464	-0-	-5875	-0-	281	1	2177	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	7440	X	2722	-0-	-4718	-0-	327	1	2391	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	7710	X	4482	-0-	-3228	-0-	757	1	3704	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
10	7967	X	5747	-0-	-2220	-0-	966	1	4735	3	Y	42	37	1			8
							46	9									
11	7710	X	4860	-0-	-2850	-0-	742	1	4082	3	Y	33	33	1			8
							36	9									
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 58,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JAMES TRUST 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	18063	-0-	-537	-0-	1671	1	16313	3	Y	72	67	1			10
							79	9									
02	16632	X	15551	-0-	-1081	-0-	1592	1	13913	3	Y	42	46	1			6
							46	9									
03	17949	X	17817	-0-	-132	-0-	1983	1	15778	3	Y	51	52	1			5
							56	9									
04	18480	X	7370	-0-	-11110	-0-	630	1	6698	3	Y	38	33	1			10
							42	9									
05	19096	X	8455	-0-	-10641	-0-	438	1	7973	3	Y	40	42	1			8
							44	9									
06	17490	X	8142	-0-	-9348	-0-	914	1	7193	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	17825	X	6504	-0-	-11321	-0-	743	1	5750	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
08	17825	X	8364	-0-	-9461	-0-	1006	1	7345	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
09	8190	X	7894	-0-	-296	-0-	1334	1	6526	3	Y	31	27	1			6
							34	9									
10	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	1513	1	7411	3	Y	33	31	1			8
							36	9									
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	1401	1	7709	3	Y	39	36	1			11
							43	9									
12	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 116,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 12/02/2025 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	102	-0-	-3401	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
02	29988	X	74	-0-	-29914	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
03	33201	X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
09	60	X	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
10	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	277	3	N	-0-					-0-
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	N	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	371	1	29091	3	Y	-0-					-0-
02	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	337	1	23296	3	Y	-0-					-0-
03	24273	X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-					-0-
04	23580	X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-					-0-
05	24366	X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-					-0-
06	23580	X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-					-0-
07	24366	X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-					-0-
08	19344	X	15743	-0-	-3601	-0-	294	1	15449	3	Y	-0-					-0-
09	18000	X	11807	-0-	-6193	-0-	129	1	11678	3	Y	-0-					-0-
10	18600	X	15062	-0-	-3538	-0-	198	1	14864	3	Y	-0-					-0-
11	18000	X	15366	-0-	-2634	-0-	194	1	15172	3	Y	-0-					-0-
12	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22284	X	22284	-0-	-0-	-0-	1198	1	21086	3	Y	-0-					-0-
02	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	872	1	19424	3	Y	-0-					-0-
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-					-0-
05	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-					-0-
06	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	877	1	17867	3	Y	-0-					-0-
07	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	961	1	21768	3	Y	-0-					-0-
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	916	1	19489	3	Y	-0-					-0-
09	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	1342	1	18691	3	Y	-0-					-0-
10	18381	X	18381	-0-	-0-	-0-	779	1	17602	3	Y	-0-					-0-
11	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	915	1	19120	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	943	1	16602	3	Y	-0-			-0-
02	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	657	1	14635	3	Y	-0-			-0-
03	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-			-0-
04	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-			-0-
05	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-			-0-
06	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	731	1	14888	3	Y	-0-			-0-
07	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	667	1	15109	3	Y	-0-			-0-
08	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	696	1	14808	3	Y	-0-			-0-
09	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	1003	1	13958	3	Y	-0-			-0-
10	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	560	1	12639	3	Y	-0-			-0-
11	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-	645	1	13470	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	541	1	9518	3	Y	-0-			-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	365	1	8137	3	Y	-0-			-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-			-0-
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-			-0-
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-			-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	501	1	10205	3	Y	-0-			-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	319	1	7232	3	Y	-0-			-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	2393	3	Y	-0-			-0-
09	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	879	1	12238	3	Y	-0-			-0-
10	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	371	1	8376	3	Y	-0-			-0-
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	416	1	8692	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	156	1	12214	3	Y	-0-			-0-
02	11928	X	10189	-0-	-1739	-0-	145	1	10044	3	Y	-0-			-0-
03	13206	X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-			-0-
04	13650	X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-			-0-
05	14105	X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-			-0-
06	11970	X	9094	-0-	-2876	-0-	112	1	8982	3	Y	-0-			-0-
07	11284	X	10009	-0-	-1275	-0-	136	1	9873	3	Y	-0-			-0-
08	11191	X	9013	-0-	-2178	-0-	169	1	8844	3	Y	-0-			-0-
09	10830	X	10646	-0-	-184	-0-	116	1	10530	3	Y	-0-			-0-
10	11191	X	10608	-0-	-583	-0-	140	1	10468	3	Y	-0-			-0-
11	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	126	1	9843	3	Y	-0-			-0-
12	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	138	1	10845	3	Y	-0-			-0-
02	11816	X	8675	-0-	-3141	-0-	124	1	8551	3	Y	-0-			-0-
03	13082	X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-			-0-
04	12660	X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-			-0-
06	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	117	1	9397	3	Y	-0-			-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	133	1	9624	3	Y	-0-			-0-
08	10602	X	8710	-0-	-1892	-0-	163	1	8547	3	Y	-0-			-0-
09	10260	X	9387	-0-	-873	-0-	102	1	9285	3	Y	-0-			-0-
10	10602	X	9437	-0-	-1165	-0-	124	1	9313	3	Y	-0-			-0-
11	9510	X	8306	-0-	-1204	-0-	105	1	8201	3	Y	-0-			-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	187	1	14627	3	Y	-0-			-0-
02	14448	X	11686	-0-	-2762	-0-	167	1	11519	3	Y	-0-			-0-
03	15996	X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-			-0-
04	15480	X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-			-0-
05	15996	X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-			-0-
06	14340	X	12499	-0-	-1841	-0-	154	1	12345	3	Y	-0-			-0-
07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	168	1	12209	3	Y	-0-			-0-
08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	185	1	9712	3	Y	-0-			-0-
09	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	135	1	12277	3	Y	-0-			-0-
10	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	152	1	11432	3	Y	-0-			-0-
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	126	1	9876	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36384	X	36384	-0-	-0-	-0-	458	1	35926	3	Y	-0-			-0-
02	29911	X	29911	-0-	-0-	-0-	427	1	29484	3	Y	-0-			-0-
03	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-			-0-
04	35220	X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-			-0-
05	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-			-0-
06	35220	X	30311	-0-	-4909	-0-	373	1	29938	3	Y	-0-			-0-
07	33108	X	24520	-0-	-8588	-0-	333	1	24187	3	Y	-0-			-0-
08	36394	X	26187	-0-	-10207	-0-	490	1	25697	3	Y	-0-			-0-
09	35220	X	24760	-0-	-10460	-0-	270	1	24490	3	Y	-0-			-0-
10	36394	X	25412	-0-	-10982	-0-	335	1	25077	3	Y	-0-			-0-
11	30300	X	27134	-0-	-3166	-0-	342	1	26792	3	Y	-0-			-0-
12	26195	X	NO RPT	-0-	-26195	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 317,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34994	X	34994	-0-	-0-	-0-	441	1	34553	3	Y	-0-			-0-
02	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	383	1	26446	3	Y	-0-			-0-
03	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-			-0-
04	30420	X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-			-0-
05	31434	X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-			-0-
07	29698	X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-			-0-
08	28489	X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-			-0-
09	25350	X	23014	-0-	-2336	-0-	251	1	22763	3	Y	-0-			-0-
10	26195	X	22655	-0-	-3540	-0-	298	1	22357	3	Y	-0-			-0-
11	23430	X	22133	-0-	-1297	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-			-0-
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22107	X	22107	-0-	-0-	-0-	355	1	21752	3	Y	-0-			-0-
02	18956	X	17977	-0-	-979	-0-	2885	1	15092	3	Y	-0-			-0-
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-			-0-
04	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-			-0-
05	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-
06	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-			-0-
07	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-			-0-
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3			Y	-0-			-0-
09	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	18386	3			Y	-0-			-0-
10	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	16	1	18171	3	Y	-0-			-0-
11	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	21	1	15530	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	7206	-0-	-2559	-0-	91	1	7115	3	N	-0-			-0-
02	10444	X	5277	-0-	-5167	-0-	75	1	5202	3	N	-0-			-0-
03	11563	X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-			-0-
04	11190	X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
08	6944	X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-			-0-
09	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	113	1	10281	3	N	-0-			-0-
10	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	112	1	8380	3	N	-0-			-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	35	1	2719	3	N	-0-			-0-
12	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	302	1	23657	3	Y	-0-			-0-
02	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	317	1	21892	3	Y	-0-			-0-
03	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-			-0-
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	244	1	18856	3	Y	-0-			-0-
05	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	475	1	22193	3	Y	-0-			-0-
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	255	1	20436	3	Y	-0-			-0-
07	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	286	1	20758	3	Y	-0-			-0-
08	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	359	1	18826	3	Y	-0-			-0-
09	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	215	1	19499	3	Y	-0-			-0-
10	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	284	1	21294	3	Y	-0-			-0-
11	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	258	1	20170	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 234,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	195	1	15242	3	Y	-0-			-0-
02	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	196	1	13504	3	Y	-0-			-0-
03	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-			-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	158	1	12207	3	Y	-0-			-0-
05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	313	1	14602	3	Y	-0-			-0-
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	165	1	13268	3	Y	-0-			-0-
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	186	1	13475	3	Y	-0-			-0-
08	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	249	1	13049	3	Y	-0-			-0-
09	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	143	1	12948	3	Y	-0-			-0-
10	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	183	1	13738	3	Y	-0-			-0-
11	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	168	1	13141	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33258	X	33258	-0-	-0-	-0-	419	1	32839	3	Y	-0-			-0-
02	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	394	1	27182	3	Y	-0-			-0-
03	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-			-0-
04	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	342	1	26432	3	Y	-0-			-0-
05	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	494	1	23084	3	Y	-0-			-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	320	1	25700	3	Y	-0-			-0-
07	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	363	1	26366	3	Y	-0-			-0-
08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	392	1	20554	3	Y	-0-			-0-
09	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	260	1	23634	3	Y	-0-			-0-
10	36592	X	36592	-0-	-0-	-0-	482	1	36110	3	Y	-0-			-0-
11	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	184	1	14399	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 283,254 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 #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22466	X	22466	-0-	-0-	-0-	283	1	22183	3	Y	-0-			-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	309	1	21356	3	Y	-0-			-0-
03	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-			-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	209	1	16151	3	Y	-0-			-0-
05	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	480	1	22412	3	Y	-0-			-0-
06	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	204	1	16368	3	Y	-0-			-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	325	1	23574	3	Y	-0-			-0-
08	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	303	1	15881	3	Y	-0-			-0-
09	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	83	1	7538	3	Y	-0-			-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	54	1	4026	3	Y	-0-			-0-
11	30575	X	30575	-0-	-0-	-0-	385	1	30190	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 204,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	332	1	26022	3	Y	-0-			-0-
02	21295	X	21295	-0-	-0-	-0-	304	1	20991	3	Y	-0-			-0-
03	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-			-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	196	1	15173	3	Y	-0-			-0-
05	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	437	1	20435	3	Y	-0-			-0-
06	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	268	1	21534	3	Y	-0-			-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	115	1	8332	3	Y	-0-			-0-
08	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	368	1	19328	3	Y	-0-			-0-
09	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	306	1	27766	3	Y	-0-			-0-
10	30985	X	30985	-0-	-0-	-0-	408	1	30577	3	Y	-0-			-0-
11	20639	X	20639	-0-	-0-	-0-	260	1	20379	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	164	1	12829	3	Y	-0-			-0-
02	16688	X	11437	-0-	-5251	-0-	163	1	11274	3	Y	-0-			-0-
03	18476	X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-			-0-
04	17880	X	10466	-0-	-7414	-0-	134	1	10332	3	Y	-0-			-0-
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	295	1	13781	3	Y	-0-			-0-
06	12570	X	12407	-0-	-163	-0-	153	1	12254	3	Y	-0-			-0-
07	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	172	1	12498	3	Y	-0-			-0-
08	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	241	1	12626	3	Y	-0-			-0-
09	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	137	1	12406	3	Y	-0-			-0-
10	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	166	1	12477	3	Y	-0-			-0-
11	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	151	1	11844	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	235	1	18396	3	Y	-0-			-0-
02	18872	X	15436	-0-	-3436	-0-	220	1	15216	3	Y	-0-			-0-
03	20894	X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-			-0-
04	20220	X	17078	-0-	-3142	-0-	218	1	16860	3	Y	-0-			-0-
05	19747	X	19632	-0-	-115	-0-	411	1	19221	3	Y	-0-			-0-
06	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	241	1	19374	3	Y	-0-			-0-
07	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	254	1	18441	3	Y	-0-			-0-
08	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	338	1	17715	3	Y	-0-			-0-
09	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	183	1	16652	3	Y	-0-			-0-
10	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	224	1	16789	3	Y	-0-			-0-
11	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	201	1	15742	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	195	1	15248	3	Y	-0-			-0-
02	14224	X	14056	-0-	-168	-0-	201	1	13855	3	Y	-0-			-0-
03	15748	X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-			-0-
04	15240	X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-			-0-
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-			-0-
06	15060	X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-			-0-
07	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-			-0-
08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-			-0-
09	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	145	1	13140	3	Y	-0-			-0-
10	14161	X	14161	-0-	-0-	-0-	186	1	13975	3	Y	-0-			-0-
11	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	162	1	12671	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	184	1	14423	3	Y	-0-			-0-
02	11088	X	7917	-0-	-3171	-0-	113	1	7804	3	Y	-0-			-0-
03	12276	X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-			-0-
04	14130	X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-			-0-
05	14601	X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-			-0-
06	14130	X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-			-0-
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-			-0-
08	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-			-0-
09	9660	X	6097	-0-	-3563	-0-	66	1	6031	3	Y	-0-			-0-
10	12152	X	9652	-0-	-2500	-0-	127	1	9525	3	Y	-0-			-0-
11	12180	X	8144	-0-	-4036	-0-	103	1	8041	3	Y	-0-			-0-
12	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,132 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 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	195	1	15312	3	Y	-0-			-0-
02	23878	X	23878	-0-	-0-	-0-	341	1	23537	3	Y	-0-			-0-
03	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-			-0-
04	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-			-0-
05	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-			-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-			-0-
07	15934	X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-			-0-
08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-			-0-
09	15420	X	11617	-0-	-3803	-0-	127	1	11490	3	Y	-0-			-0-
10	15934	X	11699	-0-	-4235	-0-	154	1	11545	3	Y	-0-			-0-
11	15420	X	14388	-0-	-1032	-0-	181	1	14207	3	Y	-0-			-0-
12	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 182,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	272	1	21324	3	Y	-0-			-0-
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	201	1	13877	3	Y	-0-			-0-
03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-			-0-
04	15600	X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-			-0-
05	16120	X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-			-0-
06	15600	X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-			-0-
07	15593	X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-			-0-
08	13950	X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-			-0-
09	11850	X	7337	-0-	-4513	-0-	80	1	7257	3	Y	-0-			-0-
10	12245	X	8673	-0-	-3572	-0-	114	1	8559	3	Y	-0-			-0-
11	11550	X	9762	-0-	-1788	-0-	123	1	9639	3	Y	-0-			-0-
12	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 131,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44462	X	44462	-0-	-0-	-0-	560	1	43902	3	Y	-0-			-0-
02	48888	X	41356	-0-	-7532	-0-	590	1	40766	3	Y	-0-			-0-
03	54126	X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-			-0-
05	54041	X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-			-0-
06	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	575	1	46167	3	Y	-0-			-0-
07	45849	X	45750	-0-	-99	-0-	621	1	45129	3	Y	-0-			-0-
08	54033	X	49325	-0-	-4708	-0-	923	1	48402	3	Y	-0-			-0-
09	52290	X	35699	-0-	-16591	-0-	389	1	35310	3	Y	-0-			-0-
10	54033	X	40573	-0-	-13460	-0-	534	1	40039	3	Y	-0-			-0-
11	47730	X	39447	-0-	-8283	-0-	497	1	38950	3	Y	-0-			-0-
12	49321	X	NO RPT	-0-	-49321	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 477,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	171	1	13401	3	Y	-0-			-0-
02	11816	X	6616	-0-	-5200	-0-	94	1	6522	3	Y	-0-			-0-
03	13082	X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-			-0-
04	12660	X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-			-0-
06	12660	X	8090	-0-	-4570	-0-	99	1	7991	3	Y	-0-			-0-
07	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	79	1	5752	3	Y	-0-			-0-
08	10261	X	5498	-0-	-4763	-0-	103	1	5395	3	Y	-0-			-0-
09	8100	X	4178	-0-	-3922	-0-	45	1	4133	3	Y	-0-			-0-
10	8370	X	4986	-0-	-3384	-0-	66	1	4920	3	Y	-0-			-0-
11	8100	X	4997	-0-	-3103	-0-	63	1	4934	3	Y	-0-			-0-
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29028	X	29028	-0-	-0-	-0-	366	1	28662	3	Y	-0-			-0-
02	24360	X	23241	-0-	-1119	-0-	332	1	22909	3	Y	-0-			-0-
03	26970	X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-			-0-
04	28080	X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-			-0-
05	29016	X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-			-0-
06	28080	X	26455	-0-	-1625	-0-	325	1	26130	3	Y	-0-			-0-
07	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	252	1	18326	3	Y	-0-			-0-
08	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	471	1	24688	3	Y	-0-			-0-
09	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	260	1	23640	3	Y	-0-			-0-
10	23778	X	23778	-0-	-0-	-0-	313	1	23465	3	Y	-0-			-0-
11	22012	X	22012	-0-	-0-	-0-	278	1	21734	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 266,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

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

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			Y	-0-			-0-
03	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-			-0-
04	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-			-0-
06	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	311	1	38374	2	Y	-0-			-0-
07	36287	X	36287	-0-	-0-	-0-	430	1	35857	2	Y	-0-			-0-
08	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	396	1	34802	2	Y	-0-			-0-
09	30936	X	30936	-0-	-0-	-0-	174	1	30762	2	Y	-0-			-0-
10	30422	X	30422	-0-	-0-	-0-	30422	2			Y	-0-			-0-
11	28985	X	28985	-0-	-0-	-0-	28985	2			Y	-0-			-0-
12	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 297,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	3	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40868	X	40868	-0-	-0-	-0-	515	1	40353	3	Y	-0-					-0-
02	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	594	1	40993	3	Y	-0-					-0-
03	50251	X	50251	-0-	-0-	-0-	642	1	49609	3	Y	-0-					-0-
04	39540	X	34768	-0-	-4772	-0-	444	1	34324	3	Y	-0-					-0-
05	42501	X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436	3	Y	-0-					-0-
06	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823	3	Y	-0-					-0-
08	42501	X	38537	-0-	-3964	-0-	721	1	37816	3	Y	-0-					-0-
09	41130	X	25167	-0-	-15963	-0-	274	1	24893	3	Y	-0-					-0-
10	42501	X	29567	-0-	-12934	-0-	389	1	29178	3	Y	-0-					-0-
11	41130	X	29301	-0-	-11829	-0-	369	1	28932	3	Y	-0-					-0-
12	40362	X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 410,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31770	X	31770	-0-	-0-	-0-	400	1	31370	3	Y	-0-					-0-
02	24331	X	24331	-0-	-0-	-0-	347	1	23984	3	Y	-0-					-0-
03	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	529	1	40873	3	Y	-0-					-0-
04	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	452	1	34997	3	Y	-0-					-0-
05	31775	X	31635	-0-	-140	-0-	663	1	30972	3	Y	-0-					-0-
06	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	469	1	37687	3	Y	-0-					-0-
07	35464	X	26617	-0-	-8847	-0-	361	1	26256	3	Y	-0-					-0-
08	35464	X	23175	-0-	-12289	-0-	433	1	22742	3	Y	-0-					-0-
09	34320	X	20576	-0-	-13744	-0-	224	1	20352	3	Y	-0-					-0-
10	35464	X	18309	-0-	-17155	-0-	241	1	18068	3	Y	-0-					-0-
11	34320	X	25573	-0-	-8747	-0-	322	1	25251	3	Y	-0-					-0-
12	26629	X	NO RPT	-0-	-26629	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	211	1	19412	3	Y	-0-					-0-
05	62005	X	62005	-0-	-0-	-0-	275	1	61730	3	Y	-0-					-0-
06	48158	X	48158	-0-	-0-	-0-	279	1	47879	3	Y	-0-					-0-
07	41409	X	41409	-0-	-0-	-0-	40	1	41369	3	Y	-0-					-0-
08	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	3			Y	-0-					-0-
09	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	36366	3			Y	-0-					-0-
10	37113	X	37113	-0-	-0-	-0-	33	1	37080	3	Y	-0-					-0-
11	35446	X	35446	-0-	-0-	-0-	48	1	35398	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	221	1	19831	2	Y	-0-					-0-
02	19936	X	16009	-0-	-3927	-0-	16009	2			Y	-0-					-0-
03	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			Y	-0-					-0-
04	21360	X	7604	-0-	-13756	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
05	20057	X	7	-0-	-20050	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-					-0-
07	22072	X	3	-0-	-22069	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
09	7590	X	4	-0-	-7586	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,508 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-	907	1	15964	3	Y	-0-			-0-
02	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	524	1	11678	3	Y	-0-			-0-
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-			-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-			-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-			-0-
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	314	1	6389	3	Y	-0-			-0-
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	642	1	14560	3	Y	-0-			-0-
08	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	565	1	12016	3	Y	-0-			-0-
09	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	661	1	9209	3	Y	-0-			-0-
10	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	611	1	13798	3	Y	-0-			-0-
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	167	1	3494	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

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-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

01	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	658	1	11576	3	Y	-0-			-0-
02	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	475	1	10578	3	Y	-0-			-0-
03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-			-0-
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-			-0-
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-			-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	345	1	7036	3	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	331	1	7512	3	Y	-0-			-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	324	1	6888	3	Y	-0-			-0-
09	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	514	1	7162	3	Y	-0-			-0-
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	482	1	10888	3	Y	-0-			-0-
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	378	1	7898	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,931 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 #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18291	X	18291	-0-	-0-	-0-	983	1	17308	3	Y	-0-			-0-
02	16461	X	16461	-0-	-0-	-0-	707	1	15754	3	Y	-0-			-0-
03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-			-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-			-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-			-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	281	1	5724	3	Y	-0-			-0-
07	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	700	1	15869	3	Y	-0-			-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	427	1	9072	3	Y	-0-			-0-
09	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	873	1	12152	3	Y	-0-			-0-
10	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	656	1	14815	3	Y	-0-			-0-
11	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	438	1	9148	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 145,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38576	X	38576	-0-	-0-	-0-	486	1	38090	3	Y	-0-			-0-
02	21952	X	21952	-0-	-0-	-0-	313	1	21639	3	Y	-0-			-0-
03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-			-0-
04	27420	X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-			-0-
05	28334	X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-			-0-
06	27420	X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-			-0-
07	24304	X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-			-0-
08	22072	X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-			-0-
09	20670	X	13340	-0-	-7330	-0-	145	1	13195	3	Y	-0-			-0-
10	21359	X	12736	-0-	-8623	-0-	168	1	12568	3	Y	-0-			-0-
11	17970	X	15169	-0-	-2801	-0-	191	1	14978	3	Y	-0-			-0-
12	16895	X	NO RPT	-0-	-16895	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10757	-0-	-403	-0-	999	1	9758	3	Y	-0-					-0-
02	10052	X	9604	-0-	-448	-0-	986	1	8618	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-					-0-
04	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-					-0-
05	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-					-0-
06	10410	X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-					-0-
07	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-					-0-
09	10080	X	9550	-0-	-530	-0-	1621	1	7929	3	Y	-0-					-0-
10	10385	X	9806	-0-	-579	-0-	1662	1	8144	3	Y	-0-					-0-
11	9930	X	9376	-0-	-554	-0-	1442	1	7934	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	171	1	13372	3	Y	-0-					-0-
02	16688	X	12266	-0-	-4422	-0-	175	1	12091	3	Y	-0-					-0-
03	18476	X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-					-0-
04	18120	X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-					-0-
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-					-0-
06	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-					-0-
07	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-					-0-
08	18724	X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-					-0-
09	18120	X	17611	-0-	-509	-0-	192	1	17419	3	Y	-0-					-0-
10	18724	X	17416	-0-	-1308	-0-	229	1	17187	3	Y	-0-					-0-
11	18120	X	15354	-0-	-2766	-0-	194	1	15160	3	Y	-0-					-0-
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	543	1	9556	3	Y	-0-					-0-
02	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	560	1	12465	3	Y	-0-					-0-
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-					-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-					-0-
05	13051	X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-					-0-
06	12630	X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-					-0-
07	13051	X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-					-0-
08	12338	X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-					-0-
09	11940	X	6383	-0-	-5557	-0-	428	1	5955	3	Y	-0-					-0-
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	385	1	8697	3	Y	-0-					-0-
11	10860	X	9118	-0-	-1742	-0-	416	1	8702	3	Y	-0-					-0-
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	17561	-0-	-1101	-0-	944	1	16617	3	Y	-0-			-0-
02	16856	X	15679	-0-	-1177	-0-	674	1	15005	3	Y	-0-			-0-
03	18104	X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-			-0-
04	17520	X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-			-0-
05	17546	X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-			-0-
06	16980	X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-			-0-
07	17360	X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-			-0-
08	16740	X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-			-0-
09	15570	X	13552	-0-	-2018	-0-	908	1	12644	3	Y	-0-			-0-
10	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	570	1	12883	3	Y	-0-			-0-
11	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	664	1	13876	3	Y	-0-			-0-
12	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	1260	1	22177	3	Y	-0-			-0-
02	21224	X	20840	-0-	-384	-0-	895	1	19945	3	Y	-0-			-0-
03	23498	X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-			-0-
04	22770	X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-			-0-
05	23529	X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-			-0-
06	22680	X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-			-0-
07	23064	X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-			-0-
08	22444	X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-			-0-
09	20670	X	20487	-0-	-183	-0-	1373	1	19114	3	Y	-0-			-0-
10	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	523	1	11808	3	Y	-0-			-0-
11	20850	X	16502	-0-	-4348	-0-	754	1	15748	3	Y	-0-			-0-
12	21545	X	NO RPT	-0-	-21545	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	201	1	15769	3	Y	-0-			-0-
02	15596	X	12835	-0-	-2761	-0-	183	1	12652	3	Y	-0-			-0-
03	17267	X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-			-0-
04	16710	X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-			-0-
05	17267	X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-			-0-
06	15450	X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-			-0-
07	14198	X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-			-0-
08	15376	X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-			-0-
09	14880	X	12704	-0-	-2176	-0-	138	1	12566	3	Y	-0-			-0-
10	15376	X	12961	-0-	-2415	-0-	171	1	12790	3	Y	-0-			-0-
11	13410	X	12380	-0-	-1030	-0-	156	1	12224	3	Y	-0-			-0-
12	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 148,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42330	X	42330	-0-	-0-	-0-	533	1	41797	3	Y	-0-			-0-
02	49616	X	49616	-0-	-0-	-0-	708	1	48908	3	Y	-0-			-0-
03	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-			-0-
04	40950	X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-			-0-
05	52855	X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-			-0-
06	51150	X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-			-0-
07	52855	X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-			-0-
08	45539	X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-			-0-
09	44070	X	33108	-0-	-10962	-0-	361	1	32747	3	Y	-0-			-0-
10	45539	X	30154	-0-	-15385	-0-	397	1	29757	3	Y	-0-			-0-
11	42600	X	30634	-0-	-11966	-0-	386	1	30248	3	Y	-0-			-0-
12	43276	X	NO RPT	-0-	-43276	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 437,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	15447	-0-	-1293	-0-	831	1	14616	3	Y	-0-			-0-
02	15120	X	13750	-0-	-1370	-0-	591	1	13159	3	Y	-0-			-0-
03	16182	X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-			-0-
04	16590	X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-			-0-
05	17143	X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-			-0-
06	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-			-0-
07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-			-0-
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-			-0-
09	17940	X	17414	-0-	-526	-0-	1167	1	16247	3	Y	-0-			-0-
10	20088	X	17205	-0-	-2883	-0-	729	1	16476	3	Y	-0-			-0-
11	19440	X	16026	-0-	-3414	-0-	732	1	15294	3	Y	-0-			-0-
12	20088	X	NO RPT	-0-	-20088	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 178,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61900	X	61900	-0-	-0-	-0-	780	1	61120	3	Y	-0-			-0-
02	58268	X	57261	-0-	-1007	-0-	817	1	56444	3	Y	-0-			-0-
03	64511	X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-			-0-
04	59910	X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-			-0-
05	69245	X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-			-0-
06	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	786	1	63077	3	Y	-0-			-0-
07	63395	X	63044	-0-	-351	-0-	856	1	62188	3	Y	-0-			-0-
08	64511	X	61556	-0-	-2955	-0-	1151	1	60405	3	Y	-0-			-0-
09	62430	X	56689	-0-	-5741	-0-	617	1	56072	3	Y	-0-			-0-
10	64511	X	58020	-0-	-6491	-0-	764	1	57256	3	Y	-0-			-0-
11	62430	X	56517	-0-	-5913	-0-	713	1	55804	3	Y	-0-			-0-
12	63054	X	NO RPT	-0-	-63054	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 660,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	132	1	11886	2	N	-0-			-0-
02	11508	X	3442	-0-	-8066	-0-	3442	2			N	-0-			-0-
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-			-0-
04	13410	X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-			-0-
06	11640	X	11292	-0-	-348	-0-	91	1	11201	2	N	-0-			-0-
07	13857	X	10959	-0-	-2898	-0-	130	1	10829	2	N	-0-			-0-
08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	126	1	11067	2	N	-0-			-0-
09	12030	X	10406	-0-	-1624	-0-	59	1	10347	2	N	-0-			-0-
10	12431	X	10457	-0-	-1974	-0-	10457	2			N	-0-			-0-
11	11280	X	9795	-0-	-1485	-0-	9795	2			N	-0-			-0-
12	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41106	X	39386	-0-	-1720	-0-	2118	1	37268	3	Y	-0-			-0-
02	38080	X	35106	-0-	-2974	-0-	1508	1	33598	3	Y	-0-			-0-
03	42160	X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-			-0-
04	40800	X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-			-0-
05	39990	X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-			-0-
06	38130	X	31702	-0-	-6428	-0-	1483	1	30219	3	Y	-0-			-0-
07	38874	X	34598	-0-	-4276	-0-	1462	1	33136	3	Y	-0-			-0-
08	38719	X	33952	-0-	-4767	-0-	1525	1	32427	3	Y	-0-			-0-
09	34860	X	26135	-0-	-8725	-0-	1751	1	24384	3	Y	-0-			-0-
10	36022	X	19925	-0-	-16097	-0-	845	1	19080	3	Y	-0-			-0-
11	33480	X	19687	-0-	-13793	-0-	899	1	18788	3	Y	-0-			-0-
12	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 343,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44020	X	39202	-0-	-4818	-0-	494	1	38708	3	Y	-0-			-0-
02	39760	X	34378	-0-	-5382	-0-	491	1	33887	3	Y	-0-			-0-
03	42315	X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-			-0-
04	39780	X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-			-0-
05	39928	X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-			-0-
06	37950	X	37485	-0-	-465	-0-	461	1	37024	3	Y	-0-			-0-
07	38192	X	37868	-0-	-324	-0-	514	1	37354	3	Y	-0-			-0-
08	38192	X	35322	-0-	-2870	-0-	661	1	34661	3	Y	-0-			-0-
09	37500	X	31454	-0-	-6046	-0-	343	1	31111	3	Y	-0-			-0-
10	41467	X	41467	-0-	-0-	-0-	546	1	40921	3	Y	-0-			-0-
11	38353	X	38353	-0-	-0-	-0-	484	1	37869	3	Y	-0-			-0-
12	37882	X	NO RPT	-0-	-37882	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12156	-0-	-2352	-0-	153	1	12003	3	Y	-0-			-0-
02	13104	X	10278	-0-	-2826	-0-	147	1	10131	3	Y	-0-			-0-
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-			-0-
04	13470	X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-			-0-
05	13237	X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-			-0-
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	130	1	10477	3	Y	-0-			-0-
07	11408	X	10849	-0-	-559	-0-	147	1	10702	3	Y	-0-			-0-
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	187	1	9831	3	Y	-0-			-0-
09	10980	X	10159	-0-	-821	-0-	111	1	10048	3	Y	-0-			-0-
10	11346	X	11101	-0-	-245	-0-	146	1	10955	3	Y	-0-			-0-
11	10620	X	10205	-0-	-415	-0-	129	1	10076	3	Y	-0-			-0-
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	271	1	21253	3	Y	-0-			-0-
02	21868	X	18375	-0-	-3493	-0-	262	1	18113	3	Y	-0-			-0-
03	24211	X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-			-0-
04	23430	X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-			-0-
05	22320	X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-			-0-
06	20820	X	17528	-0-	-3292	-0-	216	1	17312	3	Y	-0-			-0-
07	20615	X	16692	-0-	-3923	-0-	227	1	16465	3	Y	-0-			-0-
08	20615	X	14537	-0-	-6078	-0-	272	1	14265	3	Y	-0-			-0-
09	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	205	1	18656	3	Y	-0-			-0-
10	18104	X	15695	-0-	-2409	-0-	207	1	15488	3	Y	-0-			-0-
11	18465	X	18465	-0-	-0-	-0-	233	1	18232	3	Y	-0-			-0-
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
10	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	1106	1	10796	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	6615	-0-	-1897	-0-	679	1	5936	3	N	-0-					-0-
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-					-0-
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-					-0-
08	12090	X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-					-0-
09	11700	X	11662	-0-	-38	-0-	1980	1	9682	3	N	-0-					-0-
10	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	2145	1	10509	3	N	-0-					-0-
11	10980	X	9436	-0-	-1544	-0-	1451	1	7985	3	N	-0-					-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21859	X	21859	-0-	-0-	-0-	275	1	21584	3	Y	-0-					-0-
02	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	156	1	10740	3	Y	-0-					-0-
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-					-0-
05	17546	X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-					-0-
06	16980	X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-					-0-
08	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-					-0-
09	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	170	1	15397	3	Y	-0-					-0-
10	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	194	1	14509	3	Y	-0-					-0-
11	16710	X	13391	-0-	-3319	-0-	169	1	13222	3	Y	-0-					-0-
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	474	1	37170	3	Y	-0-			-0-
02	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	282	1	19495	3	Y	-0-			-0-
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-			-0-
04	19590	X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-			-0-
05	20243	X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-			-0-
06	19590	X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-			-0-
07	20243	X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-			-0-
08	18538	X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-			-0-
09	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	180	1	16387	3	Y	-0-			-0-
10	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	216	1	16194	3	Y	-0-			-0-
11	15240	X	14955	-0-	-285	-0-	189	1	14766	3	Y	-0-			-0-
12	17112	X	NO RPT	-0-	-17112	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	135	1	10569	3	Y	-0-			-0-
02	12124	X	8966	-0-	-3158	-0-	128	1	8838	3	Y	-0-			-0-
03	13423	X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-			-0-
04	12990	X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-			-0-
05	12586	X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-			-0-
06	10350	X	9570	-0-	-780	-0-	118	1	9452	3	Y	-0-			-0-
07	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	130	1	9425	3	Y	-0-			-0-
08	10602	X	9429	-0-	-1173	-0-	176	1	9253	3	Y	-0-			-0-
09	10260	X	8870	-0-	-1390	-0-	97	1	8773	3	Y	-0-			-0-
10	10602	X	8911	-0-	-1691	-0-	117	1	8794	3	Y	-0-			-0-
11	9570	X	8558	-0-	-1012	-0-	108	1	8450	3	Y	-0-			-0-
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24913	X	24913	-0-	-0-	-0-	314	1	24599	3	Y	-0-			-0-
02	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	297	1	20525	3	Y	-0-			-0-
03	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-			-0-
04	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-			-0-
05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-			-0-
06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	329	1	26400	3	Y	-0-			-0-
07	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	280	1	20345	3	Y	-0-			-0-
08	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	545	1	28615	3	Y	-0-			-0-
09	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	262	1	23786	3	Y	-0-			-0-
10	23229	X	23229	-0-	-0-	-0-	306	1	22923	3	Y	-0-			-0-
11	23102	X	23102	-0-	-0-	-0-	291	1	22811	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 272,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	273	1	21359	3	Y	-0-			-0-
02	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	260	1	17944	3	Y	-0-			-0-
03	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-			-0-
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-			-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-			-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	295	1	23659	3	Y	-0-			-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	263	1	19133	3	Y	-0-			-0-
08	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	508	1	26633	3	Y	-0-			-0-
09	26142	X	26142	-0-	-0-	-0-	285	1	25857	3	Y	-0-			-0-
10	30551	X	30551	-0-	-0-	-0-	402	1	30149	3	Y	-0-			-0-
11	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	343	1	26884	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 261,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	126	1	9839	3	Y	-0-			-0-
02	11116	X	8647	-0-	-2469	-0-	123	1	8524	3	Y	-0-			-0-
03	12307	X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-			-0-
04	11910	X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-			-0-
05	12307	X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-			-0-
06	9630	X	9078	-0-	-552	-0-	112	1	8966	3	Y	-0-			-0-
07	9579	X	7682	-0-	-1897	-0-	104	1	7578	3	Y	-0-			-0-
08	9362	X	7484	-0-	-1878	-0-	140	1	7344	3	Y	-0-			-0-
09	9090	X	7931	-0-	-1159	-0-	86	1	7845	3	Y	-0-			-0-
10	9393	X	7782	-0-	-1611	-0-	102	1	7680	3	Y	-0-			-0-
11	9090	X	8167	-0-	-923	-0-	103	1	8064	3	Y	-0-			-0-
12	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	337	1	26418	3	Y	-0-			-0-
02	21803	X	21803	-0-	-0-	-0-	311	1	21492	3	Y	-0-			-0-
03	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-			-0-
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	351	1	28164	3	Y	-0-			-0-
07	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	271	1	19711	3	Y	-0-			-0-
08	32183	X	32183	-0-	-0-	-0-	602	1	31581	3	Y	-0-			-0-
09	32544	X	32544	-0-	-0-	-0-	354	1	32190	3	Y	-0-			-0-
10	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	442	1	33157	3	Y	-0-			-0-
11	30675	X	30675	-0-	-0-	-0-	387	1	30288	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

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

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	144	1	11296	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	4426	-0-	-1510	-0-	63	1	4363	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y	-0-					-0-
04	6360	X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	2397	-0-	-3963	-0-	29	1	2368	3	Y	-0-					-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	898	-0-	-3256	-0-	17	1	881	3	Y	-0-					-0-
09	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	51	1	4666	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	3206	-0-	-2281	-0-	42	1	3164	3	Y	-0-					-0-
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	81	1	6351	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 26H RRCID -> 284065 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11032 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	64449	X	59215	-0-	-5234	-0-	746	1	58469	3	Y	-0-			-0-
02	64138	X	64138	-0-	-0-	-0-	915	1	63223	3	Y	-0-			-0-
03	65529	X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y	-0-			-0-
04	57300	X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-			-0-
05	71021	X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-			-0-
06	68730	X	50383	-0-	-18347	-0-	620	1	49763	3	Y	-0-			-0-
07	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	220	1	16009	3	Y	-0-			-0-
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 357,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	677	1	11915	3	Y	-0-			-0-
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	484	1	10775	3	Y	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y	-0-			-0-
04	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-			-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-			-0-
06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	509	1	10362	3	Y	-0-			-0-
07	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	495	1	11222	3	Y	-0-			-0-
08	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	520	1	11054	3	Y	-0-			-0-
09	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	737	1	10264	3	Y	-0-			-0-
10	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	503	1	11367	3	Y	-0-			-0-
11	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	523	1	10924	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 27H RRCID -> 284113 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 10/02/2025 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11004 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49949	X	49949	-0-	-0-	-0-	801	1	49148	3	N	-0-			-0-
02	44496	X	44496	-0-	-0-	-0-	7140	1	37356	3	N	-0-			-0-
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N	-0-			-0-
04	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N	-0-			-0-
05	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N	-0-			-0-
06	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	205	1	35144	3	N	-0-			-0-
07	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	31	1	32362	3	N	-0-			-0-
08	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	3			N	-0-			-0-
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-			-0-
10	42132	X	42132	-0-	-0-	-0-	37	1	42095	3	N	-0-			-0-
11	55063	X	55063	-0-	-0-	-0-	75	1	54988	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 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-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

01	27965	X	27965	-0-	-0-	-0-	352	1	27613	3	Y	-0-			-0-
02	24844	X	24844	-0-	-0-	-0-	355	1	24489	3	Y	-0-			-0-
03	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y	-0-			-0-
04	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y	-0-			-0-
05	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y	-0-			-0-
06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	412	1	33072	3	Y	-0-			-0-
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	434	1	31509	3	Y	-0-			-0-
08	31496	X	30518	-0-	-978	-0-	571	1	29947	3	Y	-0-			-0-
09	30480	X	29209	-0-	-1271	-0-	318	1	28891	3	Y	-0-			-0-
10	31496	X	28477	-0-	-3019	-0-	375	1	28102	3	Y	-0-			-0-
11	30480	X	26896	-0-	-3584	-0-	339	1	26557	3	Y	-0-			-0-
12	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 336,800 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 #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

01	59117	X	48728	-0-	-10389	-0-	614	1	48114	3	Y	-0-					-0-
02	58407	X	58407	-0-	-0-	-0-	834	1	57573	3	Y	-0-					-0-
03	59225	X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y	-0-					-0-
04	48480	X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y	-0-					-0-
05	64666	X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y	-0-					-0-
06	62580	X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y	-0-					-0-
07	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	512	1	37207	3	Y	-0-					-0-
08	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	859	1	45066	3	Y	-0-					-0-
09	43737	X	43737	-0-	-0-	-0-	476	1	43261	3	Y	-0-					-0-
10	43949	X	43949	-0-	-0-	-0-	579	1	43370	3	Y	-0-					-0-
11	50502	X	50502	-0-	-0-	-0-	637	1	49865	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

01	25944	X	25944	-0-	-0-	-0-	2410	1	23534	3	Y	-0-					-0-
02	23268	X	23268	-0-	-0-	-0-	2389	1	20879	3	Y	-0-					-0-
03	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y	-0-					-0-
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y	-0-					-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y	-0-					-0-
06	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y	-0-					-0-
07	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y	-0-					-0-
08	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y	-0-					-0-
09	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	3146	1	15387	3	Y	-0-					-0-
10	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	405	1	1982	3	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: 200,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132	X	29913	-0-	-219	-0-	2779	1	27134	3	Y	-0-					-0-
02	30408	X	23462	-0-	-6946	-0-	2409	1	21053	3	Y	-0-					-0-
03	33666	X	23014	-0-	-10652	-0-	2569	1	20445	3	Y	-0-					-0-
04	30930	X	27974	-0-	-2956	-0-	2406	1	25568	3	Y	-0-					-0-
05	30194	X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-					-0-
06	28950	X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-					-0-
07	28892	X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-					-0-
08	29481	X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y	-0-					-0-
09	28530	X	24150	-0-	-4380	-0-	4100	1	20050	3	Y	-0-					-0-
10	29481	X	26369	-0-	-3112	-0-	4470	1	21899	3	Y	-0-					-0-
11	26310	X	25157	-0-	-1153	-0-	3868	1	21289	3	Y	-0-					-0-
12	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	296	1	23165	3	Y	-0-					-0-
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	207	1	14279	3	Y	-0-					-0-
03	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	267	1	20623	3	Y	-0-					-0-
04	18480	X	9365	-0-	-9115	-0-	119	1	9246	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-					-0-
06	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	254	1	20436	3	Y	-0-					-0-
07	19096	X	9366	-0-	-9730	-0-	127	1	9239	3	Y	-0-					-0-
08	19096	X	16607	-0-	-2489	-0-	311	1	16296	3	Y	-0-					-0-
09	18480	X	11684	-0-	-6796	-0-	127	1	11557	3	Y	-0-					-0-
10	19096	X	14617	-0-	-4479	-0-	192	1	14425	3	Y	-0-					-0-
11	18480	X	13017	-0-	-5463	-0-	164	1	12853	3	Y	-0-					-0-
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	176	1	13793	3	Y	-0-					-0-
02	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	293	1	20234	3	Y	-0-					-0-
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	157	1	12100	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	12326	-0-	-1204	-0-	157	1	12169	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	170	1	13632	3	Y	-0-					-0-
07	13981	X	12604	-0-	-1377	-0-	171	1	12433	3	Y	-0-					-0-
08	12741	X	12388	-0-	-353	-0-	232	1	12156	3	Y	-0-					-0-
09	13530	X	11674	-0-	-1856	-0-	127	1	11547	3	Y	-0-					-0-
10	13981	X	12163	-0-	-1818	-0-	160	1	12003	3	Y	-0-					-0-
11	13530	X	10182	-0-	-3348	-0-	128	1	10054	3	Y	-0-					-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	18941	-0-	-0-	-0-	304	1	18637	3	N	-0-			-0-
02	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	2727	1	14267	3	N	-0-			-0-
03	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	253	1	18376	3	N	-0-			-0-
04	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	191	1	17533	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-			-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	99	1	17006	3	N	-0-			-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15	1	15273	3	N	-0-			-0-
08	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			N	-0-			-0-
09	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	3			N	-0-			-0-
10	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	15	1	17132	3	N	-0-			-0-
11	16570	X	16570	-0-	-0-	-0-	22	1	16548	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37029	X	37029	-0-	-0-	-0-	467	1	36562	3	N	-0-			-0-
02	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	389	1	26850	3	N	-0-			-0-
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	343	1	26492	3	N	-0-			-0-
04	30330	X	21175	-0-	-9155	-0-	270	1	20905	3	N	-0-			-0-
05	31341	X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-			-0-
06	30330	X	23625	-0-	-6705	-0-	291	1	23334	3	N	-0-			-0-
07	30163	X	23479	-0-	-6684	-0-	319	1	23160	3	N	-0-			-0-
08	28396	X	22361	-0-	-6035	-0-	418	1	21943	3	N	-0-			-0-
09	27480	X	21072	-0-	-6408	-0-	229	1	20843	3	N	-0-			-0-
10	28396	X	21809	-0-	-6587	-0-	287	1	21522	3	N	-0-			-0-
11	23640	X	20843	-0-	-2797	-0-	263	1	20580	3	N	-0-			-0-
12	23467	X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	702	1	12353	3	N	-0-			-0-
02	12880	X	11681	-0-	-1199	-0-	502	1	11179	3	N	-0-			-0-
03	14260	X	12972	-0-	-1288	-0-	539	1	12433	3	N	-0-			-0-
04	13800	X	7890	-0-	-5910	-0-	453	1	7437	3	N	-0-			-0-
05	13392	X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-			-0-
06	12630	X	2846	-0-	-9784	-0-	133	1	2713	3	N	-0-			-0-
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	572	1	12972	3	N	-0-			-0-
08	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	600	1	12759	3	N	-0-			-0-
09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	742	1	10337	3	N	-0-			-0-
10	13547	X	10539	-0-	-3008	-0-	447	1	10092	3	N	-0-			-0-
11	13110	X	5160	-0-	-7950	-0-	236	1	4924	3	N	-0-			-0-
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	19990	-0-	-2361	-0-	1075	1	18915	3	Y	-0-			-0-
02	20468	X	17884	-0-	-2584	-0-	768	1	17116	3	Y	-0-			-0-
03	22661	X	15063	-0-	-7598	-0-	626	1	14437	3	Y	-0-			-0-
04	21930	X	14160	-0-	-7770	-0-	812	1	13348	3	Y	-0-			-0-
05	21018	X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-			-0-
06	19350	X	7121	-0-	-12229	-0-	333	1	6788	3	Y	-0-			-0-
07	19809	X	7977	-0-	-11832	-0-	337	1	7640	3	Y	-0-			-0-
08	15066	X	7344	-0-	-7722	-0-	330	1	7014	3	Y	-0-			-0-
09	14160	X	7059	-0-	-7101	-0-	473	1	6586	3	Y	-0-			-0-
10	7967	X	6906	-0-	-1061	-0-	293	1	6613	3	Y	-0-			-0-
11	7710	X	6294	-0-	-1416	-0-	288	1	6006	3	Y	-0-			-0-
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	7855	-0-	-4204	-0-	99	1	7756	3	N	-0-			-0-
02	11536	X	8134	-0-	-3402	-0-	116	1	8018	3	N	-0-			-0-
03	12772	X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831	3	N	-0-			-0-
04	11370	X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-			-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-			-0-
09	8580	X	8132	-0-	-448	-0-	89	1	8043	3	N	-0-			-0-
10	12059	X	5237	-0-	-6822	-0-	69	1	5168	3	N	-0-			-0-
11	11670	X	1528	-0-	-10142	-0-	19	1	1509	3	N	-0-			-0-
12	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	6847	-0-	-5243	-0-	110	1	6737	3	N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	1057	1	5530	3	N	-0-					-0-
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368	3	N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309	3	N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-					-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-					-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-					-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
09	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					-0-
10	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7	1	7842	3	N	-0-					-0-
11	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	11	1	7766	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	100	1	9020	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	9665	-0-	-1619	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-					-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	7536	-0-	-1434	-0-	42	1	7494	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	8022	-0-	-1247	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	7705	-0-	-1265	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	7821	-0-	-1107	-0-	99	1	7722	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	6787	-0-	-1417	-0-	97	1	6690	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-					-0-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-					-0-
09	7110	X	5659	-0-	-1451	-0-	62	1	5597	3	N	-0-					-0-
10	7347	X	3943	-0-	-3404	-0-	52	1	3891	3	N	-0-					-0-
11	7110	X	4529	-0-	-2581	-0-	57	1	4472	3	N	-0-					-0-
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	23278	-0-	-654	-0-	373	1	22905	3	Y	-0-			-0-
02	21672	X	20526	-0-	-1146	-0-	3294	1	17232	3	Y	-0-			-0-
03	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318	3	Y	-0-			-0-
04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333	3	Y	-0-			-0-
05	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-			-0-
07	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-			-0-
08	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-			-0-
09	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	3			Y	-0-			-0-
10	20208	X	20208	-0-	-0-	-0-	18	1	20190	3	Y	-0-			-0-
11	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	29	1	21350	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	167	1	15029	2	Y	-0-			-0-
02	14840	X	12461	-0-	-2379	-0-	12461	2			Y	-0-			-0-
03	16430	X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2			Y	-0-			-0-
04	17430	X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357	3	Y	-0-			-0-
05	18011	X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700	X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-			-0-
07	13795	X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-			-0-
08	13392	X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-			-0-
09	12960	X	11615	-0-	-1345	-0-	778	1	10837	3	Y	-0-			-0-
10	13392	X	11709	-0-	-1683	-0-	496	1	11213	3	Y	-0-			-0-
11	12930	X	10915	-0-	-2015	-0-	499	1	10416	3	Y	-0-			-0-
12	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	525	1	41155	3	N	-0-			-0-
02	36864	X	36864	-0-	-0-	-0-	526	1	36338	3	N	-0-			-0-
03	38750	X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
04	38610	X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
05	39897	X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
06	38610	X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-			-0-
07	39897	X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-			-0-
08	38285	X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-			-0-
09	37050	X	29388	-0-	-7662	-0-	320	1	29068	3	N	-0-			-0-
10	38285	X	26388	-0-	-11897	-0-	347	1	26041	3	N	-0-			-0-
*11	32550	X	30942	-0-	-1608	-0-	390	1	30552	3	N	-0-			-0-
12	33635	X	NO RPT	-0-	-33635	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,302 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 #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45320	X	45320	-0-	-0-	-0-	571	1	44749	3	N	-0-			-0-
02	33688	X	33688	-0-	-0-	-0-	481	1	33207	3	N	-0-			-0-
03	34782	X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
04	36180	X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
05	39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
06	36180	X	24362	-0-	-11818	-0-	300	1	24062	3	N	-0-			-0-
07	37293	X	33150	-0-	-4143	-0-	450	1	32700	3	N	-0-			-0-
08	37386	X	32062	-0-	-5324	-0-	600	1	31462	3	N	-0-			-0-
09	36180	X	30204	-0-	-5976	-0-	329	1	29875	3	N	-0-			-0-
10	37386	X	26707	-0-	-10679	-0-	352	1	26355	3	N	-0-			-0-
*11	32070	X	30708	-0-	-1362	-0-	387	1	30321	3	N	-0-			-0-
12	33139	X	NO RPT	-0-	-33139	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	532	-0-	-522	-0-	6	1	526	2	Y	-0-			-0-
02	17080	X	58	-0-	-17022	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
03	18910	X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	18300	X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
05	7068	X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	120	X	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
10	124	X	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	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: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37014	X	34731	-0-	-2283	-0-	1867	1	32864	3	N	-0-			-0-
02	33740	X	30916	-0-	-2824	-0-	1328	1	29588	3	N	-0-			-0-
03	37355	X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-			-0-
04	36150	X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
05	35433	X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
06	33600	X	20696	-0-	-12904	-0-	968	1	19728	3	N	-0-			-0-
07	34224	X	19723	-0-	-14501	-0-	834	1	18889	3	N	-0-			-0-
08	33976	X	20227	-0-	-13749	-0-	908	1	19319	3	N	-0-			-0-
09	25170	X	17967	-0-	-7203	-0-	1204	1	16763	3	N	-0-			-0-
10	21390	X	16906	-0-	-4484	-0-	717	1	16189	3	N	-0-			-0-
*11	20700	X	15609	-0-	-5091	-0-	713	1	14896	3	N	-0-			-0-
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 254,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	257	1	20113	3	Y	-0-					-0-
02	18900	X	17941	-0-	-959	-0-	256	1	17685	3	Y	-0-					-0-
03	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-					-0-
04	20250	X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-					-0-
05	20367	X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-					-0-
06	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	288	1	23135	3	Y	-0-					-0-
07	21235	X	20490	-0-	-745	-0-	278	1	20212	3	Y	-0-					-0-
08	21235	X	18204	-0-	-3031	-0-	341	1	17863	3	Y	-0-					-0-
09	23430	X	21911	-0-	-1519	-0-	239	1	21672	3	Y	-0-					-0-
10	26900	X	26900	-0-	-0-	-0-	354	1	26546	3	Y	-0-					-0-
11	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	397	1	31110	3	Y	-0-					-0-
12	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	16606	-0-	-2056	-0-	266	1	16340	3	Y	-0-					-0-
02	15680	X	15291	-0-	-389	-0-	2454	1	12837	3	Y	-0-					-0-
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-					-0-
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-					-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-					-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	105	1	17984	3	Y	-0-					-0-
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12	1	12306	3	Y	-0-					-0-
08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	3			Y	-0-					-0-
09	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	3			Y	-0-					-0-
10	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	12	1	13960	3	Y	-0-					-0-
11	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	25	1	18183	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 171,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	24835	-0-	-864	-0-	313	1	24522	3	Y	-0-					-0-
02	23100	X	21164	-0-	-1936	-0-	302	1	20862	3	Y	-0-					-0-
03	25141	X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-					-0-
04	24330	X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-					-0-
05	24831	X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-					-0-
06	24090	X	22507	-0-	-1583	-0-	277	1	22230	3	Y	-0-					-0-
07	24893	X	20542	-0-	-4351	-0-	279	1	20263	3	Y	-0-					-0-
08	24893	X	20661	-0-	-4232	-0-	386	1	20275	3	Y	-0-					-0-
09	22500	X	20731	-0-	-1769	-0-	226	1	20505	3	Y	-0-					-0-
10	23250	X	16537	-0-	-6713	-0-	218	1	16319	3	Y	-0-					-0-
11	29840	X	29840	-0-	-0-	-0-	376	1	29464	3	Y	-0-					-0-
12	21421	X	NO RPT	-0-	-21421	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33852	X	30811	-0-	-3041	-0-	388	1	30423	3	Y	-0-			-0-
02	30576	X	27575	-0-	-3001	-0-	394	1	27181	3	Y	-0-			-0-
03	32550	X	30105	-0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-			-0-
04	30840	X	22613	-0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-			-0-
05	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-			-0-
06	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	395	1	31680	3	Y	-0-			-0-
07	32903	X	32903	-0-	-0-	-0-	447	1	32456	3	Y	-0-			-0-
08	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	591	1	31003	3	Y	-0-			-0-
09	32070	X	30620	-0-	-1450	-0-	333	1	30287	3	Y	-0-			-0-
10	33139	X	31673	-0-	-1466	-0-	417	1	31256	3	Y	-0-			-0-
11	32070	X	29759	-0-	-2311	-0-	375	1	29384	3	Y	-0-			-0-
12	32891	X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 331,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	3	Y	-0-			-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	131	1	2907	3	Y	-0-			-0-
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-			-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-			-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-			-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-			-0-
09	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	253	1	3518	3	Y	-0-			-0-
10	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	160	1	3613	3	Y	-0-			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	150	1	3143	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	897	1	15794	3	Y	-0-			-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	623	1	13871	3	Y	-0-			-0-
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-			-0-
04	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-			-0-
05	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-			-0-
06	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-			-0-
07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-			-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-			-0-
09	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	928	1	12914	3	Y	-0-			-0-
10	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	610	1	13783	3	Y	-0-			-0-
11	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	637	1	13320	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	256	1	22954	2	N	-0-			-0-
02	20440	X	18301	-0-	-2139	-0-	18301	2			N	-0-			-0-
03	22630	X	21461	-0-	-1169	-0-	21461	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	16227	-0-	-6243	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
05	23219	X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-			-0-
07	21452	X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-			-0-
09	20820	X	9854	-0-	-10966	-0-	56	1	9798	2	N	-0-			-0-
10	21514	X	9666	-0-	-11848	-0-	9666	2			N	-0-			-0-
11	20820	X	8498	-0-	-12322	-0-	8498	2			N	-0-			-0-
12	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29853	X	25299	-0-	-4554	-0-	319	1	24980	3	Y	-0-			-0-
02	26964	X	3879	-0-	-23085	-0-	55	1	3824	3	Y	-0-			-0-
03	27404	X	22720	-0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-			-0-
04	26520	X	13271	-0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-			-0-
05	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
06	24480	X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-			-0-
07	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-			-0-
08	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-			-0-
09	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	303	1	27558	3	Y	-0-			-0-
10	31527	X	28331	-0-	-3196	-0-	373	1	27958	3	Y	-0-			-0-
11	30510	X	26439	-0-	-4071	-0-	333	1	26106	3	Y	-0-			-0-
12	31527	X	NO RPT	-0-	-31527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 243,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79002	X	79002	-0-	-0-	-0-	871	1	78131	2	N	-0-			-0-
02	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	61963	2			N	-0-			-0-
03	59046	X	59046	-0-	-0-	-0-	59046	2			N	-0-			-0-
04	76440	X	45345	-0-	-31095	-0-	45345	2			N	-0-			-0-
05	78988	X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
06	76440	X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-			-0-
07	68603	X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-			-0-
08	61411	X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-			-0-
09	59430	X	45990	-0-	-13440	-0-	259	1	45731	2	N	-0-			-0-
10	61411	X	46189	-0-	-15222	-0-	46189	2			N	-0-			-0-
11	55350	X	43584	-0-	-11766	-0-	43582	2	2	9	N	2			2
12	50592	X	NO RPT	-0-	-50592	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 596,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52204	X	45973	-0-	-6231	-0-	579	1	45394	3	Y	-0-			-0-
02	45136	X	41666	-0-	-3470	-0-	595	1	41071	3	Y	-0-			-0-
03	48732	X	45656	-0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-			-0-
04	46110	X	33772	-0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-			-0-
05	46686	X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-
06	44640	X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-			-0-
07	46128	X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-			-0-
08	45663	X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-			-0-
09	43680	X	38267	-0-	-5413	-0-	417	1	37850	3	Y	-0-			-0-
10	45136	X	38462	-0-	-6674	-0-	506	1	37956	3	Y	-0-			-0-
11	40590	X	37203	-0-	-3387	-0-	469	1	36734	3	Y	-0-			-0-
12	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 449,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25118	X	25118	-0-	-0-	-0-	317	1	24801	3	Y	-0-			-0-
02	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	293	1	20204	3	Y	-0-			-0-
03	21173	X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-			-0-
04	23940	X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-			-0-
05	24738	X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-			-0-
07	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-			-0-
08	62548	X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-			-0-
09	53534	X	53534	-0-	-0-	-0-	583	1	52951	3	Y	-0-			-0-
10	49933	X	49933	-0-	-0-	-0-	657	1	49276	3	Y	-0-			-0-
11	44789	X	44789	-0-	-0-	-0-	565	1	44224	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 354,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	161	1	12593	3	Y	-0-			-0-
02	14868	X	11679	-0-	-3189	-0-	167	1	11512	3	Y	-0-			-0-
03	16461	X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-			-0-
04	15930	X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-			-0-
05	16461	X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-			-0-
06	12510	X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-			-0-
07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-			-0-
08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-			-0-
09	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	110	1	10005	3	Y	-0-			-0-
10	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	130	1	9778	3	Y	-0-			-0-
11	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	133	1	10452	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 119,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	18047	-0-	-1917	-0-	970	1	17077	3	Y	-0-			-0-
02	17220	X	16132	-0-	-1088	-0-	693	1	15439	3	Y	-0-			-0-
03	18910	X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-			-0-
04	18300	X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-			-0-
05	18073	X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-			-0-
06	17460	X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-			-0-
07	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-			-0-
08	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-			-0-
09	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15064	3	Y	-0-			-0-
10	18073	X	14569	-0-	-3504	-0-	618	1	13951	3	Y	-0-			-0-
11	17490	X	16708	-0-	-782	-0-	763	1	15945	3	Y	-0-			-0-
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 177,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	25600	-0-	-719	-0-	323	1	25277	3	Y	-0-			-0-
02	23772	X	23234	-0-	-538	-0-	332	1	22902	3	Y	-0-			-0-
03	24707	X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-			-0-
04	24900	X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-			-0-
05	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-			-0-
06	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-			-0-
07	25730	X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-			-0-
08	26629	X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-			-0-
09	27300	X	18311	-0-	-8989	-0-	199	1	18112	3	Y	-0-			-0-
10	28210	X	22928	-0-	-5282	-0-	302	1	22626	3	Y	-0-			-0-
11	27300	X	19433	-0-	-7867	-0-	245	1	19188	3	Y	-0-			-0-
12	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 264,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	27460	-0-	-5152	-0-	346	1	27114	3	Y	-0-			-0-
02	27720	X	25080	-0-	-2640	-0-	358	1	24722	3	Y	-0-			-0-
03	29481	X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-			-0-
04	27570	X	18241	-0-	-9329	-0-	233	1	18008	3	Y	-0-			-0-
05	27776	X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-			-0-
06	26880	X	25064	-0-	-1816	-0-	308	1	24756	3	Y	-0-			-0-
07	27776	X	23200	-0-	-4576	-0-	315	1	22885	3	Y	-0-			-0-
08	27466	X	20601	-0-	-6865	-0-	385	1	20216	3	Y	-0-			-0-
09	25050	X	23217	-0-	-1833	-0-	253	1	22964	3	Y	-0-			-0-
10	25885	X	21273	-0-	-4612	-0-	280	1	20993	3	Y	-0-			-0-
11	26092	X	26092	-0-	-0-	-0-	329	1	25763	3	Y	-0-			-0-
12	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 263,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 10/20/2025 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34255	X	27155	-0-	-7100	-0-	342	1	26813	3	Y	-0-			-0-
02	30940	X	22516	-0-	-8424	-0-	321	1	22195	3	Y	-0-			-0-
03	31961	X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-			-0-
04	30960	X	16306	-0-	-14654	-0-	208	1	16098	3	Y	-0-			-0-
05	31992	X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-			-0-
06	26280	X	6878	-0-	-19402	-0-	85	1	6793	3	Y	-0-			-0-
07	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	463	1	33607	3	Y	-0-			-0-
08	26288	X	20619	-0-	-5669	-0-	386	1	20233	3	Y	-0-			-0-
09	16320	X	12372	-0-	-3948	-0-	135	1	12237	3	Y	-0-			-0-
10	34069	X	18240	-0-	-15829	-0-	240	1	18000	3	Y	-0-			-0-
11	32970	X	29353	-0-	-3617	-0-	370	1	28983	3	Y	-0-			-0-
12	34069	X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 224,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	13505	-0-	-1096	-0-	726	1	12779	3	Y	-0-			-0-
02	14112	X	11909	-0-	-2203	-0-	512	1	11397	3	Y	-0-			-0-
03	15624	X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-			-0-
04	15120	X	12184	-0-	-2936	-0-	699	1	11485	3	Y	-0-			-0-
05	14198	X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-			-0-
06	13080	X	11090	-0-	-1990	-0-	519	1	10571	3	Y	-0-			-0-
07	13299	X	12923	-0-	-376	-0-	546	1	12377	3	Y	-0-			-0-
08	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	718	1	15278	3	Y	-0-			-0-
09	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	972	1	13527	3	Y	-0-			-0-
10	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	597	1	13489	3	Y	-0-			-0-
11	15480	X	12151	-0-	-3329	-0-	555	1	11596	3	Y	-0-			-0-
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	165	1	12957	3	Y	-0-			-0-
02	14532	X	10210	-0-	-4322	-0-	146	1	10064	3	Y	-0-			-0-
03	16089	X	11109	-0-	-4980	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-			-0-
04	15570	X	8844	-0-	-6726	-0-	113	1	8731	3	Y	-0-			-0-
05	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-			-0-
06	12690	X	8867	-0-	-3823	-0-	109	1	8758	3	Y	-0-			-0-
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	115	1	8367	3	Y	-0-			-0-
08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	Y	-0-			-0-
09	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	111	1	10104	3	Y	-0-			-0-
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	123	1	9255	3	Y	-0-			-0-
11	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	114	1	8959	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 112,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	983	1	17306	3	Y	-0-			-0-
02	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	662	1	14752	3	Y	-0-			-0-
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-			-0-
04	17700	X	12727	-0-	-4973	-0-	730	1	11997	3	Y	-0-			-0-
05	18290	X	13604	-0-	-4686	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-			-0-
06	17700	X	8439	-0-	-9261	-0-	395	1	8044	3	Y	-0-			-0-
07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	790	1	17910	3	Y	-0-			-0-
08	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	796	1	16931	3	Y	-0-			-0-
09	13170	X	8694	-0-	-4476	-0-	583	1	8111	3	Y	-0-			-0-
10	21388	X	21388	-0-	-0-	-0-	907	1	20481	3	Y	-0-			-0-
11	17700	X	8198	-0-	-9502	-0-	374	1	7824	3	Y	-0-			-0-
12	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA C WELL #: 31H RRCID -> 286976 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11043 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	-0-			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	N	-0-			-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	3	1	215	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20925	X	17470	-0-	-3455	-0-	939	1	16531	3	Y	-0-			-0-
02	18396	X	16028	-0-	-2368	-0-	689	1	15339	3	Y	-0-			-0-
03	18786	X	17334	-0-	-1452	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-			-0-
04	18180	X	12718	-0-	-5462	-0-	729	1	11989	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	15027	-0-	-2705	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	15606	-0-	-1554	-0-	730	1	14876	3	Y	-0-			-0-
07	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	801	1	18148	3	Y	-0-			-0-
08	17329	X	16989	-0-	-340	-0-	763	1	16226	3	Y	-0-			-0-
09	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	1207	1	16810	3	Y	-0-			-0-
10	18941	X	17247	-0-	-1694	-0-	731	1	16516	3	Y	-0-			-0-
11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	837	1	17498	3	Y	-0-			-0-
12	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	20349	-0-	-1878	-0-	1094	1	19255	3	Y	-0-			-0-
02	20244	X	18424	-0-	-1820	-0-	792	1	17632	3	Y	-0-			-0-
03	22413	X	19610	-0-	-2803	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-			-0-
04	21690	X	9493	-0-	-12197	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-			-0-
05	20553	X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-			-0-
06	19740	X	19613	-0-	-127	-0-	918	1	18695	3	Y	-0-			-0-
07	20398	X	9682	-0-	-10716	-0-	409	1	9273	3	Y	-0-			-0-
08	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1050	1	22331	3	Y	-0-			-0-
09	19620	X	18780	-0-	-840	-0-	1258	1	17522	3	Y	-0-			-0-
10	20274	X	18734	-0-	-1540	-0-	794	1	17940	3	Y	-0-			-0-
11	22620	X	19604	-0-	-3016	-0-	895	1	18709	3	Y	-0-			-0-
12	23374	X	NO RPT	-0-	-23374	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

01	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	274	1	21466	3	Y	-0-			-0-
02	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	312	1	21533	3	Y	-0-			-0-
03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-			-0-
04	21030	X	14991	-0-	-6039	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-			-0-
05	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	23084	-0-	-316	-0-	284	1	22800	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	20220	-0-	-3960	-0-	275	1	19945	3	Y	-0-			-0-
08	24180	X	17235	-0-	-6945	-0-	322	1	16913	3	Y	-0-			-0-
09	23400	X	18180	-0-	-5220	-0-	198	1	17982	3	Y	-0-			-0-
10	24180	X	15472	-0-	-8708	-0-	204	1	15268	3	Y	-0-			-0-
11	23070	X	19467	-0-	-3603	-0-	245	1	19222	3	Y	-0-			-0-
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	38502	X	35921	-0-	-2581	-0-	453	1	35468	3	Y	-0-			-0-
02	32816	X	31675	-0-	-1141	-0-	452	1	31223	3	Y	-0-			-0-
03	35371	X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034	3	Y	-0-			-0-
04	34770	X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506	3	Y	-0-			-0-
05	35929	X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y	-0-			-0-
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567	3	Y	-0-			-0-
07	35061	X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894	3	Y	-0-			-0-
08	34472	X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-			-0-
09	35010	X	30369	-0-	-4641	-0-	331	1	30038	3	Y	-0-			-0-
10	36177	X	32436	-0-	-3741	-0-	427	1	32009	3	Y	-0-			-0-
11	35010	X	30579	-0-	-4431	-0-	386	1	30193	3	Y	-0-			-0-
12	33356	X	NO RPT	-0-	-33356	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 351,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	31502	-0-	-3993	-0-	397	1	31105	3	Y	-0-			-0-
02	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	526	1	36359	3	Y	-0-			-0-
03	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372	3	Y	-0-			-0-
04	31140	X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286	3	Y	-0-			-0-
05	40827	X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y	-0-			-0-
06	39510	X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278	3	Y	-0-			-0-
07	40827	X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592	3	Y	-0-			-0-
08	37851	X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-			-0-
09	35730	X	32566	-0-	-3164	-0-	355	1	32211	3	Y	-0-			-0-
10	37107	X	33378	-0-	-3729	-0-	439	1	32939	3	Y	-0-			-0-
11	35910	X	31517	-0-	-4393	-0-	397	1	31120	3	Y	-0-			-0-
12	37107	X	NO RPT	-0-	-37107	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 365,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	10263	-0-	-8895	-0-	552	1	9711	3	Y	-0-					-0-
02	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	901	1	20061	3	Y	-0-					-0-
03	15221	X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844	3	Y	-0-					-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059	3	Y	-0-					-0-
05	23219	X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y	-0-					-0-
06	22470	X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061	3	Y	-0-					-0-
07	23219	X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634	3	Y	-0-					-0-
08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-					-0-
09	18090	X	15898	-0-	-2192	-0-	1065	1	14833	3	Y	-0-					-0-
10	18507	X	13794	-0-	-4713	-0-	585	1	13209	3	Y	-0-					-0-
11	20550	X	11058	-0-	-9492	-0-	505	1	10553	3	Y	-0-					-0-
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27235	X	27235	-0-	-0-	-0-	1464	1	25771	3	Y	-0-					-0-
02	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	772	1	17203	3	Y	-0-					-0-
03	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689	3	Y	-0-					-0-
04	23700	X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572	3	Y	-0-					-0-
05	24490	X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y	-0-					-0-
06	23700	X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195	3	Y	-0-					-0-
08	20863	X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-					-0-
09	20190	X	7009	-0-	-13181	-0-	470	1	6539	3	Y	-0-					-0-
10	20863	X	14309	-0-	-6554	-0-	607	1	13702	3	Y	-0-					-0-
11	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	823	1	17189	3	Y	-0-					-0-
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14040	-0-	-1770	-0-	177	1	13863	3	Y	-0-					-0-
02	13748	X	12697	-0-	-1051	-0-	181	1	12516	3	Y	-0-					-0-
03	14849	X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860	3	Y	-0-					-0-
04	14340	X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071	3	Y	-0-					-0-
08	14043	X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-					-0-
09	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	153	1	13883	3	Y	-0-					-0-
10	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	190	1	14227	3	Y	-0-					-0-
11	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	175	1	13687	3	Y	-0-					-0-
12	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	1301	1	22904	3	Y	-0-			-0-
02	29204	X	19676	-0-	-9528	-0-	845	1	18831	3	Y	-0-			-0-
03	32333	X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592	3	Y	-0-			-0-
04	31290	X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210	3	Y	-0-			-0-
05	24211	X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y	-0-			-0-
06	23430	X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664	3	Y	-0-			-0-
07	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429	3	Y	-0-			-0-
08	22847	X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-			-0-
09	22110	X	19239	-0-	-2871	-0-	1289	1	17950	3	Y	-0-			-0-
10	28644	X	19967	-0-	-8677	-0-	846	1	19121	3	Y	-0-			-0-
11	27720	X	22339	-0-	-5381	-0-	1020	1	21319	3	Y	-0-			-0-
12	28644	X	NO RPT	-0-	-28644	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	1548	-0-	-8031	-0-	83	1	1465	3	Y	-0-			-0-
02	8652	X	4709	-0-	-3943	-0-	202	1	4507	3	Y	-0-			-0-
03	8401	X	4450	-0-	-3951	-0-	185	1	4265	3	Y	-0-			-0-
04	6330	X	4343	-0-	-1987	-0-	249	1	4094	3	Y	-0-			-0-
05	5952	X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-			-0-
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-			-0-
07	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-			-0-
08	4495	X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-			-0-
09	4620	X	4396	-0-	-224	-0-	295	1	4101	3	Y	-0-			-0-
10	4774	X	3373	-0-	-1401	-0-	143	1	3230	3	Y	-0-			-0-
11	4620	X	2973	-0-	-1647	-0-	136	1	2837	3	Y	-0-			-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31095	X	31095	-0-	-0-	-0-	1672	1	29423	3	Y	-0-			-0-
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	1128	1	25122	3	Y	-0-			-0-
03	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1278	1	29456	3	Y	-0-			-0-
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	1665	1	27372	3	Y	-0-			-0-
05	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-			-0-
06	27450	X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-			-0-
07	28365	X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-			-0-
08	28365	X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-			-0-
09	27450	X	24320	-0-	-3130	-0-	1630	1	22690	3	Y	-0-			-0-
10	28365	X	27653	-0-	-712	-0-	1172	1	26481	3	Y	-0-			-0-
11	27300	X	26976	-0-	-324	-0-	1232	1	25744	3	Y	-0-			-0-
12	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 303,617 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 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	208	1	16310	3	Y	-0-			-0-
02	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	225	1	15526	3	Y	-0-			-0-
03	12276	X	11461	-0-	-815	-0-	146	1	11315	3	Y	-0-			-0-
04	15990	X	10054	-0-	-5936	-0-	128	1	9926	3	Y	-0-			-0-
05	17453	X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-			-0-
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-			-0-
07	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-			-0-
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-			-0-
09	18090	X	13387	-0-	-4703	-0-	146	1	13241	3	Y	-0-			-0-
10	19809	X	11635	-0-	-8174	-0-	153	1	11482	3	Y	-0-			-0-
11	19170	X	14039	-0-	-5131	-0-	177	1	13862	3	Y	-0-			-0-
12	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 160,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43104	X	43104	-0-	-0-	-0-	2318	1	40786	3	Y	-0-			-0-
02	41015	X	41015	-0-	-0-	-0-	1762	1	39253	3	Y	-0-			-0-
03	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	1780	1	41033	3	Y	-0-			-0-
04	41700	X	41280	-0-	-420	-0-	2368	1	38912	3	Y	-0-			-0-
05	45415	X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-			-0-
06	43950	X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-			-0-
07	45415	X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-			-0-
08	42811	X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-			-0-
09	41280	X	33306	-0-	-7974	-0-	2232	1	31074	3	Y	-0-			-0-
10	38533	X	35838	-0-	-2695	-0-	1519	1	34319	3	Y	-0-			-0-
11	40530	X	33606	-0-	-6924	-0-	1535	1	32071	3	Y	-0-			-0-
12	41881	X	NO RPT	-0-	-41881	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 413,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	37647	-0-	-7086	-0-	2024	1	35623	3	Y	-0-			-0-
02	40404	X	33463	-0-	-6941	-0-	1438	1	32025	3	Y	-0-			-0-
03	41757	X	37683	-0-	-4074	-0-	1567	1	36116	3	Y	-0-			-0-
04	39180	X	34134	-0-	-5046	-0-	1958	1	32176	3	Y	-0-			-0-
05	38564	X	28889	-0-	-9675	-0-	1126	1	27763	3	Y	-0-			-0-
06	36420	X	29422	-0-	-6998	-0-	1377	1	28045	3	Y	-0-			-0-
07	37696	X	32149	-0-	-5547	-0-	1359	1	30790	3	Y	-0-			-0-
08	37696	X	29921	-0-	-7775	-0-	1344	1	28577	3	Y	-0-			-0-
09	34140	X	28447	-0-	-5693	-0-	1906	1	26541	3	Y	-0-			-0-
10	32147	X	30027	-0-	-2120	-0-	1273	1	28754	3	Y	-0-			-0-
11	31110	X	30736	-0-	-374	-0-	1404	1	29332	3	Y	-0-			-0-
12	32147	X	NO RPT	-0-	-32147	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 352,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36673	X	33351	-0-	-3322	-0-	1793	1	31558	3	Y	-0-			-0-
02	33348	X	29275	-0-	-4073	-0-	1258	1	28017	3	Y	-0-			-0-
03	36921	X	32426	-0-	-4495	-0-	1348	1	31078	3	Y	-0-			-0-
04	35730	X	29371	-0-	-6359	-0-	1685	1	27686	3	Y	-0-			-0-
05	34565	X	26275	-0-	-8290	-0-	1024	1	25251	3	Y	-0-			-0-
06	32280	X	25062	-0-	-7218	-0-	1173	1	23889	3	Y	-0-			-0-
07	32426	X	28604	-0-	-3822	-0-	1209	1	27395	3	Y	-0-			-0-
08	32426	X	26231	-0-	-6195	-0-	1178	1	25053	3	Y	-0-			-0-
09	29370	X	25130	-0-	-4240	-0-	1684	1	23446	3	Y	-0-			-0-
10	28613	X	25979	-0-	-2634	-0-	1101	1	24878	3	Y	-0-			-0-
11	27690	X	26764	-0-	-926	-0-	1222	1	25542	3	Y	-0-			-0-
12	28613	X	NO RPT	-0-	-28613	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	299	1	23397	3	Y	-0-			-0-
02	19993	X	19993	-0-	-0-	-0-	285	1	19708	3	Y	-0-			-0-
03	29438	X	29438	-0-	-0-	-0-	376	1	29062	3	Y	-0-			-0-
04	23730	X	16507	-0-	-7223	-0-	211	1	16296	3	Y	-0-			-0-
05	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	620	1	28977	3	Y	-0-			-0-
06	22920	X	20377	-0-	-2543	-0-	251	1	20126	3	Y	-0-			-0-
07	24521	X	21509	-0-	-3012	-0-	292	1	21217	3	Y	-0-			-0-
08	24521	X	19655	-0-	-4866	-0-	368	1	19287	3	Y	-0-			-0-
09	23730	X	17736	-0-	-5994	-0-	193	1	17543	3	Y	-0-			-0-
10	24521	X	17295	-0-	-7226	-0-	228	1	17067	3	Y	-0-			-0-
11	20820	X	16546	-0-	-4274	-0-	209	1	16337	3	Y	-0-			-0-
12	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 232,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	17720	-0-	-3329	-0-	953	1	16767	3	Y	-0-			-0-
02	19012	X	15011	-0-	-4001	-0-	645	1	14366	3	Y	-0-			-0-
03	18228	X	16736	-0-	-1492	-0-	696	1	16040	3	Y	-0-			-0-
04	17160	X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	13601	-0-	-3559	-0-	636	1	12965	3	Y	-0-			-0-
07	16740	X	15334	-0-	-1406	-0-	648	1	14686	3	Y	-0-			-0-
08	16740	X	15266	-0-	-1474	-0-	686	1	14580	3	Y	-0-			-0-
09	15960	X	13707	-0-	-2253	-0-	919	1	12788	3	Y	-0-			-0-
10	15779	X	14841	-0-	-938	-0-	629	1	14212	3	Y	-0-			-0-
11	14850	X	12220	-0-	-2630	-0-	558	1	11662	3	Y	-0-			-0-
12	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31806	X	28604	-0-	-3202	-0-	2648	1	25849	3	Y	97	94	1			12
							107	9									
02	27580	X	26622	-0-	-958	-0-	2723	1	23803	3	Y	87	88	1			11
							96	9									
03	29977	X	29535	-0-	-442	-0-	3286	1	26154	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
04	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1			18
							85	9									
05	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1			15
							96	9									
06	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	3283	1	25825	3	Y	98	92	1			21
							108	9									
07	31093	X	28996	-0-	-2097	-0-	3305	1	25589	3	Y	93	90	1			24
							102	9									
08	31093	X	28020	-0-	-3073	-0-	3361	1	24542	3	Y	106	116	1			14
							117	9									
09	30090	X	26970	-0-	-3120	-0-	4558	1	22292	3	Y	109	101	1			22
							120	9									
10	30318	X	27595	-0-	-2723	-0-	4661	1	22833	3	Y	92	92	1			22
							101	9									
11	29220	X	25823	-0-	-3397	-0-	3957	1	21777	3	Y	81	80	1			23
							89	9									
12	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 311,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	38	-0-	-86	-0-	6	1	30	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44082	X	42712	-0-	-1370	-0-	3958	1	38642	3	Y	102	98	1			16
							112	9									
02	39480	X	38097	-0-	-1383	-0-	3901	1	34093	3	Y	94	95	1			15
							103	9									
03	43710	X	41655	-0-	-2055	-0-	4640	1	36928	3	Y	79	84	1			10
							87	9									
04	41850	X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1			20
							80	9									
05	43059	X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1			19
							101	9									
06	41340	X	39763	-0-	-1577	-0-	4473	1	35185	3	Y	95	90	1			24
							105	9									
07	42191	X	39988	-0-	-2203	-0-	4558	1	35285	3	Y	132	120	1			36
							145	9									
08	41664	X	39123	-0-	-2541	-0-	4698	1	34304	3	Y	110	128	1			18
							121	9									
09	40290	X	37742	-0-	-2548	-0-	6391	1	31253	3	Y	89	85	1			22
							98	9									
10	41075	X	38285	-0-	-2790	-0-	6472	1	31707	3	Y	96	92	1			26
							106	9									
11	39750	X	36471	-0-	-3279	-0-	5593	1	30778	3	Y	91	88	1			29
							100	9									
12	39990	X	NO RPT	-0-	-39990	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 434,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38939	X	38939	-0-	-0-	-0-	2094	1	36845	3	Y	-0-					-0-
02	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	1410	1	31398	3	Y	-0-					-0-
03	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-					-0-
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	317	1	6466	3	Y	-0-					-0-
07	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	595	1	13472	3	Y	-0-					-0-
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	1086	1	23107	3	Y	-0-					-0-
09	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	1663	1	23160	3	Y	-0-					-0-
10	28118	X	28118	-0-	-0-	-0-	1192	1	26926	3	Y	-0-					-0-
11	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	1238	1	25864	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	205	1	16074	3	Y	-0-					-0-
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	226	1	15598	3	Y	-0-					-0-
03	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-					-0-
04	18990	X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-					-0-
05	19623	X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-					-0-
06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	212	1	17053	3	Y	-0-					-0-
07	18817	X	17490	-0-	-1327	-0-	238	1	17252	3	Y	-0-					-0-
08	18817	X	16460	-0-	-2357	-0-	308	1	16152	3	Y	-0-					-0-
09	17280	X	15356	-0-	-1924	-0-	167	1	15189	3	Y	-0-					-0-
10	17856	X	15381	-0-	-2475	-0-	202	1	15179	3	Y	-0-					-0-
11	17280	X	16003	-0-	-1277	-0-	202	1	15801	3	Y	-0-					-0-
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8197	-0-	-173	-0-	762	1	7435	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	7364	-0-	-112	-0-	756	1	6608	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	30	1			9
							43	9									
04	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9					18
							10	9									
05	8246	X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14					32
							15	9									
06	7920	X	4705	-0-	-3215	-0-	531	1	4174	3	Y	-0-					32
07	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	876	1	6785	3	Y	11	30	1			13
							12	9									
08	8153	X	7871	-0-	-282	-0-	948	1	6923	3	Y	-0-					13
09	7890	X	7680	-0-	-210	-0-	1301	1	6360	3	Y	17	24	1			6
							19	9									
10	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	1388	1	6799	3	Y	17	9	1			14
							19	9									
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	1246	1	6855	3	Y	24	23	1			15
							26	9									
12	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 83,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10476 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	2996	1	29252	3	Y	-0-					-0-
02	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	2755	1	24084	3	Y	-0-					-0-
03	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	31200	X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9					15
							10	9									
05	32240	X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10					25
							11	9									
06	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	4189	1	32950	3	Y	48					73
							53	9									
07	44481	X	44481	-0-	-0-	-0-	5087	1	39383	3	Y	10	61	1			22
							11	9									
08	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	4718	1	34450	3	Y	-0-					22
09	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	6031	1	29493	3	Y	18	33	1			7
							20	9									
10	35308	X	35308	-0-	-0-	-0-	5982	1	29307	3	Y	17	10	1			14
							19	9									
11	33115	X	33115	-0-	-0-	-0-	5092	1	28023	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 3H RRCID -> 287677 COMPL. DATE 07/14/2019 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10726 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37448	X	33973	-0-	-3475	-0-	3156	1	30817	3	Y	-0-					19
02	33180	X	30226	-0-	-2954	-0-	3103	1	27123	3	Y	-0-					19
03	36053	X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	36	1			12
							32	9									
04	34290	X	31389	-0-	-2901	-0-	2699	1	28673	3	Y	15					27
							17	9									
05	34751	X	32689	-0-	-2062	-0-	1701	1	30973	3	Y	14					41
							15	9									
06	32880	X	30985	-0-	-1895	-0-	3491	1	27459	3	Y	32					73
							35	9									
07	33480	X	31544	-0-	-1936	-0-	3607	1	27925	3	Y	11	59	1			25
							12	9									
08	33108	X	31201	-0-	-1907	-0-	3750	1	27382	3	Y	63					88
							69	9									
09	31620	X	29542	-0-	-2078	-0-	5012	1	24510	3	Y	18	84	1			22
							20	9									
10	32674	X	28433	-0-	-4241	-0-	4817	1	23599	3	Y	15	15	1			22
							17	9									
11	30990	X	25617	-0-	-5373	-0-	3935	1	21656	3	Y	24	28	1			18
							26	9									
12	31558	X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 338,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 60H RRCID -> 287695 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10493 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	29155	-0-	-5627	-0-	2704	1	26400	3	Y	46	51	1			1
							51	9									
02	29512	X	27743	-0-	-1769	-0-	2842	1	24844	3	Y	52	44	1			9
							57	9									
03	32023	X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
04	29280	X	27652	-0-	-1628	-0-	2374	1	25225	3	Y	48	55	1			4
							53	9									
05	30721	X	27676	-0-	-3045	-0-	1438	1	26185	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
06	29730	X	26768	-0-	-2962	-0-	3014	1	23707	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
07	30721	X	27207	-0-	-3514	-0-	3104	1	24029	3	Y	67	75	1			3
							74	9									
08	28582	X	26614	-0-	-1968	-0-	3201	1	23370	3	Y	39	35	1			7
							43	9									
09	27660	X	24990	-0-	-2670	-0-	4234	1	20704	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
10	27683	X	25323	-0-	-2360	-0-	4282	1	20980	3	Y	55	55	1			5
							61	9									
11	26760	X	23871	-0-	-2889	-0-	3660	1	20141	3	Y	64	51	1			18
							70	9									
12	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 295,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	35207	-0-	-6891	-0-	3267	1	31898	3	Y	38	43	1			-0-
							42	9									
02	38024	X	35149	-0-	-2875	-0-	3603	1	31490	3	Y	51	43	1			8
							56	9									
03	40827	X	38091	-0-	-2736	-0-	4246	1	33790	3	Y	50	47	1			11
							55	9									
04	38190	X	35127	-0-	-3063	-0-	3016	1	32042	3	Y	63	69	1			5
							69	9									
05	38905	X	37764	-0-	-1141	-0-	1963	1	35743	3	Y	53	51	1			7
							58	9									
06	37650	X	34800	-0-	-2850	-0-	3919	1	30829	3	Y	47	42	1			12
							52	9									
07	38905	X	29026	-0-	-9879	-0-	3311	1	25635	3	Y	73	80	1			5
							80	9									
08	38099	X	30755	-0-	-7344	-0-	3699	1	27006	3	Y	45	41	1			9
							50	9									
09	36540	X	30111	-0-	-6429	-0-	5103	1	24956	3	Y	47	51	1			5
							52	9									
10	37758	X	29784	-0-	-7974	-0-	5039	1	24686	3	Y	54	55	1			4
							59	9									
11	34800	X	28156	-0-	-6644	-0-	4321	1	23778	3	Y	52	43	1			13
							57	9									
12	31124	X	NO RPT	-0-	-31124	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 363,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11029 - 19587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84816	X	84337	-0-	-479	-0-	1063	1	83274	3	Y	-0-					-0-
02	73948	X	64242	-0-	-9706	-0-	917	1	63325	3	Y	-0-					-0-
03	78926	X	54840	-0-	-24086	-0-	700	1	54140	3	Y	-0-					-0-
04	81630	X	69294	-0-	-12336	-0-	884	1	68410	3	Y	-0-					-0-
05	84351	X	67385	-0-	-16966	-0-	1412	1	65973	3	Y	-0-					-0-
06	81630	X	64531	-0-	-17099	-0-	794	1	63737	3	Y	-0-					-0-
07	71610	X	64427	-0-	-7183	-0-	875	1	63552	3	Y	-0-					-0-
08	71610	X	62275	-0-	-9335	-0-	1165	1	61110	3	Y	-0-					-0-
09	69300	X	58590	-0-	-10710	-0-	638	1	57952	3	Y	-0-					-0-
10	67394	X	62383	-0-	-5011	-0-	821	1	61562	3	Y	-0-					-0-
11	64530	X	58961	-0-	-5569	-0-	743	1	58218	3	Y	-0-					-0-
12	64418	X	NO RPT	-0-	-64418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 711,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11136 - 19494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86862	X	79990	-0-	-6872	-0-	1008	1	78982	3	Y	-0-					-0-
02	77980	X	74105	-0-	-3875	-0-	1058	1	73047	3	Y	-0-					-0-
03	83514	X	63234	-0-	-20280	-0-	808	1	62426	3	Y	-0-					-0-
04	79650	X	77196	-0-	-2454	-0-	985	1	76211	3	Y	-0-					-0-
05	82305	X	74144	-0-	-8161	-0-	1554	1	72590	3	Y	-0-					-0-
06	79410	X	68943	-0-	-10467	-0-	848	1	68095	3	Y	-0-					-0-
07	82057	X	69260	-0-	-12797	-0-	941	1	68319	3	Y	-0-					-0-
08	79763	X	66015	-0-	-13748	-0-	1235	1	64780	3	Y	-0-					-0-
09	77190	X	60197	-0-	-16993	-0-	656	1	59541	3	Y	-0-					-0-
10	74152	X	65069	-0-	-9083	-0-	857	1	64212	3	Y	-0-					-0-
11	68940	X	61972	-0-	-6968	-0-	781	1	61191	3	Y	-0-					-0-
12	69254	X	NO RPT	-0-	-69254	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86025	X	77121	-0-	-8904	-0-	972	1	76149	3	Y	-0-			-0-
02	77700	X	71576	-0-	-6124	-0-	1022	1	70554	3	Y	-0-			-0-
03	82088	X	42305	-0-	-39783	-0-	540	1	41765	3	Y	-0-			-0-
04	78420	X	70778	-0-	-7642	-0-	903	1	69875	3	Y	-0-			-0-
05	79267	X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1	65912	3	Y	-0-			-0-
06	76680	X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1	62570	3	Y	-0-			-0-
07	79236	X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1	63148	3	Y	-0-			-0-
08	73129	X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1	60894	3	Y	-0-			-0-
09	70770	X	54457	-0-	-16313	-0-	593	1	53864	3	Y	-0-			-0-
10	67332	X	57434	-0-	-9898	-0-	756	1	56678	3	Y	-0-			-0-
11	63360	X	56599	-0-	-6761	-0-	714	1	55885	3	Y	-0-			-0-
12	64015	X	NO RPT	-0-	-64015	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 687,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75237	X	64026	-0-	-11211	-0-	807	1	63219	3	Y	-0-			-0-
02	68936	X	57396	-0-	-11540	-0-	819	1	56577	3	Y	-0-			-0-
03	76322	X	35259	-0-	-41063	-0-	450	1	34809	3	Y	-0-			-0-
04	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	928	1	71792	3	Y	-0-			-0-
05	70959	X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1	65264	3	Y	-0-			-0-
06	63130	X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1	62353	3	Y	-0-			-0-
07	75144	X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1	62392	3	Y	-0-			-0-
08	75144	X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1	59840	3	Y	-0-			-0-
09	72720	X	53337	-0-	-19383	-0-	581	1	52756	3	Y	-0-			-0-
10	66650	X	58821	-0-	-7829	-0-	774	1	58047	3	Y	-0-			-0-
11	63120	X	56028	-0-	-7092	-0-	706	1	55322	3	Y	-0-			-0-
12	63240	X	NO RPT	-0-	-63240	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 651,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	702	1	16171	3	Y	-0-			-0-
04	59071	X	59071	-0-	-0-	-0-	3388	1	55683	3	Y	-0-			-0-
05	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1	53446	3	Y	-0-			-0-
06	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1	20577	3	Y	-0-			-0-
07	54467	X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1	41343	3	Y	-0-			-0-
08	54467	X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1	42792	3	Y	-0-			-0-
09	52710	X	44566	-0-	-8144	-0-	2986	1	41580	3	Y	-0-			-0-
10	54467	X	49002	-0-	-5465	-0-	2077	1	46925	3	Y	-0-			-0-
11	46781	X	46781	-0-	-0-	-0-	2137	1	44644	3	Y	-0-			-0-
12	46066	X	NO RPT	-0-	-46066	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,470 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 #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25048	X	23908	-0-	-1140	-0-	1285	1	22623	3	Y	-0-			-0-
02	22764	X	20580	-0-	-2184	-0-	884	1	19696	3	Y	-0-			-0-
03	25203	X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-			-0-
04	27330	X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1	12540	3	Y	-0-			-0-
05	28241	X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-			-0-
06	23130	X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1	14224	3	Y	-0-			-0-
07	22785	X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1	12834	3	Y	-0-			-0-
08	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1	20301	3	Y	-0-			-0-
09	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	1188	1	16534	3	Y	-0-			-0-
10	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	692	1	15625	3	Y	-0-			-0-
11	20580	X	17879	-0-	-2701	-0-	817	1	17062	3	Y	-0-			-0-
12	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34472	X	33985	-0-	-487	-0-	1827	1	32158	3	Y	-0-			-0-
02	31136	X	28674	-0-	-2462	-0-	1232	1	27442	3	Y	-0-			-0-
03	30597	X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-			-0-
04	32880	X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1	26377	3	Y	-0-			-0-
05	33976	X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-			-0-
06	32880	X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1	14348	3	Y	-0-			-0-
07	31744	X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1	21072	3	Y	-0-			-0-
08	30101	X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1	22308	3	Y	-0-			-0-
09	27990	X	19777	-0-	-8213	-0-	1325	1	18452	3	Y	-0-			-0-
10	25079	X	22070	-0-	-3009	-0-	936	1	21134	3	Y	-0-			-0-
11	22590	X	21439	-0-	-1151	-0-	979	1	20460	3	Y	-0-			-0-
12	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 269,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33945	X	30991	-0-	-2954	-0-	1666	1	29325	3	Y	-0-			-0-
02	30660	X	25525	-0-	-5135	-0-	1097	1	24428	3	Y	-0-			-0-
03	32674	X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-			-0-
04	30000	X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1	22296	3	Y	-0-			-0-
05	31000	X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-			-0-
06	30000	X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1	17062	3	Y	-0-			-0-
07	28272	X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1	17831	3	Y	-0-			-0-
08	27931	X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1	22119	3	Y	-0-			-0-
09	24810	X	20475	-0-	-4335	-0-	1372	1	19103	3	Y	-0-			-0-
10	25637	X	22049	-0-	-3588	-0-	935	1	21114	3	Y	-0-			-0-
11	22410	X	22265	-0-	-145	-0-	1017	1	21248	3	Y	-0-			-0-
12	23157	X	NO RPT	-0-	-23157	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 258,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	38768	-0-	-974	-0-	2084	1	36684	3	Y	-0-					-0-
02	37128	X	33133	-0-	-3995	-0-	1424	1	31709	3	Y	-0-					-0-
03	41106	X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-					-0-
04	39780	X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	38781	X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-					-0-
06	37530	X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1	26268	3	Y	-0-					-0-
07	36673	X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1	30379	3	Y	-0-					-0-
08	36921	X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1	30826	3	Y	-0-					-0-
09	35730	X	27100	-0-	-8630	-0-	1816	1	25284	3	Y	-0-					-0-
10	36921	X	30858	-0-	-6063	-0-	1308	1	29550	3	Y	-0-					-0-
11	31230	X	29917	-0-	-1313	-0-	1366	1	28551	3	Y	-0-					-0-
12	32271	X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 353,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B WELL #: 55H RRCID -> 287992 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11469 PERF.11429 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64945	X	62806	-0-	-2139	-0-	3377	1	59429	3	Y	-0-					-0-
02	58660	X	51388	-0-	-7272	-0-	2208	1	49180	3	Y	-0-					-0-
03	61938	X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-					-0-
04	60780	X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-					-0-
05	62806	X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-					-0-
06	60780	X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-					-0-
07	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-					-0-
08	51664	X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-					-0-
09	43333	X	43333	-0-	-0-	-0-	2904	1	40429	3	Y	-0-					-0-
10	47013	X	47013	-0-	-0-	-0-	1993	1	45020	3	Y	-0-					-0-
11	45712	X	45712	-0-	-0-	-0-	2088	1	43624	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 62H RRCID -> 288115 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10596 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50220	X	42935	-0-	-7285	-0-	3984	1	38896	3	Y	50	54	1			6
							55	9									
02	43540	X	37731	-0-	-5809	-0-	3868	1	33807	3	Y	51	44	1			13
							56	9									
03	46252	X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48	1			16
							56	9									
04	43470	X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64	1			9
							63	9									
05	44779	X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
06	41550	X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1			20
							58	9									
07	41788	X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1			9
							76	9									
08	44764	X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1			13
							51	9									
09	43320	X	33190	-0-	-10130	-0-	5625	1	27510	3	Y	50	54	1			9
							55	9									
10	44764	X	34141	-0-	-10623	-0-	5777	1	28300	3	Y	58	59	1			8
							64	9									
11	40230	X	34864	-0-	-5366	-0-	5351	1	29449	3	Y	58	48	1			18
							64	9									
12	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 420,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11505 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	44954	-0-	-1887	-0-	2417	1	42537	3	Y	-0-			-0-
02	45696	X	38383	-0-	-7313	-0-	1649	1	36734	3	Y	-0-			-0-
03	50592	X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-			-0-
04	48960	X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-			-0-
05	48112	X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-			-0-
06	43500	X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-			-0-
07	42501	X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-			-0-
08	40393	X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-			-0-
09	28890	X	26148	-0-	-2742	-0-	1752	1	24396	3	Y	-0-			-0-
10	28465	X	28465	-0-	-0-	-0-	1207	1	27258	3	Y	-0-			-0-
11	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	1187	1	24805	3	Y	-0-			-0-
12	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	1991	1	35037	3	Y	-0-			-0-
02	30392	X	30392	-0-	-0-	-0-	1306	1	29086	3	Y	-0-			-0-
03	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-			-0-
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-			-0-
05	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-			-0-
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-			-0-
07	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-			-0-
08	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-			-0-
09	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	1298	1	18067	3	Y	-0-			-0-
10	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	917	1	20722	3	Y	-0-			-0-
11	29426	X	29426	-0-	-0-	-0-	1344	1	28082	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 294,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49772	X	49772	-0-	-0-	-0-	2676	1	47096	3	Y	-0-			-0-
02	42451	X	42451	-0-	-0-	-0-	1824	1	40627	3	Y	-0-			-0-
03	44477	X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-			-0-
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-			-0-
05	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-			-0-
06	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-			-0-
07	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-			-0-
08	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-			-0-
09	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	2177	1	30309	3	Y	-0-			-0-
10	30484	X	30484	-0-	-0-	-0-	1292	1	29192	3	Y	-0-			-0-
11	28877	X	28877	-0-	-0-	-0-	1319	1	27558	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	44090	-0-	-10997	-0-	2371	1	41719	3	Y	-0-			-0-
02	41944	X	35146	-0-	-6798	-0-	1510	1	33636	3	Y	-0-			-0-
03	46097	X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-			-0-
04	43950	X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-			-0-
05	45415	X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-			-0-
06	42660	X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-			-0-
07	40641	X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-			-0-
08	40641	X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-			-0-
09	28170	X	27568	-0-	-602	-0-	1847	1	25721	3	Y	-0-			-0-
10	29608	X	29608	-0-	-0-	-0-	1255	1	28353	3	Y	-0-			-0-
11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	1414	1	29554	3	Y	-0-			-0-
12	28489	X	NO RPT	-0-	-28489	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 302,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	18001	-0-	-909	-0-	968	1	17033	3	Y	-0-			-0-
02	20748	X	15936	-0-	-4812	-0-	685	1	15251	3	Y	-0-			-0-
03	22971	X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-			-0-
04	20100	X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-			-0-
05	20057	X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-			-0-
06	17430	X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-			-0-
07	18352	X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-			-0-
08	18352	X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-			-0-
09	15390	X	10057	-0-	-5333	-0-	674	1	9383	3	Y	-0-			-0-
10	15128	X	12954	-0-	-2174	-0-	549	1	12405	3	Y	-0-			-0-
11	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	705	1	14730	3	Y	-0-			-0-
12	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32817	X	32817	-0-	-0-	-0-	1764	1	31053	3	Y	-0-			-0-
02	45952	X	45952	-0-	-0-	-0-	1974	1	43978	3	Y	-0-			-0-
03	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-			-0-
04	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-			-0-
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-			-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-			-0-
07	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-			-0-
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-			-0-
09	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	1323	1	18416	3	Y	-0-			-0-
10	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	713	1	16108	3	Y	-0-			-0-
11	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	1039	1	21712	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 226,599 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 #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58032	X	52898	-0-	-5134	-0-	2844	1	50054	3	Y	-0-			-0-
02	52556	X	46323	-0-	-6233	-0-	1990	1	44333	3	Y	-0-			-0-
03	58187	X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-			-0-
04	52980	X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-			-0-
05	52886	X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-			-0-
06	51180	X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-			-0-
07	57753	X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-			-0-
08	57753	X	50534	-0-	-7219	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-			-0-
09	52530	X	41581	-0-	-10949	-0-	2786	1	38795	3	Y	-0-			-0-
10	51212	X	50176	-0-	-1036	-0-	2127	1	48049	3	Y	-0-			-0-
11	48972	X	48972	-0-	-0-	-0-	2237	1	46735	3	Y	-0-			-0-
12	50530	X	NO RPT	-0-	-50530	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 540,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	19772	-0-	-1587	-0-	1063	1	18709	3	Y	-0-			-0-
02	19292	X	16946	-0-	-2346	-0-	728	1	16218	3	Y	-0-			-0-
03	21049	X	18361	-0-	-2688	-0-	763	1	17598	3	Y	-0-			-0-
04	19770	X	18150	-0-	-1620	-0-	1041	1	17109	3	Y	-0-			-0-
05	19778	X	17114	-0-	-2664	-0-	667	1	16447	3	Y	-0-			-0-
06	19140	X	14001	-0-	-5139	-0-	655	1	13346	3	Y	-0-			-0-
07	18755	X	14183	-0-	-4572	-0-	599	1	13584	3	Y	-0-			-0-
08	18755	X	14875	-0-	-3880	-0-	668	1	14207	3	Y	-0-			-0-
09	18150	X	13592	-0-	-4558	-0-	911	1	12681	3	Y	-0-			-0-
10	17112	X	14194	-0-	-2918	-0-	602	1	13592	3	Y	-0-			-0-
11	14400	X	13636	-0-	-764	-0-	623	1	13013	3	Y	-0-			-0-
12	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 174,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11540	-0-	-1635	-0-	620	1	10920	3	Y	-0-			-0-
02	11032	X	9792	-0-	-1240	-0-	421	1	9371	3	Y	-0-			-0-
03	11470	X	9875	-0-	-1595	-0-	411	1	9464	3	Y	-0-			-0-
04	12060	X	8567	-0-	-3493	-0-	491	1	8076	3	Y	-0-			-0-
05	12462	X	7582	-0-	-4880	-0-	296	1	7286	3	Y	-0-			-0-
06	11160	X	8901	-0-	-2259	-0-	416	1	8485	3	Y	-0-			-0-
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	475	1	10768	3	Y	-0-			-0-
08	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	474	1	10082	3	Y	-0-			-0-
09	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	647	1	9014	3	Y	-0-			-0-
10	11253	X	9803	-0-	-1450	-0-	416	1	9387	3	Y	-0-			-0-
11	10890	X	9184	-0-	-1706	-0-	419	1	8765	3	Y	-0-			-0-
12	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31589	X	28048	-0-	-3541	-0-	1508	1	26540	3	Y	-0-			-0-
02	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1353	1	30131	3	Y	-0-			-0-
03	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1665	1	38377	3	Y	-0-			-0-
04	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	2205	1	36235	3	Y	-0-			-0-
05	42917	X	42917	-0-	-0-	-0-	1673	1	41244	3	Y	-0-			-0-
06	33720	X	27579	-0-	-6141	-0-	1290	1	26289	3	Y	-0-			-0-
07	40052	X	39216	-0-	-836	-0-	1657	1	37559	3	Y	-0-			-0-
08	42904	X	37491	-0-	-5413	-0-	1684	1	35807	3	Y	-0-			-0-
09	41520	X	34521	-0-	-6999	-0-	2313	1	32208	3	Y	-0-			-0-
10	42904	X	31613	-0-	-11291	-0-	1340	1	30273	3	Y	-0-			-0-
11	37950	X	18725	-0-	-19225	-0-	855	1	17870	3	Y	-0-			-0-
12	39215	X	NO RPT	-0-	-39215	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 370,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	28955	-0-	-4060	-0-	1557	1	27398	3	Y	-0-			-0-
02	28700	X	25134	-0-	-3566	-0-	1080	1	24054	3	Y	-0-			-0-
03	31775	X	28574	-0-	-3201	-0-	1188	1	27386	3	Y	-0-			-0-
04	30870	X	25844	-0-	-5026	-0-	1482	1	24362	3	Y	-0-			-0-
05	31899	X	19386	-0-	-12513	-0-	756	1	18630	3	Y	-0-			-0-
06	28020	X	19923	-0-	-8097	-0-	932	1	18991	3	Y	-0-			-0-
07	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	1417	1	32123	3	Y	-0-			-0-
08	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	1851	1	39364	3	Y	-0-			-0-
09	35369	X	35369	-0-	-0-	-0-	2370	1	32999	3	Y	-0-			-0-
10	33542	X	17159	-0-	-16383	-0-	727	1	16432	3	Y	-0-			-0-
11	39900	X	179	-0-	-39721	-0-	8	1	171	3	Y	-0-			-0-
12	41230	X	NO RPT	-0-	-41230	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 275,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	940	1	16548	3	Y	-0-			-0-
02	18088	X	12988	-0-	-5100	-0-	558	1	12430	3	Y	-0-			-0-
03	20026	X	12260	-0-	-7766	-0-	510	1	11750	3	Y	-0-			-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1067	1	17529	3	Y	-0-			-0-
05	17484	X	15796	-0-	-1688	-0-	616	1	15180	3	Y	-0-			-0-
06	16920	X	11882	-0-	-5038	-0-	556	1	11326	3	Y	-0-			-0-
07	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	644	1	14603	3	Y	-0-			-0-
08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	705	1	14991	3	Y	-0-			-0-
09	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1025	1	14264	3	Y	-0-			-0-
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	555	1	12535	3	Y	-0-			-0-
11	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	646	1	13488	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69316	X	61505	-0-	-7811	-0-	986	1	60519	3	N	-0-					-0-
02	60172	X	55939	-0-	-4233	-0-	8977	1	46962	3	N	-0-					-0-
03	59130	X	59130	-0-	-0-	-0-	802	1	58328	3	N	-0-					-0-
04	55498	X	55498	-0-	-0-	-0-	598	1	54900	3	N	-0-					-0-
05	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	244	1	54953	3	N	-0-					-0-
06	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	299	1	51322	3	N	-0-					-0-
07	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	44	1	45052	3	N	-0-					-0-
08	53727	X	53727	-0-	-0-	-0-	53727	3			N	-0-					-0-
09	49647	X	49647	-0-	-0-	-0-	49647	3			N	-0-					-0-
10	48958	X	48958	-0-	-0-	-0-	43	1	48915	3	N	-0-					-0-
*11	47524	X	47524	-0-	-0-	-0-	64	1	47460	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 583,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27807	X	18881	-0-	-8926	-0-	1015	1	17866	3	Y	-0-					-0-
02	18648	X	15983	-0-	-2665	-0-	687	1	15296	3	Y	-0-					-0-
03	19902	X	19660	-0-	-242	-0-	817	1	18843	3	Y	-0-					-0-
04	18480	X	16385	-0-	-2095	-0-	940	1	15445	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	16178	-0-	-2918	-0-	631	1	15547	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	12342	-0-	-5928	-0-	577	1	11765	3	Y	-0-					-0-
07	19654	X	16228	-0-	-3426	-0-	686	1	15542	3	Y	-0-					-0-
08	19654	X	15626	-0-	-4028	-0-	702	1	14924	3	Y	-0-					-0-
09	16380	X	14213	-0-	-2167	-0-	952	1	13261	3	Y	-0-					-0-
10	16213	X	12307	-0-	-3906	-0-	522	1	11785	3	Y	-0-					-0-
11	15690	X	14588	-0-	-1102	-0-	666	1	13922	3	Y	-0-					-0-
12	16213	X	NO RPT	-0-	-16213	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	54435	-0-	-5395	-0-	873	1	53562	3	N	-0-					-0-
02	53172	X	48015	-0-	-5157	-0-	7705	1	40310	3	N	-0-					-0-
03	51319	X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-					-0-
04	45460	X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-					-0-
05	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-					-0-
06	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-					-0-
07	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-					-0-
08	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-					-0-
09	43837	X	43837	-0-	-0-	-0-	43837	3			N	-0-					-0-
10	39223	X	39223	-0-	-0-	-0-	35	1	39188	3	N	-0-					-0-
*11	36659	X	36659	-0-	-0-	-0-	50	1	36609	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24676	X	9287	-0-	-15389	-0-	258	1	9029	3	Y	-0-			14
02	23520	X	663	-0-	-22857	-0-	39	1	624	3	Y	-0-			14
03	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			14
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-			14
05	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-			14
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			14
07	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			14
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			14
11	33322	X	33322	-0-	-0-	-0-	1638	1	31684	3	Y	-0-			14
12	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 43,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 10/14/2025 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-			11
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			11
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
12	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20518	X	20518	-0-	-0-	-0-	569	1	19923	3	Y	24			37
							26	9							
02	19012	X	17155	-0-	-1857	-0-	1006	1	16149	3	Y	-0-			37
03	21049	X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	Y	-0-			37
04	19860	X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-			37
05	20522	X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-			37
06	19860	X	16945	-0-	-2915	-0-	962	1	15983	3	Y	-0-			37
07	19003	X	15004	-0-	-3999	-0-	907	1	14097	3	Y	-0-			37
08	18135	X	13126	-0-	-5009	-0-	792	1	12334	3	Y	-0-			37
09	17550	X	13651	-0-	-3899	-0-	1090	1	12561	3	Y	-0-			37
10	17515	X	15707	-0-	-1808	-0-	1168	1	14517	3	Y	20			57
							22	9							
11	16950	X	13967	-0-	-2983	-0-	686	1	13281	3	Y	-0-			57
12	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 173,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
L.C. WRIGHT PSA E WELL #: 9H RRCID -> 290677 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10998 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	42055	-0-	-13218	-0-	530	1	41525	3	Y	-0-			-0-
02	49224	X	46788	-0-	-2436	-0-	668	1	46120	3	Y	-0-			-0-
03	51429	X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	Y	-0-			-0-
04	46410	X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-			-0-
05	51801	X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-			-0-
06	50130	X	36081	-0-	-14049	-0-	444	1	35637	3	Y	-0-			-0-
07	51801	X	35330	-0-	-16471	-0-	480	1	34850	3	Y	-0-			-0-
08	45787	X	37320	-0-	-8467	-0-	698	1	36622	3	Y	-0-			-0-
09	40770	X	35121	-0-	-5649	-0-	382	1	34739	3	Y	-0-			-0-
10	42129	X	33645	-0-	-8484	-0-	443	1	33202	3	Y	-0-			-0-
11	36120	X	32532	-0-	-3588	-0-	410	1	32122	3	Y	-0-			-0-
12	37324	X	NO RPT	-0-	-37324	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	25857	-0-	-11126	-0-	326	1	25531	3	Y	-0-			-0-
02	31332	X	31012	-0-	-320	-0-	443	1	30569	3	Y	-0-			-0-
03	32798	X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	Y	-0-			-0-
04	30510	X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-			-0-
05	34348	X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-			-0-
06	33240	X	23682	-0-	-9558	-0-	291	1	23391	3	Y	-0-			-0-
07	34348	X	25431	-0-	-8917	-0-	345	1	25086	3	Y	-0-			-0-
08	26939	X	26063	-0-	-876	-0-	488	1	25575	3	Y	-0-			-0-
09	26070	X	25416	-0-	-654	-0-	277	1	25139	3	Y	-0-			-0-
10	26939	X	22238	-0-	-4701	-0-	293	1	21945	3	Y	-0-			-0-
11	25230	X	22133	-0-	-3097	-0-	279	1	21854	3	Y	-0-			-0-
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA E WELL #: 501H RRCID -> 290836 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10517 - 16199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78862	X	78862	-0-	-0-	-0-	994	1	77868	3	N	-0-			-0-
02	74305	X	74305	-0-	-0-	-0-	1061	1	73244	3	N	-0-			-0-
03	73390	X	73390	-0-	-0-	-0-	937	1	72453	3	N	-0-			-0-
04	76320	X	55517	-0-	-20803	-0-	708	1	54809	3	N	-0-			-0-
05	78864	X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-			-0-
06	76320	X	58044	-0-	-18276	-0-	714	1	57330	3	N	-0-			-0-
07	78864	X	56348	-0-	-22516	-0-	765	1	55583	3	N	-0-			-0-
08	73377	X	55864	-0-	-17513	-0-	1045	1	54819	3	N	-0-			-0-
09	59070	X	52248	-0-	-6822	-0-	569	1	51679	3	N	-0-			-0-
10	61039	X	53468	-0-	-7571	-0-	704	1	52764	3	N	-0-			-0-
*11	58050	X	49730	-0-	-8320	-0-	627	1	49103	3	N	-0-			-0-
12	56358	X	NO RPT	-0-	-56358	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 668,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE PSA B WELL #: 100H RRCID -> 290841 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10621 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54110	X	54110	-0-	-0-	-0-	682	1	53428	3	N	-0-					-0-
02	57035	X	57035	-0-	-0-	-0-	814	1	56221	3	N	-0-					-0-
03	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	621	1	48018	3	N	-0-					-0-
04	52350	X	33066	-0-	-19284	-0-	422	1	32644	3	N	-0-					-0-
05	63147	X	55065	-0-	-8082	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-					-0-
06	61110	X	47023	-0-	-14087	-0-	578	1	46445	3	N	-0-					-0-
07	63147	X	45972	-0-	-17175	-0-	624	1	45348	3	N	-0-					-0-
08	55056	X	44693	-0-	-10363	-0-	836	1	43857	3	N	-0-					-0-
09	53280	X	42294	-0-	-10986	-0-	461	1	41833	3	N	-0-					-0-
10	55056	X	41810	-0-	-13246	-0-	550	1	41260	3	N	-0-					-0-
*11	47010	X	40175	-0-	-6835	-0-	507	1	39668	3	N	-0-					-0-
12	45973	X	NO RPT	-0-	-45973	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 509,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10531 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71335	X	71335	-0-	-0-	-0-	899	1	70436	3	N	-0-					-0-
02	49698	X	49698	-0-	-0-	-0-	709	1	48989	3	N	-0-					-0-
03	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	932	1	72058	3	N	-0-					-0-
04	69030	X	55809	-0-	-13221	-0-	712	1	55097	3	N	-0-					-0-
05	73008	X	73008	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-					-0-
06	70650	X	65320	-0-	-5330	-0-	803	1	64517	3	N	-0-					-0-
07	73005	X	63311	-0-	-9694	-0-	860	1	62451	3	N	-0-					-0-
08	73005	X	57742	-0-	-15263	-0-	1080	1	56662	3	N	-0-					-0-
09	70650	X	53878	-0-	-16772	-0-	587	1	53291	3	N	-0-					-0-
10	73005	X	58935	-0-	-14070	-0-	776	1	58159	3	N	-0-					-0-
*11	65310	X	59706	-0-	-5604	-0-	753	1	58953	3	N	-0-					-0-
12	63302	X	NO RPT	-0-	-63302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67314	X	67314	-0-	-0-	-0-	848	1	66466	3	N	-0-					-0-
02	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	837	1	57823	3	N	-0-					-0-
03	60895	X	60895	-0-	-0-	-0-	778	1	60117	3	N	-0-					-0-
04	65130	X	50394	-0-	-14736	-0-	643	1	49751	3	N	-0-					-0-
05	67301	X	67182	-0-	-119	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-					-0-
06	65388	X	65388	-0-	-0-	-0-	804	1	64584	3	N	-0-					-0-
07	64945	X	62416	-0-	-2529	-0-	848	1	61568	3	N	-0-					-0-
08	67177	X	57957	-0-	-9220	-0-	1084	1	56873	3	N	-0-					-0-
09	65400	X	56127	-0-	-9273	-0-	611	1	55516	3	N	-0-					-0-
10	67580	X	58509	-0-	-9071	-0-	770	1	57739	3	N	-0-					-0-
*11	65400	X	54047	-0-	-11353	-0-	681	1	53366	3	N	-0-					-0-
12	62403	X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 658,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11129 - 20012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111437	X	111437	-0-	-0-	-0-	958	1	110479	3	N	-0-			-0-
02	103628	X	42931	-0-	-60697	-0-	42931	3			N	-0-			-0-
03	114731	X	105010	-0-	-9721	-0-	1424	1	103586	3	N	-0-			-0-
04	113700	X	97863	-0-	-15837	-0-	1054	1	96809	3	N	-0-			-0-
05	117490	X	86370	-0-	-31120	-0-	383	1	85987	3	N	-0-			-0-
06	107850	X	84366	-0-	-23484	-0-	489	1	83877	3	N	-0-			-0-
07	104997	X	86643	-0-	-18354	-0-	84	1	86559	3	N	-0-			-0-
08	104997	X	49524	-0-	-55473	-0-	49524	3			N	-0-			-0-
09	97860	X	82207	-0-	-15653	-0-	82207	3			N	-0-			-0-
10	87172	X	81492	-0-	-5680	-0-	72	1	81420	3	N	-0-			-0-
11	84360	X	74824	-0-	-9536	-0-	102	1	74722	3	N	-0-			-0-
12	86645	X	NO RPT	-0-	-86645	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 902,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11203 - 20084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131719	X	122792	-0-	-8927	-0-	1056	1	121736	3	N	-0-			-0-
02	121912	X	6076	-0-	-115836	-0-	6076	3			N	-0-			-0-
03	134974	X	22903	-0-	-112071	-0-	311	1	22592	3	N	-0-			-0-
04	130620	X	36099	-0-	-94521	-0-	389	1	35710	3	N	-0-			-0-
05	131843	X	25203	-0-	-106640	-0-	112	1	25091	3	N	-0-			-0-
06	118830	X	480	-0-	-118350	-0-	3	1	477	3	N	-0-			-0-
07	37293	X	9509	-0-	-27784	-0-	9	1	9500	3	N	-0-			-0-
08	37293	X	2012	-0-	-35281	-0-	2012	3			N	-0-			-0-
09	50156	X	50156	-0-	-0-	-0-	50156	3			N	-0-			-0-
10	98940	X	98940	-0-	-0-	-0-	88	1	98852	3	N	-0-			-0-
11	87733	X	87733	-0-	-0-	-0-	119	1	87614	3	N	-0-			-0-
12	51832	X	NO RPT	-0-	-51832	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 461,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134075	X	128282	-0-	-5793	-0-	1103	1	127179	3	N	-0-			-0-
02	127540	X	104975	-0-	-22565	-0-	104975	3			N	-0-			-0-
03	141205	X	119012	-0-	-22193	-0-	1614	1	117398	3	N	-0-			-0-
04	136650	X	112133	-0-	-24517	-0-	1208	1	110925	3	N	-0-			-0-
05	138663	X	109169	-0-	-29494	-0-	484	1	108685	3	N	-0-			-0-
06	124140	X	107577	-0-	-16563	-0-	624	1	106953	3	N	-0-			-0-
07	119009	X	102666	-0-	-16343	-0-	100	1	102566	3	N	-0-			-0-
08	119009	X	55474	-0-	-63535	-0-	55474	3			N	-0-			-0-
09	112140	X	59570	-0-	-52570	-0-	59570	3			N	-0-			-0-
10	111166	X	104847	-0-	-6319	-0-	93	1	104754	3	N	-0-			-0-
11	107580	X	98112	-0-	-9468	-0-	133	1	97979	3	N	-0-			-0-
12	102672	X	NO RPT	-0-	-102672	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105597	X	105597	-0-	-0-	-0-	908	1	104689	3	N	-0-					-0-
02	103129	X	103129	-0-	-0-	-0-	103129	3			N	-0-					-0-
03	105741	X	76672	-0-	-29069	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-					-0-
04	102330	X	84402	-0-	-17928	-0-	909	1	83493	3	N	-0-					-0-
05	114173	X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-					-0-
06	110490	X	69242	-0-	-41248	-0-	401	1	68841	3	N	-0-					-0-
07	114173	X	70000	-0-	-44173	-0-	68	1	69932	3	N	-0-					-0-
08	87203	X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-					-0-
09	84390	X	36815	-0-	-47575	-0-	36815	3			N	-0-					-0-
10	73074	X	73074	-0-	-0-	-0-	65	1	73009	3	N	-0-					-0-
11	69240	X	68715	-0-	-525	-0-	93	1	68622	3	N	-0-					-0-
12	69998	X	NO RPT	-0-	-69998	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34689	X	34504	-0-	-185	-0-	3142	1	30676	3	Y	624	653	1			47
							686	9									
02	26964	X	25573	-0-	-1391	-0-	2569	1	22456	3	Y	498	488	1			57
							548	9									
03	29729	X	26796	-0-	-2933	-0-	2939	1	23393	3	Y	422	446	1			33
							464	9									
04	33390	X	26042	-0-	-7348	-0-	2200	1	23372	3	Y	427	405	1			55
							470	9									
05	34503	X	29250	-0-	-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338	1			34
							349	9									
06	33390	X	22933	-0-	-10457	-0-	2566	1	20185	3	Y	165	143	1			56
							182	9									
07	28303	X	20477	-0-	-7826	-0-	2299	1	17794	3	Y	349	341	1			64
							384	9									
08	29672	X	29672	-0-	-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500	1			94
							583	9									
09	28320	X	26039	-0-	-2281	-0-	4322	1	21137	3	Y	527	581	1			40
							580	9									
10	29264	X	27914	-0-	-1350	-0-	4615	1	22608	3	Y	628	570	1			98
							691	9									
11	28710	X	27041	-0-	-1669	-0-	4003	1	22029	3	Y	917	832	1			183
							1009	9									
12	29667	X	NO RPT	-0-	-29667	-0-					Y	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 296,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,404

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17019	X	16282	-0-	-737		-0-		1478	1	14432	3	Y	338	347	1			25
									372	9									
02	13160	X	13097	-0-	-63		-0-		1317	1	11514	3	Y	242	239	1			28
									266	9									
03	14746	X	14746	-0-	-0-		-0-		1626	1	12943	3	Y	161	177	1			12
									177	9									
04	15750	X	14751	-0-	-999		-0-		1253	1	13308	3	Y	173	164	1			21
									190	9									
05	16275	X	14726	-0-	-1549		-0-		749	1	13640	3	Y	306	298	1			29
									337	9									
06	15750	X	13318	-0-	-2432		-0-		1489	1	11713	3	Y	105	96	1			38
									116	9									
07	15252	X	14534	-0-	-718		-0-		1636	1	12666	3	Y	211	211	1			38
									232	9									
08	20081	X	20081	-0-	-0-		-0-		2392	1	17467	3	Y	202	202	1			38
									222	9									
09	20528	X	20528	-0-	-0-		-0-		3449	1	16866	3	Y	194	217	1			15
									213	9									
10	19302	X	19302	-0-	-0-		-0-		3231	1	15830	3	Y	219	200	1			34
									241	9									
11	19820	X	19820	-0-	-0-		-0-		3000	1	16511	3	Y	281	259	1			56
									309	9									
12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204		-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 181,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,432

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	25297	-0-	-681		-0-		2311	1	22562	3	Y	385	393	1			32
									424	9									
02	21896	X	20289	-0-	-1607		-0-		2044	1	17865	3	Y	345	334	1			43
									380	9									
03	24242	X	18977	-0-	-5265		-0-		2091	1	16642	3	Y	222	244	1			21
									244	9									
04	24480	X	19904	-0-	-4576		-0-		1685	1	17903	3	Y	287	269	1			39
									316	9									
05	25296	X	15929	-0-	-9367		-0-		825	1	15027	3	Y	70	97	1			12
									77	9									
06	24480	X	17836	-0-	-6644		-0-		2004	1	15764	3	Y	62	51	1			23
									68	9									
07	22475	X	17683	-0-	-4792		-0-		1996	1	15456	3	Y	210	194	1			39
									231	9									
08	26259	X	26259	-0-	-0-		-0-		3120	1	22783	3	Y	324	304	1			59
									356	9									
09	23273	X	23273	-0-	-0-		-0-		3912	1	19129	3	Y	211	250	1			20
									232	9									
10	21246	X	21246	-0-	-0-		-0-		3568	1	17482	3	Y	178	167	1			31
									196	9									
11	25410	X	19523	-0-	-5887		-0-		2973	1	16360	3	Y	173	166	1			38
									190	9									
12	26257	X	NO RPT	-0-	-26257		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 226,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,467

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	2498	1	24389	3	Y	519	543	1			37
							571	9									
02	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	2333	1	20390	3	Y	323	324	1			36
							355	9									
03	23870	X	20930	-0-	-2940	-0-	2304	1	18340	3	Y	260	278	1			18
							286	9									
04	26580	X	21315	-0-	-5265	-0-	1806	1	19188	3	Y	292	275	1			35
							321	9									
05	27466	X	19874	-0-	-7592	-0-	1017	1	18528	3	Y	299	307	1			27
							329	9									
06	26580	X	18016	-0-	-8564	-0-	1959	1	15412	3	Y	586	444	1			169
							645	9									
07	25544	X	17124	-0-	-8420	-0-	1933	1	14962	3	Y	208	321	1			56
							229	9									
08	30322	X	30322	-0-	-0-	-0-	3575	1	26103	3	Y	585	543	1			98
							644	9									
09	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	4513	1	22069	3	Y	344	416	1			26
							378	9									
10	23975	X	23975	-0-	-0-	-0-	3995	1	19573	3	Y	370	340	1			56
							407	9									
11	29340	X	18561	-0-	-10779	-0-	2827	1	15558	3	Y	160	179	1			37
							176	9									
12	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 247,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,946

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	32768	-0-	-2169	-0-	3003	1	29318	3	Y	406	424	1			29
							447	9									
02	28420	X	27559	-0-	-861	-0-	2796	1	24437	3	Y	296	292	1			33
							326	9									
03	31465	X	26151	-0-	-5314	-0-	2892	1	23013	3	Y	224	242	1			15
							246	9									
04	31710	X	26419	-0-	-5291	-0-	2250	1	23908	3	Y	237	224	1			28
							261	9									
05	32767	X	25363	-0-	-7404	-0-	1307	1	23808	3	Y	225	232	1			21
							248	9									
06	31710	X	22490	-0-	-9220	-0-	2524	1	19858	3	Y	98	87	1			32
							108	9									
07	30504	X	22697	-0-	-7807	-0-	2580	1	19972	3	Y	132	140	1			24
							145	9									
08	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	3564	1	26022	3	Y	246	229	1			41
							271	9									
09	27164	X	27164	-0-	-0-	-0-	4570	1	22350	3	Y	222	247	1			16
							244	9									
10	27907	X	27907	-0-	-0-	-0-	4685	1	22952	3	Y	245	224	1			37
							270	9									
11	28890	X	25986	-0-	-2904	-0-	3967	1	21832	3	Y	170	171	1			36
							187	9									
12	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 294,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,501

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34596	X	33431	-0-	-1165	-0-	3068	1	29949	3	Y	376	398	1			30
							414	9									
02	29064	X	26394	-0-	-2670	-0-	2685	1	23467	3	Y	220	222	1			28
							242	9									
03	32178	X	26911	-0-	-5267	-0-	2954	1	23509	3	Y	407	403	1			32
							448	9									
04	32340	X	28062	-0-	-4278	-0-	2386	1	25353	3	Y	294	286	1			40
							323	9									
05	33418	X	27060	-0-	-6358	-0-	1404	1	25573	3	Y	75	104	1			11
							83	9									
06	32340	X	24966	-0-	-7374	-0-	2806	1	22076	3	Y	76	62	1			25
							84	9									
07	29233	X	24612	-0-	-4621	-0-	2791	1	21608	3	Y	194	184	1			35
							213	9									
08	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	4006	1	29250	3	Y	567	507	1			95
							624	9									
09	30504	X	30504	-0-	-0-	-0-	5122	1	25048	3	Y	304	373	1			26
							334	9									
10	29813	X	29813	-0-	-0-	-0-	4995	1	24469	3	Y	317	292	1			51
							349	9									
11	32790	X	26666	-0-	-6124	-0-	4065	1	22368	3	Y	212	215	1			48
							233	9									
12	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 312,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,042

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37064	X	37064	-0-	-0-	-0-	1993	1	35071	3	Y	-0-					-0-
02	35560	X	35560	-0-	-0-	-0-	1528	1	34032	3	Y	-0-					-0-
03	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-					-0-
04	35880	X	26088	-0-	-9792	-0-	1496	1	24592	3	Y	-0-					-0-
05	37076	X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1	14999	3	Y	-0-					-0-
06	35880	X	13023	-0-	-22857	-0-	609	1	12414	3	Y	-0-					-0-
07	37076	X	20501	-0-	-16575	-0-	866	1	19635	3	Y	-0-					-0-
08	37076	X	24723	-0-	-12353	-0-	1110	1	23613	3	Y	-0-					-0-
09	26100	X	19968	-0-	-6132	-0-	1338	1	18630	3	Y	-0-					-0-
10	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	1018	1	22984	3	Y	-0-					-0-
11	37290	X	37290	-0-	-0-	-0-	1703	1	35587	3	Y	-0-					-0-
12	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 292,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51181	X	25162	-0-	-26019	-0-	1353	1	23809	3	Y	-0-					-0-
02	40518	X	40518	-0-	-0-	-0-	1741	1	38777	3	Y	-0-					-0-
03	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-					-0-
04	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-					-0-
05	44857	X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-					-0-
06	43410	X	10597	-0-	-32813	-0-	496	1	10101	3	Y	-0-					-0-
07	44857	X	14293	-0-	-30564	-0-	604	1	13689	3	Y	-0-					-0-
08	41602	X	17846	-0-	-23756	-0-	801	1	17045	3	Y	-0-					-0-
09	28230	X	24932	-0-	-3298	-0-	1671	1	23261	3	Y	-0-					-0-
10	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	973	1	21979	3	Y	-0-					-0-
11	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	1156	1	24159	3	Y	-0-					-0-
12	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 268,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56544	X	42367	-0-	-14177	-0-	2278	1	40089	3	Y	-0-			-0-
02	50138	X	50138	-0-	-0-	-0-	2154	1	47984	3	Y	-0-			-0-
03	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	2164	1	49883	3	Y	-0-			-0-
04	42840	X	37004	-0-	-5836	-0-	2122	1	34882	3	Y	-0-			-0-
05	55521	X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-			-0-
06	53730	X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-			-0-
07	55521	X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-			-0-
08	52049	X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-			-0-
09	36990	X	31880	-0-	-5110	-0-	2136	1	29744	3	Y	-0-			-0-
10	28427	X	27712	-0-	-715	-0-	1175	1	26537	3	Y	-0-			-0-
11	30480	X	28998	-0-	-1482	-0-	1324	1	27674	3	Y	-0-			-0-
12	32953	X	NO RPT	-0-	-32953	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 369,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIM WELL #: 7H RRCID -> 291664 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11244 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52390	X	43814	-0-	-8576	-0-	2356	1	41458	3	Y	-0-			-0-
02	49682	X	49682	-0-	-0-	-0-	2135	1	47547	3	Y	-0-			-0-
03	53878	X	51125	-0-	-2753	-0-	2126	1	48999	3	Y	-0-			-0-
04	47880	X	37790	-0-	-10090	-0-	2168	1	35622	3	Y	-0-			-0-
05	54994	X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-			-0-
06	53220	X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-			-0-
07	67925	X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-			-0-
08	60073	X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-			-0-
09	55803	X	55803	-0-	-0-	-0-	3739	1	52064	3	Y	-0-			-0-
10	67921	X	52212	-0-	-15709	-0-	2214	1	49998	3	Y	-0-			-0-
11	65730	X	49936	-0-	-15794	-0-	2281	1	47655	3	Y	-0-			-0-
12	67921	X	NO RPT	-0-	-67921	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 569,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	85312	X	76692	-0-	-8620	-0-	4123	1	72569	3	Y	-0-			-0-
02	77784	X	60617	-0-	-17167	-0-	2605	1	58012	3	Y	-0-			-0-
03	86118	X	70310	-0-	-15808	-0-	2924	1	67386	3	Y	-0-			-0-
04	81990	X	52834	-0-	-29156	-0-	3030	1	49804	3	Y	-0-			-0-
05	79732	X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-			-0-
06	74220	X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-			-0-
07	71777	X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-			-0-
08	70950	X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-			-0-
09	65693	X	65693	-0-	-0-	-0-	4402	1	61291	3	Y	-0-			-0-
10	71765	X	62362	-0-	-9403	-0-	2644	1	59718	3	Y	-0-			-0-
11	69450	X	60423	-0-	-9027	-0-	2760	1	57663	3	Y	-0-			-0-
12	71765	X	NO RPT	-0-	-71765	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 717,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69112	X	69112	-0-	-0-	-0-	871	1	68241	3	Y	-0-					-0-
02	87892	X	58236	-0-	-29656	-0-	831	1	57405	3	Y	-0-					-0-
03	97309	X	69646	-0-	-27663	-0-	890	1	68756	3	Y	-0-					-0-
04	94170	X	55890	-0-	-38280	-0-	713	1	55177	3	Y	-0-					-0-
05	78151	X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-					-0-
06	66870	X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-					-0-
07	69657	X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-					-0-
08	69657	X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-					-0-
09	60810	X	52335	-0-	-8475	-0-	570	1	51765	3	Y	-0-					-0-
10	62837	X	52606	-0-	-10231	-0-	693	1	51913	3	Y	-0-					-0-
11	60660	X	49416	-0-	-11244	-0-	623	1	48793	3	Y	-0-					-0-
12	60946	X	NO RPT	-0-	-60946	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 651,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60596	X	60596	-0-	-0-	-0-	764	1	59832	3	Y	-0-					-0-
02	66038	X	66038	-0-	-0-	-0-	943	1	65095	3	Y	-0-					-0-
03	71982	X	71978	-0-	-4	-0-	919	1	71059	3	Y	-0-					-0-
04	69660	X	16092	-0-	-53568	-0-	205	1	15887	3	Y	-0-					-0-
05	73129	X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-					-0-
06	70770	X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-					-0-
07	73129	X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-					-0-
08	71982	X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-					-0-
09	69472	X	69472	-0-	-0-	-0-	757	1	68715	3	Y	-0-					-0-
10	60729	X	59468	-0-	-1261	-0-	783	1	58685	3	Y	-0-					-0-
11	58770	X	52203	-0-	-6567	-0-	658	1	51545	3	Y	-0-					-0-
12	71796	X	NO RPT	-0-	-71796	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 589,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79546	X	61226	-0-	-18320	-0-	772	1	60454	3	Y	-0-					-0-
02	70392	X	63353	-0-	-7039	-0-	904	1	62449	3	Y	-0-					-0-
03	71920	X	57611	-0-	-14309	-0-	736	1	56875	3	Y	-0-					-0-
04	72570	X	50081	-0-	-22489	-0-	639	1	49442	3	Y	-0-					-0-
05	74989	X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-					-0-
06	67890	X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-					-0-
07	70153	X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-					-0-
08	57598	X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-					-0-
09	51600	X	46927	-0-	-4673	-0-	511	1	46416	3	Y	-0-					-0-
10	53320	X	51013	-0-	-2307	-0-	672	1	50341	3	Y	-0-					-0-
11	51600	X	45670	-0-	-5930	-0-	576	1	45094	3	Y	-0-					-0-
12	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81282	X	62373	-0-	-18909	-0-	786	1	61587	3	Y	-0-			-0-
02	79661	X	79661	-0-	-0-	-0-	1137	1	78524	3	Y	-0-			-0-
03	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	1018	1	78707	3	Y	-0-			-0-
04	67560	X	17627	-0-	-49933	-0-	225	1	17402	3	Y	-0-			-0-
05	88195	X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-			-0-
06	85350	X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-			-0-
07	88195	X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-			-0-
08	79732	X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-			-0-
09	57920	X	57920	-0-	-0-	-0-	631	1	57289	3	Y	-0-			-0-
10	59489	X	58634	-0-	-855	-0-	772	1	57862	3	Y	-0-			-0-
11	57480	X	55370	-0-	-2110	-0-	698	1	54672	3	Y	-0-			-0-
12	59861	X	NO RPT	-0-	-59861	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 644,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87699	X	77157	-0-	-10542	-0-	972	1	76185	3	Y	-0-			-0-
02	82084	X	82084	-0-	-0-	-0-	1172	1	80912	3	Y	-0-			-0-
03	86230	X	86230	-0-	-0-	-0-	1101	1	85129	3	Y	-0-			-0-
04	74670	X	59383	-0-	-15287	-0-	758	1	58625	3	Y	-0-			-0-
05	90892	X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-			-0-
06	87960	X	65307	-0-	-22653	-0-	803	1	64504	3	Y	-0-			-0-
07	90892	X	66070	-0-	-24822	-0-	897	1	65173	3	Y	-0-			-0-
08	86242	X	64613	-0-	-21629	-0-	1209	1	63404	3	Y	-0-			-0-
09	65310	X	60643	-0-	-4667	-0-	660	1	59983	3	Y	-0-			-0-
10	67487	X	61209	-0-	-6278	-0-	806	1	60403	3	Y	-0-			-0-
11	65310	X	58078	-0-	-7232	-0-	732	1	57346	3	Y	-0-			-0-
12	66061	X	NO RPT	-0-	-66061	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 729,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU J WELL #: 34H RRCID -> 291858 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11098 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71331	X	55577	-0-	-15754	-0-	700	1	54877	3	Y	-0-			-0-
02	62496	X	56179	-0-	-6317	-0-	802	1	55377	3	Y	-0-			-0-
03	64821	X	51334	-0-	-13487	-0-	656	1	50678	3	Y	-0-			-0-
04	59160	X	45050	-0-	-14110	-0-	575	1	44475	3	Y	-0-			-0-
05	62186	X	49163	-0-	-13023	-0-	1030	1	48133	3	Y	-0-			-0-
06	60180	X	48709	-0-	-11471	-0-	599	1	48110	3	Y	-0-			-0-
07	62186	X	48926	-0-	-13260	-0-	664	1	48262	3	Y	-0-			-0-
08	51336	X	44495	-0-	-6841	-0-	832	1	43663	3	Y	-0-			-0-
09	48720	X	46974	-0-	-1746	-0-	512	1	46462	3	Y	-0-			-0-
10	50344	X	42469	-0-	-7875	-0-	559	1	41910	3	Y	-0-			-0-
11	48720	X	36037	-0-	-12683	-0-	454	1	35583	3	Y	-0-			-0-
12	48918	X	NO RPT	-0-	-48918	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 524,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	82243	X	71166	-0-	-11077	-0-	897	1	70269	3	Y	-0-			-0-
02	74284	X	54125	-0-	-20159	-0-	773	1	53352	3	Y	-0-			-0-
03	75392	X	37214	-0-	-38178	-0-	475	1	36739	3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	59914	-0-	-10916	-0-	764	1	59150	3	Y	-0-			-0-
05	73191	X	70180	-0-	-3011	-0-	1471	1	68709	3	Y	-0-			-0-
06	68880	X	59378	-0-	-9502	-0-	730	1	58648	3	Y	-0-			-0-
07	61907	X	60017	-0-	-1890	-0-	815	1	59202	3	Y	-0-			-0-
08	70184	X	59013	-0-	-11171	-0-	1104	1	57909	3	Y	-0-			-0-
09	67920	X	59253	-0-	-8667	-0-	645	1	58608	3	Y	-0-			-0-
10	70184	X	60619	-0-	-9565	-0-	798	1	59821	3	Y	-0-			-0-
11	59370	X	57293	-0-	-2077	-0-	722	1	56571	3	Y	-0-			-0-
12	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 648,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69037	X	54568	-0-	-14469	-0-	688	1	53880	3	Y	-0-			-0-
02	62535	X	62535	-0-	-0-	-0-	893	1	61642	3	Y	-0-			-0-
03	63364	X	41254	-0-	-22110	-0-	527	1	40727	3	Y	-0-			-0-
04	59130	X	49770	-0-	-9360	-0-	635	1	49135	3	Y	-0-			-0-
05	69223	X	56060	-0-	-13163	-0-	1175	1	54885	3	Y	-0-			-0-
06	66990	X	50091	-0-	-16899	-0-	616	1	49475	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	50123	-0-	-19100	-0-	681	1	49442	3	Y	-0-			-0-
08	56048	X	48963	-0-	-7085	-0-	916	1	48047	3	Y	-0-			-0-
09	54240	X	49698	-0-	-4542	-0-	541	1	49157	3	Y	-0-			-0-
10	56048	X	50764	-0-	-5284	-0-	668	1	50096	3	Y	-0-			-0-
11	50100	X	47682	-0-	-2418	-0-	601	1	47081	3	Y	-0-			-0-
12	51367	X	NO RPT	-0-	-51367	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 561,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69936	X	51822	-0-	-18114	-0-	653	1	51169	3	Y	-0-			-0-
02	59192	X	50983	-0-	-8209	-0-	728	1	50255	3	Y	-0-			-0-
03	60667	X	46978	-0-	-13689	-0-	600	1	46378	3	Y	-0-			-0-
04	50160	X	40248	-0-	-9912	-0-	514	1	39734	3	Y	-0-			-0-
05	56451	X	16904	-0-	-39547	-0-	354	1	16550	3	Y	-0-			-0-
06	54630	X	48085	-0-	-6545	-0-	591	1	47494	3	Y	-0-			-0-
07	56451	X	50665	-0-	-5786	-0-	688	1	49977	3	Y	-0-			-0-
08	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	922	1	48352	3	Y	-0-			-0-
09	48090	X	45480	-0-	-2610	-0-	495	1	44985	3	Y	-0-			-0-
10	50654	X	44277	-0-	-6377	-0-	583	1	43694	3	Y	-0-			-0-
11	49020	X	41620	-0-	-7400	-0-	525	1	41095	3	Y	-0-			-0-
12	50654	X	NO RPT	-0-	-50654	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 486,336 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 #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	63654	-0-	-10932	-0-	802	1	62852	3	Y	-0-			-0-
02	63224	X	55766	-0-	-7458	-0-	796	1	54970	3	Y	-0-			-0-
03	69998	X	59873	-0-	-10125	-0-	765	1	59108	3	Y	-0-			-0-
04	65610	X	47778	-0-	-17832	-0-	610	1	47168	3	Y	-0-			-0-
05	65937	X	63787	-0-	-2150	-0-	1337	1	62450	3	Y	-0-			-0-
06	61590	X	59690	-0-	-1900	-0-	734	1	58956	3	Y	-0-			-0-
07	61752	X	59128	-0-	-2624	-0-	803	1	58325	3	Y	-0-			-0-
08	63798	X	56383	-0-	-7415	-0-	1055	1	55328	3	Y	-0-			-0-
09	61740	X	54064	-0-	-7676	-0-	589	1	53475	3	Y	-0-			-0-
10	63798	X	54222	-0-	-9576	-0-	714	1	53508	3	Y	-0-			-0-
11	59700	X	50951	-0-	-8749	-0-	642	1	50309	3	Y	-0-			-0-
12	59117	X	NO RPT	-0-	-59117	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 625,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	65596	X	61687	-0-	-3909	-0-	777	1	60910	3	Y	-0-			-0-
02	61292	X	53650	-0-	-7642	-0-	766	1	52884	3	Y	-0-			-0-
03	67859	X	62357	-0-	-5502	-0-	796	1	61561	3	Y	-0-			-0-
04	65100	X	46266	-0-	-18834	-0-	590	1	45676	3	Y	-0-			-0-
05	64511	X	53780	-0-	-10731	-0-	1127	1	52653	3	Y	-0-			-0-
06	59700	X	49901	-0-	-9799	-0-	614	1	49287	3	Y	-0-			-0-
07	62372	X	51560	-0-	-10812	-0-	700	1	50860	3	Y	-0-			-0-
08	62372	X	50108	-0-	-12264	-0-	937	1	49171	3	Y	-0-			-0-
09	52050	X	48486	-0-	-3564	-0-	528	1	47958	3	Y	-0-			-0-
10	53785	X	49747	-0-	-4038	-0-	655	1	49092	3	Y	-0-			-0-
11	51684	X	51684	-0-	-0-	-0-	652	1	51032	3	Y	-0-			-0-
12	51553	X	NO RPT	-0-	-51553	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 579,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72943	X	67459	-0-	-5484	-0-	850	1	66609	3	Y	-0-			-0-
02	64652	X	59372	-0-	-5280	-0-	847	1	58525	3	Y	-0-			-0-
03	71579	X	64000	-0-	-7579	-0-	817	1	63183	3	Y	-0-			-0-
04	68400	X	51348	-0-	-17052	-0-	655	1	50693	3	Y	-0-			-0-
05	69130	X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-			-0-
06	65280	X	63147	-0-	-2133	-0-	777	1	62370	3	Y	-0-			-0-
07	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	911	1	66141	3	Y	-0-			-0-
08	64015	X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-			-0-
09	63150	X	55980	-0-	-7170	-0-	610	1	55370	3	Y	-0-			-0-
10	67053	X	56832	-0-	-10221	-0-	748	1	56084	3	Y	-0-			-0-
11	64890	X	54166	-0-	-10724	-0-	683	1	53483	3	Y	-0-			-0-
12	67053	X	NO RPT	-0-	-67053	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 664,771 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 #: 106H RRCID -> 292281 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9855 PERF.10184 - 18075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	68201	-0-	-3223	-0-	859	1	67342	3	Y	-0-			-0-
02	63728	X	61527	-0-	-2201	-0-	878	1	60649	3	Y	-0-			-0-
03	70556	X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-			-0-
04	67380	X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-			-0-
05	68200	X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-			-0-
06	66000	X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-			-0-
07	68107	X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-			-0-
08	65875	X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-			-0-
09	58650	X	50352	-0-	-8298	-0-	548	1	49804	3	Y	-0-			-0-
10	60605	X	50348	-0-	-10257	-0-	663	1	49685	3	Y	-0-			-0-
11	54810	X	47516	-0-	-7294	-0-	599	1	46917	3	Y	-0-			-0-
12	55304	X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 618,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71765	X	67737	-0-	-4028	-0-	854	1	66883	3	Y	-0-			-0-
02	63448	X	61421	-0-	-2027	-0-	877	1	60544	3	Y	-0-			-0-
03	70246	X	64848	-0-	-5398	-0-	828	1	64020	3	Y	-0-			-0-
04	66450	X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-			-0-
05	68014	X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-			-0-
06	65820	X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-			-0-
07	68014	X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-			-0-
08	64852	X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-			-0-
09	58800	X	53942	-0-	-4858	-0-	587	1	53355	3	Y	-0-			-0-
10	60760	X	53659	-0-	-7101	-0-	706	1	52953	3	Y	-0-			-0-
11	59190	X	50960	-0-	-8230	-0-	642	1	50318	3	Y	-0-			-0-
12	61163	X	NO RPT	-0-	-61163	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68355	X	60001	-0-	-8354	-0-	756	1	59245	3	Y	-0-			-0-
02	60620	X	52639	-0-	-7981	-0-	751	1	51888	3	Y	-0-			-0-
03	66061	X	56711	-0-	-9350	-0-	724	1	55987	3	Y	-0-			-0-
04	62070	X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-			-0-
05	61907	X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-			-0-
06	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-			-0-
07	66232	X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-			-0-
08	63388	X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-			-0-
09	62250	X	56990	-0-	-5260	-0-	621	1	56369	3	Y	-0-			-0-
10	66247	X	56206	-0-	-10041	-0-	740	1	55466	3	Y	-0-			-0-
11	64110	X	53124	-0-	-10986	-0-	670	1	52454	3	Y	-0-			-0-
12	66247	X	NO RPT	-0-	-66247	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 629,748 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 #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97247	X	92482	-0-	-4765	-0-	1165	1	91317	3	Y	-0-			-0-
02	85036	X	81810	-0-	-3226	-0-	1168	1	80642	3	Y	-0-			-0-
03	93713	X	88613	-0-	-5100	-0-	1132	1	87481	3	Y	-0-			-0-
04	92010	X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-			-0-
05	95077	X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-			-0-
06	89490	X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-			-0-
07	90582	X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-			-0-
08	88598	X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-			-0-
09	80010	X	72344	-0-	-7666	-0-	788	1	71556	3	Y	-0-			-0-
10	84165	X	73422	-0-	-10743	-0-	967	1	72455	3	Y	-0-			-0-
11	81450	X	70368	-0-	-11082	-0-	887	1	69481	3	Y	-0-			-0-
12	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	162376	X	162376	-0-	-0-	-0-	2046	1	160330	3	Y	-0-			-0-
02	150274	X	150274	-0-	-0-	-0-	2145	1	148129	3	Y	-0-			-0-
03	160055	X	160055	-0-	-0-	-0-	2044	1	158011	3	Y	-0-			-0-
04	157140	X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-			-0-
05	166377	X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-			-0-
06	161010	X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-			-0-
07	166377	X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-			-0-
08	160053	X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-			-0-
09	127980	X	123728	-0-	-4252	-0-	1347	1	122381	3	Y	-0-			-0-
10	132246	X	125204	-0-	-7042	-0-	1648	1	123556	3	Y	-0-			-0-
11	126810	X	118898	-0-	-7912	-0-	1499	1	117399	3	Y	-0-			-0-
12	130758	X	NO RPT	-0-	-130758	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	74741	X	74357	-0-	-384	-0-	937	1	73420	3	Y	-0-			-0-
02	74032	X	65753	-0-	-8279	-0-	939	1	64814	3	Y	-0-			-0-
03	81964	X	71645	-0-	-10319	-0-	915	1	70730	3	Y	-0-			-0-
04	79320	X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-			-0-
05	77934	X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-			-0-
06	71970	X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-			-0-
07	72788	X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-			-0-
08	71641	X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-			-0-
09	66030	X	59271	-0-	-6759	-0-	645	1	58626	3	Y	-0-			-0-
10	68231	X	59777	-0-	-8454	-0-	787	1	58990	3	Y	-0-			-0-
11	66030	X	55301	-0-	-10729	-0-	697	1	54604	3	Y	-0-			-0-
12	65441	X	NO RPT	-0-	-65441	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 705,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83824	X	59157	-0-	-24667	-0-	652	1	58505	2	Y	-0-					-0-
02	70672	X	51872	-0-	-18800	-0-	51872	2			Y	-0-					-0-
03	73873	X	62782	-0-	-11091	-0-	62782	2			Y	-0-					-0-
04	67920	X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2			Y	-0-					-0-
05	67673	X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-					-0-
06	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	508	1	62773	2	Y	-0-					-0-
07	67516	X	67516	-0-	-0-	-0-	800	1	66716	2	Y	-0-					-0-
08	64852	X	61624	-0-	-3228	-0-	693	1	60931	2	Y	-0-					-0-
09	63270	X	57957	-0-	-5313	-0-	327	1	57630	2	Y	-0-					-0-
10	67518	X	58074	-0-	-9444	-0-	58074	2			Y	-0-					-0-
11	65340	X	54638	-0-	-10702	-0-	54638	2			Y	-0-					-0-
12	67518	X	NO RPT	-0-	-67518	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 661,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74059	X	54585	-0-	-19474	-0-	602	1	53983	2	Y	-0-					-0-
02	66808	X	52707	-0-	-14101	-0-	52707	2			Y	-0-					-0-
03	73966	X	58634	-0-	-15332	-0-	58634	2			Y	-0-					-0-
04	66030	X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2			Y	-0-					-0-
05	65853	X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-					-0-
06	61945	X	61945	-0-	-0-	-0-	498	1	61447	2	Y	-0-					-0-
07	62713	X	58864	-0-	-3849	-0-	698	1	58166	2	Y	-0-					-0-
08	65844	X	55784	-0-	-10060	-0-	628	1	55156	2	Y	-0-					-0-
09	63720	X	52043	-0-	-11677	-0-	293	1	51750	2	Y	-0-					-0-
10	65844	X	51803	-0-	-14041	-0-	51803	2			Y	-0-					-0-
11	61950	X	48571	-0-	-13379	-0-	48571	2			Y	-0-					-0-
12	58869	X	NO RPT	-0-	-58869	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112127	X	95719	-0-	-16408	-0-	1206	1	94513	3	Y	-0-					-0-
02	99036	X	86581	-0-	-12455	-0-	1236	1	85345	3	Y	-0-					-0-
03	109647	X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1	91366	3	Y	-0-					-0-
04	100950	X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-					-0-
05	100502	X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-					-0-
06	92760	X	80466	-0-	-12294	-0-	990	1	79476	3	Y	-0-					-0-
07	95852	X	79345	-0-	-16507	-0-	1077	1	78268	3	Y	-0-					-0-
08	92535	X	78661	-0-	-13874	-0-	1471	1	77190	3	Y	-0-					-0-
09	89340	X	75881	-0-	-13459	-0-	826	1	75055	3	Y	-0-					-0-
10	87234	X	72590	-0-	-14644	-0-	956	1	71634	3	Y	-0-					-0-
11	80460	X	68009	-0-	-12451	-0-	857	1	67152	3	Y	-0-					-0-
12	79360	X	NO RPT	-0-	-79360	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 906,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

MO	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	128743	X	109933	-0-	-18810	-0-	1385	1	108548	3	Y	-0-			-0-
02	116284	X	98297	-0-	-17987	-0-	1403	1	96894	3	Y	-0-			-0-
03	125829	X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1	102612	3	Y	-0-			-0-
04	115950	X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-			-0-
05	115041	X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-			-0-
06	106380	X	91834	-0-	-14546	-0-	1130	1	90704	3	Y	-0-			-0-
07	108841	X	93257	-0-	-15584	-0-	1266	1	91991	3	Y	-0-			-0-
08	104811	X	91484	-0-	-13327	-0-	1711	1	89773	3	Y	-0-			-0-
09	101430	X	86457	-0-	-14973	-0-	942	1	85515	3	Y	-0-			-0-
10	99975	X	86412	-0-	-13563	-0-	1138	1	85274	3	Y	-0-			-0-
11	91830	X	81243	-0-	-10587	-0-	1024	1	80219	3	Y	-0-			-0-
12	93248	X	NO RPT	-0-	-93248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

MO	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	140585	X	118236	-0-	-22349	-0-	1490	1	116746	3	Y	-0-			-0-
02	122752	X	103367	-0-	-19385	-0-	1475	1	101892	3	Y	-0-			-0-
03	131874	X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1	109514	3	Y	-0-			-0-
04	123090	X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-			-0-
05	123101	X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-			-0-
06	114420	X	100230	-0-	-14190	-0-	1233	1	98997	3	Y	-0-			-0-
07	114452	X	98197	-0-	-16255	-0-	1333	1	96864	3	Y	-0-			-0-
08	111321	X	99242	-0-	-12079	-0-	1856	1	97386	3	Y	-0-			-0-
09	107730	X	93905	-0-	-13825	-0-	1023	1	92882	3	Y	-0-			-0-
10	107539	X	94386	-0-	-13153	-0-	1243	1	93143	3	Y	-0-			-0-
11	100230	X	89172	-0-	-11058	-0-	1124	1	88048	3	Y	-0-			-0-
12	99231	X	NO RPT	-0-	-99231	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

MO	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	63604	X	63604	-0-	-0-	-0-	802	1	62802	3	Y	-0-			-0-
02	60704	X	56046	-0-	-4658	-0-	800	1	55246	3	Y	-0-			-0-
03	67208	X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1	61211	3	Y	-0-			-0-
04	65040	X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-			-0-
05	65441	X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-			-0-
06	65816	X	65816	-0-	-0-	-0-	810	1	65006	3	Y	-0-			-0-
07	68796	X	68796	-0-	-0-	-0-	934	1	67862	3	Y	-0-			-0-
08	66461	X	66461	-0-	-0-	-0-	1243	1	65218	3	Y	-0-			-0-
09	65820	X	60268	-0-	-5552	-0-	656	1	59612	3	Y	-0-			-0-
10	68789	X	59864	-0-	-8925	-0-	788	1	59076	3	Y	-0-			-0-
11	66570	X	56877	-0-	-9693	-0-	717	1	56160	3	Y	-0-			-0-
12	68789	X	NO RPT	-0-	-68789	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 671,210 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 #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103230	X	69734	-0-	-33496	-0-	879	1	68855	3	Y	-0-			-0-
02	88676	X	64926	-0-	-23750	-0-	927	1	63999	3	Y	-0-			-0-
03	96472	X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1	51205	3	Y	-0-			-0-
04	85050	X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-			-0-
05	87885	X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-			-0-
06	69570	X	41876	-0-	-27694	-0-	515	1	41361	3	Y	-0-			-0-
07	71889	X	17007	-0-	-54882	-0-	231	1	16776	3	Y	-0-			-0-
08	57758	X	57758	-0-	-0-	-0-	1080	1	56678	3	Y	-0-			-0-
09	71268	X	71268	-0-	-0-	-0-	776	1	70492	3	Y	-0-			-0-
10	73392	X	73392	-0-	-0-	-0-	966	1	72426	3	Y	-0-			-0-
11	67542	X	67542	-0-	-0-	-0-	852	1	66690	3	Y	-0-			-0-
12	73656	X	NO RPT	-0-	-73656	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 608,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9658 - 18868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90737	X	51404	-0-	-39333	-0-	648	1	50756	3	Y	-0-			-0-
02	77672	X	44045	-0-	-33627	-0-	629	1	43416	3	Y	-0-			-0-
03	84878	X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1	42933	3	Y	-0-			-0-
04	68700	X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-			-0-
05	69006	X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-			-0-
06	49740	X	39604	-0-	-10136	-0-	487	1	39117	3	Y	-0-			-0-
07	48763	X	20991	-0-	-27772	-0-	285	1	20706	3	Y	-0-			-0-
08	43493	X	39822	-0-	-3671	-0-	745	1	39077	3	Y	-0-			-0-
09	55330	X	55330	-0-	-0-	-0-	603	1	54727	3	Y	-0-			-0-
10	59369	X	59369	-0-	-0-	-0-	782	1	58587	3	Y	-0-			-0-
11	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	687	1	53786	3	Y	-0-			-0-
12	57164	X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 489,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68975	X	43487	-0-	-25488	-0-	548	1	42939	3	Y	-0-			-0-
02	60200	X	40554	-0-	-19646	-0-	579	1	39975	3	Y	-0-			-0-
03	55149	X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1	38877	3	Y	-0-			-0-
04	47460	X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-			-0-
05	47368	X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-			-0-
06	43440	X	41384	-0-	-2056	-0-	509	1	40875	3	Y	-0-			-0-
07	44888	X	20083	-0-	-24805	-0-	273	1	19810	3	Y	-0-			-0-
08	41540	X	40526	-0-	-1014	-0-	758	1	39768	3	Y	-0-			-0-
09	47612	X	47612	-0-	-0-	-0-	519	1	47093	3	Y	-0-			-0-
10	47924	X	47924	-0-	-0-	-0-	631	1	47293	3	Y	-0-			-0-
11	43260	X	43260	-0-	-0-	-0-	545	1	42715	3	Y	-0-			-0-
12	49197	X	NO RPT	-0-	-49197	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,250 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 #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99882	X	74027	-0-	-25855	-0-	933	1	73094	3	Y	-0-			-0-
02	86184	X	67980	-0-	-18204	-0-	970	1	67010	3	Y	-0-			-0-
03	88288	X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-			-0-
04	83370	X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-			-0-
05	86149	X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-			-0-
06	72840	X	49145	-0-	-23695	-0-	604	1	48541	3	Y	-0-			-0-
07	75268	X	21024	-0-	-54244	-0-	286	1	20738	3	Y	-0-			-0-
08	59533	X	59533	-0-	-0-	-0-	1114	1	58419	3	Y	-0-			-0-
09	67978	X	67978	-0-	-0-	-0-	740	1	67238	3	Y	-0-			-0-
10	71201	X	71201	-0-	-0-	-0-	937	1	70264	3	Y	-0-			-0-
11	66294	X	66294	-0-	-0-	-0-	836	1	65458	3	Y	-0-			-0-
12	70246	X	NO RPT	-0-	-70246	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 641,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	68758	X	37393	-0-	-31365	-0-	471	1	36922	3	Y	-0-			-0-
02	55412	X	35559	-0-	-19853	-0-	508	1	35051	3	Y	-0-			-0-
03	54033	X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-			-0-
04	43740	X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-			-0-
05	41478	X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-			-0-
06	38100	X	34702	-0-	-3398	-0-	427	1	34275	3	Y	-0-			-0-
07	39370	X	14926	-0-	-24444	-0-	203	1	14723	3	Y	-0-			-0-
08	43154	X	43154	-0-	-0-	-0-	807	1	42347	3	Y	-0-			-0-
09	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	466	1	42291	3	Y	-0-			-0-
10	43892	X	43892	-0-	-0-	-0-	578	1	43314	3	Y	-0-			-0-
11	41760	X	40189	-0-	-1571	-0-	507	1	39682	3	Y	-0-			-0-
12	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81186	X	81186	-0-	-0-	-0-	4365	1	76821	3	Y	-0-			-0-
02	64171	X	64171	-0-	-0-	-0-	2757	1	61414	3	Y	-0-			-0-
03	63655	X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-			-0-
04	78570	X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3			Y	-0-			-0-
05	81189	X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-			-0-
06	78570	X	50168	-0-	-28402	-0-	2347	1	47821	3	Y	-0-			-0-
07	71052	X	34276	-0-	-36776	-0-	1449	1	32827	3	Y	-0-			-0-
08	63643	X	41225	-0-	-22418	-0-	1851	1	39374	3	Y	-0-			-0-
09	50160	X	45956	-0-	-4204	-0-	3080	1	42876	3	Y	-0-			-0-
10	51832	X	38353	-0-	-13479	-0-	1626	1	36727	3	Y	-0-			-0-
11	50160	X	39971	-0-	-10189	-0-	1826	1	38145	3	Y	-0-			-0-
12	47492	X	NO RPT	-0-	-47492	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 541,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124217	X	105472	-0-	-18745	-0-	5671	1	99801	3	Y	-0-			-0-
02	105756	X	89772	-0-	-15984	-0-	3857	1	85915	3	Y	-0-			-0-
03	112096	X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-			-0-
04	104490	X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3			Y	-0-			-0-
05	105462	X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-			-0-
06	102060	X	60152	-0-	-41908	-0-	2814	1	57338	3	Y	-0-			-0-
07	102579	X	61703	-0-	-40876	-0-	2608	1	59095	3	Y	-0-			-0-
08	102579	X	64722	-0-	-37857	-0-	2906	1	61816	3	Y	-0-			-0-
09	99270	X	67370	-0-	-31900	-0-	4515	1	62855	3	Y	-0-			-0-
10	75485	X	64885	-0-	-10600	-0-	2751	1	62134	3	Y	-0-			-0-
11	62640	X	60176	-0-	-2464	-0-	2748	1	57428	3	Y	-0-			-0-
12	69626	X	NO RPT	-0-	-69626	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 844,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	118234	X	102333	-0-	-15901	-0-	5502	1	96831	3	Y	-0-			-0-
02	101752	X	87826	-0-	-13926	-0-	3774	1	84052	3	Y	-0-			-0-
03	108004	X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-			-0-
04	100860	X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3			Y	-0-			-0-
05	103044	X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-			-0-
06	99030	X	60469	-0-	-38561	-0-	2829	1	57640	3	Y	-0-			-0-
07	100936	X	61744	-0-	-39192	-0-	2609	1	59135	3	Y	-0-			-0-
08	100936	X	61243	-0-	-39693	-0-	2750	1	58493	3	Y	-0-			-0-
09	97680	X	69662	-0-	-28018	-0-	4668	1	64994	3	Y	-0-			-0-
10	74958	X	65354	-0-	-9604	-0-	2771	1	62583	3	Y	-0-			-0-
11	63693	X	63693	-0-	-0-	-0-	2909	1	60784	3	Y	-0-			-0-
12	71982	X	NO RPT	-0-	-71982	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 838,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134261	X	112261	-0-	-22000	-0-	6036	1	106225	3	Y	-0-			-0-
02	116116	X	97618	-0-	-18498	-0-	4194	1	93424	3	Y	-0-			-0-
03	124031	X	104769	-0-	-19262	-0-	4226	1	100543	3	Y	-0-			-0-
04	116160	X	110680	-0-	-5480	-0-	110680	3			Y	-0-			-0-
05	115630	X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-			-0-
06	108630	X	79398	-0-	-29232	-0-	3715	1	75683	3	Y	-0-			-0-
07	114359	X	72837	-0-	-41522	-0-	3078	1	69759	3	Y	-0-			-0-
08	114359	X	80017	-0-	-34342	-0-	3593	1	76424	3	Y	-0-			-0-
09	110670	X	81207	-0-	-29463	-0-	5442	1	75765	3	Y	-0-			-0-
10	89125	X	84157	-0-	-4968	-0-	3568	1	80589	3	Y	-0-			-0-
11	80390	X	80390	-0-	-0-	-0-	3672	1	76718	3	Y	-0-			-0-
12	83917	X	NO RPT	-0-	-83917	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 992,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127317	X	116138	-0-	-11179	-0-	6244	1	109894	3	Y	-0-			-0-
02	112448	X	98242	-0-	-14206	-0-	4221	1	94021	3	Y	-0-			-0-
03	120249	X	104010	-0-	-16239	-0-	4196	1	99814	3	Y	-0-			-0-
04	112380	X	107539	-0-	-4841	-0-	107539	3			Y	-0-			-0-
05	116126	X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-			-0-
06	112380	X	55842	-0-	-56538	-0-	2613	1	53229	3	Y	-0-			-0-
07	111135	X	66377	-0-	-44758	-0-	2805	1	63572	3	Y	-0-			-0-
08	111135	X	65491	-0-	-45644	-0-	2941	1	62550	3	Y	-0-			-0-
09	107550	X	67379	-0-	-40171	-0-	4515	1	62864	3	Y	-0-			-0-
10	75392	X	68914	-0-	-6478	-0-	2922	1	65992	3	Y	-0-			-0-
11	68946	X	68946	-0-	-0-	-0-	3149	1	65797	3	Y	-0-			-0-
12	69626	X	NO RPT	-0-	-69626	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 894,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

01	108500	X	90384	-0-	-18116	-0-	4860	1	85524	3	Y	-0-			-0-
02	90916	X	81273	-0-	-9643	-0-	3492	1	77781	3	Y	-0-			-0-
03	97991	X	89429	-0-	-8562	-0-	3608	1	85821	3	Y	-0-			-0-
04	91740	X	46996	-0-	-44744	-0-	46996	3			Y	-0-			-0-
05	91636	X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-			-0-
06	87480	X	67798	-0-	-19682	-0-	3172	1	64626	3	Y	-0-			-0-
07	89993	X	72975	-0-	-17018	-0-	3084	1	69891	3	Y	-0-			-0-
08	89435	X	73369	-0-	-16066	-0-	3295	1	70074	3	Y	-0-			-0-
09	70530	X	69250	-0-	-1280	-0-	4641	1	64609	3	Y	-0-			-0-
10	72974	X	69026	-0-	-3948	-0-	2926	1	66100	3	Y	-0-			-0-
11	71010	X	65478	-0-	-5532	-0-	2991	1	62487	3	Y	-0-			-0-
12	73377	X	NO RPT	-0-	-73377	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 798,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

01	92535	X	92164	-0-	-371	-0-	4955	1	87209	3	Y	-0-			-0-
02	83580	X	74204	-0-	-9376	-0-	3188	1	71016	3	Y	-0-			-0-
03	88319	X	76540	-0-	-11779	-0-	3088	1	73452	3	Y	-0-			-0-
04	89190	X	30985	-0-	-58205	-0-	30985	3			Y	-0-			-0-
05	92163	X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
06	89190	X	-0-	-0-	-89190	-0-					Y	-0-			-0-
07	82150	X	2	-0-	-82148	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	76539	X	-0-	-0-	-76539	-0-					Y	-0-			-0-
09	30990	X	2	-0-	-30988	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 273,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60450	X	50012	-0-	-10438	-0-	4635	1	45253	3	N	113	116	1			-0-
							124	9									
02	52388	X	44024	-0-	-8364	-0-	4513	1	39441	3	N	64	57	1			7
							70	9									
03	54746	X	46957	-0-	-7789	-0-	5232	1	41640	3	N	77	72	1			12
							85	9									
04	51180	X	44822	-0-	-6358	-0-	3848	1	40889	3	N	77	87	1			2
							85	9									
05	51460	X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	69	1			6
							80	9									
06	48390	X	42734	-0-	-5656	-0-	4810	1	37839	3	N	77	68	1			15
							85	9									
07	48732	X	42874	-0-	-5858	-0-	4901	1	37942	3	N	28	43	1			-0-
							31	9									
08	46965	X	42573	-0-	-4392	-0-	5114	1	37343	3	N	105	88	1			17
							116	9									
09	44820	X	39923	-0-	-4897	-0-	6764	1	33081	3	N	71	82	1			6
							78	9									
10	45260	X	40205	-0-	-5055	-0-	6800	1	33313	3	N	84	85	1			5
							92	9									
11	42720	X	38813	-0-	-3907	-0-	5954	1	32763	3	N	87	71	1			21
							96	9									
12	42873	X	NO RPT	-0-	-42873	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 478,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52638	X	46681	-0-	-5957	-0-	4312	1	42102	3	N	243	252	1			14
							267	9									
02	45948	X	41336	-0-	-4612	-0-	4218	1	36863	3	N	232	199	1			47
							255	9									
03	49569	X	44346	-0-	-5223	-0-	4941	1	39322	3	N	75	95	1			27
							83	9									
04	47610	X	42489	-0-	-5121	-0-	3645	1	38730	3	N	104	118	1			13
							114	9									
05	47709	X	42142	-0-	-5567	-0-	2186	1	39814	3	N	129	119	1			23
							142	9									
06	45180	X	39939	-0-	-5241	-0-	4481	1	35250	3	N	189	158	1			54
							208	9									
07	45756	X	37821	-0-	-7935	-0-	4307	1	33343	3	N	155	193	1			16
							171	9									
08	44361	X	38538	-0-	-5823	-0-	4615	1	33697	3	N	205	178	1			43
							226	9									
09	42480	X	35739	-0-	-6741	-0-	6031	1	29496	3	N	193	211	1			25
							212	9									
10	42129	X	35825	-0-	-6304	-0-	6033	1	29558	3	N	213	217	1			21
							234	9									
11	39930	X	36001	-0-	-3929	-0-	5498	1	30255	3	N	225	183	1			63
							248	9									
12	38533	X	NO RPT	-0-	-38533	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 440,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,963

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 58H RRCID -> 293246 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10673 - 17940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	33490	-0-	-4361	-0-	3099	1	30260	3	N	119	120	1			8
							131	9									
02	33264	X	29307	-0-	-3957	-0-	3001	1	26228	3	N	71	63	1			16
							78	9									
03	36828	X	30367	-0-	-6461	-0-	3381	1	26910	3	N	69	66	1			19
							76	9									
04	35550	X	29047	-0-	-6503	-0-	2491	1	26468	3	N	80	89	1			10
							88	9									
05	34658	X	29218	-0-	-5440	-0-	1514	1	27576	3	N	116	105	1			21
							128	9									
06	32400	X	27701	-0-	-4699	-0-	3111	1	24472	3	N	107	95	1			33
							118	9									
07	32457	X	27926	-0-	-4531	-0-	3185	1	24656	3	N	77	100	1			10
							85	9									
08	30380	X	29017	-0-	-1363	-0-	3487	1	25457	3	N	66	60	1			16
							73	9									
09	29040	X	27647	-0-	-1393	-0-	4679	1	22883	3	N	77	82	1			11
							85	9									
10	29233	X	27492	-0-	-1741	-0-	4649	1	22774	3	N	63	67	1			7
							69	9									
11	28080	X	25712	-0-	-2368	-0-	3943	1	21699	3	N	64	52	1			19
							70	9									
12	29016	X	NO RPT	-0-	-29016	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 316,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

01	95728	X	80422	-0-	-15306	-0-	1013	1	79409	3	Y	-0-					-0-
02	81620	X	71006	-0-	-10614	-0-	1014	1	69992	3	Y	-0-					-0-
03	83483	X	69068	-0-	-14415	-0-	882	1	68186	3	Y	-0-					-0-
04	77820	X	65548	-0-	-12272	-0-	836	1	64712	3	Y	-0-					-0-
05	80414	X	61513	-0-	-18901	-0-	1289	1	60224	3	Y	-0-					-0-
06	77820	X	62717	-0-	-15103	-0-	771	1	61946	3	Y	-0-					-0-
07	78616	X	63651	-0-	-14965	-0-	864	1	62787	3	Y	-0-					-0-
08	69068	X	59220	-0-	-9848	-0-	1108	1	58112	3	Y	-0-					-0-
09	65550	X	56328	-0-	-9222	-0-	613	1	55715	3	Y	-0-					-0-
10	64821	X	53876	-0-	-10945	-0-	709	1	53167	3	Y	-0-					-0-
11	62730	X	51221	-0-	-11509	-0-	646	1	50575	3	Y	-0-					-0-
12	63643	X	NO RPT	-0-	-63643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

01	83142	X	65139	-0-	-18003	-0-	821	1	64318	3	Y	-0-					-0-
02	71400	X	59155	-0-	-12245	-0-	844	1	58311	3	Y	-0-					-0-
03	74586	X	59398	-0-	-15188	-0-	759	1	58639	3	Y	-0-					-0-
04	67530	X	54383	-0-	-13147	-0-	694	1	53689	3	Y	-0-					-0-
05	69161	X	48920	-0-	-20241	-0-	1025	1	47895	3	Y	-0-					-0-
06	63390	X	54522	-0-	-8868	-0-	671	1	53851	3	Y	-0-					-0-
07	65503	X	44575	-0-	-20928	-0-	605	1	43970	3	Y	-0-					-0-
08	59396	X	46999	-0-	-12397	-0-	879	1	46120	3	Y	-0-					-0-
09	54510	X	40018	-0-	-14492	-0-	436	1	39582	3	Y	-0-					-0-
10	56327	X	32612	-0-	-23715	-0-	429	1	32183	3	Y	-0-					-0-
11	54510	X	52887	-0-	-1623	-0-	667	1	52220	3	Y	-0-					-0-
12	46996	X	NO RPT	-0-	-46996	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 558,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	75542	-0-	-22852	-0-	952	1	74590	3	Y	-0-			-0-
02	84196	X	68658	-0-	-15538	-0-	980	1	67678	3	Y	-0-			-0-
03	86955	X	69341	-0-	-17614	-0-	886	1	68455	3	Y	-0-			-0-
04	80490	X	63432	-0-	-17058	-0-	809	1	62623	3	Y	-0-			-0-
05	82367	X	63342	-0-	-19025	-0-	1328	1	62014	3	Y	-0-			-0-
06	73560	X	62691	-0-	-10869	-0-	771	1	61920	3	Y	-0-			-0-
07	76012	X	63077	-0-	-12935	-0-	857	1	62220	3	Y	-0-			-0-
08	69347	X	61115	-0-	-8232	-0-	1143	1	59972	3	Y	-0-			-0-
09	63420	X	59198	-0-	-4222	-0-	645	1	58553	3	Y	-0-			-0-
10	64790	X	54820	-0-	-9970	-0-	722	1	54098	3	Y	-0-			-0-
11	62700	X	54297	-0-	-8403	-0-	685	1	53612	3	Y	-0-			-0-
12	63085	X	NO RPT	-0-	-63085	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 695,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	85046	-0-	-14464	-0-	1072	1	83974	3	Y	-0-			-0-
02	85596	X	58225	-0-	-27371	-0-	831	1	57394	3	Y	-0-			-0-
03	88195	X	74664	-0-	-13531	-0-	954	1	73710	3	Y	-0-			-0-
04	82290	X	70378	-0-	-11912	-0-	898	1	69480	3	Y	-0-			-0-
05	85033	X	65871	-0-	-19162	-0-	1381	1	64490	3	Y	-0-			-0-
06	82290	X	59284	-0-	-23006	-0-	729	1	58555	3	Y	-0-			-0-
07	74679	X	52236	-0-	-22443	-0-	709	1	51527	3	Y	-0-			-0-
08	74679	X	55941	-0-	-18738	-0-	1046	1	54895	3	Y	-0-			-0-
09	70380	X	56790	-0-	-13590	-0-	618	1	56172	3	Y	-0-			-0-
10	65875	X	55520	-0-	-10355	-0-	731	1	54789	3	Y	-0-			-0-
11	59280	X	51192	-0-	-8088	-0-	645	1	50547	3	Y	-0-			-0-
12	58683	X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 685,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110453	X	94500	-0-	-15953	-0-	1191	1	93309	3	Y	-0-			-0-
02	95480	X	64717	-0-	-30763	-0-	924	1	63793	3	Y	-0-			-0-
03	99634	X	82609	-0-	-17025	-0-	1055	1	81554	3	Y	-0-			-0-
04	93780	X	76244	-0-	-17536	-0-	973	1	75271	3	Y	-0-			-0-
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-			-0-
06	91440	X	74997	-0-	-16443	-0-	922	1	74075	3	Y	-0-			-0-
07	82615	X	77573	-0-	-5042	-0-	1053	1	76520	3	Y	-0-			-0-
08	82615	X	75143	-0-	-7472	-0-	1406	1	73737	3	Y	-0-			-0-
09	77760	X	71417	-0-	-6343	-0-	778	1	70639	3	Y	-0-			-0-
10	80352	X	70426	-0-	-9926	-0-	927	1	69499	3	Y	-0-			-0-
11	75060	X	65004	-0-	-10056	-0-	820	1	64184	3	Y	-0-			-0-
12	77562	X	NO RPT	-0-	-77562	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 832,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 57H RRCID -> 293708 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11371 - 18364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43369	X	29913	-0-	-13456	-0-	377	1	29536	3	Y	-0-			-0-
02	37744	X	27499	-0-	-10245	-0-	392	1	27107	3	Y	-0-			-0-
03	38781	X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-			-0-
04	34290	X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-			-0-
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-			-0-
06	29460	X	27218	-0-	-2242	-0-	335	1	26883	3	Y	-0-			-0-
07	30442	X	24366	-0-	-6076	-0-	331	1	24035	3	Y	-0-			-0-
08	26598	X	20105	-0-	-6493	-0-	376	1	19729	3	Y	-0-			-0-
09	27210	X	24149	-0-	-3061	-0-	263	1	23886	3	Y	-0-			-0-
10	28117	X	21042	-0-	-7075	-0-	277	1	20765	3	Y	-0-			-0-
11	27210	X	18833	-0-	-8377	-0-	237	1	18596	3	Y	-0-			-0-
12	24955	X	NO RPT	-0-	-24955	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 268,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	26593	-0-	-12746	-0-	335	1	26258	3	Y	-0-			-0-
02	32648	X	26132	-0-	-6516	-0-	373	1	25759	3	Y	-0-			-0-
03	33294	X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-			-0-
04	30120	X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-			-0-
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	19758	-0-	-8232	-0-	243	1	19515	3	Y	-0-			-0-
07	28923	X	19525	-0-	-9398	-0-	265	1	19260	3	Y	-0-			-0-
08	22971	X	16424	-0-	-6547	-0-	307	1	16117	3	Y	-0-			-0-
09	19770	X	15777	-0-	-3993	-0-	172	1	15605	3	Y	-0-			-0-
10	20429	X	15747	-0-	-4682	-0-	207	1	15540	3	Y	-0-			-0-
11	19770	X	14259	-0-	-5511	-0-	180	1	14079	3	Y	-0-			-0-
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40920	X	27149	-0-	-13771	-0-	342	1	26807	3	Y	-0-			-0-
02	33236	X	24915	-0-	-8321	-0-	356	1	24559	3	Y	-0-			-0-
03	32705	X	22621	-0-	-10084	-0-	289	1	22332	3	Y	-0-			-0-
04	30240	X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-			-0-
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-			-0-
06	26700	X	21643	-0-	-5057	-0-	266	1	21377	3	Y	-0-			-0-
07	27590	X	20346	-0-	-7244	-0-	276	1	20070	3	Y	-0-			-0-
08	24211	X	18860	-0-	-5351	-0-	353	1	18507	3	Y	-0-			-0-
09	23430	X	22448	-0-	-982	-0-	244	1	22204	3	Y	-0-			-0-
10	22599	X	19861	-0-	-2738	-0-	261	1	19600	3	Y	-0-			-0-
11	21630	X	18297	-0-	-3333	-0-	231	1	18066	3	Y	-0-			-0-
12	23188	X	NO RPT	-0-	-23188	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 242,169 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 #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145514	X	123000	-0-	-22514	-0-	1550	1	121450	3	N	-0-			-0-
02	125272	X	107928	-0-	-17344	-0-	1541	1	106387	3	N	-0-			-0-
03	136679	X	117291	-0-	-19388	-0-	1498	1	115793	3	N	-0-			-0-
04	129300	X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-			-0-
05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-			-0-
06	119040	X	98009	-0-	-21031	-0-	1206	1	96803	3	N	-0-			-0-
07	119505	X	92627	-0-	-26878	-0-	1258	1	91369	3	N	-0-			-0-
08	117304	X	88321	-0-	-28983	-0-	1652	1	86669	3	N	-0-			-0-
09	102488	X	102488	-0-	-0-	-0-	1116	1	101372	3	N	-0-			-0-
10	105997	X	105997	-0-	-0-	-0-	1395	1	104602	3	N	-0-			-0-
*11	98010	X	97678	-0-	-332	-0-	1231	1	96447	3	N	-0-			-0-
12	105896	X	NO RPT	-0-	-105896	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	159154	X	130537	-0-	-28617	-0-	1645	1	128892	3	N	-0-			-0-
02	141204	X	119625	-0-	-21579	-0-	1708	1	117917	3	N	-0-			-0-
03	149203	X	122949	-0-	-26254	-0-	1570	1	121379	3	N	-0-			-0-
04	139230	X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-			-0-
05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-			-0-
06	128160	X	103781	-0-	-24379	-0-	1277	1	102504	3	N	-0-			-0-
07	132432	X	101045	-0-	-31387	-0-	1372	1	99673	3	N	-0-			-0-
08	122946	X	95770	-0-	-27176	-0-	1791	1	93979	3	N	-0-			-0-
09	110880	X	108543	-0-	-2337	-0-	1182	1	107361	3	N	-0-			-0-
10	114576	X	112972	-0-	-1604	-0-	1487	1	111485	3	N	-0-			-0-
*11	105631	X	105631	-0-	-0-	-0-	1332	1	104299	3	N	-0-			-0-
12	112158	X	NO RPT	-0-	-112158	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54901	X	38820	-0-	-16081	-0-	489	1	38331	3	Y	-0-			-0-
02	49588	X	35773	-0-	-13815	-0-	511	1	35262	3	Y	-0-			-0-
03	48236	X	36320	-0-	-11916	-0-	464	1	35856	3	Y	-0-			-0-
04	42150	X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-			-0-
05	43555	X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-			-0-
06	38340	X	28728	-0-	-9612	-0-	353	1	28375	3	Y	-0-			-0-
07	39618	X	30013	-0-	-9605	-0-	408	1	29605	3	Y	-0-			-0-
08	37696	X	30490	-0-	-7206	-0-	570	1	29920	3	Y	-0-			-0-
09	36480	X	25952	-0-	-10528	-0-	283	1	25669	3	Y	-0-			-0-
10	37696	X	28234	-0-	-9462	-0-	372	1	27862	3	Y	-0-			-0-
11	29520	X	25886	-0-	-3634	-0-	326	1	25560	3	Y	-0-			-0-
12	30504	X	NO RPT	-0-	-30504	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 349,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53909	X	43661	-0-	-10248	-0-	550	1	43111	3	Y	-0-			-0-
02	51912	X	42990	-0-	-8922	-0-	614	1	42376	3	Y	-0-			-0-
03	57474	X	40530	-0-	-16944	-0-	518	1	40012	3	Y	-0-			-0-
04	49890	X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1	34920	3	Y	-0-			-0-
05	48515	X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1	42097	3	Y	-0-			-0-
06	46050	X	32093	-0-	-13957	-0-	395	1	31698	3	Y	-0-			-0-
07	47585	X	31267	-0-	-16318	-0-	425	1	30842	3	Y	-0-			-0-
08	42997	X	34029	-0-	-8968	-0-	637	1	33392	3	Y	-0-			-0-
09	41610	X	30850	-0-	-10760	-0-	336	1	30514	3	Y	-0-			-0-
10	42997	X	33399	-0-	-9598	-0-	440	1	32959	3	Y	-0-			-0-
11	32940	X	30832	-0-	-2108	-0-	389	1	30443	3	Y	-0-			-0-
12	34038	X	NO RPT	-0-	-34038	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 398,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA I WELL #: 13H RRCID -> 293833 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11236 - 16628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	34225	-0-	-17731	-0-	431	1	33794	3	Y	-0-			-0-
02	46928	X	32968	-0-	-13960	-0-	471	1	32497	3	Y	-0-			-0-
03	48546	X	34398	-0-	-14148	-0-	439	1	33959	3	Y	-0-			-0-
04	46980	X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1	30691	3	Y	-0-			-0-
05	39308	X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1	32599	3	Y	-0-			-0-
06	35310	X	26534	-0-	-8776	-0-	326	1	26208	3	Y	-0-			-0-
07	36487	X	28653	-0-	-7834	-0-	389	1	28264	3	Y	-0-			-0-
08	34410	X	29608	-0-	-4802	-0-	554	1	29054	3	Y	-0-			-0-
09	32220	X	28225	-0-	-3995	-0-	307	1	27918	3	Y	-0-			-0-
10	33294	X	27945	-0-	-5349	-0-	368	1	27577	3	Y	-0-			-0-
11	28650	X	26162	-0-	-2488	-0-	330	1	25832	3	Y	-0-			-0-
12	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 333,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63457	X	49992	-0-	-13465	-0-	630	1	49362	3	Y	-0-			-0-
02	62328	X	46250	-0-	-16078	-0-	660	1	45590	3	Y	-0-			-0-
03	69006	X	43895	-0-	-25111	-0-	561	1	43334	3	Y	-0-			-0-
04	59220	X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1	40810	3	Y	-0-			-0-
05	57133	X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1	41383	3	Y	-0-			-0-
06	49560	X	36349	-0-	-13211	-0-	447	1	35902	3	Y	-0-			-0-
07	51212	X	36870	-0-	-14342	-0-	501	1	36369	3	Y	-0-			-0-
08	43896	X	35325	-0-	-8571	-0-	661	1	34664	3	Y	-0-			-0-
09	41340	X	34426	-0-	-6914	-0-	375	1	34051	3	Y	-0-			-0-
10	42284	X	33585	-0-	-8699	-0-	442	1	33143	3	Y	-0-			-0-
11	36360	X	35191	-0-	-1169	-0-	444	1	34747	3	Y	-0-			-0-
12	36859	X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 435,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55645	X	43942	-0-	-11703	-0-	554	1	43388	3	Y	-0-			-0-
02	51856	X	37962	-0-	-13894	-0-	542	1	37420	3	Y	-0-			-0-
03	57412	X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-			-0-
04	48840	X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1	36587	3	Y	-0-			-0-
05	50468	X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1	34735	3	Y	-0-			-0-
06	42510	X	27021	-0-	-15489	-0-	332	1	26689	3	Y	-0-			-0-
07	42036	X	34424	-0-	-7612	-0-	467	1	33957	3	Y	-0-			-0-
08	38285	X	32282	-0-	-6003	-0-	604	1	31678	3	Y	-0-			-0-
09	37050	X	27259	-0-	-9791	-0-	297	1	26962	3	Y	-0-			-0-
10	35464	X	35034	-0-	-430	-0-	461	1	34573	3	Y	-0-			-0-
11	33300	X	31525	-0-	-1775	-0-	397	1	31128	3	Y	-0-			-0-
12	34410	X	NO RPT	-0-	-34410	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 379,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	92132	X	72005	-0-	-20127	-0-	907	1	71098	3	N	-0-			-0-
02	79800	X	35160	-0-	-44640	-0-	502	1	34658	3	N	-0-			-0-
03	80786	X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-			-0-
04	75090	X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1	68154	3	N	-0-			-0-
05	75268	X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1	66758	3	N	-0-			-0-
06	69690	X	64875	-0-	-4815	-0-	798	1	64077	3	N	-0-			-0-
07	71331	X	63455	-0-	-7876	-0-	862	1	62593	3	N	-0-			-0-
08	71331	X	62047	-0-	-9284	-0-	1161	1	60886	3	N	-0-			-0-
09	69030	X	59868	-0-	-9162	-0-	652	1	59216	3	N	-0-			-0-
10	68200	X	59595	-0-	-8605	-0-	785	1	58810	3	N	-0-			-0-
11	64890	X	54093	-0-	-10797	-0-	682	1	53411	3	N	-0-			-0-
12	63457	X	NO RPT	-0-	-63457	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 675,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152024	X	123842	-0-	-28182	-0-	1561	1	122281	3	N	-0-			-0-
02	131516	X	113272	-0-	-18244	-0-	1617	1	111655	3	N	-0-			-0-
03	140306	X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-			-0-
04	131070	X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1	97906	3	N	-0-			-0-
05	130603	X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1	109051	3	N	-0-			-0-
06	121350	X	105000	-0-	-16350	-0-	1292	1	103708	3	N	-0-			-0-
07	125395	X	104421	-0-	-20974	-0-	1418	1	103003	3	N	-0-			-0-
08	123752	X	99757	-0-	-23995	-0-	1866	1	97891	3	N	-0-			-0-
09	107790	X	103957	-0-	-3833	-0-	1132	1	102825	3	N	-0-			-0-
10	111383	X	108126	-0-	-3257	-0-	1423	1	106703	3	N	-0-			-0-
*11	105000	X	101966	-0-	-3034	-0-	1286	1	100680	3	N	-0-			-0-
12	107415	X	NO RPT	-0-	-107415	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54808	X	38593	-0-	-16215	-0-	486	1	38107	3	N	-0-			-0-
02	48160	X	33876	-0-	-14284	-0-	484	1	33392	3	N	-0-			-0-
03	48081	X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-			-0-
04	41520	X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1	31973	3	N	-0-			-0-
05	41602	X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1	30890	3	N	-0-			-0-
06	37350	X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1	28826	3	N	-0-			-0-
07	37510	X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1	29742	3	N	-0-			-0-
08	33480	X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1	14871	3	N	-0-			-0-
09	52447	X	52447	-0-	-0-	-0-	571	1	51876	3	N	-0-			-0-
10	46335	X	46335	-0-	-0-	-0-	610	1	45725	3	N	-0-			-0-
*11	40683	X	40683	-0-	-0-	-0-	513	1	40170	3	N	-0-			-0-
12	54188	X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 33H RRCID -> 294186 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10900 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109895	X	94994	-0-	-14901	-0-	1197	1	93797	3	Y	-0-			-0-
02	97720	X	83875	-0-	-13845	-0-	1197	1	82678	3	Y	-0-			-0-
03	104842	X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-			-0-
04	97650	X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1	72607	3	Y	-0-			-0-
05	97588	X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-			-0-
06	91920	X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1	77705	3	Y	-0-			-0-
07	92876	X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1	75510	3	Y	-0-			-0-
08	90923	X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1	77338	3	Y	-0-			-0-
09	81330	X	79582	-0-	-1748	-0-	867	1	78715	3	Y	-0-			-0-
10	84041	X	77717	-0-	-6324	-0-	1023	1	76694	3	Y	-0-			-0-
11	78660	X	72451	-0-	-6209	-0-	913	1	71538	3	Y	-0-			-0-
12	82243	X	NO RPT	-0-	-82243	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 891,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105245	X	91572	-0-	-13673	-0-	1154	1	90418	3	Y	-0-			-0-
02	95060	X	79855	-0-	-15205	-0-	1140	1	78715	3	Y	-0-			-0-
03	104749	X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-			-0-
04	96390	X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1	67347	3	Y	-0-			-0-
05	95139	X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-			-0-
06	88620	X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1	73599	3	Y	-0-			-0-
07	88412	X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1	69632	3	Y	-0-			-0-
08	83421	X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1	70318	3	Y	-0-			-0-
09	78180	X	67245	-0-	-10935	-0-	732	1	66513	3	Y	-0-			-0-
10	80786	X	66817	-0-	-13969	-0-	880	1	65937	3	Y	-0-			-0-
11	74520	X	63456	-0-	-11064	-0-	800	1	62656	3	Y	-0-			-0-
12	71672	X	NO RPT	-0-	-71672	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 818,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114793	X	98138	-0-	-16655	-0-	1237	1	96901	3	Y	-0-			-0-
02	102872	X	86126	-0-	-16746	-0-	1229	1	84897	3	Y	-0-			-0-
03	108996	X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-			-0-
04	101670	X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1	76360	3	Y	-0-			-0-
05	101339	X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-			-0-
06	94980	X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1	82807	3	Y	-0-			-0-
07	95356	X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1	77472	3	Y	-0-			-0-
08	92628	X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1	80998	3	Y	-0-			-0-
09	85620	X	74273	-0-	-11347	-0-	809	1	73464	3	Y	-0-			-0-
10	88474	X	74588	-0-	-13886	-0-	982	1	73606	3	Y	-0-			-0-
11	83850	X	72207	-0-	-11643	-0-	910	1	71297	3	Y	-0-			-0-
12	82553	X	NO RPT	-0-	-82553	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 908,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	78399	X	48370	-0-	-30029	-0-	610	1	47760	3	Y	-0-			-0-
02	67480	X	44452	-0-	-23028	-0-	634	1	43818	3	Y	-0-			-0-
03	65472	X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-			-0-
04	55710	X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1	25848	3	Y	-0-			-0-
05	53103	X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-			-0-
06	47640	X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1	25713	3	Y	-0-			-0-
07	49228	X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1	26225	3	Y	-0-			-0-
08	28520	X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1	23624	3	Y	-0-			-0-
09	28063	X	28063	-0-	-0-	-0-	1554	1	26509	3	Y	-0-			-0-
10	26908	X	25906	-0-	-1002	-0-	1555	1	24351	3	Y	-0-			-0-
11	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
12	28985	X	NO RPT	-0-	-28985	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 306,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97340	X	85464	-0-	-11876	-0-	1077	1	84387	3	Y	-0-			-0-
02	87920	X	72815	-0-	-15105	-0-	1039	1	71776	3	Y	-0-			-0-
03	94736	X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-			-0-
04	94200	X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1	67809	3	Y	-0-			-0-
05	97340	X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-			-0-
06	82710	X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1	61552	3	Y	-0-			-0-
07	80631	X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1	59098	3	Y	-0-			-0-
08	71732	X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1	66356	3	Y	-0-			-0-
09	71785	X	71785	-0-	-0-	-0-	3975	1	67810	3	Y	-0-			-0-
10	64387	X	62067	-0-	-2320	-0-	3727	1	58340	3	Y	-0-			-0-
11	69420	X	48328	-0-	-21092	-0-	3414	1	44914	3	Y	-0-			-0-
12	74183	X	NO RPT	-0-	-74183	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 737,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	32595	-0-	-9906	-0-	411	1	32184	3	Y	-0-			-0-
02	35756	X	29765	-0-	-5991	-0-	425	1	29340	3	Y	-0-			-0-
03	36084	X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-			-0-
04	33600	X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1	24872	3	Y	-0-			-0-
05	32953	X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-			-0-
06	31890	X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1	24027	3	Y	-0-			-0-
07	32953	X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1	22574	3	Y	-0-			-0-
08	29915	X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1	25605	3	Y	-0-			-0-
09	26160	X	23644	-0-	-2516	-0-	257	1	23387	3	Y	-0-			-0-
10	27032	X	19354	-0-	-7678	-0-	255	1	19099	3	Y	-0-			-0-
11	25260	X	21440	-0-	-3820	-0-	270	1	21170	3	Y	-0-			-0-
12	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 282,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115847	X	89002	-0-	-26845	-0-	1122	1	87880	3	Y	-0-			-0-
02	94724	X	77823	-0-	-16901	-0-	1111	1	76712	3	Y	-0-			-0-
03	102765	X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-			-0-
04	98100	X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1	67020	3	Y	-0-			-0-
05	95139	X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-			-0-
06	86130	X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1	68643	3	Y	-0-			-0-
07	86149	X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1	67160	3	Y	-0-			-0-
08	81933	X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1	67429	3	Y	-0-			-0-
09	76980	X	64695	-0-	-12285	-0-	705	1	63990	3	Y	-0-			-0-
10	79546	X	65634	-0-	-13912	-0-	864	1	64770	3	Y	-0-			-0-
11	69510	X	60183	-0-	-9327	-0-	759	1	59424	3	Y	-0-			-0-
12	68727	X	NO RPT	-0-	-68727	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 793,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA B WELL #: 17H RRCID -> 294589 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10572 PERF.11130 - 21467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186775	X	152281	-0-	-34494	-0-	1919	1	150362	3	Y	-0-			-0-
02	164612	X	133440	-0-	-31172	-0-	1905	1	131535	3	Y	-0-			-0-
03	175274	X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-			-0-
04	163920	X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-			-0-
05	158627	X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-			-0-
06	147360	X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-			-0-
07	147746	X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-			-0-
08	146227	X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-			-0-
09	136050	X	122522	-0-	-13528	-0-	1334	1	121188	3	Y	-0-			-0-
10	140585	X	128220	-0-	-12365	-0-	1688	1	126532	3	Y	-0-			-0-
11	136050	X	125990	-0-	-10060	-0-	1588	1	124402	3	Y	-0-			-0-
12	133889	X	NO RPT	-0-	-133889	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	123256	X	93608	-0-		-29648	-0-	1180	1	92428	3	Y	-0-					-0-
02	107240	X	81898	-0-		-25342	-0-	1169	1	80729	3	Y	-0-					-0-
03	111724	X	85857	-0-		-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-					-0-
04	101730	X	71822	-0-		-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-					-0-
05	99944	X	83884	-0-		-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-					-0-
06	90600	X	76526	-0-		-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-					-0-
07	90675	X	72921	-0-		-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-					-0-
08	85870	X	71720	-0-		-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-					-0-
09	81180	X	66764	-0-		-14416	-0-	727	1	66037	3	Y	-0-					-0-
10	83886	X	69665	-0-		-14221	-0-	917	1	68748	3	Y	-0-					-0-
11	76530	X	65518	-0-		-11012	-0-	826	1	64692	3	Y	-0-					-0-
12	72912	X	NO RPT	-0-		-72912	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	116064	X	89036	-0-		-27028	-0-	1122	1	87914	3	Y	-0-					-0-
02	98840	X	77403	-0-		-21437	-0-	1105	1	76298	3	Y	-0-					-0-
03	102517	X	80221	-0-		-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-					-0-
04	94740	X	64595	-0-		-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-					-0-
05	93155	X	76504	-0-		-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-					-0-
06	86160	X	66292	-0-		-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-					-0-
07	85684	X	70774	-0-		-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-					-0-
08	80228	X	69902	-0-		-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-					-0-
09	74040	X	62927	-0-		-11113	-0-	685	1	62242	3	Y	-0-					-0-
10	76508	X	61785	-0-		-14723	-0-	813	1	60972	3	Y	-0-					-0-
11	68490	X	55115	-0-		-13375	-0-	695	1	54420	3	Y	-0-					-0-
12	70773	X	NO RPT	-0-		-70773	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 774,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	94302	X	72738	-0-		-21564	-0-	917	1	71821	3	Y	-0-					-0-
02	80220	X	62862	-0-		-17358	-0-	897	1	61965	3	Y	-0-					-0-
03	83049	X	63801	-0-		-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-					-0-
04	75120	X	55273	-0-		-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-					-0-
05	74431	X	58873	-0-		-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-					-0-
06	70380	X	50093	-0-		-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-					-0-
07	69595	X	53041	-0-		-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-					-0-
08	63798	X	57104	-0-		-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-					-0-
09	56970	X	49871	-0-		-7099	-0-	543	1	49328	3	Y	-0-					-0-
10	58869	X	51948	-0-		-6921	-0-	684	1	51264	3	Y	-0-					-0-
11	55260	X	45615	-0-		-9645	-0-	575	1	45040	3	Y	-0-					-0-
12	57102	X	NO RPT	-0-		-57102	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50530	X	32875	-0-	-17655	-0-	414	1	32461	3	N	-0-					-0-
02	43064	X	34578	-0-	-8486	-0-	494	1	34084	3	N	-0-					-0-
03	40021	X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-					-0-
04	35460	X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-					-0-
05	38285	X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-					-0-
06	37050	X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-					-0-
07	38285	X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-					-0-
08	33945	X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-					-0-
09	32130	X	27102	-0-	-5028	-0-	295	1	26807	3	N	-0-					-0-
10	31837	X	29281	-0-	-2556	-0-	385	1	28896	3	N	-0-					-0-
11	28680	X	24178	-0-	-4502	-0-	305	1	23873	3	N	-0-					-0-
12	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122636	X	95127	-0-	-27509	-0-	1048	1	94079	2	N	-0-					-0-
02	105644	X	79278	-0-	-26366	-0-	79278	2			N	-0-					-0-
03	113150	X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-					-0-
04	105570	X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-					-0-
05	103075	X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-					-0-
06	92070	X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-					-0-
07	92039	X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-					-0-
08	92039	X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-					-0-
09	84360	X	62902	-0-	-21458	-0-	354	1	62548	2	N	-0-					-0-
10	82460	X	57602	-0-	-24858	-0-	57577	2	25	9	N	23	12	1			11
*11	74070	X	55557	-0-	-18513	-0-	55557	2			N	-0-					11
12	69285	X	NO RPT	-0-	-69285	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 820,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133858	X	112291	-0-	-21567	-0-	1238	1	111053	2	N	-0-					-0-
02	116872	X	95952	-0-	-20920	-0-	95952	2			N	-0-					-0-
03	124992	X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-					-0-
04	117930	X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-					-0-
05	119598	X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-					-0-
06	108660	X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-					-0-
07	106237	X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-					-0-
08	103881	X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-					-0-
09	100530	X	65187	-0-	-35343	-0-	367	1	64820	2	N	-0-					-0-
10	96100	X	67963	-0-	-28137	-0-	67939	2	24	9	N	22	11	1			11
*11	86970	X	69325	-0-	-17645	-0-	69325	2			N	-0-					11
12	81406	X	NO RPT	-0-	-81406	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 957,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN STATE WELL #: 19H RRCID -> 294845 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10905 - 15782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48143	X	33146	-0-	-14997	-0-	418	1	32728	3	N	-0-			-0-
02	39984	X	29565	-0-	-10419	-0-	422	1	29143	3	N	-0-			-0-
03	40703	X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-			-0-
04	37680	X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-			-0-
05	38936	X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-			-0-
06	32070	X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1	23942	3	N	-0-			-0-
07	32736	X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1	20074	3	N	-0-			-0-
08	29264	X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1	25572	3	N	-0-			-0-
09	28320	X	22027	-0-	-6293	-0-	240	1	21787	3	N	-0-			-0-
10	26133	X	25067	-0-	-1066	-0-	330	1	24737	3	N	-0-			-0-
11	25230	X	20875	-0-	-4355	-0-	263	1	20612	3	N	-0-			-0-
12	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157666	X	134873	-0-	-22793	-0-	7251	1	127622	3	Y	-0-			-0-
02	142408	X	115553	-0-	-26855	-0-	4965	1	110588	3	Y	-0-			-0-
03	145297	X	113123	-0-	-32174	-0-	4704	1	108419	3	Y	-0-			-0-
04	134070	X	110978	-0-	-23092	-0-	6365	1	104613	3	Y	-0-			-0-
05	138539	X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1	103752	3	Y	-0-			-0-
06	130530	X	86896	-0-	-43634	-0-	4066	1	82830	3	Y	-0-			-0-
07	127937	X	84934	-0-	-43003	-0-	3590	1	81344	3	Y	-0-			-0-
08	114669	X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1	81262	3	Y	-0-			-0-
09	110970	X	84436	-0-	-26534	-0-	5658	1	78778	3	Y	-0-			-0-
10	107601	X	82857	-0-	-24744	-0-	3513	1	79344	3	Y	-0-			-0-
11	86910	X	79756	-0-	-7154	-0-	3643	1	76113	3	Y	-0-			-0-
12	87265	X	NO RPT	-0-	-87265	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127472	X	103584	-0-	-23888	-0-	1142	1	102442	2	N	-0-			-0-
02	109452	X	87710	-0-	-21742	-0-	87710	2			N	-0-			-0-
03	116622	X	93697	-0-	-22925	-0-	93697	2			N	-0-			-0-
04	112860	X	85257	-0-	-27603	-0-	85257	2			N	-0-			-0-
05	111445	X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1	81553	2	N	-0-			-0-
06	100230	X	71431	-0-	-28799	-0-	574	1	70857	2	N	-0-			-0-
07	97123	X	67464	-0-	-29659	-0-	800	1	66664	2	N	-0-			-0-
08	93682	X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1	67602	2	N	-0-			-0-
09	85260	X	61843	-0-	-23417	-0-	349	1	61494	2	N	-0-			-0-
10	81809	X	55266	-0-	-26543	-0-	55242	2	24	9	N	22	11 1		11
*11	71430	X	52641	-0-	-18789	-0-	52641	2			N	-0-			11
12	68386	X	NO RPT	-0-	-68386	-0-					N	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: 829,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 PERF.11450 - 20466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139872	X	126275	-0-	-13597	-0-	6789	1	119486	3	Y	-0-			-0-
02	126336	X	106441	-0-	-19895	-0-	4574	1	101867	3	Y	-0-			-0-
03	130138	X	104973	-0-	-25165	-0-	4365	1	100608	3	Y	-0-			-0-
04	122190	X	101656	-0-	-20534	-0-	5831	1	95825	3	Y	-0-			-0-
05	126263	X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1	93774	3	Y	-0-			-0-
06	122190	X	77053	-0-	-45137	-0-	3605	1	73448	3	Y	-0-			-0-
07	117831	X	78296	-0-	-39535	-0-	3309	1	74987	3	Y	-0-			-0-
08	105059	X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1	70125	3	Y	-0-			-0-
09	101670	X	76858	-0-	-24812	-0-	5150	1	71708	3	Y	-0-			-0-
10	97247	X	75804	-0-	-21443	-0-	3214	1	72590	3	Y	-0-			-0-
11	77040	X	70616	-0-	-6424	-0-	3225	1	67391	3	Y	-0-			-0-
12	79422	X	NO RPT	-0-	-79422	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 988,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 14955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120745	X	92879	-0-	-27866	-0-	4994	1	87885	3	Y	-0-			-0-
02	102452	X	79842	-0-	-22610	-0-	3431	1	76411	3	Y	-0-			-0-
03	107632	X	84313	-0-	-23319	-0-	3506	1	80807	3	Y	-0-			-0-
04	99300	X	77061	-0-	-22239	-0-	4420	1	72641	3	Y	-0-			-0-
05	96317	X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1	76931	3	Y	-0-			-0-
06	89880	X	70885	-0-	-18995	-0-	3316	1	67569	3	Y	-0-			-0-
07	88412	X	70603	-0-	-17809	-0-	2984	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	84320	X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1	64428	3	Y	-0-			-0-
09	77460	X	66318	-0-	-11142	-0-	4444	1	61874	3	Y	-0-			-0-
10	80042	X	77052	-0-	-2990	-0-	3267	1	73785	3	Y	-0-			-0-
11	72832	X	72832	-0-	-0-	-0-	3326	1	69506	3	Y	-0-			-0-
12	70618	X	NO RPT	-0-	-70618	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 839,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128309	X	111637	-0-	-16672	-0-	6002	1	105635	3	Y	-0-			-0-
02	122976	X	96120	-0-	-26856	-0-	4130	1	91990	3	Y	-0-			-0-
03	136152	X	92205	-0-	-43947	-0-	3834	1	88371	3	Y	-0-			-0-
04	125850	X	87901	-0-	-37949	-0-	5042	1	82859	3	Y	-0-			-0-
05	118978	X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1	82867	3	Y	-0-			-0-
06	108030	X	65065	-0-	-42965	-0-	3044	1	62021	3	Y	-0-			-0-
07	106423	X	73684	-0-	-32739	-0-	3114	1	70570	3	Y	-0-			-0-
08	92194	X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1	64594	3	Y	-0-			-0-
09	87900	X	67021	-0-	-20879	-0-	4491	1	62530	3	Y	-0-			-0-
10	85932	X	62881	-0-	-23051	-0-	2666	1	60215	3	Y	-0-			-0-
11	71310	X	60582	-0-	-10728	-0-	2767	1	57815	3	Y	-0-			-0-
12	73687	X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 870,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	145452	X	129375	-0-	-16077	-0-	6956	1	122419	3	Y	-0-			-0-
02	131376	X	103676	-0-	-27700	-0-	4455	1	99221	3	Y	-0-			-0-
03	111012	X	111012	-0-	-0-	-0-	4616	1	106396	3	Y	-0-			-0-
04	125190	X	110495	-0-	-14695	-0-	6338	1	104157	3	Y	-0-			-0-
05	129363	X	109975	-0-	-19388	-0-	3932	1	106043	3	Y	-0-			-0-
06	125190	X	96287	-0-	-28903	-0-	4505	1	91782	3	Y	-0-			-0-
07	114793	X	97829	-0-	-16964	-0-	4134	1	93695	3	Y	-0-			-0-
08	114173	X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1	90635	3	Y	-0-			-0-
09	110490	X	88124	-0-	-22366	-0-	5905	1	82219	3	Y	-0-			-0-
10	109988	X	93033	-0-	-16955	-0-	3944	1	89089	3	Y	-0-			-0-
11	96300	X	90111	-0-	-6189	-0-	4116	1	85995	3	Y	-0-			-0-
12	97836	X	NO RPT	-0-	-97836	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE WELL #: 108H RRCID -> 295914 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10292 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214334	X	173966	-0-	-40368	-0-	2192	1	171774	3	Y	-0-			-0-
02	183596	X	153260	-0-	-30336	-0-	2188	1	151072	3	Y	-0-			-0-
03	170923	X	170923	-0-	-0-	-0-	2183	1	168740	3	Y	-0-			-0-
04	168360	X	142643	-0-	-25717	-0-	1820	1	140823	3	Y	-0-			-0-
05	173972	X	168094	-0-	-5878	-0-	3523	1	164571	3	Y	-0-			-0-
06	168360	X	147979	-0-	-20381	-0-	1820	1	146159	3	Y	-0-			-0-
07	170934	X	145518	-0-	-25416	-0-	1976	1	143542	3	Y	-0-			-0-
08	170934	X	138873	-0-	-32061	-0-	2598	1	136275	3	Y	-0-			-0-
09	162660	X	131485	-0-	-31175	-0-	1432	1	130053	3	Y	-0-			-0-
10	168082	X	132842	-0-	-35240	-0-	1749	1	131093	3	Y	-0-			-0-
11	147990	X	123073	-0-	-24917	-0-	1552	1	121521	3	Y	-0-			-0-
12	145514	X	NO RPT	-0-	-145514	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186992	X	146115	-0-	-40877	-0-	1841	1	144274	3	Y	-0-			-0-
02	159236	X	128898	-0-	-30338	-0-	1840	1	127058	3	Y	-0-			-0-
03	168144	X	141542	-0-	-26602	-0-	1808	1	139734	3	Y	-0-			-0-
04	155910	X	114613	-0-	-41297	-0-	1462	1	113151	3	Y	-0-			-0-
05	153326	X	131670	-0-	-21656	-0-	2760	1	128910	3	Y	-0-			-0-
06	141390	X	118440	-0-	-22950	-0-	1457	1	116983	3	Y	-0-			-0-
07	142724	X	116175	-0-	-26549	-0-	1578	1	114597	3	Y	-0-			-0-
08	141546	X	110700	-0-	-30846	-0-	2071	1	108629	3	Y	-0-			-0-
09	127410	X	105148	-0-	-22262	-0-	1145	1	104003	3	Y	-0-			-0-
10	131657	X	103967	-0-	-27690	-0-	1369	1	102598	3	Y	-0-			-0-
11	118440	X	96090	-0-	-22350	-0-	1211	1	94879	3	Y	-0-			-0-
12	116188	X	NO RPT	-0-	-116188	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

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

WILLIE-NYE PSA E WELL #: 27H RRCID -> 296333 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11016 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298375	X	241569	-0-	-56806	-0-	12988	1	228581	3	Y	-0-			-0-
02	256872	X	209620	-0-	-47252	-0-	9007	1	200613	3	Y	-0-			-0-
03	272986	X	223470	-0-	-49516	-0-	9292	1	214178	3	Y	-0-			-0-
04	252510	X	208471	-0-	-44039	-0-	11957	1	196514	3	Y	-0-			-0-
05	248713	X	207847	-0-	-40866	-0-	8104	1	199743	3	Y	-0-			-0-
06	233790	X	186972	-0-	-46818	-0-	8748	1	178224	3	Y	-0-			-0-
07	232066	X	192739	-0-	-39327	-0-	8146	1	184593	3	Y	-0-			-0-
08	223479	X	188758	-0-	-34721	-0-	8476	1	180282	3	Y	-0-			-0-
09	208470	X	176790	-0-	-31680	-0-	11847	1	164943	3	Y	-0-			-0-
10	207855	X	175452	-0-	-32403	-0-	7438	1	168014	3	Y	-0-			-0-
11	186960	X	164648	-0-	-22312	-0-	7520	1	157128	3	Y	-0-			-0-
12	192727	X	NO RPT	-0-	-192727	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217868	X	163249	-0-	-54619	-0-	8777	1	154472	3	Y	-0-			-0-
02	180852	X	139739	-0-	-41113	-0-	6004	1	133735	3	Y	-0-			-0-
03	189658	X	146579	-0-	-43079	-0-	2301	1	144278	3	Y	-0-			-0-
04	173700	X	134435	-0-	-39265	-0-	7711	1	126724	3	Y	-0-			-0-
05	171120	X	129621	-0-	-41499	-0-	5054	1	124567	3	Y	-0-			-0-
06	157980	X	113135	-0-	-44845	-0-	5293	1	107842	3	Y	-0-			-0-
07	154721	X	113925	-0-	-40796	-0-	4815	1	109110	3	Y	-0-			-0-
08	146568	X	108485	-0-	-38083	-0-	4872	1	103613	3	Y	-0-			-0-
09	134430	X	99832	-0-	-34598	-0-	6690	1	93142	3	Y	-0-			-0-
10	129611	X	95695	-0-	-33916	-0-	4057	1	91638	3	Y	-0-			-0-
11	113130	X	85835	-0-	-27295	-0-	3920	1	81915	3	Y	-0-			-0-
12	113925	X	NO RPT	-0-	-113925	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290098	X	233157	-0-	-56941	-0-	12536	1	220621	3	Y	-0-			-0-
02	249732	X	202548	-0-	-47184	-0-	8703	1	193845	3	Y	-0-			-0-
03	265236	X	216410	-0-	-48826	-0-	8998	1	207412	3	Y	-0-			-0-
04	246510	X	201210	-0-	-45300	-0-	11541	1	189669	3	Y	-0-			-0-
05	240188	X	199922	-0-	-40266	-0-	7795	1	192127	3	Y	-0-			-0-
06	225630	X	179446	-0-	-46184	-0-	8396	1	171050	3	Y	-0-			-0-
07	224254	X	184341	-0-	-39913	-0-	7791	1	176550	3	Y	-0-			-0-
08	216411	X	180438	-0-	-35973	-0-	8103	1	172335	3	Y	-0-			-0-
09	201210	X	169357	-0-	-31853	-0-	11349	1	158008	3	Y	-0-			-0-
10	199919	X	166731	-0-	-33188	-0-	7068	1	159663	3	Y	-0-			-0-
11	179460	X	158735	-0-	-20725	-0-	7250	1	151485	3	Y	-0-			-0-
12	184326	X	NO RPT	-0-	-184326	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,092,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294035	X	245039	-0-	-48996	-0-	13175	1	231864	3	Y	-0-			-0-
02	254604	X	213920	-0-	-40684	-0-	9192	1	204728	3	Y	-0-			-0-
03	272211	X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-			-0-
04	253710	X	214762	-0-	-38948	-0-	12318	1	202444	3	Y	-0-			-0-
05	250449	X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-			-0-
06	237120	X	193377	-0-	-43743	-0-	9047	1	184330	3	Y	-0-			-0-
07	236840	X	200118	-0-	-36722	-0-	8457	1	191661	3	Y	-0-			-0-
08	229183	X	196705	-0-	-32478	-0-	8833	1	187872	3	Y	-0-			-0-
09	214770	X	185185	-0-	-29585	-0-	12410	1	172775	3	Y	-0-			-0-
10	215264	X	184802	-0-	-30462	-0-	7835	1	176967	3	Y	-0-			-0-
11	193650	X	174682	-0-	-18968	-0-	7978	1	166704	3	Y	-0-			-0-
12	200105	X	NO RPT	-0-	-200105	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,253,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	412610	X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	Y	-0-			-0-
04	424588	X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1	420014	3	Y	-0-			-0-
05	425691	X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-			-0-
06	399300	X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1	389341	3	Y	-0-			-0-
07	412610	X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1	386315	3	Y	-0-			-0-
08	412610	X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3			Y	-0-			-0-
09	399300	X	346348	-0-	-52952	-0-	346348	3			Y	-0-			-0-
10	412610	X	344157	-0-	-68453	-0-	304	1	343853	3	Y	-0-			-0-
11	391620	X	320975	-0-	-70645	-0-	435	1	320540	3	Y	-0-			-0-
12	386694	X	NO RPT	-0-	-386694	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,359,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	412610 X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	Y	-0-					-0-
04	432771 X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1	428108	3	Y	-0-					-0-
05	430190 X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-					-0-
06	399300 X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1	386362	3	Y	-0-					-0-
07	412610 X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1	376412	3	Y	-0-					-0-
08	412610 X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3			Y	-0-					-0-
09	399300 X	318962	-0-	-80338	-0-	318962	3			Y	-0-					-0-
10	412610 X	312578	-0-	-100032	-0-	276	1	312302	3	Y	-0-					-0-
11	388620 X	288924	-0-	-99696	-0-	392	1	288532	3	Y	-0-					-0-
12	376774 X	NO RPT	-0-	-376774	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	2344	-0-	2344	2344	376	1	1968	3	N	-0-					-0-
03	412610 X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	Y	-0-					-0-
04	399300 X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1	387102	3	Y	-0-					-0-
05	412610 X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-					-0-
06	399300 X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1	351120	3	Y	-0-					-0-
07	404364 X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1	343466	3	Y	-0-					-0-
08	404364 X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3			Y	-0-					-0-
09	391320 X	298817	-0-	-92503	-0-	298817	3			Y	-0-					-0-
10	391406 X	294263	-0-	-97143	-0-	260	1	294003	3	Y	-0-					-0-
11	353160 X	273043	-0-	-80117	-0-	370	1	272673	3	Y	-0-					-0-
12	343790 X	NO RPT	-0-	-343790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175708 X	11226	-0-	-164482	-0-	598	1	10529	3	Y	90	88	1			18467
						99	9									
02	149128 X	83168	-0-	-65960	-0-	3487	1	77656	3	Y	1841	10565	1			9743
						2025	9									
03	149203 X	117113	-0-	-32090	-0-	4563	1	105183	3	Y	6697	11277	1			5163
						7367	9									
04	131790 X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1	87211	3	Y	2030	6988	1			205
						2233	9									
05	128650 X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	1			205
						4002	9									
06	113340 X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3	3893	9	Y	3539	3725	1			19
07	117118 X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3	5001	9	Y	4546	4546	1			19
08	117118 X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1	72149	3	Y	4095	4095	1			19
						4505	9									
*09	94740 X	61944	-0-	-32796	-0-	1394	1	57892	3	Y	2416	2246	1			189
						2658	9									
*10	87079 X	62876	-0-	-24203	-0-	144	1	58532	3	Y	3818	3543	1			464
						4200	9									
*11	86849 X	86849	-0-	-0-	-0-	509	1	82872	3	Y	3153	3472	1			145
						3468	9									
12	81313 X	NO RPT	-0-	-81313	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 839,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,863

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-					-0-
06	437680	X	258511	-0-	-179169	-0-	12095	1	246416	3	N	-0-					-0-
07	268119	X	236088	-0-	-32031	-0-	9978	1	226110	3	N	-0-					-0-
08	268119	X	222767	-0-	-45352	-0-	10003	1	212764	3	N	-0-					-0-
09	259470	X	201784	-0-	-57686	-0-	13522	1	188262	3	N	-0-					-0-
10	267127	X	196136	-0-	-70991	-0-	8315	1	187821	3	N	-0-					-0-
*11	258510	X	179626	-0-	-78884	-0-	8204	1	171422	3	N	-0-					-0-
12	236096	X	NO RPT	-0-	-236096	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185442	X	12643	-0-	-172799	-0-	675	1	11879	3	Y	81	91	1			21434
							89	9									
02	156968	X	90757	-0-	-66211	-0-	3798	1	84584	3	Y	2159	12275	1			11318
							2375	9									
03	158441	X	131710	-0-	-26731	-0-	5113	1	117855	3	Y	7947	13213	1			6052
							8742	9									
04	141300	X	106173	-0-	-35127	-0-	5940	1	97622	3	Y	2374	8186	1			240
							2611	9									
05	139066	X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1	90194	3	Y	4270	4270	1			240
							4697	9									
06	127470	X	87210	-0-	-40260	-0-	82582	3	4628	9	Y	4207	4207	1			240
07	131719	X	91390	-0-	-40329	-0-	85548	3	5842	9	Y	5311	5311	1			240
08	131719	X	86947	-0-	-44772	-0-	346	1	81310	3	Y	4810	4810	1			240
							5291	9									
*09	106170	X	71393	-0-	-34777	-0-	1601	1	66450	3	Y	3038	2824	1			454
							3342	9									
*10	98549	X	73206	-0-	-25343	-0-	167	1	67707	3	Y	4847	4587	1			714
							5332	9									
*11	93527	X	93527	-0-	-0-	-0-	547	1	89049	3	Y	3574	4092	1			196
							3931	9									
12	91388	X	NO RPT	-0-	-91388	-0-					Y	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 943,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,618

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11386 PERF.12008 - 18990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248158	-0-	248158	409504	11610	1	236548	3	N	-0-					-0-
07	648857	X	239353	-0-	-409504	-0-	10116	1	229237	3	N	-0-					-0-
08	242389	X	222868	-0-	-19521	-0-	10008	1	212860	3	N	-0-					-0-
09	234570	X	202316	-0-	-32254	-0-	13558	1	188758	3	N	-0-					-0-
10	242389	X	197333	-0-	-45056	-0-	8366	1	188967	3	N	-0-					-0-
*11	234570	X	180343	-0-	-54227	-0-	8237	1	172106	3	N	-0-					-0-
12	239351	X	NO RPT	-0-	-239351	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213311	X	156677	-0-	-56634	-0-	8424	1	148253	3	Y	-0-			-0-
02	177604	X	133804	-0-	-43800	-0-	5749	1	128055	3	Y	-0-			-0-
03	186000	X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-			-0-
04	169710	X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-			-0-
05	163773	X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-			-0-
06	151620	X	106900	-0-	-44720	-0-	5001	1	101899	3	Y	-0-			-0-
07	148149	X	107374	-0-	-40775	-0-	4538	1	102836	3	Y	-0-			-0-
08	140430	X	106199	-0-	-34231	-0-	4769	1	101430	3	Y	-0-			-0-
09	129300	X	98021	-0-	-31279	-0-	6569	1	91452	3	Y	-0-			-0-
10	126015	X	97594	-0-	-28421	-0-	4137	1	93457	3	Y	-0-			-0-
11	106890	X	89519	-0-	-17371	-0-	4089	1	85430	3	Y	-0-			-0-
12	107384	X	NO RPT	-0-	-107384	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209684	X	150835	-0-	-58849	-0-	8110	1	142725	3	Y	-0-			-0-
02	173488	X	128807	-0-	-44681	-0-	5535	1	123272	3	Y	-0-			-0-
03	182280	X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-			-0-
04	165840	X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-			-0-
05	158844	X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-			-0-
06	145980	X	100626	-0-	-45354	-0-	4708	1	95918	3	Y	-0-			-0-
07	142600	X	99955	-0-	-42645	-0-	4224	1	95731	3	Y	-0-			-0-
08	134137	X	97226	-0-	-36911	-0-	4366	1	92860	3	Y	-0-			-0-
09	122910	X	89378	-0-	-33532	-0-	5989	1	83389	3	Y	-0-			-0-
10	118513	X	88061	-0-	-30452	-0-	3733	1	84328	3	Y	-0-			-0-
11	100620	X	81479	-0-	-19141	-0-	3721	1	77758	3	Y	-0-			-0-
12	99944	X	NO RPT	-0-	-99944	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171575	X	171575	-0-	-0-	-0-	9225	1	162350	3	Y	-0-			-0-
02	183708	X	145799	-0-	-37909	-0-	6265	1	139534	3	Y	-0-			-0-
03	203391	X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-			-0-
04	190740	X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-			-0-
05	183613	X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-			-0-
06	166050	X	120781	-0-	-45269	-0-	5651	1	115130	3	Y	-0-			-0-
07	161417	X	119176	-0-	-42241	-0-	5037	1	114139	3	Y	-0-			-0-
08	151404	X	110080	-0-	-41324	-0-	4943	1	105137	3	Y	-0-			-0-
09	137490	X	101938	-0-	-35552	-0-	6831	1	95107	3	Y	-0-			-0-
10	132866	X	100431	-0-	-32435	-0-	4258	1	96173	3	Y	-0-			-0-
11	120780	X	97692	-0-	-23088	-0-	4462	1	93230	3	Y	-0-			-0-
12	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414749	X	399210	-0-	-15539	-0-	21464	1	377746	3	N	-0-					-0-
02	374612	X	339494	-0-	-35118	-0-	14587	1	324907	3	N	-0-					-0-
03	414749	X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-					-0-
04	401370	X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-					-0-
05	414749	X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-					-0-
06	386340	X	281974	-0-	-104366	-0-	13192	1	268782	3	N	-0-					-0-
07	375875	X	279127	-0-	-96748	-0-	11797	1	267330	3	N	-0-					-0-
08	352904	X	268725	-0-	-84179	-0-	12067	1	256658	3	N	-0-					-0-
09	322230	X	247242	-0-	-74988	-0-	16568	1	230674	3	N	-0-					-0-
10	314216	X	243601	-0-	-70615	-0-	10327	1	233274	3	N	-0-					-0-
*11	281970	X	225721	-0-	-56249	-0-	10309	1	215412	3	N	-0-					-0-
12	279124	X	NO RPT	-0-	-279124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,274,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395237	X	395237	-0-	-0-	-0-	21250	1	373987	3	N	-0-					-0-
02	343448	X	337708	-0-	-5740	-0-	14511	1	323197	3	N	-0-					-0-
03	380246	X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-					-0-
04	367980	X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-					-0-
05	380246	X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-					-0-
06	367980	X	284372	-0-	-83608	-0-	13305	1	271067	3	N	-0-					-0-
07	373891	X	281371	-0-	-92520	-0-	11891	1	269480	3	N	-0-					-0-
08	352439	X	266275	-0-	-86164	-0-	11957	1	254318	3	N	-0-					-0-
09	323310	X	246856	-0-	-76454	-0-	16542	1	230314	3	N	-0-					-0-
10	316882	X	245196	-0-	-71686	-0-	10395	1	234801	3	N	-0-					-0-
*11	284370	X	228466	-0-	-55904	-0-	10435	1	218031	3	N	-0-					-0-
12	281356	X	NO RPT	-0-	-281356	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		75130	-0-	75130	75130	3093	1	68896	3	N	2855	1528	1			1327
							3141	9									
03	0	W	257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241	1			8759
							29340	9									
04	0	W	202722	-0-	202722	535533	11215	1	184321	3	N	6533	15214	1			78
							7186	9									
05	720909	X	185376	-0-	-535533	-0-	6759	1	166581	3	N	10942	10942	1			78
							12036	9									
06	222990	X	160828	-0-	-62162	-0-	150334	3	10494	9	N	9540	9545	1			73
07	230423	X	153063	-0-	-77360	-0-	141840	3	11223	9	N	10203	10203	1			73
08	230423	X	136536	-0-	-93887	-0-	540	1	127075	3	N	8110	8110	1			73
							8921	9									
*09	202710	X	112826	-0-	-89884	-0-	2524	1	104782	3	N	5018	4663	1			428
							5520	9									
*10	185380	X	107358	-0-	-78022	-0-	245	1	99234	3	N	7163	6935	1			656
							7879	9									
*11	160830	X	90566	-0-	-70264	-0-	521	1	84732	3	N	4830	5363	1			123
							5313	9									
12	153078	X	NO RPT	-0-	-153078	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,482,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,867

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		88419	-0-	88419	88419	3594	1	80054	3	N	4337	2322	1	2015
							4771	9							
03	390029	X	301610	-0-	-88419	-0-	10751	1	247804	3	N	39141	28282	1	12874
							43055	9							
04	252510	X	236524	-0-	-15986	-0-	12933	1	212554	3	N	10034	22789	1	119
							11037	9							
05	260927	X	225800	-0-	-35127	-0-	8034	1	198026	3	N	17945	17945	1	119
							19740	9							
06	252510	X	199115	-0-	-53395	-0-	181272	3	17843	9	N	16221	16216	1	124
07	260927	X	194207	-0-	-66720	-0-	174449	3	19758	9	N	17962	17962	1	124
08	260927	X	176558	-0-	-84369	-0-	679	1	159601	3	N	14798	14797	1	125
							16278	9							
*09	236520	X	151811	-0-	-84709	-0-	3332	1	138340	3	N	9217	8567	1	775
							10139	9							
*10	225804	X	140395	-0-	-85409	-0-	333	1	134996	3	N	4605	4821	1	559
							5066	9							
*11	199110	X	128894	-0-	-70216	-0-	731	1	118832	3	N	8483	8872	1	170
							9331	9							
12	194215	X	NO RPT	-0-	-194215	-0-					N	NO RPT			170

TOTAL GAS PROD: 1,843,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,743

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		73936	-0-	73936	73936	3034	1	67566	3	N	3033	1624	1	1409
							3336	9							
03	326351	X	252415	-0-	-73936	-0-	9266	1	213586	3	N	26875	19437	1	8847
							29563	9							
04	218880	X	199718	-0-	-19162	-0-	11038	1	181403	3	N	6615	15383	1	79
							7277	9							
05	226176	X	185474	-0-	-40702	-0-	6736	1	166016	3	N	11565	11565	1	79
							12722	9							
06	218880	X	159847	-0-	-59033	-0-	148863	3	10984	9	N	9985	9985	1	79
07	226176	X	150753	-0-	-75423	-0-	139722	3	11031	9	N	10028	10028	1	79
08	226176	X	133086	-0-	-93090	-0-	524	1	123225	3	N	8488	8488	1	79
							9337	9							
*09	199710	X	110022	-0-	-89688	-0-	2450	1	101716	3	N	5324	4950	1	453
							5856	9							
*10	185473	X	104508	-0-	-80965	-0-	237	1	95988	3	N	7530	7286	1	697
							8283	9							
*11	159840	X	87151	-0-	-72689	-0-	497	1	80911	3	N	5221	5789	1	129
							5743	9							
12	150753	X	NO RPT	-0-	-150753	-0-					N	NO RPT			129

TOTAL GAS PROD: 1,456,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,664

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		3878	-0-	3878	3878	55	1	3823	3	Y	-0-			-0-
03	0		280199	-0-	280199	284077	3579	1	276620	3	Y	-0-			-0-
04	582790	X	298713	-0-	-284077	-0-	3811	1	294902	3	Y	-0-			-0-
05	290241	X	290241	-0-	-0-	-0-	6083	1	284158	3	Y	-0-			-0-
06	262290	X	262260	-0-	-30	-0-	3226	1	259034	3	Y	-0-			-0-
07	271033	X	253645	-0-	-17388	-0-	3444	1	250201	3	Y	-0-			-0-
08	271033	X	235606	-0-	-35427	-0-	4407	1	231199	3	Y	-0-			-0-
09	262290	X	212176	-0-	-50114	-0-	2311	1	209865	3	Y	-0-			-0-
10	271033	X	207289	-0-	-63744	-0-	2729	1	204560	3	Y	-0-			-0-
11	262260	X	190033	-0-	-72227	-0-	2396	1	187637	3	Y	-0-			-0-
12	253642	X	NO RPT	-0-	-253642	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		2704	-0-	2704	2704	39	1	2665	3	Y	-0-			-0-
03	0		287442	-0-	287442	290146	3671	1	283771	3	Y	-0-			-0-
04	605363	X	315217	-0-	-290146	-0-	4022	1	311195	3	Y	-0-			-0-
05	302343	X	302343	-0-	-0-	-0-	6337	1	296006	3	Y	-0-			-0-
06	273330	X	269511	-0-	-3819	-0-	3315	1	266196	3	Y	-0-			-0-
07	282441	X	258966	-0-	-23475	-0-	3517	1	255449	3	Y	-0-			-0-
08	282441	X	246402	-0-	-36039	-0-	4609	1	241793	3	Y	-0-			-0-
09	273330	X	230539	-0-	-42791	-0-	2511	1	228028	3	Y	-0-			-0-
10	282441	X	223186	-0-	-59255	-0-	2938	1	220248	3	Y	-0-			-0-
11	269520	X	203253	-0-	-66267	-0-	2562	1	200691	3	Y	-0-			-0-
12	258974	X	NO RPT	-0-	-258974	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		273988	-0-	273988	273988	10683	1	263305	3	N	-0-			-0-
06	688960	X	414972	-0-	-273988	-0-	19415	1	395557	3	N	-0-			-0-
07	407239	X	407239	-0-	-0-	-0-	17211	1	390028	3	N	-0-			-0-
08	384175	X	384175	-0-	-0-	-0-	17252	1	366923	3	N	-0-			-0-
09	392880	X	351391	-0-	-41489	-0-	23547	1	327844	3	N	-0-			-0-
10	405976	X	342290	-0-	-63686	-0-	14511	1	327779	3	N	-0-			-0-
*11	392880	X	313967	-0-	-78913	-0-	14340	1	299627	3	N	-0-			-0-
12	405976	X	NO RPT	-0-	-405976	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		255570	-0-	255570	255570	9965	1	245605	3	N	-0-			-0-
06	637503	X	381933	-0-	-255570	-0-	17869	1	364064	3	N	-0-			-0-
07	405976	X	366298	-0-	-39678	-0-	15481	1	350817	3	N	-0-			-0-
08	341718	X	341718	-0-	-0-	-0-	15345	1	326373	3	N	-0-			-0-
09	381930	X	308724	-0-	-73206	-0-	20688	1	288036	3	N	-0-			-0-
10	394661	X	298519	-0-	-96142	-0-	12656	1	285863	3	N	-0-			-0-
*11	381930	X	271649	-0-	-110281	-0-	12407	1	259242	3	N	-0-			-0-
12	366296	X	NO RPT	-0-	-366296	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

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

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		301402	-0-	301402	301402	3850	1	297552	3	N	-0-					-0-
04	0		466901	-0-	466901	768303	5957	1	460944	3	N	-0-					-0-
05	0		437873	-0-	437873	1206176	9177	1	428696	3	N	-0-					-0-
06	1587736	X	381560	-0-	-1206176	-0-	4693	1	376867	3	N	-0-					-0-
07	420887	X	359855	-0-	-61032	-0-	4887	1	354968	3	N	-0-					-0-
08	420887	X	329418	-0-	-91469	-0-	6162	1	323256	3	N	-0-					-0-
09	407310	X	295335	-0-	-111975	-0-	3216	1	292119	3	N	-0-					-0-
10	420887	X	284695	-0-	-136192	-0-	3748	1	280947	3	N	-0-					-0-
11	381570	X	260251	-0-	-121319	-0-	3281	1	256970	3	N	-0-					-0-
12	359848	X	NO RPT	-0-	-359848	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,117,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		154684	-0-	154684	154684	11593	1	143091	3	Y	-0-					-0-
*09	418916	X	264232	-0-	-154684	-0-	14632	1	249591	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*10	281144	X	281144	-0-	-0-	-0-	16881	1	264263	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	270331	X	270331	-0-	-0-	-0-	18793	1	251538	3	Y	-0-					-0-
12	225618	X	NO RPT	-0-	-225618	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 970,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		53637	-0-	53637	53637	728	1	52909	3	N	-0-					-0-
08	0		311727	-0-	311727	365364	5831	1	305896	3	N	-0-					-0-
09	667908	X	302544	-0-	-365364	-0-	3295	1	299249	3	N	-0-					-0-
10	289429	X	289429	-0-	-0-	-0-	3810	1	285619	3	N	-0-					-0-
*11	259483	X	259483	-0-	-0-	-0-	3271	1	256212	3	N	-0-					-0-
12	226021	X	NO RPT	-0-	-226021	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		82510	-0-	82510	82510	1543	1	80967	3	Y	-0-					-0-
09	649809	X	567299	-0-	-82510	-0-	6178	1	561121	3	Y	-0-					-0-
10	584815	X	567807	-0-	-17008	-0-	7475	1	560332	3	Y	-0-					-0-
11	565950	X	515814	-0-	-50136	-0-	6503	1	509311	3	Y	-0-					-0-
12	584815	X	NO RPT	-0-	-584815	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,733,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA L WELL #: RRCID -> 300129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8335 - 18578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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		447494	-0-	447494	-0-	18971	1	428523	3	N	-0-			-0-
*11	0		419171	-0-	419171	-0-	19145	1	400026	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 866,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE-GL PSA D WELL #: 30H RRCID -> 300270 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10850 - 16582

05	0		197245	-0-	197245	197245	7940	1	189305	3	Y	-0-			-0-
06	0		264562	-0-	264562	461807	12378	1	252184	3	Y	-0-			-0-
07	704651	X	242844	-0-	-461807	-0-	10263	1	232581	3	Y	-0-			-0-
08	299832	X	220216	-0-	-79616	-0-	9889	1	210327	3	Y	-0-			-0-
09	290160	X	196085	-0-	-94075	-0-	13140	1	182945	3	Y	-0-			-0-
10	299832	X	188015	-0-	-111817	-0-	7971	1	180044	3	Y	-0-			-0-
11	290160	X	173054	-0-	-117106	-0-	7904	1	165150	3	Y	-0-			-0-
12	242854	X	NO RPT	-0-	-242854	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA D WELL #: 35H RRCID -> 300279 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10970 - 18736

07	0		57988	-0-	57988	57988	787	1	57201	3	Y	-0-			-0-
08	0		360549	-0-	360549	418537	6744	1	353805	3	Y	-0-			-0-
09	DELQ PR		353544	-0-	353544	772081	3850	1	349694	3	Y	-0-			-0-
10	1108518	X	336437	-0-	-772081	-0-	4429	1	332008	3	Y	-0-			-0-
11	299052	X	299052	-0-	-0-	-0-	3770	1	295282	3	Y	-0-			-0-
12	268584	X	NO RPT	-0-	-268584	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS-LYSSY PSA D WELL #: 19H RRCID -> 300323 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11703 - 22684

05	0		250162	-0-	250162	250162	9754	1	240408	3	Y	-0-			-0-
06	642233	X	392071	-0-	-250162	-0-	18343	1	373728	3	Y	-0-			-0-
07	398970	X	388391	-0-	-10579	-0-	16414	1	371977	3	Y	-0-			-0-
08	398970	X	368735	-0-	-30235	-0-	16558	1	352177	3	Y	-0-			-0-
09	386100	X	336785	-0-	-49315	-0-	22569	1	314216	3	Y	-0-			-0-
10	398970	X	326635	-0-	-72335	-0-	13847	1	312788	3	Y	-0-			-0-
11	386100	X	299496	-0-	-86604	-0-	13679	1	285817	3	Y	-0-			-0-
12	398970	X	NO RPT	-0-	-398970	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALOS MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 300324 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11657 - 18933

05	0		217559	-0-	217559	217559	8483	1	209076	3	Y	-0-			-0-
06	575331	X	357772	-0-	-217559	-0-	16739	1	341033	3	Y	-0-			-0-
07	367071	X	350690	-0-	-16381	-0-	14821	1	335869	3	Y	-0-			-0-
08	367071	X	324059	-0-	-43012	-0-	14552	1	309507	3	Y	-0-			-0-
09	355230	X	289480	-0-	-65750	-0-	19399	1	270081	3	Y	-0-			-0-
10	367071	X	276612	-0-	-90459	-0-	11727	1	264885	3	Y	-0-			-0-
11	355230	X	249904	-0-	-105326	-0-	11414	1	238490	3	Y	-0-			-0-
12	367071	X	NO RPT	-0-	-367071	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 21H RRCID -> 300494 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.12237 - 19421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		383546	-0-	383546	383546	21999	1	361547	3	Y	-0-			-0-
05	0		445600	-0-	445600	829146	17374	1	428226	3	Y	-0-			-0-
06	1215893	X	386747	-0-	-829146	-0-	18094	1	368653	3	Y	-0-			-0-
07	449779	X	369035	-0-	-80744	-0-	15596	1	353439	3	Y	-0-			-0-
08	449779	X	333141	-0-	-116638	-0-	14960	1	318181	3	Y	-0-			-0-
09	435270	X	299269	-0-	-136001	-0-	20055	1	279214	3	Y	-0-			-0-
10	449779	X	282753	-0-	-167026	-0-	11987	1	270766	3	Y	-0-			-0-
11	435270	X	253080	-0-	-182190	-0-	11559	1	241521	3	Y	-0-			-0-
12	449779	X	NO RPT	-0-	-449779	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,753,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO 1855OB WELL #: 22H RRCID -> 300498 COMPL. DATE 02/22/2025 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12305 - 19735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		384165	-0-	384165	384165	22034	1	362131	3	Y	-0-			-0-
05	0		470290	-0-	470290	854455	18337	1	451953	3	Y	-0-			-0-
06	1271356	X	416901	-0-	-854455	-0-	19505	1	397396	3	Y	-0-			-0-
07	451546	X	383237	-0-	-68309	-0-	16196	1	367041	3	Y	-0-			-0-
08	451546	X	361603	-0-	-89943	-0-	16238	1	345365	3	Y	-0-			-0-
09	436980	X	318243	-0-	-118737	-0-	21326	1	296917	3	Y	-0-			-0-
10	451546	X	304496	-0-	-147050	-0-	12909	1	291587	3	Y	-0-			-0-
11	436980	X	274824	-0-	-162156	-0-	12552	1	262272	3	Y	-0-			-0-
12	451546	X	NO RPT	-0-	-451546	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-CENIZO PSA J WELL #: 20H RRCID -> 300500 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12215 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	457108	-0-	457108	457108	26218	1	430890	3	Y	-0-			-0-
05	0	W	537634	-0-	537634	994742	20963	1	516671	3	Y	-0-			-0-
06	1495457	X	500715	-0-	-994742	-0-	23426	1	477289	3	Y	-0-			-0-
07	522815	X	488013	-0-	-34802	-0-	20624	1	467389	3	Y	-0-			-0-
08	522815	X	463314	-0-	-59501	-0-	20805	1	442509	3	Y	-0-			-0-
09	505950	X	413243	-0-	-92707	-0-	27692	1	385551	3	Y	-0-			-0-
10	522815	X	400721	-0-	-122094	-0-	16988	1	383733	3	Y	-0-			-0-
11	505950	X	368978	-0-	-136972	-0-	16852	1	352126	3	Y	-0-			-0-
12	522815	X	NO RPT	-0-	-522815	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,629,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

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

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

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-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF. 13791 - 17500

01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-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: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2541	-0-	-125	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-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: 18,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
02	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
08	16208	X	16208	-0-	-0-	-0-	16208	2			N	-0-					-0-
09	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	10821	2			N	-0-					-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: 120,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
09	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
10	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-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: 15,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-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: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	2700	X	2362	-0-	-338	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2026	-0-	-764	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1582	-0-	-2138	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1312	-0-	-338	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1126	-0-	-517	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	18625	-0-	-7880	-0-	18625	3			N	-0-			-0-
02	22876	X	19895	-0-	-2981	-0-	19895	3			N	-0-			-0-
03	23312	X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3			N	-0-			-0-
04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	3			N	-0-			-0-
05	22041	X	19097	-0-	-2944	-0-	19097	3			N	-0-			-0-
06	21330	X	20489	-0-	-841	-0-	20489	3			N	-0-			-0-
07	22041	X	20213	-0-	-1828	-0-	54	1	20159	3	N	-0-			-0-
08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	58	1	21251	3	N	-0-			-0-
09	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	3			N	-0-			-0-
10	21173	X	20960	-0-	-213	-0-	20960	3			N	-0-			-0-
11	20610	X	19574	-0-	-1036	-0-	53	1	19521	3	N	-0-			-0-
12	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 221,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29884	X	17996	-0-	-11888	-0-	1245	1	16751	3	N	-0-			-0-
02	26992	X	22066	-0-	-4926	-0-	169	1	21897	3	N	-0-			-0-
03	29884	X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-			-0-
04	28920	X	25995	-0-	-2925	-0-	2366	1	23629	3	N	-0-			-0-
05	24428	X	22650	-0-	-1778	-0-	2087	1	20563	3	N	-0-			-0-
06	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3	N	-0-			-0-
07	26877	X	25655	-0-	-1222	-0-	2188	1	23467	3	N	-0-			-0-
08	26877	X	26664	-0-	-213	-0-	2440	1	24224	3	N	-0-			-0-
09	26010	X	23770	-0-	-2240	-0-	1755	1	22015	3	N	-0-			-0-
10	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	2168	1	23766	3	N	-0-			-0-
*11	27519	X	27519	-0-	-0-	-0-	2349	1	25170	3	N	-0-			-0-
12	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42408	X	34179	-0-	-8229	-0-	34179	3			N	-0-					-0-
02	36120	X	29478	-0-	-6642	-0-	29478	3			N	-0-					-0-
03	38471	X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-					-0-
04	36660	X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-					-0-
05	35650	X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3			N	-0-					-0-
06	33090	X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3			N	-0-					-0-
07	32643	X	29606	-0-	-3037	-0-	29606	3			N	-0-					-0-
08	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3			N	-0-					-0-
09	31500	X	28880	-0-	-2620	-0-	28880	3			N	-0-					-0-
10	29605	X	29504	-0-	-101	-0-	29504	3			N	-0-					-0-
*11	29789	X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	3			N	-0-					-0-
12	29605	X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 325,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78368	X	77844	-0-	-524	-0-	77844	3			N	-0-					-0-
02	67536	X	64207	-0-	-3329	-0-	64207	3			N	-0-					-0-
03	74772	X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-					-0-
04	75330	X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-					-0-
05	77841	X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3			N	-0-					-0-
06	77204	X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3			N	-0-					-0-
07	71083	X	60903	-0-	-10180	-0-	60903	3			N	-0-					-0-
08	62744	X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3			N	-0-					-0-
09	75840	X	-0-	-0-	-75840	-0-					N	-0-					-0-
10	78368	X	-0-	-0-	-78368	-0-					N	-0-					-0-
11	75840	X	44802	-0-	-31038	-0-	44802	3			N	-0-					-0-
12	60915	X	NO RPT	-0-	-60915	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 519,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55366	X	41751	-0-	-13615	-0-	41751	3			N	-0-					-0-
02	47264	X	34514	-0-	-12750	-0-	34514	3			N	-0-					-0-
03	52328	X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-					-0-
04	40410	X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-					-0-
05	41757	X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3			N	-0-					-0-
06	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3			N	-0-					-0-
07	40982	X	40230	-0-	-752	-0-	40230	3			N	-0-					-0-
08	40982	X	6715	-0-	-34267	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
09	44250	X	6463	-0-	-37787	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
10	45725	X	39337	-0-	-6388	-0-	39337	3			N	-0-					-0-
11	44250	X	37547	-0-	-6703	-0-	37547	3			N	-0-					-0-
12	40238	X	NO RPT	-0-	-40238	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17353	X	17353	-0-		-0-	-0-	-0-	17353	3			N	-0-			-0-
02	17976	X	10632	-0-		-7344	-0-	-0-	10632	3			N	-0-			-0-
03	19902	X	16077	-0-		-3825	-0-	-0-	16077	3			N	-0-			-0-
04	16800	X	11026	-0-		-5774	-0-	-0-	11026	3			N	-0-			-0-
05	17360	X	9231	-0-		-8129	-0-	-0-	9231	3			N	-0-			-0-
06	16800	X	7459	-0-		-9341	-0-	-0-	7459	3			N	-0-			-0-
07	16089	X	15800	-0-		-289	-0-	-0-	15800	3			N	-0-			-0-
08	16089	X	1363	-0-		-14726	-0-	-0-	1363	3			N	-0-			-0-
09	11040	X	45	-0-		-10995	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
10	19413	X	19413	-0-		-0-	-0-	-0-	19413	3			N	-0-			-0-
*11	16480	X	16480	-0-		-0-	-0-	-0-	16480	3			N	-0-			-0-
12	15810	X	NO RPT	-0-		-15810	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 124,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67354	X	67354	-0-		-0-	-0-	-0-	952	1	66402	3	N	-0-			-0-
02	60105	X	60105	-0-		-0-	-0-	-0-	2932	1	57173	3	N	-0-			-0-
03	64017	X	64017	-0-		-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-			-0-
04	61061	X	61061	-0-		-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-			-0-
05	59737	X	59737	-0-		-0-	-0-	-0-	59737	3			N	-0-			-0-
06	56176	X	56176	-0-		-0-	-0-	-0-	56176	3			N	-0-			-0-
07	56843	X	56843	-0-		-0-	-0-	-0-	56843	3			N	-0-			-0-
08	55718	X	55718	-0-		-0-	-0-	-0-	55718	3			N	-0-			-0-
09	52376	X	52376	-0-		-0-	-0-	-0-	52376	3			N	-0-			-0-
10	43607	X	43607	-0-		-0-	-0-	-0-	75	1	43532	3	N	-0-			-0-
*11	43033	X	43033	-0-		-0-	-0-	-0-	65	1	42968	3	N	-0-			-0-
12	33542	X	NO RPT	-0-		-33542	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 620,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65224	X	50692	-0-		-14532	-0-	-0-	717	1	49975	3	N	-0-			-0-
02	49196	X	42592	-0-		-6604	-0-	-0-	2078	1	40514	3	N	-0-			-0-
03	54467	X	44051	-0-		-10416	-0-	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-			-0-
04	49050	X	43485	-0-		-5565	-0-	-0-	43485	3			N	-0-			-0-
05	50685	X	40573	-0-		-10112	-0-	-0-	40573	3			N	-0-			-0-
06	49050	X	36887	-0-		-12163	-0-	-0-	36887	3			N	-0-			-0-
07	47151	X	38228	-0-		-8923	-0-	-0-	38228	3			N	-0-			-0-
08	44950	X	37103	-0-		-7847	-0-	-0-	37103	3			N	-0-			-0-
09	43500	X	25128	-0-		-18372	-0-	-0-	25128	3			N	-0-			-0-
10	40579	X	24096	-0-		-16483	-0-	-0-	41	1	24055	3	N	-0-			-0-
*11	50345	X	50345	-0-		-0-	-0-	-0-	76	1	50269	3	N	-0-			-0-
12	38223	X	NO RPT	-0-		-38223	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 433,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76384	X	59904	-0-	-16480	-0-	847	1	59057	3	N	-0-			-0-
02	59024	X	55947	-0-	-3077	-0-	2729	1	53218	3	N	-0-			-0-
03	65348	X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-			-0-
04	63240	X	50006	-0-	-13234	-0-	50006	3			N	-0-			-0-
05	65317	X	51529	-0-	-13788	-0-	51529	3			N	-0-			-0-
06	59940	X	53433	-0-	-6507	-0-	53433	3			N	-0-			-0-
07	61938	X	58429	-0-	-3509	-0-	58429	3			N	-0-			-0-
08	65464	X	65464	-0-	-0-	-0-	65464	3			N	-0-			-0-
09	55495	X	55495	-0-	-0-	-0-	55495	3			N	-0-			-0-
10	58435	X	37646	-0-	-20789	-0-	65	1	37581	3	N	-0-			-0-
11	63360	X	58062	-0-	-5298	-0-	88	1	57974	3	N	-0-			-0-
12	65472	X	NO RPT	-0-	-65472	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 602,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	79484	X	69921	-0-	-9563	-0-	989	1	68932	3	N	-0-			-0-
02	69916	X	24167	-0-	-45749	-0-	1179	1	22988	3	N	-0-			-0-
03	80502	X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-			-0-
04	96816	X	96816	-0-	-0-	-0-	96816	3			N	-0-			-0-
05	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	79752	3			N	-0-			-0-
06	77910	X	66613	-0-	-11297	-0-	66613	3			N	-0-			-0-
07	97774	X	63385	-0-	-34389	-0-	63385	3			N	-0-			-0-
08	97774	X	52457	-0-	-45317	-0-	52457	3			N	-0-			-0-
09	94620	X	51220	-0-	-43400	-0-	51220	3			N	-0-			-0-
10	79763	X	54878	-0-	-24885	-0-	94	1	54784	3	N	-0-			-0-
11	66600	X	49936	-0-	-16664	-0-	76	1	49860	3	N	-0-			-0-
12	63395	X	NO RPT	-0-	-63395	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 689,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	72447	X	64348	-0-	-8099	-0-	910	1	63438	3	N	-0-			-0-
02	63056	X	54093	-0-	-8963	-0-	2639	1	51454	3	N	-0-			-0-
03	67208	X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	3	N	-0-			-0-
04	64230	X	52660	-0-	-11570	-0-	52660	3			N	-0-			-0-
05	66371	X	53063	-0-	-13308	-0-	53063	3			N	-0-			-0-
06	62280	X	47560	-0-	-14720	-0-	47560	3			N	-0-			-0-
07	59892	X	49483	-0-	-10409	-0-	49483	3			N	-0-			-0-
08	57722	X	52970	-0-	-4752	-0-	52970	3			N	-0-			-0-
09	52650	X	49113	-0-	-3537	-0-	49113	3			N	-0-			-0-
10	53072	X	48632	-0-	-4440	-0-	84	1	48548	3	N	-0-			-0-
11	51270	X	46703	-0-	-4567	-0-	71	1	46632	3	N	-0-			-0-
12	52979	X	NO RPT	-0-	-52979	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 576,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK-LA SANTA CRUZ PSA D WELL #: 1H RRCID -> 291744 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10718 PERF.11286 - 20309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76787	X	65230	-0-	-11557	-0-	922	1	64308	3	N	-0-			-0-
02	69020	X	59736	-0-	-9284	-0-	2914	1	56822	3	N	-0-			-0-
03	73842	X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-			-0-
04	68460	X	58516	-0-	-9944	-0-	58516	3			N	-0-			-0-
05	67735	X	58830	-0-	-8905	-0-	58830	3			N	-0-			-0-
06	63990	X	54824	-0-	-9166	-0-	54824	3			N	-0-			-0-
07	66123	X	61983	-0-	-4140	-0-	61983	3			N	-0-			-0-
08	61938	X	57379	-0-	-4559	-0-	57379	3			N	-0-			-0-
09	58530	X	53629	-0-	-4901	-0-	53629	3			N	-0-			-0-
10	61969	X	53501	-0-	-8468	-0-	92	1	53409	3	N	-0-			-0-
11	59970	X	51432	-0-	-8538	-0-	78	1	51354	3	N	-0-			-0-
12	61969	X	NO RPT	-0-	-61969	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84971	X	70804	-0-	-14167	-0-	1001	1	69803	3	N	-0-			-0-
02	73556	X	58390	-0-	-15166	-0-	2848	1	55542	3	N	-0-			-0-
03	77810	X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-			-0-
04	70050	X	57173	-0-	-12877	-0-	57173	3			N	-0-			-0-
05	71610	X	55417	-0-	-16193	-0-	55417	3			N	-0-			-0-
06	68520	X	52184	-0-	-16336	-0-	52184	3			N	-0-			-0-
07	64635	X	54978	-0-	-9657	-0-	54978	3			N	-0-			-0-
08	62775	X	55296	-0-	-7479	-0-	55296	3			N	-0-			-0-
09	57180	X	51457	-0-	-5723	-0-	51457	3			N	-0-			-0-
10	55428	X	52324	-0-	-3104	-0-	90	1	52234	3	N	-0-			-0-
11	53520	X	50375	-0-	-3145	-0-	77	1	50298	3	N	-0-			-0-
12	55304	X	NO RPT	-0-	-55304	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 621,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80383	X	71981	-0-	-8402	-0-	71981	3			N	-0-			-0-
02	71092	X	68139	-0-	-2953	-0-	68139	3			N	-0-			-0-
03	76477	X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3			N	-0-			-0-
04	71700	X	67114	-0-	-4586	-0-	67114	3			N	-0-			-0-
05	75454	X	66291	-0-	-9163	-0-	66291	3			N	-0-			-0-
06	73020	X	61900	-0-	-11120	-0-	61900	3			N	-0-			-0-
07	75454	X	62069	-0-	-13385	-0-	62069	3			N	-0-			-0-
08	71579	X	24761	-0-	-46818	-0-	24761	3			N	-0-			-0-
09	67110	X	-0-	-0-	-67110	-0-					N	-0-			-0-
10	66278	X	39855	-0-	-26423	-0-	39855	3			N	-0-			-0-
11	66135	X	66135	-0-	-0-	-0-	66135	3			N	-0-			-0-
12	62062	X	NO RPT	-0-	-62062	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 599,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292212 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11160 PERF.11660 - 20109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66278	X	56217	-0-	-10061	-0-	56217	3			N	-0-					-0-
02	59864	X	52614	-0-	-7250	-0-	52614	3			N	-0-					-0-
03	62031	X	55899	-0-	-6132	-0-	55899	3			N	-0-					-0-
04	57420	X	51112	-0-	-6308	-0-	51112	3			N	-0-					-0-
05	58249	X	48047	-0-	-10202	-0-	48047	3			N	-0-					-0-
06	56370	X	44350	-0-	-12020	-0-	44350	3			N	-0-					-0-
07	58249	X	45192	-0-	-13057	-0-	45192	3			N	-0-					-0-
08	55893	X	39216	-0-	-16677	-0-	39216	3			N	-0-					-0-
09	51120	X	41791	-0-	-9329	-0-	41791	3			N	-0-					-0-
10	48050	X	41187	-0-	-6863	-0-	41187	3			N	-0-					-0-
11	44340	X	40518	-0-	-3822	-0-	40518	3			N	-0-					-0-
12	45198	X	NO RPT	-0-	-45198	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 292236 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11751 - 19369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59830	X	54697	-0-	-5133	-0-	54697	3			N	-0-					-0-
02	53116	X	43988	-0-	-9128	-0-	43988	3			N	-0-					-0-
03	54219	X	43926	-0-	-10293	-0-	43926	3			N	-0-					-0-
04	52920	X	41954	-0-	-10966	-0-	41954	3			N	-0-					-0-
05	54684	X	41733	-0-	-12951	-0-	41733	3			N	-0-					-0-
06	52920	X	40526	-0-	-12394	-0-	40526	3			N	-0-					-0-
07	48701	X	40154	-0-	-8547	-0-	40154	3			N	-0-					-0-
08	43927	X	30016	-0-	-13911	-0-	30016	3			N	-0-					-0-
09	41940	X	38967	-0-	-2973	-0-	38967	3			N	-0-					-0-
10	43280	X	43280	-0-	-0-	-0-	43280	3			N	-0-					-0-
11	40530	X	37923	-0-	-2607	-0-	37923	3			N	-0-					-0-
12	40145	X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67115	X	57188	-0-	-9927	-0-	57188	3			N	-0-					-0-
02	60620	X	50092	-0-	-10528	-0-	50092	3			N	-0-					-0-
03	63364	X	47110	-0-	-16254	-0-	47110	3			N	-0-					-0-
04	58050	X	48560	-0-	-9490	-0-	48560	3			N	-0-					-0-
05	58280	X	5748	-0-	-52532	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
06	55350	X	5886	-0-	-49464	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
07	55459	X	176	-0-	-55283	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	50189	X	9	-0-	-50180	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	48570	X	-0-	-0-	-48570	-0-					N	-0-					-0-
10	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	24678	3			N	-0-					-0-
11	47701	X	47701	-0-	-0-	-0-	47701	3			N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74090	X	62778	-0-	-11312	-0-	62778	3			N	-0-					-0-
02	64260	X	56137	-0-	-8123	-0-	56137	3			N	-0-					-0-
03	69068	X	58995	-0-	-10073	-0-	58995	3			N	-0-					-0-
04	64890	X	55127	-0-	-9763	-0-	55127	3			N	-0-					-0-
05	65193	X	56117	-0-	-9076	-0-	56117	3			N	-0-					-0-
06	60750	X	51895	-0-	-8855	-0-	51895	3			N	-0-					-0-
07	62155	X	52516	-0-	-9639	-0-	52516	3			N	-0-					-0-
08	58993	X	52464	-0-	-6529	-0-	52464	3			N	-0-					-0-
09	55140	X	50173	-0-	-4967	-0-	50173	3			N	-0-					-0-
10	56110	X	30154	-0-	-25956	-0-	30154	3			N	-0-					-0-
11	51900	X	48972	-0-	-2928	-0-	48972	3			N	-0-					-0-
12	52514	X	NO RPT	-0-	-52514	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 575,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 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-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

01	167896	X	145068	-0-	-22828	-0-	2051	1	143017	3	N	-0-					-0-
02	147812	X	128170	-0-	-19642	-0-	6252	1	121918	3	N	-0-					-0-
03	160704	X	132958	-0-	-27746	-0-	4930	1	128028	3	N	-0-					-0-
04	149880	X	131235	-0-	-18645	-0-	131235	3			N	-0-					-0-
05	149606	X	131170	-0-	-18436	-0-	131170	3			N	-0-					-0-
06	140400	X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3			N	-0-					-0-
07	141918	X	124248	-0-	-17670	-0-	124248	3			N	-0-					-0-
08	135625	X	121165	-0-	-14460	-0-	121165	3			N	-0-					-0-
09	131250	X	94784	-0-	-36466	-0-	94784	3			N	-0-					-0-
10	131161	X	97708	-0-	-33453	-0-	168	1	97540	3	N	-0-					-0-
11	122520	X	105913	-0-	-16607	-0-	161	1	105752	3	N	-0-					-0-
12	124248	X	NO RPT	-0-	-124248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 22565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183985	X	164009	-0-	-19976	-0-	2319	1	161690	3	N	-0-			-0-
02	166180	X	147746	-0-	-18434	-0-	7207	1	140539	3	N	-0-			-0-
03	174344	X	158616	-0-	-15728	-0-	5888	1	152728	3	N	-0-			-0-
04	164550	X	148898	-0-	-15652	-0-	148898	3			N	-0-			-0-
05	165013	X	149278	-0-	-15735	-0-	149278	3			N	-0-			-0-
06	158730	X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3			N	-0-			-0-
07	163587	X	143539	-0-	-20048	-0-	143539	3			N	-0-			-0-
08	158627	X	140148	-0-	-18479	-0-	140148	3			N	-0-			-0-
09	148890	X	129886	-0-	-19004	-0-	129886	3			N	-0-			-0-
10	149265	X	132331	-0-	-16934	-0-	228	1	132103	3	N	-0-			-0-
11	141300	X	127880	-0-	-13420	-0-	194	1	127686	3	N	-0-			-0-
12	143530	X	NO RPT	-0-	-143530	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	131130	X	96874	-0-	-34256	-0-	96874	3			N	-0-			-0-
02	110376	X	81518	-0-	-28858	-0-	81518	3			N	-0-			-0-
03	113212	X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3			N	-0-			-0-
04	103530	X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3			N	-0-			-0-
05	99448	X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3			N	-0-			-0-
06	93750	X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3			N	-0-			-0-
07	90241	X	70070	-0-	-20171	-0-	70070	3			N	-0-			-0-
08	84041	X	67485	-0-	-16556	-0-	67485	3			N	-0-			-0-
09	76620	X	61776	-0-	-14844	-0-	61776	3			N	-0-			-0-
10	78337	X	60865	-0-	-17472	-0-	60865	3			N	-0-			-0-
11	70680	X	56424	-0-	-14256	-0-	56424	3			N	-0-			-0-
12	70060	X	NO RPT	-0-	-70060	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 804,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90520	X	74618	-0-	-15902	-0-	1055	1	73563	3	N	-0-			-0-
02	80808	X	68253	-0-	-12555	-0-	3329	1	64924	3	N	-0-			-0-
03	85901	X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-			-0-
04	79110	X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3			N	-0-			-0-
05	76942	X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3			N	-0-			-0-
06	73140	X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3			N	-0-			-0-
07	75578	X	61559	-0-	-14019	-0-	61559	3			N	-0-			-0-
08	70184	X	60399	-0-	-9785	-0-	60399	3			N	-0-			-0-
09	64980	X	56492	-0-	-8488	-0-	56492	3			N	-0-			-0-
10	55775	X	55775	-0-	-0-	-0-	96	1	55679	3	N	-0-			-0-
11	53451	X	53451	-0-	-0-	-0-	81	1	53370	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 693,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124527	X	105465	-0-	-19062	-0-	1491	1	103974	3	N	-0-			-0-
02	107688	X	86143	-0-	-21545	-0-	4202	1	81941	3	N	-0-			-0-
03	112592	X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-			-0-
04	106260	X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3			N	-0-			-0-
05	109492	X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3			N	-0-			-0-
06	102060	X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3			N	-0-			-0-
07	95387	X	80001	-0-	-15386	-0-	80001	3			N	-0-			-0-
08	93837	X	80333	-0-	-13504	-0-	80333	3			N	-0-			-0-
09	87270	X	72367	-0-	-14903	-0-	72367	3			N	-0-			-0-
10	90179	X	71772	-0-	-18407	-0-	124	1	71648	3	N	-0-			-0-
11	83490	X	66462	-0-	-17028	-0-	101	1	66361	3	N	-0-			-0-
12	80321	X	NO RPT	-0-	-80321	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 915,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141236	X	101775	-0-	-39461	-0-	1439	1	100336	3	N	-0-			-0-
02	120260	X	89142	-0-	-31118	-0-	4348	1	84794	3	N	-0-			-0-
03	124186	X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-			-0-
04	114390	X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3			N	-0-			-0-
05	109275	X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3			N	-0-			-0-
06	98490	X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3			N	-0-			-0-
07	98704	X	80152	-0-	-18552	-0-	80152	3			N	-0-			-0-
08	90334	X	76791	-0-	-13543	-0-	76791	3			N	-0-			-0-
09	87420	X	71126	-0-	-16294	-0-	71126	3			N	-0-			-0-
10	87637	X	70068	-0-	-17569	-0-	121	1	69947	3	N	-0-			-0-
11	78930	X	63298	-0-	-15632	-0-	96	1	63202	3	N	-0-			-0-
12	80166	X	NO RPT	-0-	-80166	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 895,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134044	X	102704	-0-	-31340	-0-	1452	1	101252	3	N	-0-			-0-
02	115640	X	92431	-0-	-23209	-0-	4509	1	87922	3	N	-0-			-0-
03	121520	X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-			-0-
04	111240	X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3			N	-0-			-0-
05	108562	X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3			N	-0-			-0-
06	99390	X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3			N	-0-			-0-
07	102331	X	85256	-0-	-17075	-0-	85256	3			N	-0-			-0-
08	92101	X	81730	-0-	-10371	-0-	81730	3			N	-0-			-0-
09	87990	X	75881	-0-	-12109	-0-	75881	3			N	-0-			-0-
10	88536	X	74719	-0-	-13817	-0-	129	1	74590	3	N	-0-			-0-
11	84030	X	71326	-0-	-12704	-0-	108	1	71218	3	N	-0-			-0-
12	85250	X	NO RPT	-0-	-85250	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 936,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125333	X	105991	-0-	-19342	-0-	1499	1	104492	3	N	-0-			-0-
02	111888	X	34563	-0-	-77325	-0-	1686	1	32877	3	N	-0-			-0-
03	119660	X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-			-0-
04	111180	X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3			N	-0-			-0-
05	109492	X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3			N	-0-			-0-
06	102570	X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3			N	-0-			-0-
07	103633	X	84498	-0-	-19135	-0-	84498	3			N	-0-			-0-
08	103633	X	81642	-0-	-21991	-0-	81642	3			N	-0-			-0-
09	100290	X	74933	-0-	-25357	-0-	74933	3			N	-0-			-0-
10	93000	X	75408	-0-	-17592	-0-	130	1	75278	3	N	-0-			-0-
11	84660	X	71821	-0-	-12839	-0-	109	1	71712	3	N	-0-			-0-
12	84506	X	NO RPT	-0-	-84506	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 887,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	122481	X	94441	-0-	-28040	-0-	1335	1	93106	3	N	-0-			-0-
02	107464	X	83367	-0-	-24097	-0-	4067	1	79300	3	N	-0-			-0-
03	112468	X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-			-0-
04	102780	X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3			N	-0-			-0-
05	99076	X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3			N	-0-			-0-
06	91380	X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3			N	-0-			-0-
07	92287	X	81458	-0-	-10829	-0-	81458	3			N	-0-			-0-
08	86614	X	75947	-0-	-10667	-0-	75947	3			N	-0-			-0-
09	82350	X	69994	-0-	-12356	-0-	69994	3			N	-0-			-0-
10	82088	X	69070	-0-	-13018	-0-	119	1	68951	3	N	-0-			-0-
11	78840	X	65394	-0-	-13446	-0-	99	1	65295	3	N	-0-			-0-
12	81468	X	NO RPT	-0-	-81468	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 865,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	157480	X	117188	-0-	-40292	-0-	117188	3			N	-0-			-0-
02	132720	X	99323	-0-	-33397	-0-	99323	3			N	-0-			-0-
03	136462	X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3			N	-0-			-0-
04	125640	X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3			N	-0-			-0-
05	120900	X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3			N	-0-			-0-
06	113400	X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3			N	-0-			-0-
07	109957	X	87509	-0-	-22448	-0-	87509	3			N	-0-			-0-
08	103137	X	84499	-0-	-18638	-0-	84499	3			N	-0-			-0-
09	94350	X	77961	-0-	-16389	-0-	77961	3			N	-0-			-0-
10	93217	X	77030	-0-	-16187	-0-	77030	3			N	-0-			-0-
11	85350	X	71785	-0-	-13565	-0-	71785	3			N	-0-			-0-
12	87513	X	NO RPT	-0-	-87513	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 991,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57629	X	46680	-0-	-10949	-0-	46680	3			N	-0-					-0-
02	50652	X	41875	-0-	-8777	-0-	41875	3			N	-0-					-0-
03	51088	X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3			N	-0-					-0-
04	47640	X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3			N	-0-					-0-
05	46686	X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3			N	-0-					-0-
06	45180	X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3			N	-0-					-0-
07	46376	X	34570	-0-	-11806	-0-	34570	3			N	-0-					-0-
08	40796	X	34267	-0-	-6529	-0-	34267	3			N	-0-					-0-
09	38160	X	33335	-0-	-4825	-0-	33335	3			N	-0-					-0-
10	35898	X	33752	-0-	-2146	-0-	33752	3			N	-0-					-0-
11	34740	X	31646	-0-	-3094	-0-	31646	3			N	-0-					-0-
12	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146196	X	112348	-0-	-33848	-0-	1589	1	110759	3	N	-0-					-0-
02	122024	X	97859	-0-	-24165	-0-	4774	1	93085	3	N	-0-					-0-
03	131006	X	100086	-0-	-30920	-0-	3736	1	96350	3	N	-0-					-0-
04	120210	X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3			N	-0-					-0-
05	116188	X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3			N	-0-					-0-
06	108720	X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3			N	-0-					-0-
07	108345	X	84787	-0-	-23558	-0-	84787	3			N	-0-					-0-
08	100099	X	82333	-0-	-17766	-0-	82333	3			N	-0-					-0-
09	93540	X	76353	-0-	-17187	-0-	76353	3			N	-0-					-0-
10	91233	X	75761	-0-	-15472	-0-	130	1	75631	3	N	-0-					-0-
11	83130	X	65344	-0-	-17786	-0-	99	1	65245	3	N	-0-					-0-
12	84785	X	NO RPT	-0-	-84785	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 962,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294632 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF.12114 - 22737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193037	X	149110	-0-	-43927	-0-	2108	1	147002	3	N	-0-					-0-
02	165452	X	129449	-0-	-36003	-0-	6315	1	123134	3	N	-0-					-0-
03	168485	X	135780	-0-	-32705	-0-	5055	1	130725	3	N	-0-					-0-
04	153660	X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3			N	-0-					-0-
05	152427	X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3			N	-0-					-0-
06	144300	X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3			N	-0-					-0-
07	143313	X	114846	-0-	-28467	-0-	114846	3			N	-0-					-0-
08	135780	X	113680	-0-	-22100	-0-	113680	3			N	-0-					-0-
09	122850	X	103576	-0-	-19274	-0-	103576	3			N	-0-					-0-
10	126945	X	103174	-0-	-23771	-0-	178	1	102996	3	N	-0-					-0-
11	116640	X	93143	-0-	-23497	-0-	141	1	93002	3	N	-0-					-0-
12	114855	X	NO RPT	-0-	-114855	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92411	X	71102	-0-	-21309	-0-	71102	3			N	-0-					-0-
02	77784	X	62730	-0-	-15054	-0-	62730	3			N	-0-					-0-
03	79639	X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3			N	-0-					-0-
04	74370	X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3			N	-0-					-0-
05	73904	X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3			N	-0-					-0-
06	68820	X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3			N	-0-					-0-
07	69440	X	55153	-0-	-14287	-0-	55153	3			N	-0-					-0-
08	65627	X	54306	-0-	-11321	-0-	54306	3			N	-0-					-0-
09	59220	X	51006	-0-	-8214	-0-	51006	3			N	-0-					-0-
10	58621	X	51243	-0-	-7378	-0-	51243	3			N	-0-					-0-
11	54690	X	48563	-0-	-6127	-0-	48563	3			N	-0-					-0-
12	55149	X	NO RPT	-0-	-55149	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296404 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11301 - 22230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258106	X	192747	-0-	-65359	-0-	2725	1	190022	3	N	-0-					-0-
02	224532	X	159987	-0-	-64545	-0-	7804	1	152183	3	N	-0-					-0-
03	230919	X	167340	-0-	-63579	-0-	6222	1	161118	3	N	-0-					-0-
04	208140	X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3			N	-0-					-0-
05	200880	X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3			N	-0-					-0-
06	186540	X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3			N	-0-					-0-
07	177134	X	139379	-0-	-37755	-0-	139379	3			N	-0-					-0-
08	167338	X	133132	-0-	-34206	-0-	133132	3			N	-0-					-0-
09	153630	X	122712	-0-	-30918	-0-	122712	3			N	-0-					-0-
10	153016	X	120632	-0-	-32384	-0-	208	1	120424	3	N	-0-					-0-
11	140670	X	114302	-0-	-26368	-0-	174	1	114128	3	N	-0-					-0-
12	139376	X	NO RPT	-0-	-139376	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204631	X	140214	-0-	-64417	-0-	140214	3			N	-0-					-0-
02	167944	X	118340	-0-	-49604	-0-	118340	3			N	-0-					-0-
03	170562	X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3			N	-0-					-0-
04	156480	X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3			N	-0-					-0-
05	151869	X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3			N	-0-					-0-
06	135690	X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3			N	-0-					-0-
07	131006	X	102937	-0-	-28069	-0-	102937	3			N	-0-					-0-
08	124217	X	100431	-0-	-23786	-0-	100431	3			N	-0-					-0-
09	116430	X	92700	-0-	-23730	-0-	92700	3			N	-0-					-0-
10	115165	X	91761	-0-	-23404	-0-	91761	3			N	-0-					-0-
11	105210	X	86655	-0-	-18555	-0-	86655	3			N	-0-					-0-
12	102951	X	NO RPT	-0-	-102951	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168950	X	112099	-0-	-56851	-0-	112099	3			N	-0-			-0-
02	136556	X	90419	-0-	-46137	-0-	90419	3			N	-0-			-0-
03	135346	X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3			N	-0-			-0-
04	119040	X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-			-0-
05	115847	X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3			N	-0-			-0-
06	108480	X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3			N	-0-			-0-
07	100099	X	75614	-0-	-24485	-0-	75614	3			N	-0-			-0-
08	93186	X	73197	-0-	-19989	-0-	73197	3			N	-0-			-0-
09	84810	X	67735	-0-	-17075	-0-	67735	3			N	-0-			-0-
10	82584	X	66789	-0-	-15795	-0-	66789	3			N	-0-			-0-
11	75540	X	62654	-0-	-12886	-0-	62654	3			N	-0-			-0-
12	75609	X	NO RPT	-0-	-75609	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 884,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	171399	X	122982	-0-	-48417	-0-	1739	1	121243	3	N	-0-			-0-
02	147588	X	102237	-0-	-45351	-0-	4987	1	97250	3	N	-0-			-0-
03	149172	X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-			-0-
04	136200	X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-			-0-
05	126852	X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3			N	-0-			-0-
06	119010	X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3			N	-0-			-0-
07	113181	X	87279	-0-	-25902	-0-	87279	3			N	-0-			-0-
08	106733	X	83911	-0-	-22822	-0-	83911	3			N	-0-			-0-
09	94440	X	79143	-0-	-15297	-0-	79143	3			N	-0-			-0-
10	95852	X	78853	-0-	-16999	-0-	136	1	78717	3	N	-0-			-0-
11	89550	X	70808	-0-	-18742	-0-	108	1	70700	3	N	-0-			-0-
12	87265	X	NO RPT	-0-	-87265	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	165695	X	148922	-0-	-16773	-0-	2106	1	146816	3	N	-0-			-0-
02	162764	X	125971	-0-	-36793	-0-	6145	1	119826	3	N	-0-			-0-
03	180203	X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-			-0-
04	165360	X	120543	-0-	-44817	-0-	120543	3			N	-0-			-0-
05	152427	X	118808	-0-	-33619	-0-	118808	3			N	-0-			-0-
06	144120	X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3			N	-0-			-0-
07	139469	X	106894	-0-	-32575	-0-	106894	3			N	-0-			-0-
08	132122	X	100553	-0-	-31569	-0-	100553	3			N	-0-			-0-
09	120540	X	91498	-0-	-29042	-0-	91498	3			N	-0-			-0-
10	118823	X	89589	-0-	-29234	-0-	154	1	89435	3	N	-0-			-0-
11	108720	X	86645	-0-	-22075	-0-	132	1	86513	3	N	-0-			-0-
12	106888	X	NO RPT	-0-	-106888	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		42289	-0-	42289	42289	158	1	42004	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04	515321	X	473032	-0-	-42289	-0-	472934	3	98	4	N	-0-			-0-
05	DELQ PR		464580	-0-	464580	464580	464580	3			N	-0-			-0-
06	887430	X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3			N	-0-			-0-
07	571578	X	410709	-0-	-160869	-0-	410709	3			N	-0-			-0-
08	571578	X	383345	-0-	-188233	-0-	383345	3			N	-0-			-0-
09	473040	X	348203	-0-	-124837	-0-	348203	3			N	-0-			-0-
10	464566	X	334557	-0-	-130009	-0-	576	1	333981	3	N	-0-			-0-
11	422850	X	305862	-0-	-116988	-0-	465	1	305397	3	N	-0-			-0-
12	410719	X	NO RPT	-0-	-410719	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		61731	-0-	61731	61731	170	1	61315	3	N	-0-			-0-
							246	4							
04	566493	X	504762	-0-	-61731	-0-	504516	3	246	4	N	-0-			-0-
05	DELQ PR		485996	-0-	485996	485996	485996	3			N	-0-			-0-
06	932745	X	446749	-0-	-485996	-0-	446749	3			N	-0-			-0-
07	573438	X	439045	-0-	-134393	-0-	439045	3			N	-0-			-0-
08	573438	X	407629	-0-	-165809	-0-	407629	3			N	-0-			-0-
09	504750	X	371666	-0-	-133084	-0-	371666	3			N	-0-			-0-
10	485987	X	357438	-0-	-128549	-0-	615	1	356823	3	N	-0-			-0-
11	446760	X	327937	-0-	-118823	-0-	498	1	327439	3	N	-0-			-0-
12	439053	X	NO RPT	-0-	-439053	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,402,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		44001	-0-	44001	44001	170	1	43704	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04	478774	X	434773	-0-	-44001	-0-	434656	3	117	4	N	-0-			-0-
05	DELQ PR		448835	-0-	448835	448835	448835	3			N	-0-			-0-
06	863450	X	414615	-0-	-448835	-0-	414615	3			N	-0-			-0-
07	489459	X	409569	-0-	-79890	-0-	409569	3			N	-0-			-0-
08	489459	X	383565	-0-	-105894	-0-	383565	3			N	-0-			-0-
09	434760	X	345562	-0-	-89198	-0-	345562	3			N	-0-			-0-
10	448849	X	341919	-0-	-106930	-0-	589	1	341330	3	N	-0-			-0-
11	414630	X	311979	-0-	-102651	-0-	474	1	311505	3	N	-0-			-0-
12	409572	X	NO RPT	-0-	-409572	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		157964	-0-	157964	2104971	157964	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		133699	-0-	133699	2238670	133699	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		143369	-0-	143369	2382039	143369	2			N	-0-					-0-
04	SHUT IN		126326	-0-	126326	2508365	126326	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN		139123	-0-	139123	2647488	139123	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN		132332	-0-	132332	2779820	132332	2			N	-0-					-0-
07	SHUT IN		58236	-0-	58236	2838056	58236	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		30960	-0-	30960	2869016	30960	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		127589	-0-	127589	2996605	127589	2			N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2996605					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2996605					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2996605					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
02	1820	X	1672	-0-	-148	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1705	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	315	-0-	-1483	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	1740	X	1731	-0-	-9	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
11	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1239	-0-	-559	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

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

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3195	-0-	-501	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3878	-0-	-1192	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3645	-0-	-1594	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3259	-0-	-740	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	427	-0-	-3572	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	3			N	-0-					-0-
10	3658	X	3461	-0-	-197	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

01	4464	X	2533	-0-	-1931	-0-	118	1	2404	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	3444	X	2716	-0-	-728	-0-	126	1	2580	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	6045	X	3075	-0-	-2970	-0-	170	1	2892	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	280	1	4840	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4556	-0-	-1427	-0-	243	1	4310	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	5983	X	1161	-0-	-4822	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	5790	X	5295	-0-	-495	-0-	314	1	4951	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
10	5115	X	4455	-0-	-660	-0-	296	1	4064	3	Y	-0-					-0-
							95	4									
11	4410	X	2826	-0-	-1584	-0-	185	1	2622	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

01	441	N	17	-0-	-424	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	19	-0-	-401	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	32	-0-	-808	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	905	-0-	905	905	127	1	778	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	91	-0-	91	996	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	996					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	5	1	321	3	N	-0-					-0-
02	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	17	1	1158	3	N	-0-					-0-
03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	21	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1346	3	N	-0-					-0-
09	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	-0-					-0-
10	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	12	1	1102	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	1082	-0-	-238	-0-	12	1	1070	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1091	-0-	-986	-0-	182	1	909	3	Y	-0-					-0-
02	1876	X	449	-0-	-1427	-0-	113	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	554	-0-	-1523	-0-	143	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	237	-0-	-813	-0-	105	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	634	1	2117	3	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	543	1	1551	3	Y	-0-					-0-
09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	517	1	2028	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2014	-0-	-714	-0-	519	1	1495	3	Y	-0-					-0-
11	2040	N	1486	-0-	-554	-0-	344	1	1142	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	60	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	44	-0-	-264	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	94	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	34	-0-	-214	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

01	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	31	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1815	3	N	-0-					-0-
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	22	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	18	1	1688	3	N	-0-					-0-
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	17	1	1639	3	N	-0-					-0-
10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1749	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	18	1	1581	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3251	-0-	-841	-0-	151	1	3086	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	179	1	3676	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3416	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	3330	X	1219	-0-	-2111	-0-	67	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	751	-0-	-3465	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	194	1	3443	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	3627	X	1496	-0-	-2131	-0-	93	1	1399	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	198	1	3128	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
10	3627	X	2274	-0-	-1353	-0-	151	1	2074	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
11	3510	X	2518	-0-	-992	-0-	165	1	2336	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	48	1	3409	3	N	-0-					-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	42	1	2939	3	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	45	1	2914	3	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	47	1	3030	3	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	3	N	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1894	3	N	-0-					-0-
09	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	30	1	2823	3	N	-0-					-0-
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	28	1	2600	3	N	-0-					-0-
11	3090	X	2810	-0-	-280	-0-	31	1	2779	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

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	NO RPT	-0-	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	114	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	96	-0-	-184	-0-	24	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	48	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	137	1	392	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	163	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	128	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1218	3	Y	4					4
							5	4	4	9							
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	-0-					4
							2	4									
04	690	N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					4
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	7	3	1			8
							2	4	8	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					8
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	713	N	358	-0-	-355	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					3
							1	4									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	984	3	Y	-0-					3
							6	4									
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	3	Y	-0-	2	1			1
							26	4									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	69	1	974	3	Y	5	1	1			5
							7	4	6	9							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

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

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

FASKEN STATE WELL #: 12H 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	X	714	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-					-0-
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15 1	1 4	312	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	279 9	3 9	Y	8					8
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	33 3	1 4	564	3	Y	-0-					8
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					8
05	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	5	1			3
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					3
07	558	N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	2	1			1
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28 9	1 4	382 1	3 9	Y	1	1	1			1
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19 2	1 4	271	3	Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	47	1	961	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	3	N	-0-			-0-
							5	4							
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	50	1	865	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-			-0-
07	1023	N	348	-0-	-675	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
08	930	N	294	-0-	-636	-0-	18	1	275	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	930	N	682	-0-	-248	-0-	40	1	638	3	N	-0-			-0-
							4	4							
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	612	3	N	-0-			-0-
							14	4							
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	747	X	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	-0-			-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-			-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-			-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	N	-0-			-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	10	1	944	3	N	-0-			-0-
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	9	1	827	3	N	-0-			-0-
10	841	X	841	-0-	-0-	-0-	9	1	832	3	N	-0-			-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	9	1	811	3	N	-0-			-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2170	-0-	-158	-0-	101 9	1 4	2053 7	3 9	Y	6	5	1			10
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	50 4	1 4	1027	3	Y	-0-	8	1			2
03	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	87 7	1 4	1486	3	Y	-0-					2
04	2730	X	1087	-0-	-1643	-0-	59	1	1028	3	Y	-0-					2
05	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	100 3	1 4	1730 2	3 9	Y	2	1	1			3
06	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-					3
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	91 1	1 4	1619 4	3 9	Y	4	2	1			5
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	118 5	1 4	1783	3	Y	-0-					5
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	99 9	1 4	1562	3	Y	-0-					5
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	157 51	1 4	2157 3	3 9	Y	3	3	1			5
11	1830	N	1630	-0-	-200	-0-	106 11	1 4	1505 8	3 9	Y	7	5	1			7
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-	2	1			1
							1	4									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	6	1	1			6
							1	4	7	9							
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	8	1	132	3	Y	9					15
							1	4	10	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-	9	1			6
							1	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	7					13
							8	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	-0-	9	1			4
							1	4									
08	620	N	305	-0-	-315	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					4
							1	4									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	711	3	Y	-0-					4
							4	4									
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	79	1	1080	3	Y	-0-	2	1			2
							25	4									
11	300	N	79	-0-	-221	-0-	5	1	73	3	Y	-0-	2	1			-0-
							1	4									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	696	3	Y	-0-	1	1			4
							3	4									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	8	4	1			8
							2	4	9	9							
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	23	1	384	3	Y	27					35
							2	4	30	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					35
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	17	1	288	3	Y	17	21	1			31
							1	4	19	9							
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	24					55
							26	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	38	37	1			56
							42	9									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	279	3	Y	4					60
							1	4	4	9							
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	821	3	Y	-0-					60
							5	4									
10	682	N	545	-0-	-137	-0-	36	1	496	3	Y	1	33	1			28
							12	4	1	9							
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	17	1	248	3	Y	-0-	25	1			3
							2	4									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	389	-0-	-417	-0-	5	1	384	3	N	-0-					-0-
02	196	X	7	-0-	-189	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	849	-0-	-887	-0-	13	1	836	3	N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
08	837	X	180	-0-	-657	-0-	2	1	178	3	N	-0-					-0-
09	810	X	3	-0-	-807	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	837	X	90	-0-	-747	-0-	1	1	89	3	N	-0-					-0-
11	180	N	13	-0-	-167	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	308	3	124	9	N	113					365
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	317	3	123	9	N	112					477
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	269	3	94	9	N	85	360	1			202
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	321	3	132	9	N	120					322
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	271	3	112	9	N	102					424
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1			148
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	310	3	96	9	N	87					235
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					235
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	237	3	202	9	N	184					419
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	619	3	128	9	N	116					535
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					535
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					535

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,012

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	7	7	1			-0-
							4	4	8	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1			2
							12	4	3	9							
08	3100	N	4905	-0-	1805	2100	314	1	4555	3	Y	6	5	1			3
							29	4	7	9							
09	14323	X	12223	-0-	-2100	-0-	656	1	11430	3	Y	25	15	1			13
							109	4	28	9							
10	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	5	18	1			-0-
11	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	X	469	-0-	-0-	-0-	6	1	463	3	N	-0-					-0-
02	453	X	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	3	N	-0-					-0-
03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	3	N	-0-					-0-
09	233	X	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
10	224	X	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-					-0-
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	3	1	224	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	69	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	95	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	937	1	1024	3	Y	106	52	1			70
							117	9									
02	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1132	1	1655	3	Y	26	59	1			37
							29	9									
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1			4
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1			9
							7	9									
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	328	1	486	3	Y	6	2	1			13
							7	9									
09	845	X	845	-0-	-0-	-0-	308	1	534	3	Y	3	1	1			15
							3	9									
10	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	463	1	826	3	Y	3	2	1			16
							3	9									
11	3150	X	2692	-0-	-458	-0-	664	1	2010	3	Y	16	20	1			12
							18	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 25,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	605	-0-	-1534	-0-	101	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	919	-0-	-1013	-0-	232	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	402	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	739	1	2110	3	Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	547	1	2145	3	Y	-0-					-0-
10	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	655	1	1885	3	Y	-0-					-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	600	1	1994	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1823					N	NO RPT					-0-

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

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

01	62	X	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	X	3	-0-	-25	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
03	13	X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	17	-0-	17	17	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	T.	A.	9	-0-	9	26	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	26					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	295	1	2312	3	Y	-0-			-0-
02	2492	X	2468	-0-	-24	-0-	287	1	2181	3	Y	-0-			-0-
03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968	3	Y	-0-			-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492	3	Y	-0-			-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	265	1	2330	3	Y	-0-			-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049	3	Y	-0-			-0-
09	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	57	1	1802	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1823	-0-	1823	1823	256	1	1567	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2061	-0-	2061	3884	179	1	1882	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3884					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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	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-

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	75	1	5332	3	N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	68	1	4743	3	N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	3	N	-0-					-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793	3	N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	46	1	4421	3	N	-0-					-0-
10	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	55	1	5189	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	4704	-0-	-6	-0-	52	1	4652	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-63	-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: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3	Y	8	7	1			1
							26	4	9	9							
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	Y	47	44	1			4
							18	4	52	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	Y	26	29	1			1
							5	4	29	9							
07	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	117	1	1446	3	Y	16	15	1			2
							5	4	18	9							
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	100	1	1452	3	Y	54	52	1			4
							9	4	59	9							
09	630	X	569	-0-	-61	-0-	30	1	515	3	Y	17	19	1			2
							5	4	19	9							
10	1581	X	1251	-0-	-330	-0-	65	1	1143	3	Y	23	22	1			3
							18	4	25	9							
11	1560	X	18	-0-	-1542	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3	Y	139	137	1			2
							20	4	153	9							
05	3100	N	3327	-0-	227	227	174	1	2915	3	Y	194	182	1			14
							25	4	213	9							
06	1944	N	1717	-0-	-227	-0-	111	1	1477	3	Y	104	114	1			4
							15	4	114	9							
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	123	1	1521	3	Y	139	136	1			7
							6	4	153	9							
08	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	116	1	1684	3	Y	45	48	1			4
							11	4	50	9							
09	1890	X	1071	-0-	-819	-0-	55	1	951	3	Y	51	51	1			4
							9	4	56	9							
10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	46	1	798	3	Y	50	50	1			4
							13	4	55	9							
11	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	101	1	1636	3	Y	133	127	1			10
							6	4	146	9							
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	154	X	154	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	20					20
							1	4	22	9							
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	22	37	1			5
							1	4	24	9							
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1			21
							42	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	50	25	1			46
							1	4	55	9							
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	30	40	1			36
							33	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	44	48	1			32
							1	4	48	9							
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	17					49
							2	4	19	9							
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
10	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	418	3	Y	22					22
							3	4	24	9							
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 3,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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) 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	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600

01	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	100	1	2039	3	Y	41	66	1			43
							9	4	45	9							
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	118	1	2416	3	Y	30					73
							10	4	33	9							
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1			26
							48	4	133	9							
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1			77
							152	9									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1			78
							13	4	94	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554	3	Y	54	67	1			65
							59	9									
07	6758	X	5126	-0-	-1632	-0-	270	1	4798	3	Y	50	78	1			37
							3	4	55	9							
08	6758	X	2939	-0-	-3819	-0-	181	1	2723	3	Y	25					62
							7	4	28	9							
09	6540	X	5014	-0-	-1526	-0-	291	1	4595	3	Y	91	68	1			85
							28	4	100	9							
10	6758	X	4897	-0-	-1861	-0-	322	1	4417	3	Y	50	111	1			24
							103	4	55	9							
11	5910	X	2928	-0-	-2982	-0-	190	1	2686	3	Y	29					53
							20	4	32	9							
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 60,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	20	108	1			23
02	5516	X	5448	-0-	-68	-0-	251	1	5134	3	Y	38					61
							21	4	42	9							
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1			27
							14	4	139	9							
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1			70
							138	9									
05	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1			92
							10	4	110	9							
06	5850	X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612	3	Y	36	79	1			49
							40	9									
07	6045	X	5081	-0-	-964	-0-	268	1	4763	3	Y	43	60	1			32
							3	4	47	9							
08	5518	X	3043	-0-	-2475	-0-	187	1	2816	3	Y	30					62
							7	4	33	9							
09	5340	X	3804	-0-	-1536	-0-	223	1	3519	3	Y	37	64	1			35
							21	4	41	9							
10	5177	X	4496	-0-	-681	-0-	293	1	4029	3	Y	73	73	1			35
							94	4	80	9							
11	4920	X	2617	-0-	-2303	-0-	166	1	2355	3	Y	72					107
							17	4	79	9							
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 43,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	54	1	3865	3	N	-0-					-0-
02	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	53	1	3709	3	N	-0-					-0-
03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-					-0-
04	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-					-0-
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-					-0-
06	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953	3	N	-0-					-0-
07	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	209	1	15777	3	N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	101	1	9589	3	N	-0-					-0-
09	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	95	1	9045	3	N	-0-					-0-
10	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	91	1	8505	3	N	-0-					-0-
11	16200	X	8546	-0-	-7654	-0-	94	1	8452	3	N	-0-					-0-
12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

01	26977	X	26977	-0-	-0-	-0-	372	1	26605	3	N	-0-					-0-
02	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	380	1	26462	3	N	-0-					-0-
03	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-					-0-
04	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-					-0-
05	30544	X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	358	1	23282	3	N	-0-					-0-
07	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	393	1	29608	3	N	-0-					-0-
08	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	230	1	21839	3	N	-0-					-0-
09	22024	X	22024	-0-	-0-	-0-	228	1	21796	3	N	-0-					-0-
10	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	266	1	24869	3	N	-0-					-0-
11	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	322	1	28870	3	N	-0-					-0-
12	30008	X	NO RPT	-0-	-30008	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

01	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	243	1	17390	3	N	-0-					-0-
02	15561	X	15561	-0-	-0-	-0-	220	1	15341	3	N	-0-					-0-
03	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-					-0-
05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	259	1	16809	3	N	-0-					-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	245	1	18491	3	N	-0-					-0-
08	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	192	1	18254	3	N	-0-					-0-
09	17843	X	17843	-0-	-0-	-0-	185	1	17658	3	N	-0-					-0-
10	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	96	1	8943	3	N	-0-					-0-
11	18120	X	990	-0-	-17130	-0-	11	1	979	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

01	4898 X	73	-0-	-4825	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	3780 X	980	-0-	-2800	-0-	45	1	931	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	899 X	297	-0-	-602	-0-	16	1	280	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	582	1	10073	3	Y	7					7
						20	4	8	9							
06	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	325	1	5936	3	Y	26					33
						29	9									
07	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	502	1	8921	3	Y	-0-	22	1			11
						6	4									
08	6851 X	404	-0-	-6447	-0-	25	1	378	3	Y	-0-					11
						1	4									
09	6630 X	20	-0-	-6610	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					11
10	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	745	1	10229	3	Y	6	6	1			11
						239	4	7	9							
11	6630 X	3162	-0-	-3468	-0-	206	1	2914	3	Y	18	10	1			19
						22	4	20	9							
12	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 42,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

01	45435	X	45435	-0-	-0-	-0-	627	1	44808	3	N	-0-					-0-
02	40097	X	40097	-0-	-0-	-0-	568	1	39529	3	N	-0-					-0-
03	44260	X	44260	-0-	-0-	-0-	631	1	43629	3	N	-0-					-0-
04	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407	3	N	-0-					-0-
05	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-					-0-
06	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-					-0-
07	40370	X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841	3	N	-0-					-0-
08	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621	3	N	-0-					-0-
09	42481	X	42481	-0-	-0-	-0-	441	1	42040	3	N	-0-					-0-
10	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	457	1	42776	3	N	-0-					-0-
11	43650	X	38464	-0-	-5186	-0-	424	1	38040	3	N	-0-					-0-
12	45105	X	NO RPT	-0-	-45105	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	147	1	10529	3	N	-0-			-0-
02	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	124	1	8615	3	N	-0-			-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	167	1	11584	3	N	-0-			-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	147	1	9936	3	N	-0-			-0-
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-			-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-			-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005	3	N	-0-			-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684	3	N	-0-			-0-
09	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	96	1	9113	3	N	-0-			-0-
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	46	1	4283	3	N	-0-			-0-
11	9480	X	5482	-0-	-3998	-0-	60	1	5422	3	N	-0-			-0-
12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	135	1	9635	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	110	1	7646	3	N	-0-			-0-
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	114	1	7869	3	N	-0-			-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	113	1	7648	3	N	-0-			-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-			-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-			-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150	3	N	-0-			-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211	3	N	-0-			-0-
09	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	78	1	7437	3	N	-0-			-0-
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	58	1	5467	3	N	-0-			-0-
11	7620	X	5628	-0-	-1992	-0-	62	1	5566	3	N	-0-			-0-
12	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	138	1	9834	3	N	-0-			-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	60	1	4181	3	N	-0-			-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-			-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	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	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	166	1	15862	3	N	-0-			-0-
10	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	114	1	10680	3	N	-0-			-0-
11	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	119	1	10706	3	N	-0-			-0-
*12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5409	-0-	-2589	-0-	252	1	5134	3	Y	-0-	1	1			1
							23	4									
02	6524	X	5632	-0-	-892	-0-	261	1	5350	3	Y	-0-	1	1			-0-
							21	4									
03	10974	X	5794	-0-	-5180	-0-	320	1	5448	3	Y	2					2
							24	4	2	9							
04	10620	X	1072	-0-	-9548	-0-	58	1	1004	3	Y	9					11
							10	9									
05	10974	X	3169	-0-	-7805	-0-	173	1	2988	3	Y	2	6	1			7
							6	4	2	9							
06	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	671	1	12262	3	Y	4					11
							4	9									
07	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	237	1	4204	3	Y	2	7	1			6
							3	4	2	9							
08	5797	X	4219	-0-	-1578	-0-	262	1	3940	3	Y	6					12
							10	4	7	9							
09	10620	X	4512	-0-	-6108	-0-	267	1	4220	3	Y	-0-					12
							25	4									
*10	10974	X	8965	-0-	-2009	-0-	595	1	8179	3	Y	-0-	6	1			6
							191	4									
11	10620	X	5990	-0-	-4630	-0-	392	1	5556	3	Y	1	5	1			1
							41	4	1	9							
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 62,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	29	1	1321	3	Y	489	480	0			14
							71	4	538	9							
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	50	1	2462	3	Y	571	578	0			7
							138	4	628	9							
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	439	439	0			7
							134	4	483	9							
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	3	Y	411	412	0			6
							78	4	452	9							
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	3	Y	356	355	0			7
							76	4	392	9							
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	324	326	0			5
							65	4	356	9							
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	346	340	0			11
							38	4	381	9							
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	36	1	1386	3	Y	343	343	0			11
							35	4	377	9							
09	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	31	1	1201	3	Y	230	234	0			7
							19	4	253	9							
10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	832	3	Y	223	216	0			14
							16	4	245	9							
11	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	37	1	893	3	Y	252	259	0			7
							21	4	277	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 22,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,984

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	X	745	-0-	-0-	-0-	13	1	618	3	Y	74	74	0			2
							33	4	81	9							
02	304	X	304	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	23	25	0			-0-
							15	4	25	9							
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	Y	216	213	0			3
							64	4	238	9							
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	24	1	1344	3	Y	150	151	0			2
							50	4	165	9							
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1089	3	Y	107	107	0			2
							42	4	118	9							
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	3	Y	50	51	0			1
							51	4	55	9							
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	Y	118	115	0			4
							26	4	130	9							
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1074	3	Y	79	80	0			3
							27	4	87	9							
09	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	21	1	817	3	Y	205	202	0			6
							13	4	226	9							
10	694	X	694	-0-	-0-	-0-	16	1	537	3	Y	118	117	0			7
							11	4	130	9							
11	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	Y	136	139	0			4
							20	4	150	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	X	499	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	247	242	0			7
							11	4	272	9							
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	7	1	369	3	Y	72	78	0			1
							21	4	79	9							
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	11	1	592	3	Y	235	232	0			4
							42	4	259	9							
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	253	253	0			4
							30	4	278	9							
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	10	1	578	3	Y	146	147	0			3
							22	4	161	9							
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	287	286	0			4
							27	4	316	9							
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1000	3	Y	454	444	0			14
							27	4	499	9							
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	813	3	Y	353	355	0			12
							21	4	388	9							
09	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	21	1	826	3	Y	223	228	0			7
							13	4	245	9							
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	22	1	732	3	Y	125	124	0			8
							14	4	138	9							
11	450	X	450	-0-	-0-	-0-	15	1	358	3	Y	62	68	0			2
							9	4	68	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,457

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	X	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	N	-0-					-0-
02	49	X	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33782	X	33782	-0-	-0-	-0-	466	1	33316	3	N	-0-					-0-
02	30032	X	30032	-0-	-0-	-0-	425	1	29607	3	N	-0-					-0-
03	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	468	1	32392	3	N	-0-					-0-
04	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	465	1	31535	3	N	-0-					-0-
05	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	499	1	32378	3	N	-0-					-0-
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	424	1	27544	3	N	-0-					-0-
07	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	432	1	32600	3	N	-0-					-0-
08	31509	X	31509	-0-	-0-	-0-	328	1	31181	3	N	-0-					-0-
09	31725	X	31725	-0-	-0-	-0-	329	1	31396	3	N	-0-					-0-
10	29863	X	29863	-0-	-0-	-0-	316	1	29547	3	N	-0-					-0-
11	31980	X	21310	-0-	-10670	-0-	235	1	21075	3	N	-0-					-0-
12	33046	X	NO RPT	-0-	-33046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20162	X	20162	-0-	-0-	-0-	278	1	19884	3	N	-0-					-0-
02	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	239	1	16606	3	N	-0-					-0-
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	211	1	14613	3	N	-0-					-0-
04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	268	1	18203	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	218	1	16426	3	N	-0-					-0-
08	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	169	1	16075	3	N	-0-					-0-
09	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	164	1	15664	3	N	-0-					-0-
10	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	177	1	16539	3	N	-0-					-0-
11	16110	X	12068	-0-	-4042	-0-	133	1	11935	3	N	-0-					-0-
12	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

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

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018

01	8835	X	6831	-0-	-2004	-0-	318	1	6478	3	Y	5					5
							29	4	6	9							
02	7840	X	6166	-0-	-1674	-0-	284	1	5830	3	Y	26	4	1			27
							23	4	29	9							
03	11191	X	7327	-0-	-3864	-0-	404	1	6892	3	Y	-0-					27
							31	4									
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					27
05	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1			11
							20	4									
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-					11
07	7316	X	6631	-0-	-685	-0-	353	1	6274	3	Y	-0-	7	1			4
							4	4									
08	10633	X	414	-0-	-10219	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					4
							1	4									
09	10290	X	5682	-0-	-4608	-0-	337	1	5313	3	Y	-0-					4
							32	4									
10	10633	X	7870	-0-	-2763	-0-	522	1	7177	3	Y	3	2	1			5
							168	4	3	9							
11	6900	X	5024	-0-	-1876	-0-	328	1	4652	3	Y	9	4	1			10
							34	4	10	9							
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 63,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

01	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	125	1	8917	3	N	-0-					-0-
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	133	1	9267	3	N	-0-					-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-					-0-
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-					-0-
05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	57	1	4084	3	N	-0-					-0-
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	4077	3	N	-0-					-0-
03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	36	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1	4558	3	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	89	1	6673	3	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-					-0-
09	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	53	1	5044	3	N	-0-					-0-
10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	51	1	4740	3	N	-0-					-0-
11	6540	X	3984	-0-	-2556	-0-	44	1	3940	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	338	1	24143	3	N	-0-					-0-
02	22397	X	22397	-0-	-0-	-0-	317	1	22080	3	N	-0-					-0-
03	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	350	1	24233	3	N	-0-					-0-
04	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1	23716	3	N	-0-					-0-
05	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1	23479	3	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1	8046	3	N	-0-					-0-
07	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	390	1	29375	3	N	-0-					-0-
08	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	256	1	24378	3	N	-0-					-0-
09	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	141	1	13484	3	N	-0-					-0-
10	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	204	1	19128	3	N	-0-					-0-
11	28800	X	21699	-0-	-7101	-0-	239	1	21460	3	N	-0-					-0-
12	29760	X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 236,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	24	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	20	1	1358	3	N	-0-					-0-
03	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	25	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	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	T. A.		3375	-0-	3375	3375	36	1	3339	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		1986	-0-	1986	5361	22	1	1964	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5361					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	X	232	-0-		-0-	-0-	3	1	151	3	Y	64	62	0			2
								8	4	70	9							
02	175	X	175	-0-		-0-	-0-	3	1	125	3	Y	36	38	0			-0-
								7	4	40	9							
03	178	X	178	-0-		-0-	-0-	2	1	123	3	Y	40	39	0			1
								9	4	44	9							
04	535	X	535	-0-		-0-	-0-	8	1	428	3	Y	75	75	0			1
								16	4	83	9							
05	283	X	283	-0-		-0-	-0-	4	1	228	3	Y	38	38	0			1
								9	4	42	9							
06	506	X	506	-0-		-0-	-0-	8	1	368	3	Y	104	104	0			1
								16	4	114	9							
07	537	X	537	-0-		-0-	-0-	11	1	418	3	Y	88	86	0			3
								11	4	97	9							
08	264	X	264	-0-		-0-	-0-	5	1	182	3	Y	65	66	0			2
								5	4	72	9							
09	210	X	210	-0-		-0-	-0-	4	1	159	3	Y	41	42	0			1
								2	4	45	9							
10	151	X	151	-0-		-0-	-0-	3	1	113	3	Y	30	29	0			2
								2	4	33	9							
11	124	X	124	-0-		-0-	-0-	4	1	89	3	Y	26	27	0			1
								2	4	29	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	X	477	-0-		-0-	-0-	9	1	426	3	Y	17	17	0			-0-
								23	4	19	9							
02	844	X	844	-0-		-0-	-0-	15	1	764	3	Y	20	20	0			-0-
								43	4	22	9							
03	1721	X	1721	-0-		-0-	-0-	29	1	1569	3	Y	10	10	0			-0-
								112	4	11	9							
04	2137	X	2137	-0-		-0-	-0-	35	1	1992	3	Y	32	32	0			-0-
								75	4	35	9							
05	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	43	1	2504	3	Y	110	108	0			2
								97	4	121	9							
06	2600	X	2600	-0-		-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	135	135	0			2
								100	4	149	9							
07	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-	59	1	2294	3	Y	152	149	0			5
								63	4	167	9							
08	3451	X	3451	-0-		-0-	-0-	80	1	3103	3	Y	172	171	0			6
								79	4	189	9							
09	2357	X	2357	-0-		-0-	-0-	54	1	2093	3	Y	161	162	0			5
								33	4	177	9							
10	2149	X	2149	-0-		-0-	-0-	57	1	1918	3	Y	124	121	0			8
								38	4	136	9							
11	1720	X	1720	-0-		-0-	-0-	64	1	1533	3	Y	78	84	0			2
								37	4	86	9							
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 22,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	28	1	1309	3	Y	278	270	0			8
							70	4	306	9							
02	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	15	1	760	3	Y	268	273	0			3
							43	4	295	9							
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1327	3	Y	285	283	0			5
							95	4	314	9							
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	123	126	0			2
							26	4	135	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	195	193	0			4
							23	4	215	9							
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	148	150	0			2
							23	4	163	9							
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	95	94	0			3
							8	4	105	9							
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	143	141	0			5
							12	4	157	9							
09	282	X	282	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	82	85	0			2
							3	4	90	9							
10	361	X	361	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	99	95	0			6
							5	4	109	9							
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	29	34	0			1
							3	4	32	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	39	1	1780	3	Y	595	578	0			17
							95	4	655	9							
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	18	1	877	3	Y	271	285	0			3
							49	4	298	9							
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	Y	357	354	0			6
							77	4	393	9							
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	398	398	0			6
							38	4	438	9							
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	346	345	0			7
							35	4	381	9							
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	33	1	1478	3	Y	340	342	0			5
							65	4	374	9							
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	238	236	0			7
							28	4	262	9							
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	35	1	1376	3	Y	284	282	0			9
							35	4	312	9							
09	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	28	1	1079	3	Y	228	230	0			7
							17	4	251	9							
10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	104	105	0			6
							11	4	114	9							
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	29	34	0			1
							3	4	32	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	X	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	N	-0-			-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	101	1	7184	3	N	-0-			-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	76	1	5310	3	N	-0-			-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	136	1	9379	3	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-			-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	3	N	-0-			-0-
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	110	1	7141	3	N	-0-			-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	103	1	7734	3	N	-0-			-0-
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	52	1	4972	3	N	-0-			-0-
09	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	72	1	6893	3	N	-0-			-0-
10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	23	1	2172	3	N	-0-			-0-
11	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	84	1	7523	3	N	-0-			-0-
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	220	1	15700	3	N	-0-			-0-
02	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	188	1	13108	3	N	-0-			-0-
03	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	202	1	14005	3	N	-0-			-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-			-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	208	1	13496	3	N	-0-			-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	202	1	13123	3	N	-0-			-0-
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	183	1	13765	3	N	-0-			-0-
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	N	-0-			-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	138	1	13191	3	N	-0-			-0-
10	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	141	1	13180	3	N	-0-			-0-
11	13500	X	12502	-0-	-998	-0-	138	1	12364	3	N	-0-			-0-
12	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 151,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17089	X	17089	-0-	-0-	-0-	236	1	16853	3	N	-0-					-0-
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	214	1	14926	3	N	-0-					-0-
03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	238	1	16439	3	N	-0-					-0-
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-					-0-
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	227	1	14742	3	N	-0-					-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	234	1	15189	3	N	-0-					-0-
07	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	194	1	14655	3	N	-0-					-0-
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	168	1	15984	3	N	-0-					-0-
09	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	127	1	12153	3	N	-0-					-0-
10	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	178	1	16677	3	N	-0-					-0-
11	15630	X	12997	-0-	-2633	-0-	143	1	12854	3	N	-0-					-0-
12	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	106	1	7571	3	N	-0-					-0-
02	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	93	1	6488	3	N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-					-0-
05	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-					-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-					-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	121	1	9150	3	N	-0-					-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	100	1	9552	3	N	-0-					-0-
09	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	73	1	6987	3	N	-0-					-0-
10	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	88	1	8204	3	N	-0-					-0-
11	9330	X	5005	-0-	-4325	-0-	55	1	4950	3	N	-0-					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	274	1	19568	3	N	-0-					-0-
02	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	279	1	19394	3	N	-0-					-0-
03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-					-0-
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-					-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-					-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-					-0-
07	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-					-0-
08	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-					-0-
09	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	219	1	20903	3	N	-0-					-0-
10	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	211	1	19715	3	N	-0-					-0-
11	27600	X	11654	-0-	-15946	-0-	128	1	11526	3	N	-0-					-0-
12	28520	X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	27	1	1911	3	N	-0-			-0-
03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-			-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-			-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-			-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-			-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-			-0-
09	T. A.		2199	-0-	2199	2199	23	1	2176	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		1886	-0-	1886	4085	20	1	1866	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		1625	-0-	1625	5710	18	1	1607	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5710					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	184	1	13113	3	N	-0-			-0-
02	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	265	1	18434	3	N	-0-			-0-
03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-			-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-			-0-
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-			-0-
07	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-			-0-
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	N	-0-			-0-
09	T. A.		15431	-0-	15431	15431	160	1	15271	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		15652	-0-	15652	31083	165	1	15487	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		8859	-0-	8859	39942	98	1	8761	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	39942					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	6	1	456	3	N	-0-			-0-
02	185	X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	-0-			-0-
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-			-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-			-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-			-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-			-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	N	-0-			-0-
09	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	23	1	2232	3	N	-0-			-0-
10	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	25	1	2330	3	N	-0-			-0-
11	2490	X	2086	-0-	-404	-0-	23	1	2063	3	N	-0-			-0-
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	197	1	14066	3	N	-0-			-0-
02	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	186	1	12966	3	N	-0-			-0-
03	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-			-0-
04	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-			-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-			-0-
07	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-			-0-
08	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-			-0-
09	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	160	1	15282	3	N	-0-			-0-
10	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	149	1	13990	3	N	-0-			-0-
11	17280	X	13335	-0-	-3945	-0-	147	1	13188	3	N	-0-			-0-
*12	15996	X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 147,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	328	1	23454	3	N	-0-			-0-
02	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	269	1	18705	3	N	-0-			-0-
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-			-0-
04	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-			-0-
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-			-0-
07	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-			-0-
08	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	N	-0-			-0-
09	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	150	1	14313	3	N	-0-			-0-
10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	163	1	15285	3	N	-0-			-0-
11	25200	X	13060	-0-	-12140	-0-	144	1	12916	3	N	-0-			-0-
12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	84	1	6016	3	N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	73	1	5067	3	N	-0-					-0-
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-					-0-
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-					-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-					-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-					-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	53	1	5084	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	40	1	3711	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5414	-0-	-316	-0-	60	1	5354	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

01	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	472	1	9608	3	Y	1	5	1			4
							44	4	1	9							
02	11760	X	3492	-0-	-8268	-0-	161	1	3309	3	Y	8	3	1			9
							13	4	9	9							
03	13020	X	3004	-0-	-10016	-0-	166	1	2825	3	Y	-0-					9
							13	4									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	702	1	12137	3	Y	3					12
							3	9									
05	12865	X	8942	-0-	-3923	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7	1			5
							17	4									
06	9810	X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-					5
07	13268	X	5402	-0-	-7866	-0-	287	1	5105	3	Y	6	3	1			8
							3	4	7	9							
08	13268	X	5525	-0-	-7743	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-					8
							13	4									
09	12840	X	5848	-0-	-6992	-0-	346	1	5469	3	Y	-0-					8
							33	4									
10	DLQ G-10		11367	-0-	11367	11367	755	1	10369	3	Y	-0-	4	1			4
							243	4									
11	DLQ G-10		5661	-0-	5661	17028	371	1	5251	3	Y	-0-	3	1			1
							39	4									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17028					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 81,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	128	1	2599	3	Y	-0-	50	1			37
							12	4									
02	3976	X	1707	-0-	-2269	-0-	79	1	1622	3	Y	-0-	33	1			4
							6	4									
03	4402	X	2643	-0-	-1759	-0-	146	1	2486	3	Y	-0-					4
							11	4									
04	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	95	1	1641	3	Y	3					7
							3	9									
05	3224	X	2010	-0-	-1214	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4	1			3
							4	4									
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-					3
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	3	Y	-0-	2	1			1
							2	4									
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-					1
							6	4									
09	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	107	1	1688	3	Y	-0-					1
							10	4									
10	DLQ G-10		2460	-0-	2460	2460	162	1	2232	3	Y	13	1	1			13
							52	4	14	9							
11	DLQ G-10		1620	-0-	1620	4080	106	1	1503	3	Y	-0-	12	1			1
							11	4									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4080					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	924	X	774	-0-	-150	-0-	36	1	735	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	64	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3					3
							2	4	3	9							
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1					4
							1	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	3	1			1
							1	4									
08	1085	N	561	-0-	-524	-0-	35	1	525	3	Y	-0-					1
							1	4									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	997	3	Y	-0-					1
							6	4									
10	DLQ G-10		1445	-0-	1445	1445	95	1	1311	3	Y	7	1	1			7
							31	4	8	9							
11	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2670	80	1	1136	3	Y	1	6	1			2
							8	4	1	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2670					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	385	1	7852	3	Y	-0-					2
							36	4									
02	4732	X	3631	-0-	-1101	-0-	168	1	3446	3	Y	3	2	1			3
							14	4	3	9							
03	13857	X	4339	-0-	-9518	-0-	239	1	4082	3	Y	-0-					3
							18	4									
04	13410	X	6657	-0-	-6753	-0-	363	1	6281	3	Y	12					15
							13	9									
05	13857	X	9092	-0-	-4765	-0-	496	1	8575	3	Y	4	9	1			10
							17	4	4	9							
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-					10
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	392	1	6959	3	Y	-0-	7	1			3
							5	4									
08	9083	X	3087	-0-	-5996	-0-	192	1	2888	3	Y	-0-					3
							7	4									
09	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	572	1	9027	3	Y	-0-					3
							54	4									
10	DLQ G-10		4471	-0-	4471	4471	297	1	4077	3	Y	2	2	1			3
							95	4	2	9							
11	DLQ G-10		11130	-0-	11130	15601	727	1	10304	3	Y	21	3	1			21
							76	4	23	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15601					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 74,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

01	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	254	1	18145	3	N	-0-					-0-
02	18664	X	18664	-0-	-0-	-0-	264	1	18400	3	N	-0-					-0-
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-					-0-
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-					-0-
06	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-					-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-					-0-
08	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	191	1	18151	3	N	-0-					-0-
09	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	171	1	16314	3	N	-0-					-0-
10	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	133	1	12435	3	N	-0-					-0-
11	17760	X	12178	-0-	-5582	-0-	134	1	12044	3	N	-0-					-0-
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

01	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	207	1	14784	3	N	-0-					-0-
02	14487	X	14487	-0-	-0-	-0-	205	1	14282	3	N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-					-0-
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-					-0-
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-					-0-
07	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-					-0-
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	145	1	13821	3	N	-0-					-0-
09	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	108	1	10320	3	N	-0-					-0-
10	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	131	1	12270	3	N	-0-					-0-
11	14010	X	10639	-0-	-3371	-0-	117	1	10522	3	N	-0-					-0-
12	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

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

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

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27055	X	27055	-0-	-0-	-0-	373	1	26682	3	N	-0-					-0-
02	23457	X	23457	-0-	-0-	-0-	332	1	23125	3	N	-0-					-0-
03	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-					-0-
04	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-					-0-
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-					-0-
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-					-0-
07	24318	X	24318	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-					-0-
08	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	N	-0-					-0-
09	23211	X	23211	-0-	-0-	-0-	241	1	22970	3	N	-0-					-0-
10	23570	X	23570	-0-	-0-	-0-	249	1	23321	3	N	-0-					-0-
11	24180	X	17396	-0-	-6784	-0-	192	1	17204	3	N	-0-					-0-
12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	629	-0-	-673	-0-	12	1	558	3	Y	26	43	0			1
							30	4	29	9							
02	1120	X	467	-0-	-653	-0-	9	1	434	3	Y	-0-	1	0			-0-
							24	4									
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0			1
							33	4	74	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0			2
							34	4	88	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0			1
							27	4	55	9							
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	17	1	656	3	Y	63	62	0			2
							18	4	69	9							
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92	0			3
							23	4	102	9							
09	720	N	207	-0-	-513	-0-	5	1	185	3	Y	13	16	0			-0-
							3	4	14	9							
10	775	N	161	-0-	-614	-0-	4	1	151	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
11	1020	N	903	-0-	-117	-0-	33	1	786	3	Y	59	57	0			2
							19	4	65	9							
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16724	X	16724	-0-	-0-	-0-	231	1	16493	3	N	-0-			-0-
02	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	177	1	12331	3	N	-0-			-0-
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-			-0-
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-			-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-			-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-			-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-			-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	N	-0-			-0-
09	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	21	1	2032	3	N	-0-			-0-
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	70	1	6549	3	N	-0-			-0-
11	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	168	1	15034	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	179	1	12817	3	N	-0-			-0-
02	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	171	1	11907	3	N	-0-			-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-			-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-			-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-			-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-			-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-			-0-
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-			-0-
09	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	85	1	8097	3	N	-0-			-0-
10	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	146	1	13628	3	N	-0-			-0-
11	12480	X	7529	-0-	-4951	-0-	83	1	7446	3	N	-0-			-0-
12	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	308	1	21999	3	N	-0-			-0-
02	26762	X	26762	-0-	-0-	-0-	379	1	26383	3	N	-0-			-0-
03	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-			-0-
04	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-			-0-
05	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-			-0-
06	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-			-0-
07	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-			-0-
08	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	N	-0-			-0-
09	31491	X	31491	-0-	-0-	-0-	327	1	31164	3	N	-0-			-0-
10	29214	X	29214	-0-	-0-	-0-	309	1	28905	3	N	-0-			-0-
11	33570	X	12360	-0-	-21210	-0-	136	1	12224	3	N	-0-			-0-
12	34689	X	NO RPT	-0-	-34689	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 314,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	175	1	12484	3	N	-0-					-0-
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	148	1	10277	3	N	-0-					-0-
03	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-					-0-
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-					-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-					-0-
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-					-0-
08	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	N	-0-					-0-
09	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	126	1	12052	3	N	-0-					-0-
10	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	127	1	11917	3	N	-0-					-0-
11	14040	X	11288	-0-	-2752	-0-	124	1	11164	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	267	1	19043	3	N	-0-					-0-
02	16500	X	16500	-0-	-0-	-0-	234	1	16266	3	N	-0-					-0-
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-					-0-
04	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-					-0-
05	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-					-0-
06	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-					-0-
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-					-0-
08	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	N	-0-					-0-
09	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	184	1	17595	3	N	-0-					-0-
10	18474	X	18474	-0-	-0-	-0-	195	1	18279	3	N	-0-					-0-
11	19740	X	17228	-0-	-2512	-0-	190	1	17038	3	N	-0-					-0-
12	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35833	X	35833	-0-	-0-	-0-	658	1	30323	3	Y	2936	2961	0			82
							1622	4	3230	9							
02	51408	X	28717	-0-	-22691	-0-	501	1	24790	3	Y	1848	1908	0			22
							1393	4	2033	9							
03	52328	X	33396	-0-	-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0			32
							2040	4	2250	9							
04	42930	X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0			30
							1074	4	2234	9							
05	37200	X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0			39
							1110	4	2133	9							
06	34680	X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0			26
							1125	4	2044	9							
07	33511	X	25024	-0-	-8487	-0-	553	1	21597	3	Y	2076	2038	0			64
							590	4	2284	9							
08	33511	X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679	0			56
							526	4	1838	9							
09	32430	X	21746	-0-	-10684	-0-	484	1	18881	3	Y	1898	1897	0			57
							293	4	2088	9							
10	DLQ G-10		25993	-0-	25993	25993	668	1	22672	3	Y	2006	1941	0			122
							446	4	2207	9							
11	DLQ G-10		25625	-0-	25625	51618	927	1	22104	3	Y	1875	1947	0			50
							531	4	2063	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51618					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 314,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,183

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	253	1	18107	3	N	-0-					-0-
02	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	211	1	14717	3	N	-0-					-0-
03	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-					-0-
04	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-					-0-
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-					-0-
07	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-					-0-
08	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-					-0-
09	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	159	1	15121	3	N	-0-					-0-
10	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	149	1	13954	3	N	-0-					-0-
11	16380	X	11629	-0-	-4751	-0-	128	1	11501	3	N	-0-					-0-
12	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 175,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	607	1	27965	3	Y	2993	3029	0			84
							1496	4	3292	9							
02	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	489	1	24201	3	Y	2012	2072	0			24
							1360	4	2213	9							
03	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	519	1	27780	3	Y	2282	2270	0			36
							1983	4	2510	9							
04	32034	X	32034	-0-	-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587	0			38
							1038	4	2848	9							
05	32673	X	32673	-0-	-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771	0			56
							1082	4	3068	9							
06	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	518	1	23118	3	Y	2716	2733	0			39
							1010	4	2988	9							
07	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	625	1	24428	3	Y	2291	2260	0			70
							667	4	2520	9							
08	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	625	1	24347	3	Y	2542	2527	0			85
							619	4	2796	9							
09	25697	X	25697	-0-	-0-	-0-	575	1	22424	3	Y	2136	2157	0			64
							348	4	2350	9							
10	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	683	1	23190	3	Y	1927	1874	0			117
							456	4	2120	9							
11	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	890	1	21221	3	Y	1798	1867	0			48
							510	4	1978	9							
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 320,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,075

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20789	X	20789	-0-	-0-	-0-	287	1	20502	3	N	-0-					-0-
02	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	237	1	16514	3	N	-0-					-0-
03	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	262	1	18101	3	N	-0-					-0-
04	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-					-0-
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-					-0-
06	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	257	1	16672	3	N	-0-					-0-
07	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	229	1	17292	3	N	-0-					-0-
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	171	1	16299	3	N	-0-					-0-
09	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	148	1	14131	3	N	-0-					-0-
10	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	166	1	15530	3	N	-0-					-0-
11	16950	X	13571	-0-	-3379	-0-	150	1	13421	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19459	X	19459	-0-	-0-	-0-	269	1	19190	3	N	-0-			-0-
02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	244	1	16995	3	N	-0-			-0-
03	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	284	1	19669	3	N	-0-			-0-
04	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-			-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-			-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	N	-0-			-0-
07	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	271	1	20414	3	N	-0-			-0-
08	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	243	1	23151	3	N	-0-			-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	90	1	8578	3	N	-0-			-0-
10	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	224	1	21002	3	N	-0-			-0-
11	22650	X	13961	-0-	-8689	-0-	154	1	13807	3	N	-0-			-0-
12	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 188,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17078	X	17078	-0-	-0-	-0-	236	1	16842	3	N	-0-			-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	246	1	17125	3	N	-0-			-0-
03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18867	3	N	-0-			-0-
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-			-0-
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-			-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	103	1	6713	3	N	-0-			-0-
07	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	298	1	22476	3	N	-0-			-0-
08	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	202	1	19252	3	N	-0-			-0-
09	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	159	1	15189	3	N	-0-			-0-
10	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	172	1	16117	3	N	-0-			-0-
11	22050	X	12329	-0-	-9721	-0-	136	1	12193	3	N	-0-			-0-
12	22785	X	NO RPT	-0-	-22785	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15731	X	15731	-0-	-0-	-0-	217	1	15514	3	N	-0-			-0-
02	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	179	1	12425	3	N	-0-			-0-
03	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	215	1	14868	3	N	-0-			-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-			-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-			-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	3	N	-0-			-0-
07	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	235	1	17726	3	N	-0-			-0-
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	163	1	15510	3	N	-0-			-0-
09	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	150	1	14275	3	N	-0-			-0-
10	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	126	1	11770	3	N	-0-			-0-
11	17370	X	8156	-0-	-9214	-0-	90	1	8066	3	N	-0-			-0-
*12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 141,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1508	-0-	-259	-0-	26	1	1179	3	Y	218	220	0			6
							63	4	240	9							
02	1568	X	1341	-0-	-227	-0-	22	1	1099	3	Y	144	148	0			2
							62	4	158	9							
03	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	19	1	1024	3	Y	155	155	0			2
							73	4	171	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1489	3	Y	245	243	0			4
							56	4	270	9							
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	38	1	2244	3	Y	577	569	0			12
							87	4	635	9							
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	423	429	0			6
							70	4	465	9							
07	1891	X	1242	-0-	-649	-0-	27	1	1036	3	Y	137	139	0			4
							28	4	151	9							
08	3007	X	1625	-0-	-1382	-0-	31	1	1221	3	Y	311	305	0			10
							31	4	342	9							
09	2910	X	1392	-0-	-1518	-0-	26	1	1014	3	Y	305	306	0			9
							16	4	336	9							
10	3007	X	999	-0-	-2008	-0-	21	1	724	3	Y	218	214	0			13
							14	4	240	9							
11	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	306	311	0			8
							44	4	337	9							
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,039

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25130	X	25130	-0-	-0-	-0-	347	1	24783	3	N	-0-					-0-
02	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	260	1	18117	3	N	-0-					-0-
03	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	348	1	24047	3	N	-0-					-0-
04	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	345	1	23369	3	N	-0-					-0-
05	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	378	1	24545	3	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	104	1	6772	3	N	-0-					-0-
07	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	411	1	30952	3	N	-0-					-0-
08	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	319	1	30382	3	N	-0-					-0-
09	27168	X	27168	-0-	-0-	-0-	282	1	26886	3	N	-0-					-0-
10	21697	X	21697	-0-	-0-	-0-	229	1	21468	3	N	-0-					-0-
11	30360	X	20251	-0-	-10109	-0-	223	1	20028	3	N	-0-					-0-
12	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 254,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	3	N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	49	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	44	1	3285	3	N	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	42	1	4021	3	N	-0-					-0-
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	26	1	2463	3	N	-0-					-0-
10	367	X	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	3	N	-0-					-0-
11	3930	X	421	-0-	-3509	-0-	5	1	416	3	N	-0-					-0-
*12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	972	-0-	-516	-0-	13	1	616	3	Y	282	278	0			8
							33	4	310	9							
02	1036	N	473	-0-	-563	-0-	7	1	350	3	Y	87	94	0			1
							20	4	96	9							
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	107	106	0			2
							52	4	118	9							
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	Y	182	181	0			3
							43	4	200	9							
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	14	1	818	3	Y	122	123	0			2
							32	4	134	9							
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	10	1	437	3	Y	67	68	0			1
							19	4	74	9							
07	1457	N	840	-0-	-617	-0-	18	1	690	3	Y	103	101	0			3
							19	4	113	9							
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	19	1	738	3	Y	129	128	0			4
							19	4	142	9							
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	11	1	427	3	Y	68	70	0			2
							7	4	75	9							
10	837	N	395	-0-	-442	-0-	10	1	332	3	Y	42	41	0			3
							7	4	46	9							
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	140	139	0			4
							18	4	154	9							
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	332	1	6772	3	Y	2	29	1			24
							31	4	2	9							
02	9520	X	141	-0-	-9379	-0-	6	1	125	3	Y	8	21	1			11
							1	4	9	9							
03	10540	X	364	-0-	-10176	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					11
							2	4									
04	10200	X	585	-0-	-9615	-0-	32	1	553	3	Y	-0-					11
05	7502	X	75	-0-	-7427	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	7	1			4
06	6900	X	1213	-0-	-5687	-0-	63	1	1150	3	Y	-0-					4
07	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			1
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	3	Y	-0-					1
							6	4									
09	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	119	1	1877	3	Y	-0-					1
							11	4									
10	DLQ G-10		2073	-0-	2073	2073	138	1	1890	3	Y	1	1	1			1
							44	4	1	9							
11	DLQ G-10		30220	-0-	30220	32293	1978	1	28035	3	Y	-0-	1	1			-0-
							207	4									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32293					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	213	1	4341	3	Y	3	36	1			30
							20	4	3	9							
02	6188	X	446	-0-	-5742	-0-	21	1	422	3	Y	1	27	1			4
							2	4	1	9							
03	6851	X	4800	-0-	-2051	-0-	264	1	4506	3	Y	9					13
							20	4	10	9							
04	6630	X	3369	-0-	-3261	-0-	184	1	3183	3	Y	2					15
							2	9									
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	612	1	10582	3	Y	-0-	9	1			6
							21	4									
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	407	1	7430	3	Y	3					9
							3	9									
07	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	560	1	9956	3	Y	6	6	1			9
							7	4	7	9							
08	6913	X	4268	-0-	-2645	-0-	264	1	3975	3	Y	17					26
							10	4	19	9							
09	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	940	1	14832	3	Y	21					47
							89	4	23	9							
10	DLQ G-10		11425	-0-	11425	11425	759	1	10421	3	Y	1	26	1			22
							244	4	1	9							
11	DLQ G-10		5599	-0-	5599	17024	366	1	5189	3	Y	5	20	1			7
							38	4	6	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17024					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 79,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

01	18104	X	13158	-0-	-4946	-0-	989	1	12169	3	Y	-0-					-0-
02	16352	X	12431	-0-	-3921	-0-	966	1	11465	3	Y	-0-					-0-
03	18104	X	11191	-0-	-6913	-0-	1075	1	10116	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	12970	-0-	-2360	-0-	1072	1	11898	3	Y	-0-					-0-
05	14446	X	9920	-0-	-4526	-0-	936	1	8984	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	8517	-0-	-4803	-0-	751	1	7766	3	Y	-0-					-0-
07	13764	X	9682	-0-	-4082	-0-	744	1	8938	3	Y	-0-					-0-
08	13392	X	8756	-0-	-4636	-0-	581	1	8175	3	Y	-0-					-0-
09	12960	X	9986	-0-	-2974	-0-	658	1	9328	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11383	-0-	11383	11383	802	1	10581	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		11059	-0-	11059	22442	677	1	10382	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22442					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

01	24406	X	24406	-0-	-0-	-0-	337	1	24069	3	N	-0-					-0-
02	20188	X	20009	-0-	-179	-0-	283	1	19726	3	N	-0-					-0-
03	24614	X	20750	-0-	-3864	-0-	296	1	20454	3	N	-0-					-0-
04	23820	X	21411	-0-	-2409	-0-	311	1	21100	3	N	-0-					-0-
05	24614	X	22247	-0-	-2367	-0-	337	1	21910	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	20613	-0-	-2997	-0-	312	1	20301	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19709	-0-	-2456	-0-	258	1	19451	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	20596	-0-	-1662	-0-	214	1	20382	3	N	-0-					-0-
09	21540	X	18897	-0-	-2643	-0-	196	1	18701	3	N	-0-					-0-
10	22258	X	17777	-0-	-4481	-0-	188	1	17589	3	N	-0-					-0-
11	20610	X	15701	-0-	-4909	-0-	173	1	15528	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	14312	-0-	-103	-0-	198	1	14114	3	N	-0-			-0-
02	13552	X	12333	-0-	-1219	-0-	175	1	12158	3	N	-0-			-0-
03	16647	X	12954	-0-	-3693	-0-	185	1	12769	3	N	-0-			-0-
04	16110	X	13326	-0-	-2784	-0-	194	1	13132	3	N	-0-			-0-
05	16647	X	14165	-0-	-2482	-0-	215	1	13950	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	196	1	12710	3	N	-0-			-0-
07	13764	X	12613	-0-	-1151	-0-	165	1	12448	3	N	-0-			-0-
08	14167	X	12399	-0-	-1768	-0-	129	1	12270	3	N	-0-			-0-
09	13710	X	11650	-0-	-2060	-0-	121	1	11529	3	N	-0-			-0-
10	14167	X	12742	-0-	-1425	-0-	135	1	12607	3	N	-0-			-0-
11	12900	X	10461	-0-	-2439	-0-	115	1	10346	3	N	-0-			-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 139,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	235	1	16778	3	N	-0-			-0-
02	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	208	1	14476	3	N	-0-			-0-
03	17670	X	16339	-0-	-1331	-0-	233	1	16106	3	N	-0-			-0-
04	17100	X	14797	-0-	-2303	-0-	215	1	14582	3	N	-0-			-0-
05	17670	X	13033	-0-	-4637	-0-	198	1	12835	3	N	-0-			-0-
06	16470	X	14221	-0-	-2249	-0-	216	1	14005	3	N	-0-			-0-
07	16337	X	12775	-0-	-3562	-0-	167	1	12608	3	N	-0-			-0-
08	16337	X	14751	-0-	-1586	-0-	153	1	14598	3	N	-0-			-0-
09	14790	X	11559	-0-	-3231	-0-	120	1	11439	3	N	-0-			-0-
10	14694	X	12956	-0-	-1738	-0-	137	1	12819	3	N	-0-			-0-
11	14280	X	11225	-0-	-3055	-0-	124	1	11101	3	N	-0-			-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 153,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	6905	-0-	-7696	-0-	519	1	6386	3	Y	-0-			-0-
02	10808	X	10541	-0-	-267	-0-	819	1	9722	3	Y	-0-			-0-
03	11563	X	8038	-0-	-3525	-0-	772	1	7266	3	Y	-0-			-0-
04	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	704	1	7811	3	Y	-0-			-0-
05	11656	X	8548	-0-	-3108	-0-	807	1	7741	3	Y	-0-			-0-
06	11280	X	8777	-0-	-2503	-0-	774	1	8003	3	Y	-0-			-0-
07	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	671	1	8060	3	Y	-0-			-0-
08	8804	X	8332	-0-	-472	-0-	553	1	7779	3	Y	-0-			-0-
09	8790	X	8259	-0-	-531	-0-	544	1	7715	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7949	-0-	7949	7949	560	1	7389	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7289	-0-	7289	15238	446	1	6843	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15238					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	20412	-0-	-4078	-0-	282	1	20130	3	N	-0-			-0-
02	22120	X	17484	-0-	-4636	-0-	248	1	17236	3	N	-0-			-0-
03	24490	X	19615	-0-	-4875	-0-	280	1	19335	3	N	-0-			-0-
04	21120	X	19456	-0-	-1664	-0-	283	1	19173	3	N	-0-			-0-
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-			-0-
06	19740	X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-			-0-
07	20119	X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-			-0-
08	20119	X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-			-0-
09	19470	X	17709	-0-	-1761	-0-	184	1	17525	3	N	-0-			-0-
10	19096	X	16878	-0-	-2218	-0-	178	1	16700	3	N	-0-			-0-
11	18480	X	14882	-0-	-3598	-0-	164	1	14718	3	N	-0-			-0-
12	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	20905	-0-	-5135	-0-	289	1	20616	3	N	-0-			-0-
02	23520	X	19175	-0-	-4345	-0-	272	1	18903	3	N	-0-			-0-
03	26040	X	20462	-0-	-5578	-0-	292	1	20170	3	N	-0-			-0-
04	21660	X	19849	-0-	-1811	-0-	288	1	19561	3	N	-0-			-0-
05	22382	X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-			-0-
06	20550	X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-			-0-
07	21235	X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-			-0-
08	20522	X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-			-0-
09	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	212	1	20259	3	N	-0-			-0-
10	20708	X	18924	-0-	-1784	-0-	200	1	18724	3	N	-0-			-0-
11	20040	X	16348	-0-	-3692	-0-	180	1	16168	3	N	-0-			-0-
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24087	X	21652	-0-	-2435	-0-	299	1	21353	3	N	-0-			-0-
02	21756	X	19022	-0-	-2734	-0-	269	1	18753	3	N	-0-			-0-
03	24087	X	19648	-0-	-4439	-0-	280	1	19368	3	N	-0-			-0-
04	22170	X	16417	-0-	-5753	-0-	239	1	16178	3	N	-0-			-0-
05	22909	X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-			-0-
06	20940	X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-			-0-
07	21049	X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-			-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-			-0-
09	18060	X	16809	-0-	-1251	-0-	174	1	16635	3	N	-0-			-0-
10	18662	X	15779	-0-	-2883	-0-	167	1	15612	3	N	-0-			-0-
11	19320	X	11924	-0-	-7396	-0-	131	1	11793	3	N	-0-			-0-
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	20017	-0-	-2675	-0-	276	1	19741	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	16744	-0-	-3752	-0-	237	1	16507	3	N	-0-			-0-
03	22692	X	18959	-0-	-3733	-0-	270	1	18689	3	N	-0-			-0-
04	20340	X	16639	-0-	-3701	-0-	242	1	16397	3	N	-0-			-0-
05	21018	X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-			-0-
06	19380	X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-			-0-
07	18972	X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-			-0-
08	19406	X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-			-0-
09	18780	X	15144	-0-	-3636	-0-	157	1	14987	3	N	-0-			-0-
10	19406	X	15619	-0-	-3787	-0-	165	1	15454	3	N	-0-			-0-
11	18240	X	15220	-0-	-3020	-0-	168	1	15052	3	N	-0-			-0-
12	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 190,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20724	-0-	-2991	-0-	286	1	20438	3	N	-0-			-0-
02	21420	X	18033	-0-	-3387	-0-	255	1	17778	3	N	-0-			-0-
03	23715	X	19497	-0-	-4218	-0-	278	1	19219	3	N	-0-			-0-
04	21540	X	18775	-0-	-2765	-0-	273	1	18502	3	N	-0-			-0-
05	22258	X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-			-0-
06	20070	X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-			-0-
07	19964	X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-			-0-
08	19499	X	18309	-0-	-1190	-0-	190	1	18119	3	N	-0-			-0-
09	18780	X	17771	-0-	-1009	-0-	184	1	17587	3	N	-0-			-0-
10	19344	X	16255	-0-	-3089	-0-	172	1	16083	3	N	-0-			-0-
11	17730	X	14966	-0-	-2764	-0-	165	1	14801	3	N	-0-			-0-
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 198,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	370	1	26449	3	N	-0-			-0-
02	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	417	1	28989	3	N	-0-			-0-
03	25575	X	15929	-0-	-9646	-0-	227	1	15702	3	N	-0-			-0-
04	25950	X	13616	-0-	-12334	-0-	198	1	13418	3	N	-0-			-0-
05	26815	X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-			-0-
06	25950	X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-			-0-
07	26815	X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-			-0-
08	15934	X	12845	-0-	-3089	-0-	134	1	12711	3	N	-0-			-0-
09	15900	X	10820	-0-	-5080	-0-	112	1	10708	3	N	-0-			-0-
10	16430	X	12346	-0-	-4084	-0-	131	1	12215	3	N	-0-			-0-
11	15900	X	11883	-0-	-4017	-0-	131	1	11752	3	N	-0-			-0-
12	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 176,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	16388	-0-	-4909	-0-	1232	1	15156	3	Y	-0-			-0-
02	22544	X	22544	-0-	-0-	-0-	1752	1	20792	3	Y	-0-			-0-
03	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	1360	1	12799	3	Y	-0-			-0-
04	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660	3	Y	-0-			-0-
05	21297	X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-			-0-
06	20610	X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-			-0-
07	21297	X	17936	-0-	-3361	-0-	1378	1	16558	3	Y	-0-			-0-
08	18755	X	4597	-0-	-14158	-0-	305	1	4292	3	Y	-0-			-0-
09	18150	X	16932	-0-	-1218	-0-	1116	1	15816	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		7310	-0-	7310	7310	515	1	6795	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		15116	-0-	15116	22426	926	1	14190	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22426					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 164,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH WELL #: 02 RRCID -> 284391 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 11230 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

01	17515	X	380	-0-	-17135	-0-	29	1	351	3	Y	-0-			-0-
02	14336	X	633	-0-	-13703	-0-	49	1	584	3	Y	-0-			-0-
03	12865	X	840	-0-	-12025	-0-	81	1	759	3	Y	-0-			-0-
04	12450	X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088	3	Y	-0-			-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	Y	-0-			-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y	-0-			-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-			-0-
08	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	2364	1	33275	3	Y	-0-			-0-
09	23299	X	23299	-0-	-0-	-0-	1535	1	21764	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		17080	-0-	17080	17080	1203	1	15877	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		13859	-0-	13859	30939	849	1	13010	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30939					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	21233	-0-	-2389	-0-	2531	1	18702	3	N	-0-					-0-
02	20412	X	15679	-0-	-4733	-0-	1200	1	14479	3	N	-0-					-0-
03	22599	X	17145	-0-	-5454	-0-	1560	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	7634	-0-	-15771	-0-	1400	1	6234	3	N	-0-					-0-
08	23405	X	20102	-0-	-3303	-0-	1400	1	18702	3	N	-0-					-0-
09	22650	X	21106	-0-	-1544	-0-	1500	1	19606	3	N	-0-					-0-
10	20202	X	20202	-0-	-0-	-0-	1500	1	18702	3	N	-0-					-0-
11	19440	X	15576	-0-	-3864	-0-	1500	1	14076	3	N	-0-					-0-
12	21824	X	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-	1589	1	32378	3	Y	4	4	1			16
							147	4	4	9							
02	19904	X	19904	-0-	-0-	-0-	921	1	18874	3	Y	31	14	1			33
							75	4	34	9							
03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	479	1	8156	3	Y	25					58
							36	4	28	9							
04	33030	X	18594	-0-	-14436	-0-	1016	1	17567	3	Y	10					68
							11	9									
05	34131	X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858	3	Y	27	41	1			54
							32	4	30	9							
06	33030	X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y	9					63
							10	9									
07	22041	X	21636	-0-	-405	-0-	1151	1	20463	3	Y	7	42	1			28
							14	4	8	9							
08	19220	X	4199	-0-	-15021	-0-	260	1	3921	3	Y	7					35
							10	4	8	9							
09	18600	X	17320	-0-	-1280	-0-	1022	1	16134	3	Y	61					96
							97	4	67	9							
10	DLQ G-10		13958	-0-	13958	13958	926	1	12716	3	Y	16	53	1			59
							298	4	18	9							
11	DLQ G-10		9976	-0-	9976	23934	652	1	9235	3	Y	19	53	1			25
							68	4	21	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23934					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 171,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-	24	1			18
02	29957	X	29957	-0-	-0-	-0-	1387	1	28427	3	Y	26	16	1			28
							114	4	29	9							
03	31496	X	20167	-0-	-11329	-0-	1112	1	18959	3	Y	10					38
							85	4	11	9							
04	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-	2419	1	41812	3	Y	2					40
							2	9									
05	32271	X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780	3	Y	-0-	24	1			16
							49	4									
06	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y	-0-					16
07	32271	X	29957	-0-	-2314	-0-	1595	1	28343	3	Y	-0-	10	1			6
							19	4									
08	32271	X	21466	-0-	-10805	-0-	1333	1	20077	3	Y	4					10
							52	4	4	9							
09	31230	X	18469	-0-	-12761	-0-	1094	1	17268	3	Y	3					13
							104	4	3	9							
10	DLQ G-10		439	-0-	439	439	29	1	401	3	Y	-0-	7	1			6
							9	4									
11	DLQ G-10		32	-0-	32	471	2	1	30	3	Y	-0-	5	1			1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	471					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 224,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 15662

01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	308	1	22038	3	N	-0-					-0-
02	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	278	1	19313	3	N	-0-					-0-
03	24087	X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N	-0-					-0-
04	23310	X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726	3	N	-0-					-0-
05	24087	X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N	-0-					-0-
07	21700	X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274	3	N	-0-					-0-
08	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	214	1	20361	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	18327	-0-	-1773	-0-	190	1	18137	3	N	-0-					-0-
10	20770	X	18019	-0-	-2751	-0-	190	1	17829	3	N	-0-					-0-
11	20100	X	12963	-0-	-7137	-0-	143	1	12820	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

01	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	281	1	20072	3	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	265	1	18473	3	N	-0-					-0-
03	21762	X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-					-0-
04	21060	X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-					-0-
05	21762	X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-					-0-
07	20739	X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-					-0-
08	18476	X	17091	-0-	-1385	-0-	178	1	16913	3	N	-0-					-0-
09	19260	X	12825	-0-	-6435	-0-	133	1	12692	3	N	-0-					-0-
10	19902	X	11861	-0-	-8041	-0-	125	1	11736	3	N	-0-					-0-
11	19260	X	10318	-0-	-8942	-0-	114	1	10204	3	N	-0-					-0-
12	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 182,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39587	X	38375	-0-	-1212	-0-	530	1	37845	3	N	-0-			-0-
02	35756	X	34323	-0-	-1433	-0-	486	1	33837	3	N	-0-			-0-
03	39060	X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-			-0-
04	37800	X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-			-0-
05	39060	X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-			-0-
06	37140	X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-			-0-
07	38006	X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-			-0-
08	37448	X	36977	-0-	-471	-0-	385	1	36592	3	N	-0-			-0-
09	36240	X	34751	-0-	-1489	-0-	360	1	34391	3	N	-0-			-0-
10	37169	X	35439	-0-	-1730	-0-	375	1	35064	3	N	-0-			-0-
11	35820	X	33983	-0-	-1837	-0-	375	1	33608	3	N	-0-			-0-
*12	36394	X	NO RPT	-0-	-36394	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 395,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31930	X	30900	-0-	-1030	-0-	427	1	30473	3	N	-0-			-0-
02	28840	X	27467	-0-	-1373	-0-	389	1	27078	3	N	-0-			-0-
03	31930	X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-			-0-
04	30480	X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-			-0-
05	31496	X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-			-0-
06	29910	X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-			-0-
07	30411	X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-			-0-
08	30132	X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-			-0-
09	29160	X	25055	-0-	-4105	-0-	260	1	24795	3	N	-0-			-0-
10	30132	X	25324	-0-	-4808	-0-	268	1	25056	3	N	-0-			-0-
11	29160	X	24124	-0-	-5036	-0-	266	1	23858	3	N	-0-			-0-
*12	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-			-0-
09	2100	N	32016	-0-	29916	31753	332	1	31684	3	N	-0-			-0-
10	T. A.		22318	-0-	22318	54071	236	1	22082	3	N	-0-			-0-
11	T. A.		17865	-0-	17865	71936	197	1	17668	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	71936					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	30318	X	29208	-0-	-1110	-0-	403	1	28805	3	N	-0-			-0-
02	27384	X	25774	-0-	-1610	-0-	365	1	25409	3	N	-0-			-0-
03	30318	X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-			-0-
04	29340	X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-			-0-
05	30318	X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-			-0-
06	28260	X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-			-0-
07	28551	X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-			-0-
08	28055	X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-			-0-
09	26550	X	24951	-0-	-1599	-0-	259	1	24692	3	N	-0-			-0-
10	27404	X	25154	-0-	-2250	-0-	266	1	24888	3	N	-0-			-0-
11	26520	X	23978	-0-	-2542	-0-	264	1	23714	3	N	-0-			-0-
12	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41980	X	41980	-0-	-0-	-0-	364	1	41616	3	N	-0-			-0-
02	34076	X	29542	-0-	-4534	-0-	234	1	29308	3	N	-0-			-0-
03	40424	X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-			-0-
04	40620	X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-			-0-
05	41974	X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-			-0-
06	40620	X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-			-0-
07	40424	X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-			-0-
08	40765	X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	N	-0-			-0-
09	38970	X	33465	-0-	-5505	-0-	347	1	33118	3	N	-0-			-0-
10	40269	X	33458	-0-	-6811	-0-	352	1	33106	3	N	-0-			-0-
11	36420	X	33041	-0-	-3379	-0-	350	1	32691	3	N	-0-			-0-
12	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 397,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31634	X	31634	-0-	-0-	-0-	437	1	31197	3	N	-0-			-0-
02	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	386	1	26894	3	N	-0-			-0-
03	31961	X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-			-0-
04	30930	X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-			-0-
05	31961	X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-			-0-
06	30600	X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-			-0-
07	30194	X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-			-0-
08	29450	X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-			-0-
09	28500	X	23945	-0-	-4555	-0-	248	1	23697	3	N	-0-			-0-
10	28117	X	20837	-0-	-7280	-0-	220	1	20617	3	N	-0-			-0-
11	27270	X	17013	-0-	-10257	-0-	188	1	16825	3	N	-0-			-0-
12	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 277,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9995	-0-	-80	-0-	138	1	9857	3	N	-0-			-0-
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	133	1	9282	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-			-0-
06	10830	X	8519	-0-	-2311	-0-	129	1	8390	3	N	-0-			-0-
07	11191	X	7935	-0-	-3256	-0-	104	1	7831	3	N	-0-			-0-
08	11191	X	9309	-0-	-1882	-0-	97	1	9212	3	N	-0-			-0-
09	10140	X	10136	-0-	-4	-0-	105	1	10031	3	N	-0-			-0-
10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	109	1	10173	3	N	-0-			-0-
11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	85	1	7609	3	N	-0-			-0-
12	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43958	X	43604	-0-	-354	-0-	602	1	43002	3	N	-0-			-0-
02	39704	X	37915	-0-	-1789	-0-	537	1	37378	3	N	-0-			-0-
03	43958	X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-			-0-
04	42210	X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-			-0-
05	43617	X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-			-0-
06	42210	X	35211	-0-	-6999	-0-	534	1	34677	3	N	-0-			-0-
07	41974	X	38578	-0-	-3396	-0-	505	1	38073	3	N	-0-			-0-
08	41261	X	39532	-0-	-1729	-0-	411	1	39121	3	N	-0-			-0-
09	38640	X	37041	-0-	-1599	-0-	384	1	36657	3	N	-0-			-0-
10	39091	X	36921	-0-	-2170	-0-	390	1	36531	3	N	-0-			-0-
11	38250	X	35763	-0-	-2487	-0-	394	1	35369	3	N	-0-			-0-
12	39525	X	NO RPT	-0-	-39525	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 423,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	25250	-0-	-852	-0-	349	1	24901	3	N	-0-			-0-
02	23576	X	22245	-0-	-1331	-0-	315	1	21930	3	N	-0-			-0-
03	26071	X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-			-0-
04	25230	X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-			-0-
05	26071	X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-			-0-
06	24450	X	21717	-0-	-2733	-0-	329	1	21388	3	N	-0-			-0-
07	24614	X	24233	-0-	-381	-0-	317	1	23916	3	N	-0-			-0-
08	24614	X	22961	-0-	-1653	-0-	239	1	22722	3	N	-0-			-0-
09	23670	X	22687	-0-	-983	-0-	235	1	22452	3	N	-0-			-0-
10	24335	X	22281	-0-	-2054	-0-	236	1	22045	3	N	-0-			-0-
11	23460	X	12172	-0-	-11288	-0-	134	1	12038	3	N	-0-			-0-
12	24242	X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	18102	-0-	-6047	-0-	157	1	17945	3	N	-0-			-0-
02	19544	X	12831	-0-	-6713	-0-	102	1	12729	3	N	-0-			-0-
03	23622	X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-			-0-
04	22860	X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-			-0-
05	23622	X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-			-0-
06	17670	X	14909	-0-	-2761	-0-	139	1	14770	3	N	-0-			-0-
07	18445	X	16685	-0-	-1760	-0-	158	1	16527	3	N	-0-			-0-
08	18445	X	15259	-0-	-3186	-0-	151	1	15108	3	N	-0-			-0-
09	17850	X	14553	-0-	-3297	-0-	151	1	14402	3	N	-0-			-0-
10	18383	X	14095	-0-	-4288	-0-	148	1	13947	3	N	-0-			-0-
11	16140	X	13052	-0-	-3088	-0-	138	1	12914	3	N	-0-			-0-
12	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 173,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	20708	-0-	-9920	-0-	1312	1	19396	3	N	-0-			-0-
02	27664	X	19051	-0-	-8613	-0-	1164	1	17887	3	N	-0-			-0-
03	22165	X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-			-0-
04	21450	X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-			-0-
05	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-			-0-
06	20400	X	16979	-0-	-3421	-0-	797	1	16182	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	19537	-0-	-1543	-0-	1042	1	18495	3	N	-0-			-0-
08	23529	X	16204	-0-	-7325	-0-	883	1	15321	3	N	-0-			-0-
09	22770	X	11685	-0-	-11085	-0-	550	1	11135	3	N	-0-			-0-
10	23529	X	17293	-0-	-6236	-0-	829	1	16464	3	N	-0-			-0-
11	18900	X	15018	-0-	-3882	-0-	841	1	14177	3	N	-0-			-0-
12	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29605	X	23619	-0-	-5986	-0-	1775	1	21844	3	Y	-0-			-0-
02	32564	X	31262	-0-	-1302	-0-	2429	1	28833	3	Y	-0-			-0-
03	36053	X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-			-0-
04	34890	X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-			-0-
05	34627	X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-			-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-			-0-
07	34627	X	29342	-0-	-5285	-0-	2254	1	27088	3	Y	-0-			-0-
08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1935	1	27231	3	Y	-0-			-0-
09	34890	X	27474	-0-	-7416	-0-	1810	1	25664	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		25513	-0-	25513	25513	1797	1	23716	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		23178	-0-	23178	48691	1420	1	21758	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48691					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	9319	-0-	-3577	-0-	591	1	8728	3	N	-0-			-0-
02	10920	X	10771	-0-	-149	-0-	658	1	10113	3	N	-0-			-0-
03	13113	X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9995	-0-	-1555	-0-	469	1	9526	3	N	-0-			-0-
07	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	565	1	10035	3	N	-0-			-0-
08	11563	X	9056	-0-	-2507	-0-	494	1	8562	3	N	-0-			-0-
09	11190	X	5545	-0-	-5645	-0-	261	1	5284	3	N	-0-			-0-
10	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	535	1	10634	3	N	-0-			-0-
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	612	1	10327	3	N	-0-			-0-
12	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 108,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

01	680	X	680	-0-	-0-	-0-	51	1	629	3	Y	-0-			-0-
02	476	X	193	-0-	-283	-0-	15	1	178	3	Y	-0-			-0-
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660	X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	116	1	1649	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	130	1	1719	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		430	-0-	430	2279	26	1	404	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2279					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

01	5580	X	4557	-0-	-1023	-0-	1448	1	3109	3	N	-0-			-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1202	1	3289	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	2709	-0-	-2096	-0-	1787	1	922	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	1711	-0-	-3249	-0-	642	1	1069	3	N	-0-			-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1080	1	4243	3	N	-0-			-0-
09	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	809	1	4356	3	N	-0-			-0-
10	4495	X	2541	-0-	-1954	-0-	677	1	1864	3	N	-0-			-0-
11	5160	X	464	-0-	-4696	-0-	464	1			N	-0-			-0-
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
02	36036	X	-0-	-0-	-36036	-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	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-					-0-
07	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1808	1	28383	3	N	-0-					-0-
08	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	2829	1	27371	3	N	-0-					-0-
09	26687	X	26687	-0-	-0-	-0-	2907	1	23780	3	N	-0-					-0-
10	30194	X	26239	-0-	-3955	-0-	2451	1	23788	3	N	-0-					-0-
11	29220	X	22911	-0-	-6309	-0-	2442	1	20469	3	N	-0-					-0-
12	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	3257	-0-	-3377	-0-	1035	1	2222	3	N	-0-					-0-
02	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1759	1	4810	3	N	-0-					-0-
03	4929	X	2353	-0-	-2576	-0-	1552	1	801	3	N	-0-					-0-
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-					-0-
07	7719	X	1876	-0-	-5843	-0-	704	1	1172	3	N	-0-					-0-
08	7719	X	6391	-0-	-1328	-0-	1296	1	5095	3	N	-0-					-0-
09	7470	X	6050	-0-	-1420	-0-	948	1	5102	3	N	-0-					-0-
10	4991	X	2526	-0-	-2465	-0-	673	1	1853	3	N	-0-					-0-
11	6180	X	618	-0-	-5562	-0-	618	1			N	-0-					-0-
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	24428	X	14262	-0-	-10166	-0-	1072	1	13190	3	Y	-0-					-0-
02	22064	X	1558	-0-	-20506	-0-	121	1	1437	3	Y	-0-					-0-
03	24428	X	9764	-0-	-14664	-0-	938	1	8826	3	Y	-0-					-0-
04	13800	X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-					-0-
05	14260	X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-					-0-
06	13800	X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-					-0-
07	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	1012	1	12160	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6758	-0-	-3255	-0-	448	1	6310	3	Y	-0-					-0-
09	9690	X	6767	-0-	-2923	-0-	446	1	6321	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11871	-0-	11871	11871	836	1	11035	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6139	-0-	6139	18010	376	1	5763	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18010					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20221	X	20221	-0-	-0-	-0-	2286	1	17935	3	Y	-0-					-0-
02	17920	X	16975	-0-	-945	-0-	1974	1	15001	3	Y	-0-					-0-
03	21886	X	19491	-0-	-2395	-0-	2243	1	17248	3	Y	-0-					-0-
04	21180	X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-					-0-
05	21886	X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-					-0-
06	19560	X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-					-0-
07	19499	X	18565	-0-	-934	-0-	1893	1	16672	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	16592	-0-	-2907	-0-	1194	1	15398	3	Y	-0-					-0-
09	18420	X	14404	-0-	-4016	-0-	440	1	13964	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8903	-0-	8903	8903	1251	1	7652	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		18008	-0-	18008	26911	1567	1	16441	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26911					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 188,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47740	X	45605	-0-	-2135	-0-	396	1	45209	3	N	-0-					-0-
02	42140	X	33885	-0-	-8255	-0-	268	1	33617	3	N	-0-					-0-
03	48143	X	46470	-0-	-1673	-0-	457	1	46013	3	N	-0-					-0-
04	46590	X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-					-0-
05	48143	X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-					-0-
06	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-					-0-
07	46469	X	44166	-0-	-2303	-0-	418	1	43748	3	N	-0-					-0-
08	46469	X	42186	-0-	-4283	-0-	417	1	41769	3	N	-0-					-0-
09	44580	X	41447	-0-	-3133	-0-	430	1	41017	3	N	-0-					-0-
10	46066	X	42758	-0-	-3308	-0-	450	1	42308	3	N	-0-					-0-
11	44580	X	40100	-0-	-4480	-0-	424	1	39676	3	N	-0-					-0-
12	44175	X	NO RPT	-0-	-44175	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	39	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	63	1	10548	3	N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-					-0-
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-					-0-
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	5180	3	N	-0-					-0-
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-					-0-
09	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	3			N	-0-					-0-
10	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	1	1	10358	3	N	-0-					-0-
11	14280	X	9472	-0-	-4808	-0-	8	1	9464	3	N	-0-					-0-
12	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	286	1	20399	3	N	-0-			-0-
02	18480	X	18431	-0-	-49	-0-	261	1	18170	3	N	-0-			-0-
03	22785	X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-			-0-
04	22050	X	20171	-0-	-1879	-0-	293	1	19878	3	N	-0-			-0-
05	22785	X	20430	-0-	-2355	-0-	310	1	20120	3	N	-0-			-0-
06	20010	X	19400	-0-	-610	-0-	294	1	19106	3	N	-0-			-0-
07	20832	X	18363	-0-	-2469	-0-	240	1	18123	3	N	-0-			-0-
08	20832	X	18079	-0-	-2753	-0-	188	1	17891	3	N	-0-			-0-
09	20160	X	16713	-0-	-3447	-0-	173	1	16540	3	N	-0-			-0-
10	20429	X	18548	-0-	-1881	-0-	196	1	18352	3	N	-0-			-0-
11	19410	X	15394	-0-	-4016	-0-	170	1	15224	3	N	-0-			-0-
12	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 206,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	773	-0-	-3722	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
02	2492	X	1060	-0-	-1432	-0-	6	1	1054	3	N	-0-			-0-
03	2759	X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-			-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-			-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-			-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-			-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	34	1	5155	3	N	-0-			-0-
08	5208	X	1727	-0-	-3481	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
09	5040	X	149	-0-	-4891	-0-	149	3			N	-0-			-0-
10	5208	X	3812	-0-	-1396	-0-	3812	3			N	-0-			-0-
11	5010	X	1894	-0-	-3116	-0-	2	1	1892	3	N	-0-			-0-
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	9301	-0-	-402	-0-	128	1	9173	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	8208	-0-	-556	-0-	116	1	8092	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-			-0-
04	9660	X	8564	-0-	-1096	-0-	124	1	8440	3	N	-0-			-0-
05	9982	X	9406	-0-	-576	-0-	143	1	9263	3	N	-0-			-0-
06	9000	X	7775	-0-	-1225	-0-	118	1	7657	3	N	-0-			-0-
07	9083	X	8063	-0-	-1020	-0-	106	1	7957	3	N	-0-			-0-
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-			-0-
09	9090	X	7386	-0-	-1704	-0-	77	1	7309	3	N	-0-			-0-
10	9393	X	7858	-0-	-1535	-0-	83	1	7775	3	N	-0-			-0-
11	9300	X	7197	-0-	-2103	-0-	79	1	7118	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	4374	-0-	-3035	-0-	370	1	4004	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	5733	-0-	-959	-0-	723	1	5010	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5905	-0-	-455	-0-	685	1	5220	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5918	-0-	-437	-0-	773	1	5145	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	4525	-0-	-1625	-0-	716	1	3808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	431	1	4439	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	4243	-0-	-1864	-0-	482	1	3761	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	3475	-0-	-2435	-0-	405	1	3068	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5921	X	3757	-0-	-2164	-0-	381	1	3376	3	N	-0-					-0-
11	4710	X	2638	-0-	-2072	-0-	422	1	2216	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	635	1	6869	3	N	-0-					-0-
02	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	806	1	5583	3	N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-					-0-
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	865	1	8913	3	N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-					-0-
09	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	539	1	4081	3	N	-0-					-0-
10	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	754	1	6672	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9450	X	5173	-0-	-4277	-0-	828	1	4345	3	N	-0-					-0-
12	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58094	X	55835	-0-	-2259	-0-	771	1	55064	3	N	-0-					-0-
02	52472	X	49420	-0-	-3052	-0-	700	1	48720	3	N	-0-					-0-
03	58094	X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-					-0-
04	54960	X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-					-0-
05	56792	X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-					-0-
06	54030	X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-					-0-
07	54839	X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-					-0-
08	54839	X	51661	-0-	-3178	-0-	537	1	51124	3	N	-0-					-0-
09	52500	X	49850	-0-	-2650	-0-	517	1	49333	3	N	-0-					-0-
10	53723	X	50733	-0-	-2990	-0-	536	1	50197	3	N	-0-					-0-
11	51690	X	48455	-0-	-3235	-0-	534	1	47921	3	N	-0-					-0-
*12	52018	X	NO RPT	-0-	-52018	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48422	X	40923	-0-	-7499	-0-	355	1	40568	3	N	-0-			-0-
02	37408	X	30016	-0-	-7392	-0-	238	1	29778	3	N	-0-			-0-
03	42532	X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-			-0-
04	41160	X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-			-0-
05	42532	X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-			-0-
06	39600	X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-			-0-
07	39401	X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-			-0-
08	39401	X	34487	-0-	-4914	-0-	341	1	34146	3	N	-0-			-0-
09	37230	X	32559	-0-	-4671	-0-	338	1	32221	3	N	-0-			-0-
10	37107	X	33337	-0-	-3770	-0-	351	1	32986	3	N	-0-			-0-
11	34710	X	32093	-0-	-2617	-0-	340	1	31753	3	N	-0-			-0-
12	35557	X	NO RPT	-0-	-35557	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45136	X	36867	-0-	-8269	-0-	320	1	36547	3	N	-0-			-0-
02	34804	X	27696	-0-	-7108	-0-	219	1	27477	3	N	-0-			-0-
03	38564	X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-			-0-
04	37320	X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-			-0-
05	38564	X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-			-0-
06	35670	X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-			-0-
07	34813	X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-			-0-
08	34813	X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-			-0-
09	33690	X	29197	-0-	-4493	-0-	303	1	28894	3	N	-0-			-0-
10	33201	X	30339	-0-	-2862	-0-	319	1	30020	3	N	-0-			-0-
11	31620	X	28514	-0-	-3106	-0-	302	1	28212	3	N	-0-			-0-
12	32674	X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 347,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70559	X	70559	-0-	-0-	-0-	612	1	69947	3	N	-0-			-0-
02	54997	X	54997	-0-	-0-	-0-	435	1	54562	3	N	-0-			-0-
03	71805	X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-			-0-
04	67250	X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-			-0-
05	68229	X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-			-0-
06	65673	X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-			-0-
07	63817	X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-			-0-
08	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-			-0-
09	65597	X	65597	-0-	-0-	-0-	680	1	64917	3	N	-0-			-0-
10	66979	X	66979	-0-	-0-	-0-	705	1	66274	3	N	-0-			-0-
11	65670	X	60493	-0-	-5177	-0-	640	1	59853	3	N	-0-			-0-
12	67797	X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 722,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	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	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-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	849	-0-		-1786	-0-	8	1	841	3	N	-0-			-0-
02	2296	X	1278	-0-		-1018	-0-	18	1	1260	3	N	-0-			-0-
03	1705	X	1494	-0-		-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-			-0-
04	1350	X	900	-0-		-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-			-0-
05	1426	X	1200	-0-		-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-			-0-
06	1862	X	1862	-0-		-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-			-0-
07	1936	X	1936	-0-		-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-			-0-
08	1543	X	1543	-0-		-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-			-0-
09	2651	X	2651	-0-		-0-	-0-	22	1	2629	3	N	-0-			-0-
10	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	28	1	3463	3	N	-0-			-0-
11	2329	X	2329	-0-		-0-	-0-	11	1	2318	3	N	-0-			-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-		-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	60853	X	58471	-0-		-2382	-0-	581	1	57890	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	53483	-0-		-1481	-0-	742	1	52741	3	N	-0-			-0-
03	60171	X	58328	-0-		-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-			-0-
04	57510	X	54959	-0-		-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-			-0-
05	59272	X	55834	-0-		-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-			-0-
06	57300	X	53889	-0-		-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-			-0-
07	59210	X	54429	-0-		-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-			-0-
08	58342	X	42915	-0-		-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-			-0-
09	54960	X	32183	-0-		-22777	-0-	273	1	31910	3	N	-0-			-0-
10	55831	X	-0-	-0-		-55831	-0-					N	-0-			-0-
11	53880	X	48669	-0-		-5211	-0-	227	1	48442	3	N	-0-			-0-
12	54436	X	NO RPT	-0-		-54436	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 513,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25141	X	15403	-0-	-9738	-0-	153	1	15250	3	N	-0-					-0-
02	22708	X	14509	-0-	-8199	-0-	201	1	14308	3	N	-0-					-0-
03	23839	X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-					-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-					-0-
07	16399	X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	16440	X	15902	-0-	-538	-0-	135	1	15767	3	N	-0-					-0-
10	16988	X	16589	-0-	-399	-0-	131	1	16458	3	N	-0-					-0-
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	61	1	13026	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RIO BRAVO STATE EF D WELL #: 5H RRCID -> 288756 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 9511 PERF.10004 - 17186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	50989	-0-	-14576	-0-	442	1	50547	3	N	-0-					-0-
02	54180	X	38916	-0-	-15264	-0-	308	1	38608	3	N	-0-					-0-
03	59985	X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-					-0-
04	51870	X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-					-0-
05	53599	X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-					-0-
06	49350	X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-					-0-
07	46066	X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-					-0-
08	46066	X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	N	-0-					-0-
09	42660	X	39628	-0-	-3032	-0-	411	1	39217	3	N	-0-					-0-
10	43493	X	40374	-0-	-3119	-0-	425	1	39949	3	N	-0-					-0-
11	41520	X	37183	-0-	-4337	-0-	393	1	36790	3	N	-0-					-0-
12	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 464,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN WELL #: 4H RRCID -> 288840 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11695 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	32355	-0-	-7542	-0-	322	1	32033	3	N	-0-					-0-
02	33936	X	31084	-0-	-2852	-0-	432	1	30652	3	N	-0-					-0-
03	37262	X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-					-0-
04	36060	X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-					-0-
05	36766	X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-					-0-
06	33300	X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-					-0-
07	34410	X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-					-0-
08	34100	X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	N	-0-					-0-
09	33000	X	19162	-0-	-13838	-0-	162	1	19000	3	N	-0-					-0-
10	33697	X	-0-	-0-	-33697	-0-					N	-0-					-0-
11	32400	X	60	-0-	-32340	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 275,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN WELL #: 5H RRCID -> 288907 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11480 - 19037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	34966	-0-	-7814	-0-	348	1	34618	3	N	-0-					-0-
02	38640	X	31015	-0-	-7625	-0-	431	1	30584	3	N	-0-					-0-
03	42780	X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-					-0-
04	36810	X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-					-0-
05	37045	X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	33840	X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-					-0-
07	34348	X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-					-0-
08	32984	X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	N	-0-					-0-
09	30330	X	28528	-0-	-1802	-0-	242	1	28286	3	N	-0-					-0-
10	31248	X	24296	-0-	-6952	-0-	192	1	24103	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	29040	X	22581	-0-	-6459	-0-	105	1	22476	3	N	-0-					-0-
12	29481	X	NO RPT	-0-	-29481	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 316,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAN ROMAN WELL #: 6H RRCID -> 288908 COMPL. DATE 07/25/2021 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11517 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44175	X	37068	-0-	-7107	-0-	369	1	36699	3	N	-0-					-0-
02	39900	X	32931	-0-	-6969	-0-	457	1	32474	3	N	-0-					-0-
03	40796	X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-					-0-
04	37440	X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-					-0-
05	37076	X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-					-0-
07	36456	X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-					-0-
08	36022	X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	33660	X	33409	-0-	-251	-0-	283	1	33126	3	N	-0-					-0-
10	34534	X	30436	-0-	-4098	-0-	240	1	30196	3	N	-0-					-0-
11	32910	X	30375	-0-	-2535	-0-	142	1	30233	3	N	-0-					-0-
*12	33945	X	NO RPT	-0-	-33945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRACKEN EF B WELL #: 32H RRCID -> 289033 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13196 - 20766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	875	1	17824	3	Y	20	1	1			20
							81	4	22	9							
02	15233	X	15233	-0-	-0-	-0-	706	1	14469	3	Y	-0-	18	1			2
							58	4									
03	26629	X	12813	-0-	-13816	-0-	707	1	12048	3	Y	4					6
							54	4	4	9							
04	25770	X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5					11
							6	9									
05	26629	X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7	1			10
							27	4	7	9							
06	18210	X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-					10
07	16864	X	14801	-0-	-2063	-0-	788	1	14001	3	Y	2	7	1			5
							10	4	2	9							
08	16151	X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-					5
							27	4									
09	15630	X	10043	-0-	-5587	-0-	595	1	9392	3	Y	-0-					5
							56	4									
10	DLQ G-10		11307	-0-	11307	11307	751	1	10315	3	Y	-0-	3	1			2
							241	4									
11	DLQ G-10		10710	-0-	10710	22017	701	1	9935	3	Y	1	2	1			1
							73	4	1	9							
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	22017					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 149,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46693	X	46693	-0-	-0-	-0-	839	1	45854	3	N	-0-					-0-
02	41881	X	41881	-0-	-0-	-0-	772	1	41109	3	N	-0-					-0-
03	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-					-0-
04	42430	X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-					-0-
05	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-					-0-
06	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-					-0-
07	41477	X	41477	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-					-0-
08	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-					-0-
09	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	877	1	38191	3	N	-0-					-0-
10	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	907	1	39220	3	N	-0-					-0-
11	40650	X	37149	-0-	-3501	-0-	882	1	36267	3	N	-0-					-0-
12	41478	X	NO RPT	-0-	-41478	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44180	X	44180	-0-	-0-	-0-	794	1	43386	3	N	-0-					-0-
02	40040	X	40040	-0-	-0-	-0-	738	1	39302	3	N	-0-					-0-
03	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	894	1	43310	3	N	-0-					-0-
04	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-					-0-
05	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-					-0-
06	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-					-0-
07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-					-0-
08	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-					-0-
09	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	907	1	39509	3	N	-0-					-0-
10	41557	X	41557	-0-	-0-	-0-	940	1	40617	3	N	-0-					-0-
11	40860	X	39119	-0-	-1741	-0-	929	1	38190	3	N	-0-					-0-
12	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	631	1	12856	3	Y	21	19	1			35
							59	4	23	9							
02	11592	X	11372	-0-	-220	-0-	527	1	10799	3	Y	3	31	1			7
							43	4	3	9							
03	17701	X	9644	-0-	-8057	-0-	532	1	9072	3	Y	-0-					7
							40	4									
04	17130	X	11438	-0-	-5692	-0-	625	1	10800	3	Y	12					19
							13	9									
05	17701	X	9038	-0-	-8663	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11	1			16
							17	4	9	9							
06	13140	X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-					16
07	12586	X	12075	-0-	-511	-0-	643	1	11422	3	Y	2	11	1			7
							8	4	2	9							
08	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	574	1	8639	3	Y	4					11
							22	4	4	9							
09	11880	X	8580	-0-	-3300	-0-	508	1	8024	3	Y	-0-					11
							48	4									
10	DLQ G-10		9572	-0-	9572	9572	636	1	8732	3	Y	-0-	6	1			5
							204	4									
11	DLQ G-10		8313	-0-	8313	17885	544	1	7712	3	Y	-0-	4	1			1
							57	4									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17885					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 114,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51098	X	51098	-0-	-0-	-0-	918	1	50180	3	N	-0-			-0-
02	45957	X	45957	-0-	-0-	-0-	847	1	45110	3	N	-0-			-0-
03	48838	X	48838	-0-	-0-	-0-	987	1	47851	3	N	-0-			-0-
04	47134	X	47134	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-			-0-
05	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-			-0-
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-			-0-
07	46518	X	46518	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-			-0-
08	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-			-0-
09	43669	X	43669	-0-	-0-	-0-	980	1	42689	3	N	-0-			-0-
10	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	1015	1	43868	3	N	-0-			-0-
11	45240	X	41781	-0-	-3459	-0-	992	1	40789	3	N	-0-			-0-
12	46531	X	NO RPT	-0-	-46531	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 508,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42233	X	42233	-0-	-0-	-0-	759	1	41474	3	N	-0-			-0-
02	38160	X	38160	-0-	-0-	-0-	704	1	37456	3	N	-0-			-0-
03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	817	1	39616	3	N	-0-			-0-
04	38839	X	38839	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-			-0-
05	39952	X	39952	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-			-0-
06	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-			-0-
07	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-			-0-
08	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	N	-0-			-0-
09	36007	X	36007	-0-	-0-	-0-	808	1	35199	3	N	-0-			-0-
10	36953	X	36953	-0-	-0-	-0-	836	1	36117	3	N	-0-			-0-
11	37440	X	34485	-0-	-2955	-0-	819	1	33666	3	N	-0-			-0-
12	38192	X	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 420,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50003	X	43209	-0-	-6794	-0-	777	1	42432	3	N	-0-			-0-
02	43403	X	43403	-0-	-0-	-0-	800	1	42603	3	N	-0-			-0-
03	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	929	1	45031	3	N	-0-			-0-
04	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-			-0-
05	48050	X	45705	-0-	-2345	-0-	932	1	44773	3	N	-0-			-0-
06	46500	X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-			-0-
07	48050	X	43178	-0-	-4872	-0-	936	1	42242	3	N	-0-			-0-
08	46407	X	41886	-0-	-4521	-0-	936	1	40950	3	N	-0-			-0-
09	44910	X	39710	-0-	-5200	-0-	891	1	38819	3	N	-0-			-0-
10	45694	X	42014	-0-	-3680	-0-	950	1	41064	3	N	-0-			-0-
11	41790	X	39545	-0-	-2245	-0-	939	1	38606	3	N	-0-			-0-
12	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	486	1	26530	3	N	-0-			-0-
02	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	445	1	23701	3	N	-0-			-0-
03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	521	1	25258	3	N	-0-			-0-
04	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	494	1	23568	3	N	-0-			-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	517	1	24855	3	N	-0-			-0-
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-			-0-
07	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	525	1	23682	3	N	-0-			-0-
08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-			-0-
09	22147	X	22147	-0-	-0-	-0-	497	1	21650	3	N	-0-			-0-
10	24491	X	24491	-0-	-0-	-0-	554	1	23937	3	N	-0-			-0-
11	23760	X	20908	-0-	-2852	-0-	497	1	20411	3	N	-0-			-0-
12	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 265,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	9182	-0-	-6256	-0-	690	1	8492	3	Y	-0-			-0-
02	13944	X	7335	-0-	-6609	-0-	570	1	6765	3	Y	-0-			-0-
03	15283	X	6832	-0-	-8451	-0-	656	1	6176	3	Y	-0-			-0-
04	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-			-0-
05	13330	X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-			-0-
06	8880	X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-			-0-
07	17391	X	10958	-0-	-6433	-0-	842	1	10116	3	Y	-0-			-0-
08	17391	X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-			-0-
09	16830	X	6552	-0-	-10278	-0-	432	1	6120	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		6622	-0-	6622	6622	466	1	6156	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		7491	-0-	7491	14113	459	1	7032	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14113					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	38322	-0-	-3466	-0-	529	1	37793	3	N	-0-			-0-
02	36484	X	34434	-0-	-2050	-0-	488	1	33946	3	N	-0-			-0-
03	40269	X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-			-0-
04	37860	X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-			-0-
05	39122	X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-			-0-
06	37080	X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-			-0-
07	38130	X	27325	-0-	-10805	-0-	358	1	26967	3	N	-0-			-0-
08	36859	X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-			-0-
09	34650	X	26860	-0-	-7790	-0-	279	1	26581	3	N	-0-			-0-
10	27311	X	27242	-0-	-69	-0-	288	1	26954	3	N	-0-			-0-
11	30210	X	25391	-0-	-4819	-0-	280	1	25111	3	N	-0-			-0-
*12	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	44082	-0-	-4619	-0-	609	1	43473	3	N	-0-			-0-
02	42476	X	39627	-0-	-2849	-0-	561	1	39066	3	N	-0-			-0-
03	46500	X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-			-0-
04	43260	X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-			-0-
05	44082	X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-			-0-
06	42660	X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-			-0-
07	43865	X	28445	-0-	-15420	-0-	372	1	28073	3	N	-0-			-0-
08	43648	X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-			-0-
09	41670	X	36054	-0-	-5616	-0-	374	1	35680	3	N	-0-			-0-
10	36067	X	36067	-0-	-0-	-0-	381	1	35686	3	N	-0-			-0-
11	39060	X	32752	-0-	-6308	-0-	361	1	32391	3	N	-0-			-0-
*12	37355	X	NO RPT	-0-	-37355	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 388,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36425	X	32132	-0-	-4293	-0-	444	1	31688	3	N	-0-			-0-
02	32004	X	29233	-0-	-2771	-0-	414	1	28819	3	N	-0-			-0-
03	34472	X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-			-0-
04	32160	X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-			-0-
05	33232	X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-			-0-
06	31380	X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-			-0-
07	32426	X	25760	-0-	-6666	-0-	337	1	25423	3	N	-0-			-0-
08	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-			-0-
09	31170	X	28906	-0-	-2264	-0-	300	1	28606	3	N	-0-			-0-
10	28229	X	28229	-0-	-0-	-0-	298	1	27931	3	N	-0-			-0-
11	32100	X	25649	-0-	-6451	-0-	283	1	25366	3	N	-0-			-0-
*12	32767	X	NO RPT	-0-	-32767	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89900	X	76706	-0-	-13194	-0-	1379	1	75327	3	N	-0-			-0-
02	77756	X	69058	-0-	-8698	-0-	1273	1	67785	3	N	-0-			-0-
03	82863	X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-			-0-
04	78510	X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-			-0-
05	79763	X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-			-0-
06	74220	X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-			-0-
07	76446	X	70033	-0-	-6413	-0-	1519	1	68514	3	N	-0-			-0-
08	73749	X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	N	-0-			-0-
09	71160	X	65552	-0-	-5608	-0-	1471	1	64081	3	N	-0-			-0-
10	71765	X	66468	-0-	-5297	-0-	1503	1	64965	3	N	-0-			-0-
11	69450	X	58715	-0-	-10735	-0-	1395	1	57320	3	N	-0-			-0-
12	70029	X	NO RPT	-0-	-70029	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 761,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	89125	X	76837	-0-	-12288	-0-	1381	1	75456	3	N	-0-			-0-
02	77504	X	69412	-0-	-8092	-0-	1280	1	68132	3	N	-0-			-0-
03	82646	X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-			-0-
04	78330	X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-			-0-
05	79670	X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-			-0-
06	74370	X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-			-0-
07	76849	X	71737	-0-	-5112	-0-	1556	1	70181	3	N	-0-			-0-
08	73749	X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-			-0-
09	70980	X	67279	-0-	-3701	-0-	1510	1	65769	3	N	-0-			-0-
10	72447	X	68335	-0-	-4112	-0-	1545	1	66790	3	N	-0-			-0-
11	70110	X	64966	-0-	-5144	-0-	1543	1	63423	3	N	-0-			-0-
12	71734	X	NO RPT	-0-	-71734	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 775,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69347	X	60806	-0-	-8541	-0-	1093	1	59713	3	N	-0-			-0-
02	62328	X	53756	-0-	-8572	-0-	991	1	52765	3	N	-0-			-0-
03	66495	X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-			-0-
04	62970	X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-			-0-
05	63612	X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-			-0-
06	58830	X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-			-0-
07	59520	X	54611	-0-	-4909	-0-	1184	1	53427	3	N	-0-			-0-
08	57939	X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-			-0-
09	55980	X	50273	-0-	-5707	-0-	1128	1	49145	3	N	-0-			-0-
10	55335	X	51237	-0-	-4098	-0-	1159	1	50078	3	N	-0-			-0-
11	53550	X	38017	-0-	-15533	-0-	903	1	37114	3	N	-0-			-0-
12	54622	X	NO RPT	-0-	-54622	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	90334	X	78093	-0-	-12241	-0-	1404	1	76689	3	N	-0-			-0-
02	79884	X	70436	-0-	-9448	-0-	1299	1	69137	3	N	-0-			-0-
03	84723	X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-			-0-
04	79980	X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-			-0-
05	81251	X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-			-0-
06	75570	X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-			-0-
07	77996	X	71981	-0-	-6015	-0-	1561	1	70420	3	N	-0-			-0-
08	75733	X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-			-0-
09	72780	X	67633	-0-	-5147	-0-	1517	1	66116	3	N	-0-			-0-
10	73160	X	68675	-0-	-4485	-0-	1553	1	67122	3	N	-0-			-0-
11	70800	X	57063	-0-	-13737	-0-	1355	1	55708	3	N	-0-			-0-
12	71982	X	NO RPT	-0-	-71982	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 776,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70804	X	59935	-0-	-10869	-0-	1077	1	58858	3	N	-0-			-0-
02	62048	X	52693	-0-	-9355	-0-	972	1	51721	3	N	-0-			-0-
03	65348	X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-			-0-
04	61500	X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-			-0-
05	62341	X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-			-0-
06	57990	X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-			-0-
07	58342	X	52987	-0-	-5355	-0-	1149	1	51838	3	N	-0-			-0-
08	56203	X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-			-0-
09	52770	X	37977	-0-	-14793	-0-	852	1	37125	3	N	-0-			-0-
10	53847	X	51044	-0-	-2803	-0-	1154	1	49890	3	N	-0-			-0-
11	52080	X	38274	-0-	-13806	-0-	909	1	37365	3	N	-0-			-0-
12	52979	X	NO RPT	-0-	-52979	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 558,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65379	X	57908	-0-	-7471	-0-	1041	1	56867	3	N	-0-			-0-
02	58576	X	50781	-0-	-7795	-0-	936	1	49845	3	N	-0-			-0-
03	63271	X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-			-0-
04	59850	X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-			-0-
05	61101	X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-			-0-
06	56040	X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-			-0-
07	56234	X	45237	-0-	-10997	-0-	981	1	44256	3	N	-0-			-0-
08	53754	X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-			-0-
09	51900	X	48220	-0-	-3680	-0-	1082	1	47138	3	N	-0-			-0-
10	52421	X	49148	-0-	-3273	-0-	1111	1	48037	3	N	-0-			-0-
11	50880	X	45721	-0-	-5159	-0-	1086	1	44635	3	N	-0-			-0-
12	52576	X	NO RPT	-0-	-52576	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 557,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO EF WELL #: 6H RRCID -> 291891 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9600 - 16296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50065	X	36702	-0-	-13363	-0-	318	1	36384	3	N	-0-			-0-
02	40292	X	35142	-0-	-5150	-0-	278	1	34864	3	N	-0-			-0-
03	43431	X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-			-0-
04	41250	X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-			-0-
05	38905	X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-			-0-
06	37650	X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-			-0-
07	38905	X	32105	-0-	-6800	-0-	304	1	31801	3	N	-0-			-0-
08	37851	X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	N	-0-			-0-
09	35970	X	28883	-0-	-7087	-0-	299	1	28584	3	N	-0-			-0-
10	37169	X	30102	-0-	-7067	-0-	317	1	29785	3	N	-0-			-0-
11	35970	X	28406	-0-	-7564	-0-	301	1	28105	3	N	-0-			-0-
12	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 367,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO EF WELL #: 7H RRCID -> 291892 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9700 - 16991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	57567	X	44586	-0-	-12981	-0-	387	1	44199	3	N	-0-			-0-
02	48608	X	39761	-0-	-8847	-0-	315	1	39446	3	N	-0-			-0-
03	50933	X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-			-0-
04	49110	X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-			-0-
05	47771	X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-			-0-
06	43140	X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-			-0-
07	44020	X	36144	-0-	-7876	-0-	342	1	35802	3	N	-0-			-0-
08	43927	X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-			-0-
09	41010	X	35848	-0-	-5162	-0-	372	1	35476	3	N	-0-			-0-
10	40269	X	37658	-0-	-2611	-0-	396	1	37262	3	N	-0-			-0-
11	38730	X	35491	-0-	-3239	-0-	376	1	35115	3	N	-0-			-0-
12	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 431,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO EF WELL #: 105H RRCID -> 291895 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9400 - 16401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	132153	X	56818	-0-	-75335	-0-	493	1	56325	3	N	-0-			-0-
02	54208	X	51864	-0-	-2344	-0-	410	1	51454	3	N	-0-			-0-
03	59427	X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-			-0-
04	57150	X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-			-0-
05	57412	X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-			-0-
06	55560	X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-			-0-
07	57660	X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-			-0-
08	57660	X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-			-0-
09	55800	X	47662	-0-	-8138	-0-	494	1	47168	3	N	-0-			-0-
10	55831	X	51366	-0-	-4465	-0-	541	1	50825	3	N	-0-			-0-
11	53940	X	48412	-0-	-5528	-0-	512	1	47900	3	N	-0-			-0-
12	52731	X	NO RPT	-0-	-52731	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
02	26684	X	-0-	-0-	-26684	-0-					Y	-0-					-0-
03	23219	X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1			33
							309	4	261	9							
04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1			23
							292	4	1167	9							
05	19623	X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1			49
							133	4	708	9							
06	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1			36
							172	4	909	9							
07	26257	X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1			48
							61	4	919	9							
08	26257	X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1			51
							93	4	844	9							
09	20160	X	10729	-0-	-9431	-0-	533	1	9283	3	Y	750	742	1			59
							88	4	825	9							
10	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	476	1	8327	3	Y	471	491	1			39
							132	4	518	9							
11	19800	X	-0-	-0-	-19800	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
*12	16182	X	NO RPT	-0-	-16182	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,591

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	20	1			-0-
02	15680	X	-0-	-0-	-15680	-0-					Y	-0-					-0-
03	16926	X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1			16
							196	4	113	9							
04	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	930	1	20987	3	Y	442	440	1			18
							267	4	486	9							
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1			30
							149	4	374	9							
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1			19
							122	4	436	9							
07	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1			19
							42	4	294	9							
08	18538	X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1			24
							79	4	316	9							
09	17940	X	11291	-0-	-6649	-0-	585	1	10180	3	Y	390	378	1			36
							97	4	429	9							
10	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	677	1	11834	3	Y	389	387	1			38
							188	4	428	9							
11	13920	X	12760	-0-	-1160	-0-	719	1	11610	3	Y	355	362	1			31
							40	4	391	9							
12	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 125,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,976

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	216	228	1			-0-
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-					Y	-0-					-0-
03	16306	X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1			29
							199	4	249	9							
04	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	923	1	20831	3	Y	742	752	1			19
							265	4	816	9							
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1			52
							133	4	765	9							
06	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1			17
							124	4	381	9							
07	22754	X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1			22
							34	4	405	9							
08	22754	X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1			28
							47	4	474	9							
09	18270	X	10713	-0-	-7557	-0-	546	1	9504	3	Y	520	504	1			44
							91	4	572	9							
10	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	543	1	9493	3	Y	360	370	1			34
							151	4	396	9							
11	14070	X	6416	-0-	-7654	-0-	357	1	5764	3	Y	250	263	1			21
							20	4	275	9							
12	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 107,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,154

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	18412	-0-	-5117	-0-	331	1	18081	3	N	-0-					-0-
02	20216	X	16740	-0-	-3476	-0-	309	1	16431	3	N	-0-					-0-
03	21793	X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-					-0-
04	19770	X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-					-0-
09	17040	X	15584	-0-	-1456	-0-	350	1	15234	3	N	-0-					-0-
10	17050	X	15729	-0-	-1321	-0-	356	1	15373	3	N	-0-					-0-
11	15810	X	13800	-0-	-2010	-0-	328	1	13472	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 293220 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10219 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20491	X	11642	-0-	-8849	-0-	209	1	11433	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	9875	-0-	-8185	-0-	182	1	9693	3	N	-0-					-0-
03	19995	X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-					-0-
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-					-0-
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-					-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-					-0-
09	15829	X	15829	-0-	-0-	-0-	355	1	15474	3	N	-0-					-0-
10	15283	X	14139	-0-	-1144	-0-	320	1	13819	3	N	-0-					-0-
11	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	366	1	15047	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 14517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	12741	-0-	-2263	-0-	229	1	12512	3	N	-0-			-0-
02	13020	X	10893	-0-	-2127	-0-	201	1	10692	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	11991	-0-	-2424	-0-	242	1	11749	3	N	-0-			-0-
04	13950	X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-			-0-
05	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-			-0-
06	12330	X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-			-0-
07	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-			-0-
08	11997	X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-			-0-
09	11460	X	10412	-0-	-1048	-0-	234	1	10178	3	N	-0-			-0-
10	11842	X	10528	-0-	-1314	-0-	238	1	10290	3	N	-0-			-0-
11	10980	X	9480	-0-	-1500	-0-	225	1	9255	3	N	-0-			-0-
12	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 14972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	19864	-0-	-6052	-0-	357	1	19507	3	N	-0-			-0-
02	23408	X	18170	-0-	-5238	-0-	335	1	17835	3	N	-0-			-0-
03	23467	X	20643	-0-	-2824	-0-	417	1	20226	3	N	-0-			-0-
04	22350	X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-			-0-
05	20739	X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-			-0-
06	19980	X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-			-0-
07	20646	X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-			-0-
08	20646	X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-			-0-
09	19470	X	14115	-0-	-5355	-0-	317	1	13798	3	N	-0-			-0-
10	19561	X	15532	-0-	-4029	-0-	351	1	15181	3	N	-0-			-0-
11	18120	X	13830	-0-	-4290	-0-	328	1	13502	3	N	-0-			-0-
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 15001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	21584	-0-	-5417	-0-	388	1	21196	3	N	-0-			-0-
02	23212	X	19459	-0-	-3753	-0-	359	1	19100	3	N	-0-			-0-
03	25110	X	20488	-0-	-4622	-0-	414	1	20074	3	N	-0-			-0-
04	24090	X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-			-0-
05	22785	X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-			-0-
06	20880	X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-			-0-
07	21545	X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-			-0-
08	20646	X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-			-0-
09	19980	X	17961	-0-	-2019	-0-	403	1	17558	3	N	-0-			-0-
10	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	473	1	20429	3	N	-0-			-0-
11	18780	X	18739	-0-	-41	-0-	445	1	18294	3	N	-0-			-0-
12	18569	X	NO RPT	-0-	-18569	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 213,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	19928	-0-	-3911	-0-	358	1	19570	3	N	-0-			-0-
02	21532	X	14273	-0-	-7259	-0-	263	1	14010	3	N	-0-			-0-
03	22475	X	19915	-0-	-2560	-0-	403	1	19512	3	N	-0-			-0-
04	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-			-0-
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-			-0-
06	19290	X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-			-0-
07	19902	X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-			-0-
08	19902	X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-			-0-
09	18780	X	18162	-0-	-618	-0-	408	1	17754	3	N	-0-			-0-
10	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	414	1	17899	3	N	-0-			-0-
11	17280	X	13165	-0-	-4115	-0-	313	1	12852	3	N	-0-			-0-
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 193,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	47368	X	45371	-0-	-1997	-0-	2435	1	42936	3	N	-0-			-0-
02	41272	X	40639	-0-	-633	-0-	2278	1	38361	3	N	-0-			-0-
03	42749	X	40559	-0-	-2190	-0-	2398	1	38161	3	N	-0-			-0-
04	43920	X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-			-0-
05	45384	X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-			-0-
06	43920	X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-			-0-
07	44981	X	35532	-0-	-9449	-0-	2187	1	33345	3	N	-0-			-0-
08	40548	X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	N	-0-			-0-
09	37620	X	31519	-0-	-6101	-0-	2050	1	29469	3	N	-0-			-0-
10	38471	X	33853	-0-	-4618	-0-	2406	1	31447	3	N	-0-			-0-
11	35430	X	30030	-0-	-5400	-0-	2129	1	27901	3	N	-0-			-0-
12	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 404,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 293861 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12026 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	71765	X	63072	-0-	-8693	-0-	627	1	62445	3	N	-0-			-0-
02	62160	X	48601	-0-	-13559	-0-	675	1	47926	3	N	-0-			-0-
03	64821	X	53060	-0-	-11761	-0-	785	1	52275	3	N	-0-			-0-
04	61050	X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-			-0-
05	63085	X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-			-0-
06	61050	X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-			-0-
07	53816	X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-			-0-
08	53382	X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-			-0-
09	46140	X	41682	-0-	-4458	-0-	353	1	41329	3	N	-0-			-0-
10	47678	X	42152	-0-	-5526	-0-	333	1	41819	3	N	-0-			-0-
11	46140	X	37470	-0-	-8670	-0-	175	1	37295	3	N	-0-			-0-
*12	45322	X	NO RPT	-0-	-45322	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 528,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66867	X	59799	-0-	-7068	-0-	825	1	58974	3	N	-0-					-0-
02	57736	X	52320	-0-	-5416	-0-	741	1	51579	3	N	-0-					-0-
03	61969	X	58083	-0-	-3886	-0-	828	1	57255	3	N	-0-					-0-
04	59880	X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-					-0-
05	61876	X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-					-0-
06	57870	X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-					-0-
07	58094	X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-					-0-
08	58094	X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-					-0-
09	55440	X	51000	-0-	-4440	-0-	529	1	50471	3	N	-0-					-0-
10	55924	X	50119	-0-	-5805	-0-	530	1	49589	3	N	-0-					-0-
11	54172	X	54172	-0-	-0-	-0-	597	1	53575	3	N	-0-					-0-
12	53630	X	NO RPT	-0-	-53630	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 596,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141701	X	99710	-0-	-41991	-0-	1376	1	98334	3	N	-0-					-0-
02	94836	X	86311	-0-	-8525	-0-	1223	1	85088	3	N	-0-					-0-
03	104997	X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-					-0-
04	101610	X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-					-0-
05	103664	X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-					-0-
06	96480	X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-					-0-
07	95573	X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-					-0-
08	94178	X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-					-0-
09	87660	X	75310	-0-	-12350	-0-	781	1	74529	3	N	-0-					-0-
10	87451	X	75173	-0-	-12278	-0-	795	1	74378	3	N	-0-					-0-
11	84570	X	76859	-0-	-7711	-0-	847	1	76012	3	N	-0-					-0-
*12	82987	X	NO RPT	-0-	-82987	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	20	1			-0-
02	37240	X	-0-	-0-	-37240	-0-					Y	-0-					-0-
03	38874	X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1			106
							1093	4	804	9							
04	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1			36
							497	4	1406	9							
05	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1			96
							286	4	1368	9							
06	34950	X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1			42
							265	4	992	9							
07	44051	X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	1			51
							113	4	802	9							
08	44051	X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	1			42
							163	4	521	9							
09	42600	X	27614	-0-	-14986	-0-	1459	1	25409	3	Y	458	445	1			55
							242	4	504	9							
10	28144	X	28144	-0-	-0-	-0-	1461	1	25537	3	Y	673	656	1			72
							406	4	740	9							
11	32640	X	26624	-0-	-6016	-0-	1521	1	24547	3	Y	428	458	1			42
							85	4	471	9							
*12	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 289,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,918

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			-0-
02	37044	X	-0-	-0-	-37044	-0-					Y	-0-					-0-
03	38037	X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1			82
							1033	4	561	9							
04	39814	X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1			30
							472	4	608	9							
05	33728	X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1			41
							162	4	548	9							
06	32850	X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1			6
							58	4	114	9							
07	41137	X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	1			6
							23	4	66	9							
08	41137	X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	1			17
							124	4	86	9							
09	39810	X	17835	-0-	-21975	-0-	949	1	16519	3	Y	191	179	1			29
							157	4	210	9							
10	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	571	1	9979	3	Y	102	113	1			18
							159	4	112	9							
11	20460	X	13322	-0-	-7138	-0-	766	1	12368	3	Y	132	135	1			15
							43	4	145	9							
*12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 170,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

ARN EF C WELL #: 15H RRCID -> 294266 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10028 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	22	1			-0-
02	36204	X	-0-	-0-	-36204	-0-					Y	-0-					-0-
03	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1			84
							1162	4	546	9							
04	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1			32
							524	4	421	9							
05	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1			21
							285	4	75	9							
06	36870	X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1			10
							272	4	26	9							
07	43090	X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	1			48
							104	4	774	9							
08	43090	X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	1			53
							162	4	738	9							
09	35220	X	24382	-0-	-10838	-0-	1273	1	22170	3	Y	662	649	1			66
							211	4	728	9							
10	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	1313	1	22959	3	Y	663	661	1			68
							365	4	729	9							
11	30120	X	24475	-0-	-5645	-0-	1385	1	22345	3	Y	607	621	1			54
							77	4	668	9							
*12	27776	X	NO RPT	-0-	-27776	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 280,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,279

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF D WELL #: 16H RRCID -> 294286 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9928 - 17310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			-0-
02	49168	X	-0-	-0-	-49168	-0-					Y	-0-					-0-
03	50375	X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1			94
							1273	4	619	9							
04	52046	X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1			39
							617	4	857	9							
05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	2471	1	41481	3	Y	1222	1162	1			99
							363	4	1344	9							
06	40410	X	40235	-0-	-175	-0-	2691	1	35973	3	Y	1106	1153	1			52
							354	4	1217	9							
07	53785	X	38902	-0-	-14883	-0-	2846	1	35279	3	Y	587	592	1			47
							131	4	646	9							
08	53785	X	36613	-0-	-17172	-0-	2312	1	33514	3	Y	522	519	1			50
							213	4	574	9							
09	40710	X	33346	-0-	-7364	-0-	1770	1	30824	3	Y	416	408	1			58
							294	4	458	9							
10	33930	X	33930	-0-	-0-	-0-	1788	1	31263	3	Y	347	348	1			57
							497	4	382	9							
11	40230	X	32578	-0-	-7652	-0-	1854	1	29920	3	Y	636	633	1			60
							104	4	700	9							
*12	36921	X	NO RPT	-0-	-36921	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 355,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,179

ARN EF WELL #: 17H RRCID -> 294425 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9833 - 16525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	18	1			-0-
02	32816	X	-0-	-0-	-32816	-0-					Y	-0-					-0-
03	34441	X	28083	-0-	-6358	-0-	1047	1	25841	3	Y	306	250	1			56
							858	4	337	9							
04	38428	X	38428	-0-	-0-	-0-	1596	1	36017	3	Y	324	352	1			28
							459	4	356	9							
05	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	1708	1	28680	3	Y	704	673	1			59
							251	4	774	9							
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	1864	1	24912	3	Y	796	818	1			37
							245	4	876	9							
07	39711	X	27966	-0-	-11745	-0-	2013	1	24951	3	Y	826	811	1			52
							93	4	909	9							
08	39711	X	25088	-0-	-14623	-0-	1557	1	22572	3	Y	742	739	1			55
							143	4	816	9							
09	31560	X	21930	-0-	-9630	-0-	1134	1	19747	3	Y	783	767	1			71
							188	4	861	9							
10	22766	X	22766	-0-	-0-	-0-	1179	1	20615	3	Y	585	596	1			60
							328	4	644	9							
11	27900	X	21638	-0-	-6262	-0-	1226	1	19794	3	Y	500	515	1			45
							68	4	550	9							
*12	24304	X	NO RPT	-0-	-24304	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 245,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,573

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF E WELL #: 18H RRCID -> 294550 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 9819 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	33	1			-0-
02	25900	X	-0-	-0-	-25900	-0-					Y	-0-					-0-
03	26629	X	18759	-0-	-7870	-0-	678	1	16736	3	Y	717	627	1			90
							556	4	789	9							
04	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	1180	1	26632	3	Y	1064	1128	1			26
							339	4	1170	9							
05	24180	X	23430	-0-	-750	-0-	1253	1	21034	3	Y	872	832	1			66
							184	4	959	9							
06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	1331	1	17792	3	Y	857	886	1			37
							175	4	943	9							
07	30287	X	19984	-0-	-10303	-0-	1409	1	17468	3	Y	947	930	1			54
							65	4	1042	9							
08	30287	X	17977	-0-	-12310	-0-	1099	1	15930	3	Y	770	772	1			52
							101	4	847	9							
09	22140	X	15843	-0-	-6297	-0-	800	1	13939	3	Y	883	863	1			72
							133	4	971	9							
10	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	830	1	14505	3	Y	718	728	1			62
							231	4	790	9							
11	20250	X	15000	-0-	-5250	-0-	837	1	13513	3	Y	548	564	1			46
							47	4	603	9							
*12	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 176,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,383

JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 19783

01	268584	X	177678	-0-	-90906	-0-	108	1	177568	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	242592	X	146224	-0-	-96368	-0-	85	1	146139	2	N	-0-					-0-
03	249767	X	147696	-0-	-102071	-0-	130	1	147566	2	N	-0-					-0-
04	212460	X	130916	-0-	-81544	-0-	131	1	130785	2	N	-0-					-0-
05	197253	X	126111	-0-	-71142	-0-	451	1	125660	2	N	-0-					-0-
06	171960	X	112006	-0-	-59954	-0-	99	1	111900	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	161882	X	107042	-0-	-54840	-0-	94	1	106948	2	N	-0-					-0-
08	147684	X	99093	-0-	-48591	-0-	87	1	99006	2	N	-0-					-0-
09	106800	X	90171	-0-	-16629	-0-	82	1	90089	2	N	-0-					-0-
10	110360	X	89070	-0-	-21290	-0-	26	1	89044	2	N	-0-					-0-
11	106800	X	80065	-0-	-26735	-0-	16	1	80049	2	N	-0-					-0-
*12	104563	X	NO RPT	-0-	-104563	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2197	-0-	-1864	-0-	65	1	2130	3	N	2	2	8			5
							2	9									
02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	63	1	1924	3	N	4	4	8			5
							4	9									
03	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	69	1	2159	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	3	N	-0-					5
05	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	140	1	1717	3	N	-0-					5
06	2160	X	1880	-0-	-280	-0-	151	1	1727	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	2263	X	2217	-0-	-46	-0-	187	1	2030	3	N	-0-					5
08	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	181	1	1972	3	N	-0-					5
09	2190	X	2015	-0-	-175	-0-	60	1	1952	3	N	3	3	8			5
							3	9									
10	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	45	1	1891	3	N	-0-					5
11	2160	X	1846	-0-	-314	-0-	53	1	1792	3	N	1	1	8			5
							1	9									
12	2232	X	1772	-0-	-460	-0-	62	1	1710	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	153	1	556	3	N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-					-0-
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	133	1	483	3	N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	149	1	425	3	N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	129	1	475	3	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	N	-0-					-0-
09	470	X	470	-0-	-0-	-0-	127	1	343	3	N	-0-					-0-
10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	119	1	376	3	N	-0-					-0-
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	97	1	374	3	N	-0-					-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	158	1	326	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	54	1	198	3	N	-0-					-0-
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	3	N	-0-					-0-
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-
09	223	X	223	-0-	-0-	-0-	60	1	163	3	N	-0-					-0-
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	3	N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	N	-0-					-0-
12	150	X	150	-0-	-0-	-0-	49	1	101	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	X	204	-0-	-0-	-0-	44	1	160	3	N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	45	1	149	3	N	-0-					-0-
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	3	N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-
09	296	X	296	-0-	-0-	-0-	79	1	215	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	307	X	307	-0-	-0-	-0-	74	1	233	3	N	-0-					-0-
11	302	X	302	-0-	-0-	-0-	62	1	240	3	N	-0-					-0-
12	312	X	312	-0-	-0-	-0-	102	1	210	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4979	-0-	-601	-0-	146	1	4830	3	Y	3	3	8			5
							3	9									
02	4620	X	4221	-0-	-399	-0-	133	1	4084	3	Y	4	4	8			5
							4	9									
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5					10
							6	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17
							13	9									
05	4991	X	4562	-0-	-429	-0-	343	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
06	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	345	1	3938	3	Y	4	2	8			20
							4	9									
07	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	358	1	3891	3	Y	5					25
							6	9									
08	5208	X	4284	-0-	-924	-0-	360	1	3918	3	Y	5	2	8			28
							6	9									
09	5040	X	4003	-0-	-1037	-0-	120	1	3879	3	Y	4					32
							4	9									
10	4557	X	4188	-0-	-369	-0-	98	1	4081	3	Y	8					40
							9	9									
11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	123	1	4200	3	Y	1	1	8			40
							1	9									
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	Y	3	1	8			42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 53,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7187	-0-	-377	-0-		211	1	6965	3	N	10					68
								11	9									
02	6832	X	6573	-0-	-259	-0-		206	1	6349	3	N	16	4	8			80
								18	9									
03	7564	X	7096	-0-	-468	-0-		218	1	6858	3	N	18	1	8			97
								20	9									
04	7230	X	6744	-0-	-486	-0-		260	1	6475	3	N	8	78	1			27
								9	9									
05	7347	X	6756	-0-	-591	-0-		506	1	6224	3	N	24	3	8			48
								26	9									
06	7050	X	6574	-0-	-476	-0-		529	1	6033	3	N	11					59
								12	9									
07	7285	X	7034	-0-	-251	-0-		592	1	6427	3	N	14					73
								15	9									
08	7099	X	6884	-0-	-215	-0-		579	1	6294	3	N	10	1	8			82
								11	9									
09	6750	X	6385	-0-	-365	-0-		190	1	6178	3	N	15	2	8			95
								17	9									
10	7037	X	6819	-0-	-218	-0-		159	1	6650	3	N	9	88	1			16
								10	9									
11	6810	X	6427	-0-	-383	-0-		183	1	6233	3	N	10					26
								11	9									
12	7037	X	6372	-0-	-665	-0-		221	1	6137	3	N	13					39
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6720	-0-	-441	-0-		197	1	6512	3	N	10	1	8			65
								11	9									
02	6468	X	6218	-0-	-250	-0-		195	1	6010	3	N	12					77
								13	9									
03	7130	X	6970	-0-	-160	-0-		214	1	6738	3	N	16					93
								18	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-		265	1	6602	3	N	8	74	1			27
								9	9									
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-		550	1	6760	3	N	22					49
								24	9									
06	6750	X	6121	-0-	-629	-0-		492	1	5612	3	N	15	4	8			60
								17	9									
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-		677	1	7360	3	N	18	2	8			76
								20	9									
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-		656	1	7136	3	N	10					86
								11	9									
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-		220	1	7131	3	N	15					101
								17	9									
10	8060	X	7412	-0-	-648	-0-		173	1	7228	3	N	10	94	1			17
								11	9									
11	7800	X	7548	-0-	-252	-0-		215	1	7320	3	N	12					29
								13	9									
12	8060	X	7576	-0-	-484	-0-		263	1	7296	3	N	15					44
								17	9									

TOTAL GAS PROD: 86,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	37668	-0-	-1950	-0-	1108	1 2 9	36558	3	N	2	2	8			-0-
02	35588	X	33682	-0-	-1906	-0-	1060	1 8 9	32614	3	N	7	7	8			-0-
03	39401	X	33536	-0-	-5865	-0-	1031	1 1 9	32504	3	N	1	1	8			-0-
04	38040	X	36393	-0-	-1647	-0-	1406	1 2 9	34985	3	N	2	2	8			-0-
05	39308	X	35553	-0-	-3755	-0-	2675	1 1 9	32877	3	N	1	1	8			-0-
06	36450	X	32822	-0-	-3628	-0-	2646	1 1 9	30175	3	N	1	1	8			-0-
07	37603	X	33412	-0-	-4191	-0-	2816	1 2 9	30594	3	N	2	2	8			-0-
08	37603	X	28516	-0-	-9087	-0-	2401	1 1 9	26114	3	N	1	1	8			-0-
09	36390	X	23195	-0-	-13195	-0-	693	1	22502	3	N	-0-					-0-
10	35557	X	33269	-0-	-2288	-0-	778	1 2 9	32489	3	N	2	2	8			-0-
11	32820	X	30799	-0-	-2021	-0-	878	1 1 9	29920	3	N	1	1	8			-0-
12	33418	X	31416	-0-	-2002	-0-	1093	1	30323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 390,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2025

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10855 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	68445	-0-	-2328	-0-	2012	1	66371	3	N	56	12	8			190
							62	9									
02	62412	X	61324	-0-	-1088	-0-	1928	1	59353	3	N	39	90	1	21	8	118
							43	9									
03	69099	X	67514	-0-	-1585	-0-	2074	1	65363	3	N	70	92	1	7	8	89
							77	9									
04	66870	X	61812	-0-	-5058	-0-	2386	1	59376	3	N	45	16	8			118
							50	9									
05	68448	X	63643	-0-	-4805	-0-	4783	1	58797	3	N	57	89	1	6	8	80
							63	9									
06	66240	X	60674	-0-	-5566	-0-	4886	1	55727	3	N	55	6	8			129
							61	9									
07	67890	X	62452	-0-	-5438	-0-	5259	1	57136	3	N	52	90	1	4	8	87
							57	9									
08	67518	X	63356	-0-	-4162	-0-	5330	1	57969	3	N	52	88	1	8	8	43
							57	9									
09	61800	X	59804	-0-	-1996	-0-	1786	1	57962	3	N	51	3	8			91
							56	9									
10	63643	X	60696	-0-	-2947	-0-	1418	1	59224	3	N	49	91	1	4	8	45
							54	9									
11	61320	X	58026	-0-	-3294	-0-	1654	1	56332	3	N	36	1	8			80
							40	9									
12	63364	X	60725	-0-	-2639	-0-	2110	1	58549	3	N	60	1	8			139
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 748,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 622

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10916 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24552	X	22585	-0-	-1967	-0-	663	1	21868	3	N	49	5	8			190
							54	9									
02	21028	X	20208	-0-	-820	-0-	635	1	19544	3	N	26	90	1	8	8	118
							29	9									
03	23095	X	21910	-0-	-1185	-0-	672	1	21166	3	N	65	92	1	2	8	89
							72	9									
04	22350	X	20282	-0-	-2068	-0-	782	1	19466	3	N	31	2	8			118
							34	9									
05	23095	X	19162	-0-	-3933	-0-	1437	1	17666	3	N	54	89	1	3	8	80
							59	9									
06	21870	X	20085	-0-	-1785	-0-	1615	1	18415	3	N	50	1	8			129
							55	9									
07	22382	X	20450	-0-	-1932	-0-	1719	1	18675	3	N	51	90	1	3	8	87
							56	9									
08	21917	X	12823	-0-	-9094	-0-	1075	1	11697	3	N	46	88	1	2	8	43
							51	9									
09	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	612	1	19874	3	N	52	4	8			91
							57	9									
10	20770	X	20229	-0-	-541	-0-	472	1	19705	3	N	47	91	1	2	8	45
							52	9									
11	20100	X	19364	-0-	-736	-0-	551	1	18773	3	N	36	1	8			80
							40	9									
12	21235	X	16016	-0-	-5219	-0-	555	1	15395	3	N	60	1	8			139
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 233,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11024 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5098	-0-	-1009	-0-	150	1	4948	3	N	-0-					-0-
02	5320	X	4777	-0-	-543	-0-	150	1	4620	3	N	6	4	8			2
							7	9									
03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	174	1	5481	3	N	4	1	8			5
							4	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	209	1	5191	3	N	2					7
							2	9									
05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	378	1	4645	3	N	1	1	8			7
							1	9									
06	5490	X	5451	-0-	-39	-0-	439	1	5012	3	N	-0-					7
07	5673	X	4660	-0-	-1013	-0-	393	1	4265	3	N	2	1	8			8
							2	9									
08	5673	X	4479	-0-	-1194	-0-	377	1	4102	3	N	-0-					8
09	5460	X	5053	-0-	-407	-0-	151	1	4900	3	N	2	2	8			8
							2	9									
10	5642	X	5101	-0-	-541	-0-	119	1	4980	3	N	2					10
							2	9									
11	5460	X	4648	-0-	-812	-0-	133	1	4515	3	N	-0-					10
12	5208	X	4550	-0-	-658	-0-	158	1	4392	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 59,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LEMMOND B WELL #: 2H RRCID -> 288835 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 20081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	20077	-0-	-3142	-0-	591	1	19484	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	20888	X	18053	-0-	-2835	-0-	568	1	17472	3	N	12	4	8			8
							13	9									
03	23312	X	19858	-0-	-3454	-0-	610	1	19234	3	N	13	5	5	1	8	15
							14	9									
04	22560	X	19873	-0-	-2687	-0-	767	1	19093	3	N	12	2	8			25
							13	9									
05	23312	X	20228	-0-	-3084	-0-	1522	1	18705	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	19440	X	19385	-0-	-55	-0-	1563	1	17821	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	1751	1	19019	3	N	7	1	8			31
							8	9									
08	20522	X	20399	-0-	-123	-0-	1718	1	18681	3	N	-0-					31
09	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	603	1	19572	3	N	4	4	8			31
							4	9									
10	20770	X	19301	-0-	-1469	-0-	451	1	18843	3	N	6					37
							7	9									
11	20100	X	16961	-0-	-3139	-0-	484	1	16476	3	N	1	1	8			37
							1	9									
12	20863	X	8587	-0-	-12276	-0-	299	1	8288	3	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 223,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11006 - 21368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53227	X	48457	-0-	-4770	-0-	1426	1 6 9	47025	3	N	5	1	5	5	8	-0-
02	46648	X	34292	-0-	-12356	-0-	1079	1 9 9	33204	3	N	8	8	8			-0-
03	49538	X	23148	-0-	-26390	-0-	712	1 11 9	22425	3	N	10	10	8			-0-
04	47940	X	37201	-0-	-10739	-0-	1437	1 9 9	35755	3	N	8	8	8			-0-
05	49538	X	36692	-0-	-12846	-0-	2760	1 3 9	33929	3	N	3	3	8			-0-
06	46890	X	35161	-0-	-11729	-0-	2834	1 7 9	32320	3	N	6	6	8			-0-
07	38440	X	36032	-0-	-2408	-0-	3037	1 4 9	32991	3	N	4	4	8			-0-
08	38440	X	37102	-0-	-1338	-0-	3124	1 4 9	33974	3	N	4	4	8			-0-
09	37200	X	35233	-0-	-1967	-0-	1053	1 4 9	34176	3	N	4	4	8			-0-
10	36704	X	36127	-0-	-577	-0-	845	1 2 9	35280	3	N	2	2	8			-0-
11	35910	X	22065	-0-	-13845	-0-	629	1	21436	3	N	-0-					-0-
12	40944	X	40944	-0-	-0-	-0-	1424	1 1 9	39519	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 422,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24325	X	24325	-0-	-0-	-0-	716	1 2 9	23607	3	N	2	2	8			-0-
02	22568	X	19461	-0-	-3107	-0-	612	1 4 9	18845	3	N	4	4	8			-0-
03	24986	X	17966	-0-	-7020	-0-	553	1 2 9	17411	3	N	2	2	8			-0-
04	24180	X	19201	-0-	-4979	-0-	742	1 2 9	18457	3	N	2	2	8			-0-
05	24335	X	19506	-0-	-4829	-0-	1467	1	18039	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	18371	-0-	-5179	-0-	1481	1 1 9	16889	3	N	1	1	8			-0-
07	21545	X	18687	-0-	-2858	-0-	1575	1 1 9	17111	3	N	1	1	8			-0-
08	19840	X	19029	-0-	-811	-0-	1602	1 1 9	17426	3	N	1	1	8			-0-
09	19200	X	18036	-0-	-1164	-0-	539	1 2 9	17495	3	N	2	2	8			-0-
10	19499	X	18444	-0-	-1055	-0-	431	1	18013	3	N	-0-					-0-
11	18420	X	17465	-0-	-955	-0-	498	1 1 9	16966	3	N	1	1	8			-0-
12	19034	X	17782	-0-	-1252	-0-	619	1	17163	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37262	X	28789	-0-	-8473	-0-	847	1 8 9	27934	3	N	7	7	8			-0-
02	31808	X	27059	-0-	-4749	-0-	851	1 9 9	26199	3	N	8	8	8			-0-
03	34410	X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1	21967	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	24934	-0-	-5996	-0-	963	1 6 9	23965	3	N	5	5	8			-0-
05	30876	X	30364	-0-	-512	-0-	2284	1 1 9	28079	3	N	1	1	8			-0-
06	28980	X	27488	-0-	-1492	-0-	2216	1 2 9	25270	3	N	2	2	8			-0-
07	29946	X	25942	-0-	-4004	-0-	2186	1 2 9	23754	3	N	2	2	8			-0-
08	30349	X	27863	-0-	-2486	-0-	2346	1 2 9	25515	3	N	2	2	8			-0-
09	32285	X	32285	-0-	-0-	-0-	965	1 4 9	31316	3	N	4	4	8			-0-
10	30416	X	30416	-0-	-0-	-0-	711	1 2 9	29703	3	N	2	2	8			-0-
11	27480	X	27062	-0-	-418	-0-	772	1 2 9	26288	3	N	2	2	8			-0-
12	33356	X	25355	-0-	-8001	-0-	882	1 1 9	24472	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 330,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105772	X	86362	-0-	-19410	-0-	2541	1 32 9	83789	3	N	29	11	1			76
02	95536	X	76646	-0-	-18890	-0-	2410	1 53 9	74183	3	N	48	98	1	13	8	13
03	105772	X	83231	-0-	-22541	-0-	2559	1 37 9	80635	3	N	34	4	8			43
04	85290	X	78639	-0-	-6651	-0-	3037	1 33 9	75569	3	N	30	11	8			62
05	88133	X	79708	-0-	-8425	-0-	5994	1 34 9	73680	3	N	31	6	8			87
06	83580	X	74688	-0-	-8892	-0-	6018	1 34 9	68636	3	N	31	8	8			110
07	84847	X	76553	-0-	-8294	-0-	6449	1 35 9	70069	3	N	32	99	1	4	8	39
08	83235	X	74773	-0-	-8462	-0-	6294	1 26 9	68453	3	N	24	4	8			59
09	78630	X	71769	-0-	-6861	-0-	2144	1 39 9	69586	3	N	35	7	8			87
10	79701	X	72347	-0-	-7354	-0-	1692	1 28 9	70627	3	N	25	3	8			109
11	74700	X	69428	-0-	-5272	-0-	1979	1 23 9	67426	3	N	21	103	1	2	8	25
12	76539	X	70009	-0-	-6530	-0-	2434	1 32 9	67543	3	N	29	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 914,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85095	X	72213	-0-	-12882	-0-	2124	1 45 9	70044	3	N	41	11	8			64
02	76860	X	63157	-0-	-13703	-0-	1986	1 46 9	61125	3	N	42	82	1	13	8	11
03	85095	X	55543	-0-	-29552	-0-	1708	1 25 9	53810	3	N	23	3	8			31
04	71940	X	58986	-0-	-12954	-0-	2278	1 15 9	56693	3	N	14					45
05	74338	X	59869	-0-	-14469	-0-	4502	1 25 9	55342	3	N	23	4	8			64
06	69870	X	56703	-0-	-13167	-0-	4569	1 26 9	52108	3	N	24	6	8			82
07	69936	X	57720	-0-	-12216	-0-	4863	1 26 9	52831	3	N	24	73	1	4	8	29
08	60946	X	56625	-0-	-4321	-0-	4766	1 21 9	51838	3	N	19	4	8			44
09	58980	X	54308	-0-	-4672	-0-	1622	1 29 9	52657	3	N	26	5	8			65
10	59861	X	54944	-0-	-4917	-0-	1285	1 22 9	53637	3	N	20	3	8			82
11	56700	X	52658	-0-	-4042	-0-	1501	1 18 9	51139	3	N	16	77	1	2	8	19
12	57722	X	53127	-0-	-4595	-0-	1847	1 24 9	51256	3	N	22	1	8			40

TOTAL GAS PROD: 695,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10921 PERF.11340 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60729	X	50113	-0-	-10616	-0-	1474	1 12 9	48627	3	N	11	11	8			-0-
02	52864	X	51004	-0-	-1860	-0-	1604	1 18 9	49382	3	N	16	16	8			-0-
03	56945	X	56945	-0-	-0-	-0-	1751	1 8 9	55186	3	N	7	7	8			-0-
04	50820	X	48616	-0-	-2204	-0-	1878	1 19 9	46719	3	N	17	17	8			-0-
05	56482	X	43895	-0-	-12587	-0-	3302	1 6 9	40587	3	N	5	5	8			-0-
06	55110	X	42852	-0-	-12258	-0-	3454	1 6 9	39392	3	N	5	5	8			-0-
07	56947	X	43872	-0-	-13075	-0-	3697	1 6 9	40169	3	N	5	5	8			-0-
08	56947	X	42196	-0-	-14751	-0-	3553	1 4 9	38639	3	N	4	4	8			-0-
09	48630	X	38916	-0-	-9714	-0-	1163	1 6 9	37747	3	N	5	5	8			-0-
10	44268	X	39593	-0-	-4675	-0-	926	1 2 9	38665	3	N	2	2	8			-0-
11	42840	X	37335	-0-	-5505	-0-	1065	1 2 9	36268	3	N	2	2	8			-0-
12	43865	X	39472	-0-	-4393	-0-	1373	1 1 9	38098	3	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 534,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64232	X	54617	-0-	-9615		-0-	1607	1	52998	3	N	11	2	5	11	8	-0-
								12	9									
02	57456	X	52958	-0-	-4498		-0-	1666	1	51273	3	N	17	17	8			-0-
								19	9									
03	60450	X	58487	-0-	-1963		-0-	1799	1	56681	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
04	56670	X	50692	-0-	-5978		-0-	1958	1	48722	3	N	11	11	8			-0-
								12	9									
05	58621	X	50537	-0-	-8084		-0-	3801	1	46729	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
06	56730	X	47510	-0-	-9220		-0-	3829	1	43675	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
07	58621	X	49004	-0-	-9617		-0-	4130	1	44870	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
08	58497	X	47790	-0-	-10707		-0-	4023	1	43758	3	N	8	8	8			-0-
								9	9									
09	50700	X	43635	-0-	-7065		-0-	1304	1	42327	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
10	50530	X	44782	-0-	-5748		-0-	1047	1	43732	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
11	47520	X	44274	-0-	-3246		-0-	1262	1	43010	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	49011	X	45874	-0-	-3137		-0-	1596	1	44277	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 590,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57474	X	47725	-0-	-9749		-0-	1404	1	46311	3	N	9	9	8			-0-
								10	9									
02	51352	X	48048	-0-	-3304		-0-	1511	1	46518	3	N	17	17	8			-0-
								19	9									
03	54958	X	54958	-0-	-0-		-0-	1690	1	53261	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
04	49950	X	45522	-0-	-4428		-0-	1758	1	43752	3	N	11	11	8			-0-
								12	9									
05	53196	X	41680	-0-	-11516		-0-	3135	1	38539	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
06	53190	X	40506	-0-	-12684		-0-	3265	1	37234	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
07	54963	X	41502	-0-	-13461		-0-	3497	1	37999	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
08	54963	X	40281	-0-	-14682		-0-	3391	1	36883	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
09	45510	X	37968	-0-	-7542		-0-	1135	1	36827	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
10	41850	X	38969	-0-	-2881		-0-	911	1	38055	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
11	40500	X	37571	-0-	-2929		-0-	1071	1	36498	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
12	41509	X	36247	-0-	-5262		-0-	1261	1	34986	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	28074	-0-	25074	25074	1085	1	26989	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	67278	-0-	64178	89252	5061	1	62217	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-					-0-
07	219113	X	66630	-0-	-152483	-0-	5616	1	61014	3	N	-0-					-0-
08	67391	X	67391	-0-	-0-	-0-	5674	1	61717	3	N	-0-					-0-
09	64480	X	64480	-0-	-0-	-0-	1927	1	62551	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	69260	X	69260	-0-	-0-	-0-	1620	1	67638	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	70103	X	70103	-0-	-0-	-0-	1999	1	68102	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	72709	X	72709	-0-	-0-	-0-	2529	1	70179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 572,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49073	X	42881	-0-	-6192	-0-	1262	1	41610	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	1495	1	46019	3	N	25	25	8			-0-
							28	9									
03	47548	X	47548	-0-	-0-	-0-	1462	1	46078	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	42150	X	41668	-0-	-482	-0-	1609	1	40047	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
05	52638	X	39457	-0-	-13181	-0-	2968	1	36483	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	50940	X	37628	-0-	-13312	-0-	3033	1	34588	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	52638	X	37778	-0-	-14860	-0-	3184	1	34590	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	47554	X	36211	-0-	-11343	-0-	3048	1	33156	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	41670	X	33676	-0-	-7994	-0-	1006	1	32667	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	39463	X	34308	-0-	-5155	-0-	802	1	33503	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	37620	X	33260	-0-	-4360	-0-	948	1	32311	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	37789	X	34671	-0-	-3118	-0-	1206	1	33465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107167	X	85193	-0-	-21974		-0-	2507	1	82669	3	N	15	15	8			12
								17	9									
02	96460	X	73764	-0-	-22696		-0-	2320	1	71416	3	N	25	25	8			12
								28	9									
03	105152	X	77629	-0-	-27523		-0-	2387	1	75235	3	N	6	5	5	6	8	7
								7	9									
04	88140	X	71952	-0-	-16188		-0-	2779	1	69155	3	N	16	5	5	16	8	2
								18	9									
05	89776	X	71319	-0-	-18457		-0-	5365	1	65945	3	N	8	8	8			2
								9	9									
06	82440	X	66254	-0-	-16186		-0-	5340	1	60904	3	N	9	9	8			2
								10	9									
07	81654	X	66135	-0-	-15519		-0-	5574	1	60559	3	N	2	2	8			2
								2	9									
08	77624	X	62828	-0-	-14796		-0-	5289	1	57530	3	N	8	8	8			2
								9	9									
09	71940	X	59049	-0-	-12891		-0-	1764	1	57275	3	N	9	9	8			2
								10	9									
10	71331	X	60135	-0-	-11196		-0-	1406	1	58721	3	N	7	7	8			2
								8	9									
11	66240	X	56561	-0-	-9679		-0-	1613	1	54946	3	N	2	2	8			2
								2	9									
12	66123	X	56496	-0-	-9627		-0-	1965	1	54531	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 807,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99696	X	73027	-0-	-26669		-0-	2149	1	70864	3	N	13	13	8			12
								14	9									
02	86324	X	63071	-0-	-23253		-0-	1984	1	61059	3	N	25	25	8			12
								28	9									
03	86800	X	66136	-0-	-20664		-0-	2034	1	64096	3	N	5	5	5	5	8	7
								6	9									
04	75390	X	60972	-0-	-14418		-0-	2355	1	58602	3	N	14	5	5	14	8	2
								15	9									
05	77407	X	60371	-0-	-17036		-0-	4541	1	55820	3	N	9	1	5	8	8	2
								10	9									
06	70680	X	56183	-0-	-14497		-0-	4528	1	51645	3	N	9	9	8			2
								10	9									
07	69843	X	55967	-0-	-13876		-0-	4717	1	51248	3	N	2	2	8			2
								2	9									
08	66123	X	53119	-0-	-13004		-0-	4472	1	48635	3	N	11	11	8			2
								12	9									
09	60960	X	49264	-0-	-11696		-0-	1472	1	47785	3	N	6	6	8			2
								7	9									
10	60357	X	50622	-0-	-9735		-0-	1184	1	49434	3	N	4	4	8			2
								4	9									
11	56190	X	47491	-0-	-8699		-0-	1354	1	46135	3	N	2	2	8			2
								2	9									
12	55955	X	47868	-0-	-8087		-0-	1665	1	46202	3	N	1	1	8			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 684,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11283 - 21696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84661	X	63722	-0-	-20939	-0-	1875	1	61830	3	N	15	15	8			12
							17	9									
02	67788	X	54955	-0-	-12833	-0-	1729	1	53203	3	N	21	21	8			12
							23	9									
03	70215	X	58110	-0-	-12105	-0-	1787	1	56316	3	N	6	5	5	6	8	7
							7	9									
04	63150	X	53480	-0-	-9670	-0-	2066	1	51396	3	N	16	5	5	16	8	2
							18	9									
05	65255	X	52593	-0-	-12662	-0-	3956	1	48628	3	N	8	1	5	8	8	1
							9	9									
06	61680	X	49254	-0-	-12426	-0-	3970	1	45276	3	N	7	7	8			1
							8	9									
07	60853	X	49433	-0-	-11420	-0-	4166	1	45260	3	N	6	6	8			1
							7	9									
08	58125	X	47354	-0-	-10771	-0-	3986	1	43359	3	N	8	8	8			1
							9	9									
09	53490	X	44202	-0-	-9288	-0-	1321	1	42875	3	N	5	5	8			1
							6	9									
10	52607	X	45761	-0-	-6846	-0-	1070	1	44687	3	N	4	4	8			1
							4	9									
11	49260	X	42745	-0-	-6515	-0-	1219	1	41524	3	N	2	2	8			1
							2	9									
12	49445	X	44228	-0-	-5217	-0-	1538	1	42689	3	N	1	1	8			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 605,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

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	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	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	356	1	3835	2	Y	41	35	0			10
							45	9									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	157	1	2078	2	Y	23	9	0			24
							25	9									
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2206	2	Y	21	40	0			5
							23	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	32	1	2191	2	Y	25	30	0			-0-
							28	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	56	1	2559	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	47	1	2948	2	Y	31	24	0			7
							34	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	50	1	2931	2	Y	29	32	0			4
							32	9									
08	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	51	1	2812	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
09	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	24	1	1125	2	Y	131	121	0			14
							144	9									
10	3131	X	765	-0-	-2366	-0-	18	1	736	2	Y	10	19	0			5
							11	9									
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-	1	0	4	1	-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	491	X	491	-0-	-0-	-0-	6	1	334	2	Y	137	121	0			16
							151	9									
09	21	X	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2	18	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	676	2	32	9	Y	29	18	0			11
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	530	2	54	9	Y	49	32	0			28
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	18	0			10
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	8	0			2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-	1	0			1
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	98	1	519	2	Y	-0-					1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	752	X	752	-0-	-0-	-0-	712	1	1	4	Y	35	28	0			7
							39	9									
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	980	2	Y	14	21	0			-0-
							29	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		3203	-0-	3203	3203	68	1	2715	2	Y	382	45	0			337
							420	9									
11	14B2 EXT		69620	-0-	69620	72823	1489	1	56781	2	Y	10318	1028	0	8709	1	918
							11350	9									
12	14B2 EXT		71556	-0-	71556	144379	1770	1	58785	2	Y	10001	10295	1			624
							11001	9									

TOTAL GAS PROD: 144,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,701

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	506	2	74	9	Y	67	113	0			5
02	560	N	272	-0-	-288	-0-	271	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	Y	10					10
							11	9									
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	2001	2	Y	8	10	0			8
							9	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12	20	0			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	2387	X	41	-0-	-2346	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	43	1	468	2	Y	363	270	0			136
							399	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	116	1	1542	2	Y	343	192	0			287
							377	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	358	590	0			55
							394	9									
04	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	18	1	1232	2	Y	355	361	0			49
							391	9									
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2	Y	377	374	0			52
							415	9									
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4284	12	1	758	2	Y	349	344	0			57
							384	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4284					Y	27	81	0			3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4284					Y	-0-	3	0			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4284					Y	-0-					-0-
10	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					-0-
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,201

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	153	2	Y	15	26	0			7
							1	4	17	9							
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	50	43	0			14
							1	4	55	9							
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	19					33
							21	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					33
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	34	42	0			25
							1	4	37	9							
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	49	34	0			40
							54	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	14	33	0			21
							15	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	27	17	0			31
							30	9									
09	240	N	97	-0-	-143	-0-	3	1	79	2	Y	14	25	0			20
							15	9									
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	14	33	0			1
							15	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	280	2	Y	26	20	1			7
							29	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	223	2	Y	26	21	1			12
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1182	-0-	-1360	-0-	988	2	194	9	Y	176	259	0			20
02	2296	X	742	-0-	-1554	-0-	490	2	252	9	Y	229	20	0			229
03	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	1693	2	184	9	Y	167	252	0			144
04	2430	X	1386	-0-	-1044	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173	0			184
05	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9	Y	323	128	0			379
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9	Y	252	499	0			132
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2	Y	181	163	0			150
							199	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	264	1	1394	2	Y	83	133	0			100
							91	9									
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	137	237	0			-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
11	1950	X	607	-0-	-1343	-0-	505	1	1	4	Y	92	75	0			17
							101	9									
12	2015	X	312	-0-	-1703	-0-	16	1	265	2	Y	21	38	0			-0-
							8	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 12,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,874

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	41	-0-	41	1838	2	1	37	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
07	1838	X	-0-	-0-	-1838	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	338	1	1790	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	7	-0-	-1673	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	2040	X	710	-0-	-1330	-0-	709	1	1	4	Y	-0-					-0-
12	2139	X	1979	-0-	-160	-0-	110	1	1815	2	Y	-0-					-0-
							54	4									

TOTAL GAS PROD: 16,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	201	-0-	201	1677	20	1	180	2	N	-0-					-0-
							1	4									
02	14B	DENY	141	-0-	141	1818	14	1	126	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	1819	1	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14761	X		14761	-0-	-0-	-0-	1254	1	13507	2	Y	-0-					-0-
02	14304	X		14304	-0-	-0-	-0-	1003	1	13301	2	Y	-0-					-0-
03	9420	X		9420	-0-	-0-	-0-	185	1	9235	2	Y	-0-					-0-
04	7881	X		7881	-0-	-0-	-0-	114	1	7767	2	Y	-0-					-0-
05	10194	X		10194	-0-	-0-	-0-	219	1	9975	2	Y	-0-					-0-
06	14172	X		14172	-0-	-0-	-0-	221	1	13951	2	Y	-0-					-0-
07	13018	X		13018	-0-	-0-	-0-	217	1	12702	2	Y	90	79	0			11
								99	9									
08	6723	X		6723	-0-	-0-	-0-	118	1	6542	2	Y	57	63	0			5
								63	9									
09	5514	X		5514	-0-	-0-	-0-	115	1	5362	2	Y	34	26	0			13
								37	9									
10	14632	X		6699	-0-	-7933	-0-	163	1	6488	2	Y	44	42	0			15
								48	9									
11	14160	X		-0-	-0-	-14160	-0-					Y	-0-	2	0	13	1	-0-
12	13020	X		5	-0-	-13015	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	204	1	3479	2	Y	81	77	1			4
							89	9									
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	1020	1	4733	2	Y	145	145	1			4
							160	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	2	Y	124	128	1			-0-
							136	9									
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	474	466	1			8
							521	9									
08	1736	X	1093	-0-	-643	-0-	15	1	316	2	Y	693	699	1			2
							762	9									
09	642	X	642	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	416	417	1			1
							458	9									
10	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	78	1	1500	2	Y	344	345	1			-0-
							105	4	378	9							
11	3510	X	328	-0-	-3182	-0-	1	1	21	2	Y	277	275	1			2
							1	4	305	9							
*12	3627	X	1396	-0-	-2231	-0-	55	1	1008	2	Y	301	300	1			3
							2	4	331	9							

TOTAL GAS PROD: 22,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,869

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	451	-0-	-882	-0-	425	2	26	9	Y	24	28	0			5
02	1092	N	264	-0-	-828	-0-	233	2	31	9	Y	28	5	0			28
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	Y	32	45	0			15
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	Y	6	14	0			7
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	Y	31	5	0			33
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0			26
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	331	2	Y	9	18	0			17
							10	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	152	1	805	2	Y	22	21	0			18
							24	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	25	43	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	235	1	19	9	Y	17	6	0			11
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	Y	38	49	0			-0-
							31	4	42	9							

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	228	1	2730	2	Y	149	184	1			330
							164	9									
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	283	1	5157	2	Y	194					524
							213	9									
03	5518	X	3515	-0-	-2003	-0-	228	1	3142	2	Y	132	182	1			474
							145	9									
04	5340	X	1011	-0-	-4329	-0-	39	1	926	2	Y	42	175	1			341
							46	9									
05	5301	X	171	-0-	-5130	-0-	5	1	125	2	Y	37					378
							41	9									
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					378
07	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	378	1			-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020	X	194	-0-	-826	-0-	4	1	123	2	Y	56	23	1			33
							5	4	62	9							
10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	206	1	5966	2	Y	22	55	1			-0-
							38	4	24	9							
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	267	2	Y	9	9	1			-0-
							1	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEEKS 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	49	-0-	-2958	-0-	4	1	45	2	Y	-0-	4	1			7
02	2184	X	52	-0-	-2132	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					7
03	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	2	1			5
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					4
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1			Y	-0-					4
07	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	590	1	28693	2	Y	572	506	1			70
							2003	4	629	9							
08	99545	X	99545	-0-	-0-	-0-	1791	1	95840	2	Y	1481	1492	1			59
							285	4	1629	9							
09	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	2095	1	61036	2	Y	1286	1283	1			62
							2291	4	1415	9							
10	62776	X	62776	-0-	-0-	-0-	2041	1	59096	2	Y	1148	1122	1			88
							376	4	1263	9							
11	47664	X	47664	-0-	-0-	-0-	1256	1	45021	2	Y	1040	1056	1			72
							243	4	1144	9							
12	99541	X	65010	-0-	-34531	-0-	1831	1	61783	2	Y	1075	1070	1			77
							213	4	1183	9							

TOTAL GAS PROD: 382,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,603

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	11	7	0			4
							2	4	12	9							
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0			2
							3	4									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	Y	-0-	1	0			1
							11	4									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	65	1	634	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3	0			3
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	26	18	0			11
							2	4	29	9							
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	Y	3	7	0			7
							3	9									
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	454	2	Y	4	4	0			7
							4	9									
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	2	Y	-0-	7	0			-0-
11	735	X	735	-0-	-0-	-0-	17	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	20	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6596	-0-	-875	-0-	324	1	5948	2	Y	254	317	0			91
							45	4	279	9							
02	6776	X	6101	-0-	-675	-0-	270	1	5536	2	Y	241	233	0			99
							30	4	265	9							
03	7502	X	2171	-0-	-5331	-0-	93	1	1966	2	Y	91					190
							12	4	100	9							
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					190
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	359	1	7927	2	Y	338	219	0			309
							23	4	372	9							
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	470	1	9346	2	Y	408	356	0			361
							16	4	449	9							
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	404	1	7901	2	Y	387	343	0			405
							51	4	426	9							
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	584	1	5729	2	Y	298	294	0			409
							328	9									
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	280	1	6680	2	Y	340	333	0			416
							374	9									
10	10633	X	6813	-0-	-3820	-0-	166	1	6343	2	Y	276	584	0	5	1	103
							304	9									
11	10290	X	4662	-0-	-5628	-0-	103	1	4362	2	Y	179	227	1			55
							197	9									
12	8773	X	5568	-0-	-3205	-0-	124	1	5218	2	Y	205	242	1			18
							226	9									

TOTAL GAS PROD: 73,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,017

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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) 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	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	350	1	6422	2	Y	223	187	0			85
							49	4	245	9							
02	6384	X	4323	-0-	-2061	-0-	192	1	3950	2	Y	145	163	0			67
							21	4	160	9							
03	7068	X	1736	-0-	-5332	-0-	75	1	1588	2	Y	58					125
							9	4	64	9							
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					125
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	320	1	7081	2	Y	250	184	0			191
							21	4	275	9							
06	6840	X	6802	-0-	-38	-0-	312	1	6198	2	Y	255	223	0			223
							11	4	281	9							
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	217	1	4236	2	Y	164	188	0			199
							27	4	180	9							
08	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	400	1	3930	2	Y	186	163	0			222
							205	9									
09	6840	X	4058	-0-	-2782	-0-	152	1	3636	2	Y	245	207	0			260
							270	9									
10	7688	X	3729	-0-	-3959	-0-	91	1	3489	2	Y	135	336	0	3	1	56
							149	9									
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	95	1	4024	2	Y	339	366	1			29
							373	9									
12	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	100	1	4220	2	Y	220	200	1			49
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 53,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,220

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	312	1	3357	2	Y	76	82	0			17
							84	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			7
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	173	1	7891	2	Y	210	157	0			53
							231	9									
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	132	1	8336	2	Y	14	67	0			-0-
							15	9									
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	125	1	7304	2	Y	106	93	0			13
							117	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	94	1	5207	2	Y	39	49	0			3
							43	9									
09	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	87	1	4036	2	Y	13	10	0			6
							14	9									
10	8773	X	2542	-0-	-6231	-0-	61	1	2437	2	Y	40	28	0			18
							44	9									
11	8490	X	560	-0-	-7930	-0-	14	1	546	2	Y	-0-	2	0	16	1	-0-
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-		25	1	1169	2	Y	11	3	0			8
								12	9									
10	T. A.		1429	-0-	1429	1429		34	1	1359	2	Y	33	29	0			12
								36	9									
11	T. A.		293	-0-	293	1722		7	1	286	2	Y	-0-	1	0	11	1	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1722						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		565	-0-	565	565		8	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	907		7	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	907						Y	-0-					-0-
10	T. A.		2764	-0-	2764	3671		57	1	2270	2	Y	397	81	0			316
								437	9									
11	T. A.		51550	-0-	51550	55221		1113	1	42442	2	Y	7268	721	0	6106	1	757
								7995	9									
12	T. A.		86149	-0-	86149	141370		2131	1	70753	2	Y	12059	11944	1			872
								13265	9									

TOTAL GAS PROD: 141,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,724

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	4	9	0			2
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	72	40	0			32
							79	9									
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	58	74	0			16
							64	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		4164	-0-	4164	4164	88	1	3514	2	Y	511	98	0	1	1	412
							562	9									
11	T. A.		74694	-0-	74694	78858	1683	1	64203	2	Y	8007	825	0	6987	1	607
							8808	9									
12	T. A.		75368	-0-	75368	154226	1954	1	64887	2	Y	7752	7875	1			484
							8527	9									

TOTAL GAS PROD: 154,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,405

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	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	T. A.		4455	-0-	4455	4455	98	1	3919	2	Y	398	53	0			345
							438	9									
11	T. A.		63095	-0-	63095	67550	1424	1	54300	2	Y	6701	680	0	5757	1	609
							7371	9									
12	T. A.		98547	-0-	98547	166097	2552	1	84756	2	Y	10217	10123	1			703
							11239	9									

TOTAL GAS PROD: 166,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7511	-0-	-1386	-0-	368	1	6740	2	Y	320	329	0			122
							51	4	352	9							
02	8036	X	5036	-0-	-3000	-0-	223	1	4573	2	Y	195	240	0			77
							25	4	215	9							
03	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	121	1	2572	2	Y	116					193
							15	4	128	9							
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					193
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	122	0			72
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	40	0			32
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	20	0			13
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	1	6	0			8
09	36881	X	36881	-0-	-0-	-0-	1341	1	32008	2	Y	3142	4	0			3146
							76	4	3456	9							
10	125133	X	125133	-0-	-0-	-0-	2921	1	111234	2	Y	9980	10217	0	81	1	2828
							10978	9									
11	130608	X	130608	-0-	-0-	-0-	2780	1	117796	2	Y	9120	10806	1			1142
							10032	9									
12	116740	X	116740	-0-	-0-	-0-	2527	1	106439	2	Y	7067	7206	1			1003
							7774	9									

TOTAL GAS PROD: 424,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,943

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	346	1	8254	2	Y	1158					1158
							1274	9									
10	34655	X	34655	-0-	-0-	-0-	806	1	30759	2	Y	2809	3229	0	25	1	713
							3090	9									
11	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	571	1	24207	2	Y	2059	2517	1			255
							2265	9									
12	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	464	1	19534	2	Y	1518	1560	1			213
							1670	9									

TOTAL GAS PROD: 93,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,544

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1136	2	108	9	Y	98	92	0			18
02	1288	N	331	-0-	-957	-0-	268	2	63	9	Y	57	61	0			14
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	406	2	37	9	Y	34	43	0			5
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	1	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	56	22	0			35
							62	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	120	0			46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	108	0			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	62	33	0			29
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	42	71	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1389	2	108	9	Y	98	88	0			33
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1205	2	109	9	Y	99	67	0			65
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39	57	0			47
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1387	2	175	9	Y	159	63	0			143
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1309	2	91	9	Y	83	121	0			105
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0			63
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	305	1	1897	2	Y	70	66	0			67
							77	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	635	2	Y	25	52	0			40
							28	9									
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	55	95	0			-0-
10	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	X	571	-0-	-1723	-0-	31	1	518	2	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 12,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1110	2	119	9	Y	108	84	0			30
02	1232	N	695	-0-	-537	-0-	609	2	86	9	Y	78	57	0			51
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	2	41	9	Y	37	58	0			30
04	1200	N	904	-0-	-296	-0-	826	2	78	9	Y	71	58	0			43
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	937	2	76	9	Y	69	46	0			66
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0			29
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1123	2	Y	55	36	0			48
							61	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	143	1	756	2	Y	13	29	0			32
							14	9									
09	870	N	62	-0-	-808	-0-	6	2	56	9	Y	51	83	0			-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
11	1320	X	772	-0-	-548	-0-	713	1	1	4	Y	53	24	0			29
							58	9									
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1436	2	Y	63	92	0			-0-
							42	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 10,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	687	2	135	9	Y	123	169	0			43
02	1260	N	29	-0-	-1231	-0-	28	2	1	9	Y	1	44	0			-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	2	64	9	Y	58	39	0			19
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	632	2	96	9	Y	87	34	0			72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	740	2	144	9	Y	131	92	0			111
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0			69
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	687	2	Y	58	66	0			61
							64	9									
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	131	1	694	2	Y	35	59	0			37
							39	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	51	88	0			-0-
10	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	869	X	869	-0-	-0-	-0-	779	1	2	4	Y	80	63	0			17
							88	9									
12	868	X	78	-0-	-790	-0-	4	1	72	2	Y	-0-	17	0			-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 6,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	23					23
							25	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	210	1	13296	2	Y	1198	955	0			243
							1318	9									
07	93315	X	93315	-0-	-0-	-0-	1428	1	83535	2	Y	7593	6824	0			1012
							8352	9									
08	99386	X	99386	-0-	-0-	-0-	1621	1	89898	2	Y	7152	6972	0			1192
							7867	9									
09	81835	X	81835	-0-	-0-	-0-	1599	1	74438	2	Y	5271	5091	0			1372
							5798	9									
10	69379	X	69379	-0-	-0-	-0-	1595	1	63626	2	Y	3780	4412	0	23	1	717
							4158	9									
11	90300	X	59738	-0-	-30562	-0-	1455	1	55477	2	Y	2551	329	0	2783	1	156
							2806	9									
12	99386	X	52313	-0-	-47073	-0-	1461	1	48529	2	Y	2112	2125	1			143
							2323	9									

TOTAL GAS PROD: 470,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,680

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	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	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	160	1	10126	2	Y	1762	1564	0			198
							1938	9									
07	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	897	1	52497	2	Y	8820	7739	0			1279
							9702	9									
08	65702	X	65702	-0-	-0-	-0-	983	1	54535	2	Y	9258	8949	0			1588
							10184	9									
09	75762	X	75762	-0-	-0-	-0-	1418	1	66027	2	Y	7561	7124	0			2025
							8317	9									
10	67195	X	67195	-0-	-0-	-0-	1481	1	59083	2	Y	6028	6741	0	35	1	1277
							6631	9									
11	62079	X	62079	-0-	-0-	-0-	1460	1	55671	2	Y	4498	586	0	4964	1	225
							4948	9									
12	63271	X	53173	-0-	-10098	-0-	1438	1	47741	2	Y	3631	3610	1			246
							3994	9									

TOTAL GAS PROD: 399,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,558

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	121	X	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	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: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1547	2	84	9	Y	76	71	0	20
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1266	2	87	9	Y	79	49	0	50
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	35	0	25
04	1590	N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0	17
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16	0	33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45	0	22
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	2	Y	49	30	0	41
							54	9							
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	229	1	1210	2	Y	50	57	0	34
							55	9							
09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	46	80	0	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	423	1	1	4	Y	21	4	0	17
							23	9							
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	160	1	2650	2	Y	36	53	0	-0-
							78	4	40	9					

TOTAL GAS PROD: 13,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	26	24	0	7
							3	4	29	9					
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	13	15	0	5
							3	4	14	9					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23	0	14
							1	4	35	9					
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17	0	23
							1	4	29	9					
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	14	0	9
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	347	2	Y	19	14	0	14
							21	9							
09	630	N	391	-0-	-239	-0-	14	1	343	2	Y	31	25	0	20
							34	9							
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	6	24	0	2
							7	9							
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	32	17	1	17
							35	9							
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	X	483	-0-	-0-	-0-	29	1	315	2	Y	126	116	0			45
							139	9									
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	Y	97	58	0			84
							107	9									
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	102	170	0			16
							112	9									
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	85	X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	104	1	4134	2	Y	5	3	0			2
							6	9									
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1675	-0-	-1549	-0-	1586	2	89	9	Y	81	265	0			-0-
02	2912	X	281	-0-	-2631	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3	0			2
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	29511	X	29511	-0-	-0-	-0-	1322	1	21862	2	Y	5165	5111	0			54
							645	4	5682	9							

TOTAL GAS PROD: 31,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	462	1	1531	2	Y	219	220	1			5
							241	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	369	1	497	2	Y	88	93	1			-0-
							97	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1416	2	183	9	Y	166	167	0			50
02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	1191	2	210	9	Y	191	109	0			132
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5	76	0			61
04	1560	N	672	-0-	-888	-0-	640	2	32	9	Y	29	53	0			37
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	Y	32	33	0			36
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	39	0			11
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	32	28	0			15
							35	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-	7	0			8
09	390	N	14	-0-	-376	-0-	2	2	12	9	Y	11	19	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	1	1	4	Y	60	37	0			23
							66	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	2	25	0			-0-
							17	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 6,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23520	X	4654	-0-	-18866	-0-	314	1	4167	2	Y	157	152	1			5
							173	9									
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	1233	1	2204	2	Y	115	118	1			2
							127	9									
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	Y	89	91	1			-0-
							98	9									
04	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	Y	1396	1312	1			84
							20	4	1536	9							
06	60171	X	60171	-0-	-0-	-0-	2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1			55
							135	4	15115	9							
07	60349	X	60349	-0-	-0-	-0-	2257	1	47808	2	Y	9348	9347	1			56
							1	4	10283	9							
08	45797	X	45797	-0-	-0-	-0-	1750	1	37036	2	Y	6373	6406	1			23
							1	4	7010	9							
09	31055	X	31055	-0-	-0-	-0-	1211	1	24513	2	Y	4846	4854	1			15
							5331	9									
10	28114	X	28114	-0-	-0-	-0-	1143	1	22190	2	Y	4095	4110	1			-0-
							276	4	4505	9							
11	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	1054	1	19024	2	Y	3393	3389	1			4
							148	4	3732	9							
*12	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	990	1	18728	2	Y	2997	2972	1			29
							84	4	3297	9							

TOTAL GAS PROD: 286,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,550

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	296	1	3920	2	Y	369					369
							59	4	406	9							
03	75237	X	75237	-0-	-0-	-0-	1214	1	60595	2	Y	12207	10490	0			2086
							13428	9									
04	102776	X	102776	-0-	-0-	-0-	1249	1	84765	2	Y	15238	15298	0			2026
							16762	9									
05	88988	X	88988	-0-	-0-	-0-	1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0			1534
							13781	9									
06	56233	X	56233	-0-	-0-	-0-	744	1	47026	2	Y	7694	8479	0			749
							8463	9									
07	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-	1125	1	65793	2	Y	9231	8835	0			1145
							10154	9									
08	68639	X	68639	-0-	-0-	-0-	1060	1	58764	2	Y	8014	7701	0			1458
							8815	9									
09	60381	X	60381	-0-	-0-	-0-	1107	1	51557	2	Y	7015	6685	0			1788
							7717	9									
10	50711	X	50711	-0-	-0-	-0-	1085	1	43292	2	Y	5758	5924	0	31	1	1591
							6334	9									
11	52142	X	52142	-0-	-0-	-0-	1182	1	45065	2	Y	5359	693	0	5868	1	389
							5895	9									
12	56994	X	56994	-0-	-0-	-0-	1507	1	50057	2	Y	4936	4962	1			363
							5430	9									

TOTAL GAS PROD: 693,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,349

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	362	-0-	-1038	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0			2
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	Y	-0-	1	0			1
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	270	1	1430	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	2	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	1	1	4	Y	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	145	1	2401	2	Y	-0-					-0-
							71	4									

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	292	1	1906	2	N	173	174	1			4
							190	9									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	1069	1	889	2	N	119	121	1			2
							131	9									
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	543	1	2142	2	N	102	104	1			-0-
							112	9									
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1208	1	558	2	N	200	190	1			10
							220	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1628	2	N	145	153	1			2
							19	4	160	9							
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	97	99	1			-0-
							3	4	107	9							
07	3100	N	3346	-0-	246	246	143	1	3040	2	N	148	147	1			1
							163	9									
08	3100	N	2873	-0-	-227	19	124	1	2613	2	N	124	125	1			-0-
							136	9									
09	2594	N	2575	-0-	-19	-0-	113	1	2299	2	N	148	147	1			1
							163	9									
10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	119	1	2283	2	N	125	126	1			-0-
							38	4	138	9							
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	120	1	2168	2	N	170	170	1			-0-
							15	4	187	9							
12	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	194	1	3668	2	N	180	178	1			2
							18	4	198	9							

TOTAL GAS PROD: 31,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,731

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		262	1	2822	2	Y	-0-					-0-
								187	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-		192	1	2546	2	Y	-0-					-0-
								90	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-		54	1	2690	2	Y	-0-					-0-
								79	9									
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-		40	1	2704	2	Y	-0-					-0-
								59	9									
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-		51	1	2345	2	Y	296	231	0			65
								326	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-		34	1	2127	2	Y	859	730	0			194
								945	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-		36	1	2095	2	Y	781	782	0			193
								859	9									
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-		42	1	2345	2	Y	464	574	0			83
								510	9									
09	625	X	625	-0-	-0-	-0-		11	1	511	2	Y	94	173	0			4
								103	9									
10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-		34	1	1369	2	Y	244	125	0	1	1	122
								268	9									
11	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-		42	1	1598	2	Y	165	29	0	249	1	9
								182	9									
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-		52	1	1481	2	Y	167	86	1			90
								184	9									

TOTAL GAS PROD: 28,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,070

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		410	1	734	2	Y	170	173	1			-0-
								187	9									
02	616	N	488	-0-	-128	-0-		183	1	215	2	Y	82	82	1			-0-
								90	9									
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		309	1	839	2	Y	72	69	1			3
								79	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		975	1	381	2	Y	54	54	1			3
								59	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		94	1	942	2	Y	7	10	1			-0-
								12	4	8	9							
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-		41	1	822	2	Y	14	14	1			-0-
								3	4	15	9							
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		58	1	1217	2	Y	15	15	1			-0-
								17	9									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		43	1	906	2	Y	72	71	1			1
								79	9									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-		39	1	787	2	Y	62	62	1			1
								68	9									
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-		41	1	787	2	Y	57	58	1			-0-
								10	4	63	9							
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-		43	1	772	2	Y	70	70	1			-0-
								6	4	77	9							
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		48	1	904	2	Y	122	121	1			1
								4	4	134	9							

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 797

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1961	-0-	-1852	-0-	1916	2	45	9	Y	41	44	0		11
02	3360	X	1694	-0-	-1666	-0-	1632	2	62	9	Y	56	29	0		38
03	3720	X	1533	-0-	-2187	-0-	1518	2	15	9	Y	14	29	0		23
04	3600	X	1866	-0-	-1734	-0-	1822	2	44	9	Y	40	32	0		31
05	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2056	2	70	9	Y	64	37	0		58
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40	9	Y	36	70	0		24
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	373	1	2315	2	Y	25	24	0		25
							28	9								
08	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	453	1	2397	2	Y	20	25	0		20
							22	9								
09	2220	X	38	-0-	-2182	-0-	7	2	31	9	Y	28	48	0		-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-				-0-
11	2640	X	1760	-0-	-880	-0-	1704	1	4	4	Y	47	23	0		24
							52	9								
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	270	1	4471	2	Y	81	105	0		-0-
							132	4	89	9						

TOTAL GAS PROD: 23,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	2	41	9	Y	37				37
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	28	0		9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	6	0		3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	0		1
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	0		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-				-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF.11153 - 16494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	Y	44	79	0		22
							4	4	48	9						
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	197	1	4037	2	Y	69	69	0		22
							22	4	76	9						
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	Y	128				150
							11	4	141	9						
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				150
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	65	131	0		84
							13	4	72	9						
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	157	1	3112	2	Y	11	46	0		49
							5	4	12	9						
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	241	1	4705	2	Y	163	92	0		120
							30	4	179	9						
08	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	Y	65	92	0		93
							72	9								
09	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	41	1	977	2	Y	132	125	0		100
							145	9								
10	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	48	1	1799	2	Y	34	126	0	1 1	7
							37	9								
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1314	2	Y	72	73	1		6
							79	9								
12	669	X	669	-0-	-0-	-0-	14	1	605	2	Y	45	51	1		-0-
							50	9								

TOTAL GAS PROD: 26,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	98	-0-	-1576	-0-	89	2	9	9	N	8	136	0			-0-
02	1988	X	3	-0-	-1985	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	9	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	1406	-0-	-702	-0-	1215	2	191	9	N	174					174
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3391	2	607	9	N	552	508	0			218
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	272	1	1692	2	N	194	213	0			199
							213	9									
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	144	1	760	2	N	37	99	0			137
							41	9									
09	2130	X	214	-0-	-1916	-0-	8	2	206	9	N	187	324	0			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10873 - 16153

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	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*08		28	-0-	-0-	-28	-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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	19	1	939	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	77	1	5202	2	Y	-0-					-0-
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	163	1	7448	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	167	1	10566	2	Y	814	794	0			21
							895	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	114	1	6684	2	Y	446	448	0			19
							491	9									
08	13126	X	13126	-0-	-0-	-0-	219	1	12170	2	Y	670	562	0			127
							737	9									
09	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	241	1	11201	2	Y	650	605	0			172
							715	9									
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	234	1	9355	2	Y	579	635	0	3	1	113
							637	9									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	101	1	-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,319

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-	4	1			6
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	156	1	3734	2	Y	17	7	1			14
							19	9									
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	Y	4					18
							4	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					18
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	2	56	9	Y	51	69	1			-0-
08	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
10	837	X	81	-0-	-756	-0-	3	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	107	X	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	378	-0-	-350	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1009	1	2	4	Y	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-
							25	4									

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2085	-0-	-364	-0-	1949	2	136	9	Y	124	166	0			19
02	2212	X	1611	-0-	-601	-0-	1611	2			Y	-0-	19	0			-0-
03	2449	X	1500	-0-	-949	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	31	17	0			14
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	4	9	0			9
							4	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	228	1	1206	2	Y	-0-	4	0			5
09	2040	N	9	-0-	-2031	-0-	2	2	7	9	Y	6	11	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	1	2	4	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 16,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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) 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	651	X	71	-0-	-580	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
03	558	X	58	-0-	-500	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1183	2	Y	20					21
							22	9									
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	4					25
							4	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	117	X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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) 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	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	1955	2	106	9	Y	96	89	0			31
02	2268	X	1590	-0-	-678	-0-	1492	2	98	9	Y	89	68	0			52
03	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1554	2	31	9	Y	28	45	0			35
04	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	1729	2	68	9	Y	62	54	0			43
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1654	2	62	9	Y	56	39	0			60
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0			28
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	37	31	0			34
							41	9									
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	367	1	1940	2	Y	29	37	0			26
							32	9									
09	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	36	62	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1726	1	4	4	Y	62	30	0			32
							68	9									
12	3100	N	3488	-0-	388	388	189	1	3118	2	Y	81	113	0			-0-
							92	4	89	9							

TOTAL GAS PROD: 20,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
FARRELL-MORENO B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	446	-0-	-2375	-0-	321	2	125	9	Y	114	239	0			1
02	2548	X	20	-0-	-2528	-0-	20	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	2821	X	31	-0-	-2790	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	1023	2	238	9	Y	216					216
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0			52
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	Y	152	24	0			180
							167	9									
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	702	2	Y	64	127	0			117
							70	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	159	276	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	693	1	1	4	Y	210	160	0			50
							231	9									
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	Y	2	51	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF. 11718 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	157	1	1693	2	Y	-0-					-0-
02	570	X	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	40	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	93	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	88	1	5533	2	Y	96	90	0			6
							106	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	62	1	3644	2	Y	57	50	0			13
							63	9									
08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	58	1	3229	2	Y	58	58	0			13
							64	9									
09	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	110	1	5114	2	Y	71	64	0			20
							78	9									
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	117	1	4673	2	Y	68	72	0			16
							75	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	105	1	3995	2	Y	45	6	0	52	1	3
							50	9									
12	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	45	1	1498	2	Y	17	20	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 40,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2356	X	736	-0-		-1620	-0-		581	2	155	9	Y	141	176	0			18
02	2128	X	850	-0-		-1278	-0-		676	2	174	9	Y	158	77	0			99
03	2356	X	1373	-0-		-983	-0-		1250	2	123	9	Y	112	133	0			78
04	2280	X	924	-0-		-1356	-0-		635	2	289	9	Y	263	176	0			165
05	1643	X	946	-0-		-697	-0-		693	2	253	9	Y	230	109	0			286
06	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-		1504	2	414	9	Y	376	434	0			228
07	2751	N	2751	-0-		-0-	-0-		335	1	2083	2	Y	303	268	0			263
									333	9									
08	2333	N	2333	-0-		-0-	-0-		340	1	1798	2	Y	177	244	0			196
									195	9									
09	1920	N	313	-0-		-1607	-0-		5	2	308	9	Y	280	476	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-		-0-	-0-		467	1	1	4	Y	110	90	0			20
									121	9									
12	15	N	15	-0-		-0-	-0-		1	1	14	2	Y	-0-	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	N	575	-0-		-107	-0-		360	2	215	9	N	195	330	0			23
02	1960	N	1350	-0-		-610	-0-		877	2	473	9	N	430	205	0			248
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-		500	2	30	9	N	27	158	0			117
04	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		878	2	293	9	N	266	145	0			238
05	1221	N	1221	-0-		-0-	-0-		794	2	427	9	N	388	258	0			368
06	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-		1178	2	364	9	N	331	428	0			271
07	1104	N	1104	-0-		-0-	-0-		128	1	798	2	N	162	185	0			248
									178	9									
08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-		226	1	1198	2	N	87	191	0			144
									96	9									
09	1530	N	221	-0-		-1309	-0-		2	2	219	9	N	199	343	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-		-0-	-0-		956	1	2	4	N	4					4
									4	9									
12	1689	N	1689	-0-		-0-	-0-		74	1	1220	2	N	326	327	0			3
									36	4	359	9							

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,415

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2425	2	N	164	103	0			61
							7	4	180	9							
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	34	0			27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	0			11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	0			7
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-	4	0			3
10	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	321	1	2907	2	N	491	156	0	1	1	337
							540	9									
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	399	1	2948	2	N	176	486	1			27
							194	9									
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	306	1	3101	2	N	134	145	1			16
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 13,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 967

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

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	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-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5270	2	N	208	206	0			92
							40	4	229	9							
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1	6141	2	N	177	188	0			81
							33	4	195	9							
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	N	62					143
							12	4	68	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	6973	2	N	278	221	0			200
							20	4	306	9							
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1	5413	2	N	176	194	0			182
							9	4	194	9							
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	N	45	111	0			116
							17	4	50	9							
08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	184	1	1812	2	N	43	79	0			80
							47	9									
09	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	357	1	1471	2	N	22	44	0			58
							24	9									
*10	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	684	1	2693	2	N	80	127	0	1	1	10
							88	9									
*11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	515	1	2661	2	N	56	65	1			1
							62	9									
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	294	1	45	9	N	41	33	1			9

TOTAL GAS PROD: 42,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	369	1	6764	2	Y	335	334	0			147
							51	4	369	9							
02	6104	X	5687	-0-	-417	-0-	250	1	5136	2	Y	248	286	0			109
							28	4	273	9							
03	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1	2057	2	Y	124					233
							12	4	136	9							
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					233
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1	9843	2	Y	561	434	0			360
							29	4	617	9							
06	7320	X	7305	-0-	-15	-0-	333	1	6615	2	Y	314	337	0			337
							12	4	345	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	361	1	7059	2	Y	399	331	0			405
							45	4	439	9							
08	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	544	1	5344	2	Y	350	327	0			428
							385	9									
09	7350	X	6898	-0-	-452	-0-	263	1	6290	2	Y	314	334	0			408
							345	9									
10	7595	X	6259	-0-	-1336	-0-	154	1	5861	2	Y	222	543	0	4	1	83
							244	9									
11	7350	X	3299	-0-	-4051	-0-	73	1	3097	2	Y	117	152	1			48
							129	9									
12	7595	X	6396	-0-	-1199	-0-	143	1	6007	2	Y	224	224	1			48
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 70,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,208

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2229	-0-	-871	832	1865	2	364	9	Y	331	380	0			113
02	2800	N	2035	-0-	-765	67	1538	2	497	9	Y	452	202	0			363
03	1640	N	1573	-0-	-67	-0-	1487	2	86	9	Y	78	243	0			198
04	2880	X	1892	-0-	-988	-0-	1555	2	337	9	Y	306	255	0			249
05	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	1701	2	528	9	Y	480	322	0			407
06	2190	X	2149	-0-	-41	-0-	1910	2	239	9	Y	217	439	0			185
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	275	1	1709	2	Y	155	165	0			175
							171	9									
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	322	1	1705	2	Y	107	146	0			136
							118	9									
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	8	2	226	9	Y	205	341	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1675	1	3	4	Y	283	157	0			126
							311	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	107	1	1766	2	Y	250	375	0			1
							52	4	275	9							

TOTAL GAS PROD: 20,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,864

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3119	-0-	19	655	2527	2	592	9	Y	538	503	0			149
02	1456	N	479	-0-	-977	-0-	479	2			Y	-0-	149	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	17	2	15	9	Y	14	8	0			6
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	0			1
07	527	X	188	-0-	-339	-0-	22	1	138	2	Y	25	3	0			23
							28	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			12
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	29	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		421	-0-	421	421	5	1	342	2	Y	67	40	0			27
							74	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	27	0			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	421					Y	57					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	421					Y	30	85	0			2
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	124	70	0			56
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0	50	1	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	456	2	125	9	Y	114	86	0			44
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	438	2	190	9	Y	173	54	0			163
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	Y	19	90	0			92
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	737	2	153	9	Y	139	121	0			110
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	73	0			120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	Y	16	105	0			31
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	548	2	Y	46	45	0			32
							51	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	42	1	224	2	Y	-0-	15	0			17
09	360	N	49	-0-	-311	-0-	23	2	26	9	Y	24	41	0			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1376	2	20	9	Y	18	17	0		5
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	862	2	23	9	Y	21	5	0		21
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0		10
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0		6
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0		5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0		1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-				1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	1	2	0		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2025

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	600	-0-	-237	-0-	588	2	12	9	Y	11	9	0		5
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	546	2	67	9	Y	61	6	0		60
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0		37
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0		43
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0		92
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0		33
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	803	2	Y	58	51	0		40
							64	9								
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	82	1	432	2	Y	10	28	0		22
							11	9								
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	31	53	0		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	78	1	1289	2	Y	34	34	0		-0-
							38	4	37	9						

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2551	-0-	-673	-0-	2295	2	256	9	Y	233	249	0		63
02	2912	X	2350	-0-	-562	-0-	2012	2	338	9	Y	307	153	0		217
03	3224	X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0		129
04	3030	X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0		89
05	3100	X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0		143
06	2520	X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0		40
07	2604	X	1802	-0-	-802	-0-	243	1	1511	2	Y	44	31	0		53
							48	9								
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	374	1	1978	2	Y	42	54	0		41
							46	9								
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	55	96	0		-0-
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-				-0-
11	1740	X	69	-0-	-1671	-0-	69	1			Y	-0-				-0-
12	2387	X	934	-0-	-1453	-0-	50	1	823	2	Y	34	34	0		-0-
							24	4	37	9						

TOTAL GAS PROD: 16,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,090

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	1356	2	72	9	Y	65	115	0	13
02	1764	N	287	-0-	-1477	-0-	270	2	17	9	Y	15	13	0	15
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0	14
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0	57
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0	53
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0	60
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	293	1	1822	2	Y	84	69	0	75
							92	9							
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	316	1	1671	2	Y	56	79	0	52
							62	9							
09	1590	N	81	-0-	-1509	-0-	3	2	78	9	Y	71	123	0	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	863	1	2	4	Y	55	20	0	35
							61	9							
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	158	1	2612	2	Y	68	102	0	1
							77	4	75	9					

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	305	1	3280	2	Y	-0-			-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	229	1	3040	2	Y	-0-			-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	2	Y	-0-			-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 14,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	4	0			1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	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	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	67	1	2690	2	N	370	81	0			289
							407	9									
11	64458	X	64458	-0-	-0-	-0-	1399	1	53348	2	N	8828	875	0	7410	1	832
							9711	9									
12	87253	X	87253	-0-	-0-	-0-	2159	1	71679	2	N	12195	12104	1			923
							13415	9									

TOTAL GAS PROD: 154,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,393

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	13	1	743	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
08	583	X	583	-0-	-0-	-0-	10	1	569	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	808	2	Y	212	177	0	1	1	34
							233	9									
11	93	X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	5	4	0	35	1	-0-
							6	9									
12	57	X	57	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	886	X	886	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	Y	143	117	0			26
							157	9									
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	67	89	0			4
							74	9									
09	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	5	8	0			1
							6	9									
10	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	1	0			-0-
11	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8	1	0			7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	3					4
							2	4	3	9							
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	4	1	88	2	Y	-0-	3	0			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	6	6	0			5
							7	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0			3
							1	4	3	9							
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	11	7	0			7
							12	9									
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	2	Y	2	5	0			4
							2	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	13	16	0			1
							14	9									
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COOKE RANCH WELL #: A 3SL RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 0 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	62	-0-	62	62	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	537	1	9844	2	Y	609	690	0			307
							75	4	670	9							
02	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	523	1	10734	2	Y	623	683	0			247
							58	4	685	9							
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	219					466
							20	4	241	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					466
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	617	1	13635	2	Y	671	565	0			572
							40	4	738	9							
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	585	1	11628	2	Y	814	658	0			728
							20	4	895	9							
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	548	1	10719	2	Y	876	711	0			893
							69	4	964	9							
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	910	1	8936	2	Y	771	789	0			875
							848	9									
09	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	467	1	11159	2	Y	475	635	0			715
							523	9									
10	11860	X	11860	-0-	-0-	-0-	296	1	11123	2	Y	401	955	0	8	1	153
							441	9									
11	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	275	1	11670	2	Y	433	523	1			63
							476	9									
12	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	299	1	12605	2	Y	453	444	1			72
							498	9									

TOTAL GAS PROD: 127,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,345

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	1313	-0-	-3399	-0-	112	1	1201	2	N	-0-	20	0			3
02	4256	X	893	-0-	-3363	-0-	57	1	751	2	N	77	5	0			75
							85	9									
03	4712	X	2470	-0-	-2242	-0-	43	1	2133	2	N	267	304	0			38
							294	9									
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	31	1	2080	2	N	266	267	0			37
							293	9									
05	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	49	1	2235	2	N	290	282	0			45
							319	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	350	336	0			59
							385	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	48	1	2780	2	N	260	287	0			32
							286	9									
08	2480	X	593	-0-	-1887	-0-	10	1	528	2	N	50	77	0			5
							55	9									
09	2790	X	293	-0-	-2497	-0-	6	1	258	2	N	26	28	0			3
							29	9									
10	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	3	0			-0-
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	119	1	1287	2	Y	5	7	0			1
							6	9									
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1722	2	Y	252	84	0			169
							277	9									
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	10	176	0			3
							11	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y	15	7	0			8
							17	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	15	23	0			-0-
							17	9									
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	251	1	2697	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2971	-0-	171	171	207	1	2742	2	Y	20					20
							22	9									
03	3100	N	5794	-0-	2694	2865	99	1	4940	2	Y	686	572	0			134
							755	9									
04	DLQ G-10		7485	-0-	7485	10350	98	1	6643	2	Y	676	795	0			15
							744	9									
05	DLQ G-10		4996	-0-	4996	15346	73	1	4831	2	Y	84	56	0			43
							92	9									
06	DLQ G-10		3102	-0-	3102	18448	41	1	2615	2	Y	405	382	0			66
							446	9									
07	19201	X	753	-0-	-18448	-0-	11	1	636	2	Y	96	161	0			1
							106	9									
08	3565	X	11	-0-	-3554	-0-	11	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,967

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2021	-0-	-273	-0-	172	1	1849	2	Y	-0-	3	0			1
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	Y	55					56
							61	9									
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	51	1	2535	2	Y	446	439	0			63
							491	9									
04	DLQ G-10		2995	-0-	2995	2995	36	1	2472	2	Y	443	444	0			62
							487	9									
05	DLQ G-10		3084	-0-	3084	6079	55	1	2513	2	Y	469	467	0			64
							516	9									
06	DLQ G-10		2955	-0-	2955	9034	39	1	2437	2	Y	435	428	0			71
							479	9									
07	DLQ G-10		1066	-0-	1066	10100	16	1	912	2	Y	125	184	0			12
							138	9									
08	DLQ G-10		254	-0-	254	10354	4	1	216	2	Y	31	41	0			2
							34	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10354					Y	-0-	2	0			-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	7254					Y	-0-					-0-
11	3000	N	16	-0-	-2984	4270	16	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2272	-0-	-5013	-0-	193	1	2079	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2829	-0-	-1203	-0-	198	1	2631	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-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: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	159	1	1716	2	Y	73	108	0			17
							80	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	992	2	Y	69	10	0			76
							76	9									
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	179	229	0			26
							197	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	Y	40	66	0			-0-
							44	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	2	Y	91	59	0			32
							100	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0			10
							178	9									
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	9	19	0			-0-
							10	9									
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	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: 13,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	2028	-0-	-4885	-0-	172	1	1856	2	Y	-0-					-0-
02	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	128	1	1690	2	Y	157	15	0			142
							173	9									
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	42	1	2103	2	Y	327	421	0			48
							360	9									
04	DLQ G-10		4857	-0-	4857	4857	70	1	4729	2	Y	53	101	0			-0-
							58	9									
05	DLQ G-10		5131	-0-	5131	9988	106	1	4853	2	Y	156	104	0			52
							172	9									
06	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0			26
							278	9									
07	DLQ G-10		1204	-0-	1204	14040	17	1	1008	2	Y	163	169	0			20
							179	9									
08	DLQ G-10		128	-0-	128	14168	2	1	122	2	Y	4	24	0			-0-
							4	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14168					Y	-0-					-0-
10	14168	X	-0-	-0-	-14168	-0-					Y	-0-					-0-
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-		323	1	3475	2	Y	-0-					-0-
02	951	X	951	-0-	-0-	-0-		60	1	801	2	Y	82	20	0			62
								90	9									
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-		20	1	1007	2	Y	129	180	0			11
								142	9									
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-		58	1	3970	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-		110	1	5027	2	Y	332	229	0			103
								365	9									
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-		21	1	1318	2	Y	127	228	0			2
								140	9									
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-		1	1	80	2	Y	-0-	2	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	18	X	18	-0-	-0-	-0-		18	1			Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-						Y	9	30	0			5
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-						Y	-0-	3	0			2
03	2170	X	393	-0-	-1777	-0-		7	1	329	2	Y	52	53	0			1
								57	9									
04	DLQ G-10		12181	-0-	12181	12181		177	1	12004	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10		10591	-0-	10591	22772		227	1	10361	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
06	DLQ G-10		5510	-0-	5510	28282		83	1	5273	2	Y	140	138	0			2
								154	9									
07	DLQ G-10		6273	-0-	6273	34555		105	1	6156	2	Y	11	13	0			-0-
								12	9									
08	DLQ G-10		6975	-0-	6975	41530		123	1	6839	2	Y	12	10	0			2
								13	9									
09	DLQ G-10		4643	-0-	4643	46173		97	1	4515	2	Y	28	20	0			10
								31	9									
10	50396	X	4223	-0-	-46173	-0-		102	1	4063	2	Y	53	39	0			24
								58	9									
11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-						Y	-0-	3	0	21	1	-0-
12	6975	X	4	-0-	-6971	-0-		3	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	5	1	0			4
							6	9									
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-	2	0			2
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	3	1	232	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		261	-0-	261	508	5	1	219	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
06	DLQ G-10		159	-0-	159	667	1	1	84	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
07	DLQ G-10		37	-0-	37	704	1	1	33	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	DLQ G-10		19	-0-	19	723	19	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	DLQ G-10		4	-0-	4	727	4	2			Y	-0-					-0-
10	750	N	23	-0-	-727	-0-	1	1	22	2	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: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	579	1	6239	2	Y	391	190	0			206
							430	9									
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	337	1	4463	2	Y	269	241	0			234
							296	9									
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	180	1	8986	2	Y	509	646	0			97
							560	9									
04	DLQ G-10		4436	-0-	4436	4436	61	1	4142	2	Y	212	253	0			56
							233	9									
05	DLQ G-10		7521	-0-	7521	11957	151	1	6893	2	Y	434	423	0			67
							477	9									
06	DLQ G-10		7536	-0-	7536	19493	110	1	6953	2	Y	430	418	0			79
							473	9									
07	DLQ G-10		7447	-0-	7447	26940	116	1	6794	2	Y	488	514	0			53
							537	9									
08	DLQ G-10		6052	-0-	6052	32992	99	1	5496	2	Y	415	432	0			36
							457	9									
09	DLQ G-10		223	-0-	223	33215	5	1	210	2	Y	7	42	0			1
							8	9									
10	33215	X	-0-	-0-	-33215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3294	-0-	-1201	-0-	261 219	1 9	2814	2	Y	199	246	0			77
02	4060	X	2258	-0-	-1802	-0-	144 209	1 9	1905	2	Y	190	152	0			115
03	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	38 56	1 9	1909	2	Y	51	161	0			5
04	DLQ G-10		5618	-0-	5618	5618	76 356	1 9	5186	2	Y	324	239	0			90
05	DLQ G-10		7353	-0-	7353	12971	145 607	1 9	6601	2	Y	552	629	0			13
06	DLQ G-10		1077	-0-	1077	14048	15 134	1 9	928	2	Y	122	122	0			13
07	DLQ G-10		2306	-0-	2306	16354	32 414	1 9	1860	2	Y	376	338	0			51
08	DLQ G-10		2270	-0-	2270	18624	33 387	1 9	1850	2	Y	352	328	0			75
09	DLQ G-10		2878	-0-	2878	21502	51 469	1 9	2358	2	Y	426	462	0			39
10	24518	X	3016	-0-	-21502	-0-	67 268	1 9	2681	2	Y	244	161	0	1	1	121
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	105 61	1 9	4016	2	Y	55	19	0	157	1	-0-
12	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,891

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	7311	-0-	-2981	-0-	621	1	6690	2	Y	-0-	2	0			-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053	X	74	-0-	-4979	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-		-0-	-0-		189	1	3469	2	Y	125	134	0			58
									26	4	138	9							
02	7937	X	7937	-0-		-0-	-0-		362	1	7426	2	Y	99	115	0			42
									40	4	109	9							
03	3097	X	3097	-0-		-0-	-0-		136	1	2899	2	Y	41					83
									17	4	45	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					83
05	DLQ G-10		16759	-0-		16759	16759		704	1	15554	2	Y	414	265	0			232
									46	4	455	9							
06	DLQ G-10		12986	-0-		12986	29745		609	1	12118	2	Y	216	224	0			224
									21	4	238	9							
07	DLQ G-10		10910	-0-		10910	40655		517	1	10112	2	Y	196	199	0			221
									65	4	216	9							
08	DLQ G-10		1711	-0-		1711	42366		154	1	1517	2	Y	36	127	0			130
									40	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	42366						Y	-0-	71	0			59
*10	42390	X	24	-0-		-42366	-0-		1	1	23	2	Y	-0-	58	0			1
11	90	X	90	-0-		-0-	-0-		2	1	88	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1	X	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	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		26846	-0-		26846	26846		1200	1	23466	2	Y	1845	843	0			1002
									150	4	2030	9							
08	14B2 EXT		12258	-0-		12258	39104		1020	1	10016	2	Y	1111	913	0			1200
									1222	9									
09	14B2 EXT		19238	-0-		19238	58342		921	1	16547	2	Y	1609	917	0			1892
									1770	9									
10	76146	X	17804	-0-		-58342	-0-		612	1	15728	2	Y	1331	2836	0	22	1	365
									1464	9									
11	25980	X	12300	-0-		-13680	-0-		474	1	10881	2	Y	859	1133	1			91
									945	9									
12	26846	X	16822	-0-		-10024	-0-		518	1	15039	2	Y	1150	1067	1			174
									1265	9									

TOTAL GAS PROD: 105,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,905

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-						Y	283	298	0			132
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-						Y	294	320	0			106
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-						Y	98					204
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					204
05	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201		128	1	2830	2	Y	214	156	0			262
								8	4	235	9							
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	8543		237	1	4717	2	Y	345	291	0			316
								8	4	380	9							
07	DLQ G-10		5233	-0-	5233	13776		230	1	4502	2	Y	429	324	0			421
								29	4	472	9							
08	DLQ G-10		7131	-0-	7131	20907		607	1	5960	2	Y	513	358	0			576
								564	9									
09	DLQ G-10		7730	-0-	7730	28637		426	1	6563	2	Y	674	523	0			727
								741	9									
10	34248	X	5611	-0-	-28637	-0-		243	1	4891	2	Y	434	1022	0	8	1	131
								477	9									
11	5340	X	2218	-0-	-3122	-0-		164	1	1786	2	Y	244	304	1			71
								268	9									
12	7130	X	2143	-0-	-4987	-0-		113	1	1808	2	Y	202	247	1			26
								222	9									

TOTAL GAS PROD: 38,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,730

CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-						Y	335	202	0			243
02	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-		207	1	1893	2	Y	323	421	0			145
								11	4	355	9							
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-		2	1	17	2	Y	4					149
								4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					149
05	DLQ G-10		13202	-0-	13202	13202		547	1	12100	2	Y	472	345	0			276
								36	4	519	9							
06	DLQ G-10		56	-0-	56	13258		2	1	42	2	Y	11	159	0			128
								12	9									
07	DLQ G-10		12424	-0-	12424	25682		557	1	10902	2	Y	814	356	0			586
								70	4	895	9							
08	DLQ G-10		8168	-0-	8168	33850		695	1	6823	2	Y	591	492	0			685
								650	9									
09	DLQ G-10		10818	-0-	10818	44668		572	1	9215	2	Y	937	647	0			975
								1031	9									
10	54219	X	9551	-0-	-44668	-0-		336	1	8065	2	Y	1045	1660	0	13	1	347
								1150	9									
11	12030	X	7403	-0-	-4627	-0-		341	1	6009	2	Y	957	1181	1			123
								1053	9									
12	12431	X	5813	-0-	-6618	-0-		215	1	4939	2	Y	599	562	1			160
								659	9									

TOTAL GAS PROD: 69,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,088

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6133	-0-	-98	-0-	301	1	5518	2	Y	247	249	0			112
							42	4	272	9							
02	5768	X	5157	-0-	-611	-0-	228	1	4680	2	Y	204	224	0			92
							25	4	224	9							
03	6386	X	1751	-0-	-4635	-0-	75	1	1588	2	Y	72					164
							9	4	79	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	DLQ G-10		10635	-0-	10635	10635	447	1	9876	2	Y	257	210	0			211
							29	4	283	9							
06	DLQ G-10		4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0			139
							8	4	77	9							
07	DLQ G-10		7631	-0-	7631	23174	359	1	7017	2	Y	191	138	0			192
							45	4	210	9							
08	DLQ G-10		6897	-0-	6897	30071	616	1	6036	2	Y	223	169	0			246
							245	9									
09	DLQ G-10		5022	-0-	5022	35093	198	1	4691	2	Y	121	179	0			188
							133	9									
10	35407	X	314	-0-	-35093	-0-	9	1	305	2	Y	-0-	181	0	1	1	6
11	7380	X	1964	-0-	-5416	-0-	51	1	1892	2	Y	19	14	1			11
							21	9									
12	7626	X	5105	-0-	-2521	-0-	116	1	4881	2	Y	98	107	1			2
							108	9									

TOTAL GAS PROD: 55,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,502

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	136	1	2502	2	Y	132	137	0			59
							19	4	145	9							
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	103	1	2115	2	Y	107	118	0			48
							11	4	118	9							
03	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	36	1	764	2	Y	41					89
							5	4	45	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	136	1	3012	2	Y	243	137	0			195
							9	4	267	9							
06	DLQ G-10		1955	-0-	1955	5379	84	1	1675	2	Y	175	197	0			173
							3	4	193	9							
07	DLQ G-10		2292	-0-	2292	7671	102	1	2005	2	Y	156	141	0			188
							13	4	172	9							
08	DLQ G-10		1914	-0-	1914	9585	166	1	1626	2	Y	111	148	0			151
							122	9									
09	DLQ G-10		234	-0-	234	9819	9	1	213	2	Y	11	83	0			79
							12	9									
10	10554	X	735	-0-	-9819	-0-	17	1	661	2	Y	52	124	0	1	1	6
							57	9									
11	2220	X	1566	-0-	-654	-0-	34	1	1422	2	Y	100	77	1			29
							110	9									
12	2294	X	1885	-0-	-409	-0-	41	1	1725	2	Y	108	114	1			23
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,236

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6880	-0-	-870	-0-	339	1	6223	2	Y	246	241	0			112
							47	4	271	9							
02	6860	X	5972	-0-	-888	-0-	265	1	5451	2	Y	206	225	0			93
							29	4	227	9							
03	7595	X	2009	-0-	-5586	-0-	86	1	1831	2	Y	74					167
							11	4	81	9							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	DLQ	G-10	11829	-0-	11829	11829	492	1	10876	2	Y	390	294	0			263
							32	4	429	9							
06	DLQ	G-10	7965	-0-	7965	19794	367	1	7295	2	Y	264	263	0			264
							13	4	290	9							
07	DLQ	G-10	6842	-0-	6842	26636	316	1	6185	2	Y	274	246	0			292
							40	4	301	9							
08	DLQ	G-10	6115	-0-	6115	32751	538	1	5280	2	Y	270	241	0			321
							297	9									
09	DLQ	G-10	8145	-0-	8145	40896	312	1	7447	2	Y	351	256	0			416
							386	9									
10	44491	X	3595	-0-	-40896	-0-	89	1	3365	2	Y	128	524	0	4	1	16
							141	9									
11	7980	X	828	-0-	-7152	-0-	30	1	743	2	Y	50	49	1			17
							55	9									
12	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	395	1	16426	2	Y	569	502	1			84
							626	9									

TOTAL GAS PROD: 77,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,822

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	1066	-0-	-4483		-0-		88	1	944	2	Y	31	80	0			19
									34	9									
02	6051	X	6051	-0-	-0-		-0-		408	1	5409	2	Y	213	94	0			138
									234	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-		-0-		100	1	4976	2	Y	197	312	0			23
									217	9									
04	DLQ G-10		3841	-0-	3841		3841		53	1	3609	2	Y	163	140	0			46
									179	9									
05	DLQ G-10		6920	-0-	6920		10761		140	1	6372	2	Y	371	367	0			50
									408	9									
06	DLQ G-10		5814	-0-	5814		16575		86	1	5421	2	Y	279	288	0			41
									307	9									
07	DLQ G-10		5936	-0-	5936		22511		94	1	5483	2	Y	326	337	0			30
									359	9									
08	DLQ G-10		8773	-0-	8773		31284		152	1	8454	2	Y	152	176	0			6
									167	9									
09	DLQ G-10		922	-0-	922		32206		19	1	903	2	Y	-0-	6	0			-0-
10	32206	X	-0-	-0-	-32206		-0-						Y	-0-					-0-
11	5820	X	-0-	-0-	-5820		-0-						Y	-0-					-0-
12	8773	X	-0-	-0-	-8773		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7691	X	7691	-0-	-0-		-0-		640	1	6893	2	Y	144	139	0			25
									158	9									
02	6860	X	2222	-0-	-4638		-0-		146	1	1931	2	Y	132	14	0			143
									145	9									
03	9145	X	9145	-0-	-0-		-0-		176	1	8786	2	Y	166	299	0			10
									183	9									
04	DLQ G-10		3689	-0-	3689		3689		53	1	3577	2	Y	54	59	0			5
									59	9									
05	DLQ G-10		11052	-0-	11052		14741		237	1	10783	2	Y	29	34	0			-0-
									32	9									
06	DLQ G-10		5111	-0-	5111		19852		78	1	4931	2	Y	93	85	0			8
									102	9									
07	DLQ G-10		2680	-0-	2680		22532		44	1	2594	2	Y	38	44	0			2
									42	9									
08	DLQ G-10		2422	-0-	2422		24954		42	1	2335	2	Y	41	40	0			3
									45	9									
09	DLQ G-10		160	-0-	160		25114		3	1	153	2	Y	4	4	0			3
									4	9									
10	25114	X	-0-	-0-	-25114		-0-						Y	77	73	0			7
11	5100	X	-0-	-0-	-5100		-0-						Y	1	1	0	7	1	-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7961	-0-		-99	-0-	664	1	7145	2	Y	138	140	0			23
								152	9									
02	6664	X	333	-0-		-6331	-0-	23	1	310	2	Y	-0-	13	0			10
03	5208	X	663	-0-		-4545	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	10	0			-0-
04	DLQ G-10		1366	-0-		1366	1366	20	1	1343	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
05	DLQ G-10		4025	-0-		4025	5391	85	1	3883	2	Y	52	24	0			28
								57	9									
06	DLQ G-10		15956	-0-		15956	21347	243	1	15360	2	Y	321	304	0			45
								353	9									
07	DLQ G-10		8349	-0-		8349	29696	137	1	8003	2	Y	190	229	0			6
								209	9									
08	DLQ G-10		2781	-0-		2781	32477	49	1	2732	2	Y	-0-	6	0			-0-
09	DLQ G-10		2	-0-		2	32479	2	2			Y	-0-					-0-
10	33401	X	922	-0-		-32479	-0-	22	1	890	2	Y	9	8	0			1
								10	9									
11	15960	X	-0-	-0-		-15960	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	8339	X	-0-	-0-		-8339	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 7H RRCID -> 284672 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3398	-0-		-2027	-0-	287	1	3091	2	Y	18	14	0			6
								20	9									
02	4704	X	4441	-0-		-263	-0-	308	1	4079	2	Y	49	16	0			39
								54	9									
03	5285	X	5285	-0-		-0-	-0-	102	1	5106	2	Y	70	104	0			5
								77	9									
04	DLQ G-10		2949	-0-		2949	2949	42	1	2862	2	Y	41	37	0			9
								45	9									
05	DLQ G-10		7662	-0-		7662	10611	163	1	7413	2	Y	78	78	0			9
								86	9									
06	DLQ G-10		5080	-0-		5080	15691	78	1	4951	2	Y	46	46	0			9
								51	9									
07	DLQ G-10		4766	-0-		4766	20457	79	1	4636	2	Y	46	50	0			5
								51	9									
08	DLQ G-10		5325	-0-		5325	25782	93	1	5178	2	Y	49	46	0			8
								54	9									
09	DLQ G-10		1994	-0-		1994	27776	41	1	1916	2	Y	34	31	0			11
								37	9									
10	30729	X	2953	-0-		-27776	-0-	71	1	2817	2	Y	59	60	0			10
								65	9									
11	5070	X	-0-	-0-		-5070	-0-					Y	-0-	1	0	9	1	-0-
12	5332	X	-0-	-0-		-5332	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 4H RRCID -> 284673 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11861 - 16746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	792	-0-	-4695	-0-	64	1	689	2	Y	35	53	0			9
							39	9									
02	4956	X	24	-0-	-4932	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	5	0			4
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	131	1	6514	2	Y	281	282	0			3
							309	9									
04	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	15	1	989	2	Y	24	15	0			12
							26	9									
05	DLQ G-10		1234	-0-	1234	2264	26	1	1199	2	Y	8	19	0			1
							9	9									
06	DLQ G-10		4375	-0-	4375	6639	65	1	4115	2	Y	177	100	0			78
							195	9									
07	DLQ G-10		6594	-0-	6594	13233	104	1	6104	2	Y	351	397	0			32
							386	9									
08	DLQ G-10		2228	-0-	2228	15461	37	1	2048	2	Y	130	155	0			7
							143	9									
09	DLQ G-10		213	-0-	213	15674	4	1	209	2	Y	-0-	7	0			-0-
10	16242	X	568	-0-	-15674	-0-	14	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	424	-0-	-5966	-0-	11	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	6603	X	27	-0-	-6576	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 6H RRCID -> 285387 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11509 - 17936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2674	-0-	-953	-0-	227	1	2447	2	Y	-0-	12	0			2
02	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	275	1	3647	2	Y	-0-	1	0			1
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	51	1	2553	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
04	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	30	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	2050	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	3417	21	1	1346	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2395	-0-	2395	5812	40	1	2322	2	Y	30	25	0			5
							33	9									
08	DLQ G-10		4079	-0-	4079	9891	65	1	3612	2	Y	365	319	0			51
							402	9									
09	DLQ G-10		2673	-0-	2673	12564	55	1	2542	2	Y	69	87	0			33
							76	9									
10	15737	X	3173	-0-	-12564	-0-	75	1	3007	2	Y	83	91	0			25
							91	9									
11	2310	X	811	-0-	-1499	-0-	20	1	763	2	Y	25	5	0	45	1	-0-
							28	9									
12	4092	X	13	-0-	-4079	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 7H RRCID -> 285388 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11484 - 17705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5683	-0-	5683	5683		78	1	5289	2	Y	287	264	0			23
								316	9									
05	14B2 EXT		1572	-0-	1572	7255		32	1	1462	2	Y	71	83	0			11
								78	9									
06	14B2 EXT		6242	-0-	6242	13497		90	1	5678	2	Y	431	370	0			72
								474	9									
07	14B2 EXT		5440	-0-	5440	18937		84	1	4937	2	Y	381	410	0			43
								419	9									
08	14B2 EXT		6734	-0-	6734	25671		111	1	6142	2	Y	437	398	0			82
								481	9									
09	DLQ G-10		3383	-0-	3383	29054		66	1	3095	2	Y	202	254	0			30
								222	9									
10	30520	X	1466	-0-	-29054	-0-		33	1	1331	2	Y	93	101	0	1	1	21
								102	9									
11	6240	X	346	-0-	-5894	-0-		8	1	316	2	Y	20	4	0	37	1	-0-
								22	9									
12	6727	X	1	-0-	-6726	-0-		1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,922

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 10H RRCID -> 285707 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11377 - 16381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3552	-0-	-912	-0-		296	1	3192	2	Y	58	64	0			22
								64	9									
02	4032	X	1053	-0-	-2979	-0-		71	1	935	2	Y	43	37	0			28
								47	9									
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-		69	1	3453	2	Y	10	35	0			3
								11	9									
04	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757		25	1	1728	2	Y	4	7	0			-0-
								4	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1757						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	3453		24	1	1492	2	Y	164	72	0			92
								180	9									
07	DLQ G-10		6636	-0-	6636	10089		101	1	5910	2	Y	568	631	0			29
								625	9									
08	DLQ G-10		3918	-0-	3918	14007		65	1	3603	2	Y	227	173	0			83
								250	9									
09	DLQ G-10		3852	-0-	3852	17859		77	1	3568	2	Y	188	206	0			65
								207	9									
10	20375	X	2516	-0-	-17859	-0-		59	1	2346	2	Y	101	134	0	1	1	31
								111	9									
11	6420	X	816	-0-	-5604	-0-		21	1	791	2	Y	4	4	0	31	1	-0-
								4	9									
12	6634	X	481	-0-	-6153	-0-		14	1	459	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,374

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 9H RRCID -> 285708 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11465 - 17609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	6	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: 6

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 8H RRCID -> 285709 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11254 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5909	-0-	5909	5909	77 581	1 9	5251	2	Y	528	470	0			58
05	14B2	EXT	5647	-0-	5647	11556	108 615	1 9	4924	2	Y	559	362	0			255
06	14B2	EXT	12944	-0-	12944	24500	178 1506	1 9	11260	2	Y	1369	1426	0			198
07	14B2	EXT	11591	-0-	11591	36091	173 1271	1 9	10147	2	Y	1155	1221	0			132
08	14B2	EXT	9266	-0-	9266	45357	149 873	1 9	8244	2	Y	794	791	0			135
09	DLQ	G-10	8625	-0-	8625	53982	164 828	1 9	7633	2	Y	753	683	0			205
10	61735	X	7753	-0-	-53982	-0-	172 732	1 9	6849	2	Y	665	714	0	4	1	152
11	12930	X	1987	-0-	-10943	-0-	47 163	1 9	1777	2	Y	148	32	0	268	1	-0-
12	11594	X	808	-0-	-10786	-0-	23 9	1 9	776	2	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,979

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	10777	-0-		-3824		-0-	531	1	9743	2	Y	390	393	0			168
									74	4	429	9							
02	12460	X	8889	-0-		-3571		-0-	397	1	8143	2	Y	277	317	0			128
									44	4	305	9							
03	10726	X	3198	-0-		-7528		-0-	138	1	2922	2	Y	110					238
									17	4	121	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					238
05	DLQ G-10		13538	-0-		13538		13538	564	1	12464	2	Y	430	334	0			334
									37	4	473	9							
06	DLQ G-10		12918	-0-		12918		26456	595	1	11831	2	Y	428	368	0			394
									21	4	471	9							
07	DLQ G-10		10215	-0-		10215		36671	472	1	9234	2	Y	409	390	0			413
									59	4	450	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		36671					Y	-0-	204	0			209
09	DLQ G-10		3789	-0-		3789		40460	129	1	3080	2	Y	527	115	0			621
									580	9									
10	56217	X	15757	-0-		-40460		-0-	441	1	13945	2	Y	1246	1499	0	12	1	356
									1371	9									
11	14382	X	14382	-0-		-0-		-0-	412	1	12818	2	Y	1047	1276	1			127
									1152	9									
12	11166	X	11166	-0-		-0-		-0-	338	1	10093	2	Y	668	686	1			109
									735	9									

TOTAL GAS PROD: 104,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,532

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8946	-0-		-1067		-0-	439	1	8049	2	Y	361	372	0			165
									61	4	397	9							
02	9044	X	8279	-0-		-765		-0-	367	1	7526	2	Y	314	337	0			142
									41	4	345	9							
03	10013	X	2810	-0-		-7203		-0-	120	1	2557	2	Y	107					249
									15	4	118	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					249
05	DLQ G-10		16388	-0-		16388		16388	682	1	15076	2	Y	532	378	0			403
									45	4	585	9							
06	DLQ G-10		12039	-0-		12039		28427	551	1	10957	2	Y	465	431	0			437
									19	4	512	9							
07	DLQ G-10		9498	-0-		9498		37925	439	1	8580	2	Y	385	388	0			434
									55	4	424	9							
08	DLQ G-10		4484	-0-		4484		42409	392	1	3849	2	Y	221	324	0			331
									243	9									
09	DLQ G-10		54	-0-		54		42463	2	1	52	2	Y	-0-	183	0			148
10	45025	X	2562	-0-		-42463		-0-	229	1	2237	2	Y	87	193	0	2	1	40
									96	9									
11	12030	X	3806	-0-		-8224		-0-	386	1	3236	2	Y	167	179	1			28
									184	9									
12	9486	X	1807	-0-		-7679		-0-	340	1	1347	2	Y	109	124	1			13
									120	9									

TOTAL GAS PROD: 70,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,748

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	9088	-0-	-1979	-0-	443	1	8115	2	Y	425	437	0			206
							62	4	468	9							
02	9884	X	8724	-0-	-1160	-0-	382	1	7841	2	Y	417	440	0			183
							42	4	459	9							
03	10726	X	2990	-0-	-7736	-0-	126	1	2679	2	Y	154					337
							16	4	169	9							
04	DLQ G-10		750	-0-	750	750	25	1	693	2	Y	26					363
							3	4	29	9							
05	DLQ G-10		18792	-0-	18792	19542	778	1	17204	2	Y	690	557	0			496
							51	4	759	9							
06	DLQ G-10		13271	-0-	13271	32813	607	1	12067	2	Y	524	502	0			518
							21	4	576	9							
07	DLQ G-10		10099	-0-	10099	42912	463	1	9062	2	Y	469	488	0			499
							58	4	516	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	42912					Y	-0-	246	0			253
09	DLQ G-10		602	-0-	602	43514	22	1	530	2	Y	45	139	0			159
							50	9									
10	48148	X	4634	-0-	-43514	-0-	196	1	3879	2	Y	508	538	0	4	1	125
							559	9									
11	13260	X	4185	-0-	-9075	-0-	285	1	3691	2	Y	190	279	1			36
							209	9									
12	10106	X	3310	-0-	-6796	-0-	399	1	2584	2	Y	297	298	1			35
							327	9									

TOTAL GAS PROD: 76,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,745

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 2H RRCID -> 288105 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11681 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	825	1	8883	2	Y	-0-					-0-
02	6552	X	495	-0-	-6057	-0-	35	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	6603	X	1946	-0-	-4657	-0-	38	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		8719	-0-	8719	8719	127	1	8591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		13842	-0-	13842	22561	294	1	13423	2	Y	114	79	0			35
							125	9									
06	DLQ G-10		14324	-0-	14324	36885	221	1	13952	2	Y	137	149	0			23
							151	9									
07	DLQ G-10		12185	-0-	12185	49070	203	1	11860	2	Y	111	122	0			12
							122	9									
08	DLQ G-10		10616	-0-	10616	59686	185	1	10286	2	Y	132	120	0			24
							145	9									
09	DLQ G-10		8639	-0-	8639	68325	176	1	8214	2	Y	226	178	0			72
							249	9									
10	75954	X	7629	-0-	-68325	-0-	181	1	7209	2	Y	217	243	0	1	1	45
							239	9									
11	14310	X	145	-0-	-14165	-0-	66	1	79	9	Y	72	12	0	105	1	-0-
12	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,010

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 3H RRCID -> 288106 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11434 - 18599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	817	1	8796	2	Y	-0-					-0-
02	5488	X	4716	-0-	-772	-0-	331	1	4384	2	Y	1					1
							1	9									
03	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	65	1	3256	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		9968	-0-	9968	9968	145	1	9823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10720	-0-	10720	20688	228	1	10407	2	Y	77	55	0			22
							85	9									
06	DLQ G-10		9130	-0-	9130	29818	141	1	8932	2	Y	52	67	0			7
							57	9									
07	DLQ G-10		3301	-0-	3301	33119	55	1	3214	2	Y	29	34	0			2
							32	9									
08	DLQ G-10		11501	-0-	11501	44620	203	1	11237	2	Y	55	41	0			16
							61	9									
09	DLQ G-10		5395	-0-	5395	50015	113	1	5245	2	Y	34	26	0			24
							37	9									
10	60153	X	10138	-0-	-50015	-0-	246	1	9815	2	Y	70	65	0			29
							77	9									
11	9120	X	54	-0-	-9066	-0-	1	1	53	9	Y	48	8	0	69	1	-0-
12	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 4H RRCID -> 288107 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11278 - 19599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	1294	1	13934	2	Y	127	158	0			37
							140	9									
02	11200	X	4763	-0-	-6437	-0-	334	1	4429	2	Y	-0-	21	0			16
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
							6	9									
04	DLQ G-10		7904	-0-	7904	7904	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
							78	9									
05	DLQ G-10		9229	-0-	9229	17133	196	1	8934	2	Y	90	84	0			12
							99	9									
06	DLQ G-10		12698	-0-	12698	29831	197	1	12468	2	Y	30	37	0			5
							33	9									
07	DLQ G-10		12025	-0-	12025	41856	201	1	11738	2	Y	78	70	0			13
							86	9									
08	DLQ G-10		11569	-0-	11569	53425	203	1	11231	2	Y	123	113	0			23
							135	9									
09	DLQ G-10		1656	-0-	1656	55081	35	1	1609	2	Y	11	33	0			1
							12	9									
10	62433	X	7352	-0-	-55081	-0-	175	1	6972	2	Y	186	96	0	1	1	90
							205	9									
11	12690	X	78	-0-	-12612	-0-	45	1	33	9	Y	30	13	0	107	1	-0-
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 5H RRCID -> 288108 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11286 - 19904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	1222	1	13160	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5350	-0-	-558	-0-	375	1	4975	2	Y	-0-					-0-
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	159	1	7953	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		5711	-0-	5711	5711	83	1	5627	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ G-10		9499	-0-	9499	15210	202	1	9203	2	Y	85	81	0			4
							94	9									
06	DLQ G-10		13299	-0-	13299	28509	207	1	13064	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
07	DLQ G-10		10461	-0-	10461	38970	174	1	10170	2	Y	106	98	0			12
							117	9									
08	DLQ G-10		10334	-0-	10334	49304	180	1	9990	2	Y	149	137	0			24
							164	9									
09	DLQ G-10		1629	-0-	1629	50933	34	1	1578	2	Y	15	38	0			1
							17	9									
10	51594	X	661	-0-	-50933	-0-	16	1	645	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	13290	X	12	-0-	-13278	-0-	10	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: J 6H RRCID -> 288109 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11299 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	12928	-0-	-4587	-0-	1099	1	11829	2	Y	-0-	3	0			1
02	15820	X	1397	-0-	-14423	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	15872	X	4140	-0-	-11732	-0-	81	1	4059	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12264	-0-	12264	12264	178	1	12086	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16518	-0-	16518	28782	353	1	16088	2	Y	70	34	0			36
							77	9									
06	DLQ G-10		20326	-0-	20326	49108	308	1	19490	2	Y	480	463	0			53
							528	9									
07	DLQ G-10		18228	-0-	18228	67336	302	1	17649	2	Y	252	288	0			17
							277	9									
08	DLQ G-10		15869	-0-	15869	83205	279	1	15447	2	Y	130	127	0			20
							143	9									
09	DLQ G-10		2557	-0-	2557	85762	53	1	2489	2	Y	14	33	0			1
							15	9									
10	93607	X	7845	-0-	-85762	-0-	186	1	7407	2	Y	229	126	0	1	1	103
							252	9									
11	20340	X	76	-0-	-20264	-0-	25	1	51	9	Y	46	16	0	133	1	-0-
12	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,221

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 288817 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10750 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27342	X	24600	-0-	-2742	-0-	1227	1	22502	2	Y	636	642	0			288
							171	4	700	9							
02	24696	X	21527	-0-	-3169	-0-	967	1	19862	2	Y	537	587	0			238
							107	4	591	9							
03	27342	X	6881	-0-	-20461	-0-	299	1	6344	2	Y	183					421
							37	4	201	9							
04	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	68	1	1876	2	Y	48					469
							8	4	53	9							
05	DLQ G-10		40750	-0-	40750	42755	1716	1	37945	2	Y	888	713	0			644
							112	4	977	9							
06	DLQ G-10		27075	-0-	27075	69830	1262	1	25086	2	Y	621	634	0			631
							44	4	683	9							
07	DLQ G-10		28088	-0-	28088	97918	1305	1	25528	2	Y	993	684	0			940
							163	4	1092	9							
08	DLQ G-10		22703	-0-	22703	120621	2000	1	19640	2	Y	966	817	0			1089
							1063	9									
09	DLQ G-10		21144	-0-	21144	141765	818	1	19546	2	Y	709	822	0			976
							780	9									
10	160212	X	18447	-0-	-141765	-0-	459	1	17504	2	Y	440	1225	0	10	1	181
							484	9									
11	27180	X	20164	-0-	-7016	-0-	452	1	19147	2	Y	514	598	1			97
							565	9									
12	28086	X	21678	-0-	-6408	-0-	483	1	20335	2	Y	782	737	1			142
							860	9									

TOTAL GAS PROD: 255,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,317

COOKE RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 288818 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 19796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27311	X	24851	-0-	-2460	-0-	1232	1	22587	2	Y	782	810	0			371
							172	4	860	9							
02	24668	X	21765	-0-	-2903	-0-	969	1	19887	2	Y	729	780	0			320
							107	4	802	9							
03	27311	X	7104	-0-	-20207	-0-	305	1	6471	2	Y	264					584
							38	4	290	9							
04	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	104	1	2843	2	Y	73					657
							12	4	80	9							
05	DLQ G-10		41321	-0-	41321	44360	1728	1	38202	2	Y	1162	964	0			855
							113	4	1278	9							
06	DLQ G-10		27990	-0-	27990	72350	1290	1	25657	2	Y	907	866	0			896
							45	4	998	9							
07	DLQ G-10		25142	-0-	25142	97492	1184	1	23154	2	Y	596	740	0			752
							148	4	656	9							
08	DLQ G-10		21367	-0-	21367	118859	1918	1	18826	2	Y	566	567	0			751
							623	9									
09	DLQ G-10		21313	-0-	21313	140172	832	1	19866	2	Y	559	575	0			735
							615	9									
10	158274	X	18102	-0-	-140172	-0-	450	1	17151	2	Y	455	1007	0	8	1	175
							501	9									
11	27990	X	20949	-0-	-7041	-0-	466	1	19733	2	Y	682	755	1			102
							750	9									
12	25141	X	21254	-0-	-3887	-0-	477	1	20095	2	Y	620	620	1			102
							682	9									

TOTAL GAS PROD: 254,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,395

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 288960 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10728 - 19998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16118	-0-	-2730	-0-	809	1	14831	2	Y	332	340	0			154
							113	4	365	9							
02	17024	X	14841	-0-	-2183	-0-	671	1	13782	2	Y	285	312	0			127
							74	4	314	9							
03	18848	X	4758	-0-	-14090	-0-	207	1	4403	2	Y	111					238
							26	4	122	9							
04	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	91	1	2503	2	Y	31					269
							11	4	34	9							
05	DLQ G-10		28845	-0-	28845	31484	1220	1	26967	2	Y	525	420	0			374
							80	4	578	9							
06	DLQ G-10		20232	-0-	20232	51716	948	1	18843	2	Y	371	369	0			376
							33	4	408	9							
07	DLQ G-10		18675	-0-	18675	70391	882	1	17257	2	Y	387	351	0			412
							110	4	426	9							
08	DLQ G-10		14682	-0-	14682	85073	1323	1	12992	2	Y	334	324	0			422
							367	9									
09	DLQ G-10		13683	-0-	13683	98756	535	1	12783	2	Y	332	336	0			418
							365	9									
10	110560	X	11804	-0-	-98756	-0-	293	1	11175	2	Y	305	587	0	5	1	131
							336	9									
11	20220	X	9685	-0-	-10535	-0-	216	1	9157	2	Y	284	371	1			44
							312	9									
12	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	424	1	17851	2	Y	559	511	1			92
							615	9									

TOTAL GAS PROD: 174,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,856

CARTWRIGHT WELL #: K 3H RRCID -> 294711 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10961 - 20960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39618	X	31110	-0-	-8508	-0-	1524	1	27936	2	Y	1307	1327	0			596
							212	4	1438	9							
02	34748	X	27248	-0-	-7500	-0-	1201	1	24663	2	Y	1137	1229	0			504
							133	4	1251	9							
03	37634	X	8640	-0-	-28994	-0-	363	1	7715	2	Y	469					973
							46	4	516	9							
04	DLQ G-10		7096	-0-	7096	7096	245	1	6706	2	Y	106					1079
							28	4	117	9							
05	DLQ G-10		53905	-0-	53905	61001	2209	1	48834	2	Y	2471	1825	0			1725
							144	4	2718	9							
06	DLQ G-10		36205	-0-	36205	97206	1621	1	32225	2	Y	2094	1861	0			1958
							56	4	2303	9							
07	DLQ G-10		34003	-0-	34003	131209	1562	1	30566	2	Y	1526	1726	0			1758
							196	4	1679	9							
08	DLQ G-10		25924	-0-	25924	157133	2279	1	22370	2	Y	1159	1289	0			1628
							1275	9									
09	DLQ G-10		25646	-0-	25646	182779	982	1	23464	2	Y	1091	1218	0			1501
							1200	9									
10	207025	X	24246	-0-	-182779	-0-	592	1	22584	2	Y	973	2144	0	17	1	313
							1070	9									
11	36210	X	22655	-0-	-13555	-0-	544	1	21046	2	Y	968	1144	1			137
							1065	9									
12	34007	X	23175	-0-	-10832	-0-	631	1	21507	2	Y	943	927	1			153
							1037	9									

TOTAL GAS PROD: 319,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,244

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 1H RRCID -> 294786 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10961 - 20961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	42253	X	33983	-0-	-8270	-0-		1614	1	29591	2	Y	2321	2194	0			977
								225	4	2553	9							
02	37212	X	29107	-0-	-8105	-0-		1269	1	26047	2	Y	1501	1766	0			712
								140	4	1651	9							
03	40393	X	9239	-0-	-31154	-0-		387	1	8210	2	Y	540					1252
								48	4	594	9							
04	DLQ G-10		7244	-0-	7244	7244		250	1	6843	2	Y	111					1363
								29	4	122	9							
05	DLQ G-10		50943	-0-	50943	58187		2081	1	46008	2	Y	2471	2055	0			1779
								136	4	2718	9							
06	DLQ G-10		35459	-0-	35459	93646		1602	1	31850	2	Y	1774	1758	0			1795
								56	4	1951	9							
07	DLQ G-10		34104	-0-	34104	127750		1551	1	30336	2	Y	1839	1669	0			1965
								194	4	2023	9							
08	DLQ G-10		27613	-0-	27613	155363		2378	1	23344	2	Y	1719	1592	0			2092
								1891	9									
09	DLQ G-10		27500	-0-	27500	182863		1035	1	24712	2	Y	1594	1626	0			2060
								1753	9									
10	208925	X	26062	-0-	-182863	-0-		627	1	23911	2	Y	1385	2980	0	23	1	442
								1524	9									
11	35460	X	23612	-0-	-11848	-0-		592	1	21586	2	Y	1304	1556	1			190
								1434	9									
12	34100	X	24698	-0-	-9402	-0-		704	1	22448	2	Y	1405	1383	1			212
								1546	9									

TOTAL GAS PROD: 329,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,964

CARTWRIGHT WELL #: K 4H RRCID -> 294961 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10992 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	41075	X	34231	-0-	-6844	-0-		1686	1	30902	2	Y	1280	1306	0			584
								235	4	1408	9							
02	36260	X	29768	-0-	-6492	-0-		1320	1	27106	2	Y	1087	1187	0			484
								146	4	1196	9							
03	39711	X	9376	-0-	-30335	-0-		400	1	8502	2	Y	385					869
								50	4	424	9							
04	DLQ G-10		6996	-0-	6996	6996		242	1	6627	2	Y	90					959
								28	4	99	9							
05	DLQ G-10		48681	-0-	48681	55677		2023	1	44715	2	Y	1646	1394	0			1211
								132	4	1811	9							
06	DLQ G-10		33858	-0-	33858	89535		1556	1	30932	2	Y	1196	1192	0			1215
								54	4	1316	9							
07	DLQ G-10		32590	-0-	32590	122125		1509	1	29519	2	Y	1248	1127	0			1336
								189	4	1373	9							
08	DLQ G-10		27623	-0-	27623	149748		2436	1	23914	2	Y	1157	1078	0			1415
								1273	9									
09	DLQ G-10		27656	-0-	27656	177404		1064	1	25403	2	Y	1081	1097	0			1399
								1189	9									
10	203747	X	26343	-0-	-177404	-0-		646	1	24650	2	Y	952	2031	0	16	1	304
								1047	9									
11	33870	X	23871	-0-	-9999	-0-		638	1	22233	2	Y	909	1081	1			132
								1000	9									
12	32581	X	25987	-0-	-6594	-0-		745	1	24185	2	Y	961	948	1			145
								1057	9									

TOTAL GAS PROD: 326,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,992

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CARTWRIGHT WELL #: K 2H RRCID -> 294992 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10930 - 20895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35650	X	27517	-0-	-8133	-0-	1317	1	24138	2	Y	1708	1553	0			793
							183	4	1879	9							
02	31052	X	24294	-0-	-6758	-0-	1030	1	21153	2	Y	1815	1843	0			765
							114	4	1997	9							
03	33356	X	7521	-0-	-25835	-0-	311	1	6613	2	Y	507					1272
							39	4	558	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1272
05	DLQ G-10		10053	-0-	10053	10053	413	1	9121	2	Y	447	831	0			888
							27	4	492	9							
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10053					Y	-0-	491	0			397
07	DLQ G-10		13188	-0-	13188	23241	657	1	11655	2	Y	728	242	0			883
							75	4	801	9							
08	DLQ G-10		31755	-0-	31755	54996	3253	1	26579	2	Y	1748	1109	0			1522
							1923	9									
09	DLQ G-10		25854	-0-	25854	80850	1334	1	23174	2	Y	1224	1205	0			1541
							1346	9									
10	104385	X	23535	-0-	-80850	-0-	803	1	21602	2	Y	1027	2224	0	18	1	326
							1130	9									
11	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	688	1	20002	2	Y	998	1187	1			137
							1098	9									
12	31744	X	23944	-0-	-7800	-0-	634	1	22184	2	Y	1024	1005	1			156
							1126	9									

TOTAL GAS PROD: 209,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,226

STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11393 - 22040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52483	X	47454	-0-	-5029	-0-	3723	1	40086	2	Y	3314	3047	0			1223
							3645	9									
02	46788	X	39321	-0-	-7467	-0-	2560	1	33945	2	Y	2560	1559	0			2224
							2816	9									
03	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	752	1	37512	2	Y	2483	4317	0			390
							2731	9									
04	DLQ G-10		21934	-0-	21934	21934	297	1	20128	2	Y	1372	1749	0			13
							1509	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	-0-	13	0			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10		2191	-0-	2191	24125	33	1	1904	2	Y	231	229	0			2
							254	9									
08	DLQ G-10		16519	-0-	16519	40644	222	1	12297	2	Y	3636	2583	0			1055
							4000	9									
09	DLQ G-10		11793	-0-	11793	52437	462	1	9052	2	Y	2072	2457	0			670
							2279	9									
10	73159	X	20722	-0-	-52437	-0-	1030	1	16268	2	Y	3113	3064	0	16	1	703
							3424	9									
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	824	1	11352	2	Y	2544	337	0	2856	1	54
							2798	9									
12	16523	X	6047	-0-	-10476	-0-	143	1	4737	2	Y	1061	826	1			289
							1167	9									

TOTAL GAS PROD: 221,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,389

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11427 - 22565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69254	X	60713	-0-	-8541	-0-	4812 4095	1 9	51806	2	Y	3723	3365	0			1362
02	62552	X	50305	-0-	-12247	-0-	3309 3128	1 9	43868	2	Y	2844	1730	0			2476
03	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	976 3201	1 9	48736	2	Y	2910	4959	0			427
04	DLQ G-10		46740	-0-	46740	46740	640 2701	1 9	43399	2	Y	2455	2508	0			374
05	DLQ G-10		48062	-0-	48062	94802	968 2956	1 9	44138	2	Y	2687	2706	0			355
06	DLQ G-10		41281	-0-	41281	136083	606 2388	1 9	38287	2	Y	2171	2158	0			368
07	DLQ G-10		37358	-0-	37358	173441	644 2739	1 9	33975	2	Y	2490	2545	0			313
08	DLQ G-10		37532	-0-	37532	210973	722 3012	1 9	33798	2	Y	2738	2563	0			488
09	DLQ G-10		33655	-0-	33655	244628	770 2814	1 9	30071	2	Y	2558	2354	0			692
10	278042	X	33414	-0-	-244628	-0-	893 2886	1 9	29635	2	Y	2624	2684	0	14	1	618
11	41280	X	18975	-0-	-22305	-0-	598 2006	1 9	16371	2	Y	1824	258	0	2184	1	-0-
12	37541	X	28522	-0-	-9019	-0-	1052 2314	1 9	25156	2	Y	2104	1913	1			191

TOTAL GAS PROD: 489,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,128

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF.12046 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	90	-0-	-21734	-0-	7 3	1 9	80	2	Y	3	94	0			15
02	19712	X	-0-	-0-	-19712	-0-					Y	-0-	9	0			6
03	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20987	-0-	20987	20987	326 1601	1 9	19060	2	Y	1455	1173	0			282
08	DLQ G-10		23518	-0-	23518	44505	544 1535	1 9	21439	2	Y	1395	1409	0			268
09	DLQ G-10		18407	-0-	18407	62912	538 1485	1 9	16384	2	Y	1350	1261	0			357
10	79478	X	16566	-0-	-62912	-0-	592 1339	1 9	14635	2	Y	1217	1289	0	7	1	278
11	20310	X	9193	-0-	-11117	-0-	396 834	1 9	7963	2	Y	758	109	0	927	1	-0-
12	23529	X	14048	-0-	-9481	-0-	630 1087	1 9	12331	2	Y	988	894	1			94

TOTAL GAS PROD: 102,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11294 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	23157	X	21049	-0-	-2108	-0-	1668	1	17954	2	Y	1297	1130	0			484
							1427	9									
02	20916	X	17342	-0-	-3574	-0-	1141	1	15125	2	Y	978	571	0			891
							1076	9									
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
							1774	9									
04	DLQ G-10		8429	-0-	8429	8429	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
							757	9									
05	DLQ G-10		352	-0-	352	8781	5	1	208	2	Y	126	103	0			27
							139	9									
06	DLQ G-10		128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0			7
							14	9									
07	DLQ G-10		9105	-0-	9105	18014	140	1	8185	2	Y	709	664	0			52
							780	9									
08	DLQ G-10		10098	-0-	10098	28112	316	1	8040	2	Y	1584	978	0			658
							1742	9									
09	DLQ G-10		17661	-0-	17661	45773	671	1	13205	2	Y	3441	3273	0			826
							3785	9									
10	60301	X	14528	-0-	-45773	-0-	655	1	11838	2	Y	1850	2306	0	12	1	358
							2035	9									
11	8820	X	1269	-0-	-7551	-0-	74	1	980	2	Y	195	58	0	495	1	-0-
							215	9									
12	10106	X	4688	-0-	-5418	-0-	125	1	4094	2	Y	426	394	1			32
							469	9									

TOTAL GAS PROD: 123,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,920

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	93868	X	87704	-0-	-6164	-0-	7290	1	78486	2	Y	1753	1605	0			624
							1928	9									
02	84784	X	73660	-0-	-11124	-0-	5067	1	67181	2	Y	1284	791	0			1117
							1412	9									
03	69285	X	68222	-0-	-1063	-0-	1315	1	65612	2	Y	1177	2098	0			196
							1295	9									
04	DLQ G-10		34503	-0-	34503	34503	491	1	33330	2	Y	620	810	0			6
							682	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0			-0-
06	DLQ G-10		12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0			260
							2012	9									
07	DLQ G-10		26419	-0-	26419	73702	413	1	24177	2	Y	1663	1660	0			263
							1829	9									
08	DLQ G-10		22572	-0-	22572	96274	372	1	20626	2	Y	1431	1445	0			249
							1574	9									
09	DLQ G-10		23031	-0-	23031	119305	462	1	21499	2	Y	973	1000	0			222
							1070	9									
10	141685	X	22380	-0-	-119305	-0-	524	1	20901	2	Y	868	883	0	5	1	202
							955	9									
11	25560	X	20331	-0-	-5229	-0-	496	1	18913	2	Y	838	102	0	862	1	76
							922	9									
12	26412	X	19574	-0-	-6838	-0-	545	1	18082	2	Y	861	866	1			71
							947	9									

TOTAL GAS PROD: 411,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,297

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	58528	X	46190	-0-	-12338	-0-	3646 3284	1 9	39260	2	Y	2985	3534	0			1119
02	49476	X	36746	-0-	-12730	-0-	2435 2032	1 9	32279	2	Y	1847	1271	0			1695
03	37696	X	36331	-0-	-1365	-0-	678 1834	1 9	33819	2	Y	1667	3108	0			254
04	DLQ G-10		31727	-0-	31727	31727	437 1606	1 9	29684	2	Y	1460	1517	0			197
05	DLQ G-10		30039	-0-	30039	61766	612 1524	1 9	27903	2	Y	1385	1398	0			184
06	DLQ G-10		26457	-0-	26457	88223	393 1229	1 9	24835	2	Y	1117	1127	0			174
07	DLQ G-10		23437	-0-	23437	111660	372 1300	1 9	21765	2	Y	1182	1209	0			147
08	DLQ G-10		22746	-0-	22746	134406	380 1275	1 9	21091	2	Y	1159	1094	0			212
09	DLQ G-10		19479	-0-	19479	153885	413 1090	1 9	17976	2	Y	991	950	0			253
10	173144	X	19259	-0-	-153885	-0-	574 1420	1 9	17265	2	Y	1291	1306	0	7	1	231
11	26460	X	13093	-0-	-13367	-0-	509 634	1 9	11950	2	Y	576	81	0	685	1	41
12	23436	X	14362	-0-	-9074	-0-	775 1012	1 9	12575	2	Y	920	915	1			46

TOTAL GAS PROD: 319,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,580

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	59365	X	57590	-0-	-1775	-0-	4358 6309	1 9	46923	2	N	5735	5699	0			2058
02	53620	X	43260	-0-	-10360	-0-	2748 4085	1 9	36427	2	N	3714	2464	0			3308
03	50809	X	41828	-0-	-8981	-0-	754 3449	1 9	37625	2	N	3135	5954	0			489
04	70230	X	36035	-0-	-34195	-0-	478 3139	1 9	32418	2	N	2854	2956	0			387
05	72571	X	33570	-0-	-39001	-0-	656 2992	1 9	29922	2	N	2720	2747	0			360
06	55740	X	29155	-0-	-26585	-0-	415 2503	1 9	26237	2	N	2275	2275	0			360
07	47895	X	25513	-0-	-22382	-0-	398 1841	1 9	23274	2	N	1674	1841	0			193
08	41819	X	24191	-0-	-17628	-0-	395 1863	1 9	21933	2	N	1694	1526	0			361
09	36030	X	22371	-0-	-13659	-0-	447 2397	1 9	19527	2	N	2179	1955	0			585
10	33573	X	21327	-0-	-12246	-0-	602 2290	1 9	18435	2	N	2082	2168	0	11	1	488
11	29160	X	14912	-0-	-14248	-0-	532 1506	1 9	12874	2	N	1369	185	0	1569	1	103
12	25513	X	17215	-0-	-8298	-0-	839 1426	1 9	14950	2	N	1296	1238	1			161

TOTAL GAS PROD: 366,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,727

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56296	X	52287	-0-	-4009	-0-	4160	1	44787	2	Y	3036	2836	0			1097
							3340	9									
02	41413	X	41413	-0-	-0-	-0-	2747	1	36419	2	Y	2043	1335	0			1805
							2247	9									
03	41385	X	39111	-0-	-2274	-0-	732	1	36528	2	Y	1683	3216	0			272
							1851	9									
04	DLQ G-10		35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0			210
							1720	9									
05	DLQ G-10		32838	-0-	32838	67916	670	1	30544	2	Y	1476	1490	0			196
							1624	9									
06	96732	X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0			188
							1321	9									
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	405	1	23717	2	Y	912	980	0			120
							1003	9									
08	25139	X	25139	-0-	-0-	-0-	426	1	23600	2	Y	1012	933	0			199
							1113	9									
09	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	461	1	20217	2	Y	1078	1019	0			258
							1186	9									
10	29977	X	20398	-0-	-9579	-0-	606	1	18597	2	Y	1086	1093	0	6	1	245
							1195	9									
11	28830	X	14860	-0-	-13970	-0-	544	1	13340	2	Y	887	110	0	934	1	88
							976	9									
12	25141	X	15697	-0-	-9444	-0-	683	1	13817	2	Y	1088	1091	1			85
							1197	9									

TOTAL GAS PROD: 352,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,066

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90706	X	66272	-0-	-24434	-0-	5430	1	58460	2	Y	2165	1717	0			914
							2382	9									
02	81928	X	56194	-0-	-25734	-0-	3743	1	49626	2	Y	2568	1408	0			2074
							2825	9									
03	57753	X	55685	-0-	-2068	-0-	1048	1	52307	2	Y	2118	3861	0			331
							2330	9									
04	DLQ G-10		48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0			255
							2114	9									
05	DLQ G-10		45891	-0-	45891	94514	941	1	42903	2	Y	1861	1871	0			245
							2047	9									
06	DLQ G-10		39947	-0-	39947	134461	596	1	37636	2	Y	1559	1555	0			249
							1715	9									
07	DLQ G-10		36862	-0-	36862	171323	591	1	34549	2	Y	1565	1618	0			196
							1722	9									
08	DLQ G-10		35600	-0-	35600	206923	601	1	33310	2	Y	1535	1454	0			277
							1689	9									
09	DLQ G-10		30847	-0-	30847	237770	641	1	28622	2	Y	1440	1354	0			363
							1584	9									
10	266340	X	28570	-0-	-237770	-0-	796	1	26173	2	Y	1455	1472	0	8	1	338
							1601	9									
11	39960	X	20870	-0-	-19090	-0-	787	1	18592	2	Y	1355	163	0	1384	1	146
							1491	9									
12	36859	X	21485	-0-	-15374	-0-	986	1	18978	2	Y	1383	1398	1			131
							1521	9									

TOTAL GAS PROD: 486,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,926

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		6259	-0-	6259	6259	289	1	5390	2	N	527					527
							580	9									
03	SHUT IN		279323	-0-	279323	285582	5221	1	260588	2	N	12285	10508	0			2304
							13514	9									
04	728540	X	442958	-0-	-285582	-0-	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0			2351
							18658	9									
05	497700	X	497700	-0-	-0-	-0-	10289	1	468963	2	N	16771	16945	0			2177
							18448	9									
06	492883	X	492883	-0-	-0-	-0-	7455	1	471089	2	N	13035	13137	0			2075
							14339	9									
07	548491	X	548491	-0-	-0-	-0-	9037	1	528590	2	N	9876	10953	0			998
							10864	9									
08	444976	X	444976	-0-	-0-	-0-	7767	1	430763	2	N	5860	5841	0			1017
							6446	9									
09	317688	X	317688	-0-	-0-	-0-	6572	1	305938	2	N	4707	4457	0			1267
							5178	9									
10	259193	X	259193	-0-	-0-	-0-	6216	1	248001	2	N	4524	4693	0	24	1	1074
							4976	9									
11	253501	X	253501	-0-	-0-	-0-	6365	1	242777	2	N	3963	502	0	4250	1	285
							4359	9									
12	241686	X	241686	-0-	-0-	-0-	6957	1	231038	2	N	3355	3394	1			246
							3691	9									

TOTAL GAS PROD: 3,784,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,865

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		7679	-0-	7679	7679	378	1	7056	2	N	223					223
							245	9									
03	SHUT IN		306304	-0-	306304	313983	5842	1	291389	2	N	8248	6822	0			1649
							9073	9									
04	737865	X	423882	-0-	-313983	-0-	5963	1	404392	2	N	12297	12269	0			1677
							13527	9									
05	441366	X	441366	-0-	-0-	-0-	9206	1	419559	2	N	11455	11674	0			1458
							12601	9									
06	404366	X	404366	-0-	-0-	-0-	6156	1	389032	2	N	8344	8562	0			1240
							9178	9									
07	342879	X	342879	-0-	-0-	-0-	5637	1	329701	2	N	6855	7331	0			764
							7541	9									
08	330670	X	330670	-0-	-0-	-0-	5760	1	319459	2	N	4955	4919	0			800
							5451	9									
09	249276	X	249276	-0-	-0-	-0-	5158	1	240113	2	N	3641	3476	0			965
							4005	9									
10	221650	X	196310	-0-	-25340	-0-	4707	1	187778	2	N	3477	3621	0	19	1	802
							3825	9									
11	214500	X	201273	-0-	-13227	-0-	5055	1	192777	2	N	3128	392	0	3319	1	219
							3441	9									
12	221650	X	196017	-0-	-25633	-0-	5658	1	187635	2	N	2476	2539	1			156
							2724	9									

TOTAL GAS PROD: 3,100,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,099

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		288	-0-	288	288	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		139034	-0-	139034	139322	2311	1	115349	2	N	19431	15611	0			3820
							21374	9									
04	319729	X	180407	-0-	-139322	-0-	2213	1	150164	2	N	25482	25964	0			3338
							28030	9									
05	161821	X	161821	-0-	-0-	-0-	2959	1	134872	2	N	21809	22394	0			2753
							23990	9									
06	135158	X	135158	-0-	-0-	-0-	1817	1	114806	2	N	16850	17040	0			2563
							18535	9									
07	120265	X	120265	-0-	-0-	-0-	1732	1	101301	2	N	15665	16404	0			1824
							17232	9									
08	103746	X	103746	-0-	-0-	-0-	1581	1	87702	2	N	13148	12668	0			2304
							14463	9									
09	81530	X	81530	-0-	-0-	-0-	1454	1	67670	2	N	11278	10619	0			2963
							12406	9									
10	86213	X	86213	-0-	-0-	-0-	1800	1	71825	2	N	11444	11594	0	60	1	2753
							12588	9									
11	89457	X	89457	-0-	-0-	-0-	2003	1	76387	2	N	10061	1278	0	10822	1	714
							11067	9									
12	98538	X	98538	-0-	-0-	-0-	2573	1	85415	2	N	9591	9614	1			691
							10550	9									

TOTAL GAS PROD: 1,196,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,759

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		89	-0-	89	89	4	1	79	2	N	5					5
							6	9									
03	SHUT IN		121751	-0-	121751	121840	1998	1	99708	2	N	18223	14700	0			3528
							20045	9									
04	271246	X	149406	-0-	-121840	-0-	1818	1	123357	2	N	22028	22748	0			2808
							24231	9									
05	131526	X	131526	-0-	-0-	-0-	2386	1	108756	2	N	18531	19004	0			2335
							20384	9									
06	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	1606	1	101503	2	N	15323	15281	0			2377
							16855	9									
07	103644	X	103644	-0-	-0-	-0-	1485	1	86863	2	N	13905	14738	0			1544
							15296	9									
08	86501	X	86501	-0-	-0-	-0-	1321	1	73267	2	N	10830	10607	0			1767
							11913	9									
09	107207	X	107207	-0-	-0-	-0-	2022	1	94143	2	N	10038	8834	0			2971
							11042	9									
10	140445	X	140445	-0-	-0-	-0-	3173	1	126613	2	N	9690	10864	0	57	1	1740
							10659	9									
11	104974	X	104974	-0-	-0-	-0-	2473	1	94319	2	N	7438	921	0	7800	1	457
							8182	9									
12	74901	X	74901	-0-	-0-	-0-	2019	1	67053	2	N	5299	5361	1			395
							5829	9									

TOTAL GAS PROD: 1,140,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 131,310

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10770 - 24101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		34748	-0-	34748	34748	1283	1	30651	2	N	2558					2558
							2814	9									
10	SHUT IN		227699	-0-	227699	262447	5334	1	203452	2	N	17194	14265	0	112	1	5375
							18913	9									
11	533975	X	271528	-0-	-262447	-0-	5768	1	244518	2	N	19311	22066	1			2620
							21242	9									
12	274519	X	274519	-0-	-0-	-0-	5875	1	247394	2	N	19318	18755	1			3183
							21250	9									

TOTAL GAS PROD: 808,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,381

COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 09/10/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10700 - 24151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		43564	-0-	43564	43564	1611	1	38474	2	N	3163					3163
							3479	9									
10	SHUT IN		251682	-0-	251682	295246	5911	1	225431	2	N	18491	16105	0	127	1	5422
							20340	9									
11	562405	X	267159	-0-	-295246	-0-	5690	1	241215	2	N	18413	21401	1			2434
							20254	9									
12	265101	X	265101	-0-	-0-	-0-	5699	1	240043	2	N	17599	17255	1			2778
							19359	9									

TOTAL GAS PROD: 827,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,666

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10215 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		32433	-0-	32433	32433	580	1	28191	2	N	1795	1655	1			140
							1687	4	1975	9							
08	SHUT IN		129105	-0-	129105	161538	2244	1	120088	2	N	5833	5830	1			143
							357	4	6416	9							
*09	283734	X	122196	-0-	-161538	-0-	3754	1	109335	2	N	4548	4563	1			128
							4104	4	5003	9							
*10	109068	X	109068	-0-	-0-	-0-	3473	1	100540	2	N	4014	3957	1			185
							640	4	4415	9							
11	74979	X	74979	-0-	-0-	-0-	1923	1	68931	2	N	3412	3440	1			157
							372	4	3753	9							
12	139103	X	139103	-0-	-0-	-0-	3849	1	129888	2	N	4471	4289	1			339
							448	4	4918	9							

TOTAL GAS PROD: 606,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,073

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 07/14/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10260 - 19625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		40745	-0-	40745	40745	732	1	35573	2	N	2182	1982	1			200
							2040	4	2400	9							
08	SHUT IN		143795	-0-	143795	184540	2473	1	132336	2	N	7811	7823	1			188
							394	4	8592	9							
*09	333301	X	148761	-0-	-184540	-0-	4527	1	131857	2	N	6753	6749	1			192
							4949	4	7428	9							
*10	128288	X	128288	-0-	-0-	-0-	4055	1	117409	2	N	5524	5492	1			224
							748	4	6076	9							
11	182797	X	182797	-0-	-0-	-0-	4733	1	169660	2	N	6807	6702	1			329
							916	4	7488	9							
12	181961	X	181961	-0-	-0-	-0-	5013	1	169158	2	N	6551	6514	1			366
							584	4	7206	9							

TOTAL GAS PROD: 826,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,628

MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10095 - 19700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45067	-0-	45067	45067	813	1	39055	2	N	2572	2348	1			224
							2370	4	2829	9							
08	SHUT IN		160867	-0-	160867	205934	2780	1	148721	2	N	8113	8164	1			173
							442	4	8924	9							
09	348260	X	142326	-0-	-205934	-0-	4323	1	125931	2	N	6677	6656	1			194
							4727	4	7345	9							
10	134889	X	134889	-0-	-0-	-0-	4246	1	122938	2	N	6293	6129	1			358
							783	4	6922	9							
11	210130	X	210130	-0-	-0-	-0-	5446	1	195204	2	N	7660	7652	1			366
							1054	4	8426	9							
*12	170941	X	170941	-0-	-0-	-0-	4714	1	159060	2	N	6016	6079	1			303
							549	4	6618	9							

TOTAL GAS PROD: 864,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,331

KNUCKLE DUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 300565 COMPL. DATE 12/11/2025 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9655 - 22501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47678	X	32812	-0-	-14866	-0-	493	1	25103	2	N	5886	5799	0			87
							741	4	6475	9							

TOTAL GAS PROD: 32,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,886

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C102H RRCID -> 300708 COMPL. DATE 07/29/2025 TOTAL DEPTH 10994 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2464	-0-	2464	2464	38	1	1520	2	N	275	36	0			239
							603	4	303	9							
11	SHUT IN		106154	-0-	106154	108618	2237	1	85314	2	N	16912	1588	0	13448	1	2115
							18603	9									
12	SHUT IN		167368	-0-	167368	275986	4129	1	137118	2	N	23746	24303	1			1558
							26121	9									

TOTAL GAS PROD: 275,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,933

KNUCKLE DUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 300743 COMPL. DATE 12/10/2025 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9675 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		34613	-0-	34613	34613	509	1	25940	2	N	6725	6610	0			115
							766	4	7398	9							

TOTAL GAS PROD: 34,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,725

KNUCKLE DUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 300766 COMPL. DATE 06/08/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		36827	-0-	36827	36827	551	1	28067	2	N	6709	6594	0			115
							829	4	7380	9							

TOTAL GAS PROD: 36,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,709

KNUCKLE DUSTER D WELL #: 4H RRCID -> 300767 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 9637 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		37682	-0-	37682	37682	529	1	26965	2	N	8538	8446	0			92
							796	4	9392	9							

TOTAL GAS PROD: 37,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,538

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: C101H RRCID -> 300821 COMPL. DATE 10/28/2025 TOTAL DEPTH 11086 PERF.12220 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2283	-0-	2283	2283	49	1	1951	2	N	107					107
							165	4	118	9							
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	2283					N	NO RPT					107
12	SHUT IN		179110	-0-	179110	181393	4416	1	146630	2	N	25513	25938	1			1653
							28064	9									

TOTAL GAS PROD: 181,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,620

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	6901	2	N	-0-					19
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	867	1	6182	2	N	-0-					19
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	990	1	6990	2	N	-0-					19
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	958	1	4724	2	N	-0-					19
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-					19
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19
09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					19
10	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
12	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 32,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

01	4743	X	4245	-0-	-498	-0-	795	1	3450	2	Y	-0-					2
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	766	1	3457	2	Y	1					3
							1	9									
03	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	830	1	2717	2	Y	-0-					3
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	931	1	3363	2	Y	-0-					3
05	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	836	1	3220	2	Y	4					7
							4	9									
06	4530	X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-					7
07	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	469	1	3173	2	Y	3					10
							3	9									
08	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-					10
09	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	667	1	3717	2	Y	-0-					10
10	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	760	1	3125	2	Y	-0-					10
11	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	496	1	2743	2	Y	-0-					10
12	4526	X	4027	-0-	-499	-0-	625	1	3402	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 46,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	743	1	3227	2	Y	-0-					1
02	3108	X	2279	-0-	-829	-0-	413	1	1866	2	Y	-0-					1
03	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	589	1	1929	2	Y	-0-					1
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	648	1	2342	2	Y	-0-					1
05	3968	X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
06	3840	X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-					2
07	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	285	1	1930	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-					3
09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	451	1	2513	2	Y	-0-					3
10	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	563	1	2315	2	Y	-0-					3
11	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	448	1	2481	2	Y	-0-					3
12	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	599	1	3259	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 33,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	863	1	3746	2	Y	-0-					1
02	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	720	1	3251	2	Y	1					2
							1	9									
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	763	1	2498	2	Y	-0-					2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	791	1	2859	2	Y	-0-					2
05	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
06	3600	X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-					4
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	415	1	2809	2	Y	2					6
							2	9									
08	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-					6
09	3600	X	3443	-0-	-157	-0-	524	1	2919	2	Y	-0-					6
10	3224	X	961	-0-	-2263	-0-	188	1	773	2	Y	-0-					6
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	524	1	2897	2	Y	-0-					6
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	557	1	3033	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 37,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	347	1	1504	2	Y	-0-					14
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	381	1	1718	2	Y	15					29
							17	9									
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					29
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1545	2	Y	-0-					29
05	3100	N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	30					59
							33	9									
06	3000	N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	3					62
							3	9									
07	3100	N	6840	-0-	3740	6274	878	1	5937	2	Y	23					85
							25	9									
08	7826	X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-					85
09	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	967	1	5390	2	Y	-0-					85
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	669	1	2752	2	Y	-0-					85
11	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	815	1	4509	2	Y	-0-					85
12	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	749	1	4078	2	Y	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 43,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	895	2	N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					19
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					19
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	205	1	668	2	N	-0-					19
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-					19
09	602	X	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	N	-0-					19
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	122	1	333	2	N	-0-					19
11	508	X	508	-0-	-0-	-0-	156	1	352	2	N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25261	X	25261	-0-	-0-	-0-	5436	1	19825	2	N	-0-					-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	4947	1	17657	2	N	-0-					-0-
03	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	5051	1	18777	2	N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-					-0-
05	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-					-0-
06	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-					-0-
07	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-					-0-
08	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-					-0-
09	27367	X	27367	-0-	-0-	-0-	5218	1	22149	2	N	-0-					-0-
10	20122	X	20122	-0-	-0-	-0-	5389	1	14733	2	N	-0-					-0-
11	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	5148	1	12313	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5510	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 287453 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12064 - 21939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52731	X	39851	-0-	-12880	-0-	361	1	39490	2	Y	-0-			-0-
02	43624	X	41297	-0-	-2327	-0-	244	1	41053	2	Y	-0-			-0-
03	47988	X	43409	-0-	-4579	-0-	247	1	43162	2	Y	-0-			-0-
04	46440	X	25565	-0-	-20875	-0-	83	1	25482	2	Y	-0-			-0-
05	50547	X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-			-0-
06	44250	X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-			-0-
07	45725	X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-			-0-
08	50561	X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-			-0-
09	48930	X	34354	-0-	-14576	-0-	34354	2			Y	-0-			-0-
10	47804	X	47804	-0-	-0-	-0-	47804	2			Y	-0-			-0-
11	50615	X	50615	-0-	-0-	-0-	50615	2			Y	-0-			-0-
12	40920	X	21940	-0-	-18980	-0-	68	1	21872	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 472,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	50223	-0-	-4864	-0-	455	1	49768	2	Y	-0-			-0-
02	46480	X	43985	-0-	-2495	-0-	260	1	43725	2	Y	-0-			-0-
03	51832	X	47860	-0-	-3972	-0-	272	1	47588	2	Y	-0-			-0-
04	50160	X	37206	-0-	-12954	-0-	121	1	37085	2	Y	-0-			-0-
05	51832	X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-			-0-
06	48600	X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-			-0-
07	48701	X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-			-0-
08	50716	X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-			-0-
09	49080	X	41695	-0-	-7385	-0-	1	1	41694	2	Y	-0-			-0-
10	49063	X	49063	-0-	-0-	-0-	49063	2			Y	-0-			-0-
11	54153	X	54153	-0-	-0-	-0-	54153	2			Y	-0-			-0-
12	43090	X	24549	-0-	-18541	-0-	77	1	24472	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 527,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	46531	X	39581	-0-	-6950	-0-	358	1	39223	2	Y	-0-			-0-
02	39200	X	35876	-0-	-3324	-0-	212	1	35664	2	Y	-0-			-0-
03	43400	X	35460	-0-	-7940	-0-	202	1	35258	2	Y	-0-			-0-
04	38310	X	26239	-0-	-12071	-0-	86	1	26153	2	Y	-0-			-0-
05	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-			-0-
06	38430	X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-			-0-
07	39711	X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-			-0-
08	43028	X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-			-0-
09	41640	X	29909	-0-	-11731	-0-	29909	2			Y	-0-			-0-
10	40548	X	40548	-0-	-0-	-0-	40548	2			Y	-0-			-0-
11	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	44740	2			Y	-0-			-0-
12	33387	X	13065	-0-	-20322	-0-	41	1	13024	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 403,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29357	X	6	-0-	-29351	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
02	26516	X	-0-	-0-	-26516	-0-					Y	-0-			-0-
03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-			-0-
04	38670	X	-0-	-0-	-38670	-0-					Y	-0-			-0-
05	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-			-0-
06	65303	X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-			-0-
07	40424	X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-			-0-
08	34728	X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-			-0-
09	65310	X	31249	-0-	-34061	-0-	31249	2			Y	-0-			-0-
10	48949	X	28975	-0-	-19974	-0-	28975	2			Y	-0-			-0-
11	47370	X	27932	-0-	-19438	-0-	27932	2			Y	-0-			-0-
12	40424	X	27685	-0-	-12739	-0-	86	1	27599	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	19504	-0-	-1886	-0-	177	1	19327	2	Y	-0-			-0-
02	17584	X	17169	-0-	-415	-0-	101	1	17068	2	Y	-0-			-0-
03	19871	X	18687	-0-	-1184	-0-	106	1	18581	2	Y	-0-			-0-
04	19230	X	14218	-0-	-5012	-0-	46	1	14172	2	Y	-0-			-0-
05	19871	X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-			-0-
06	18870	X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-			-0-
07	19003	X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-			-0-
08	19685	X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-			-0-
09	19050	X	16380	-0-	-2670	-0-	16380	2			Y	-0-			-0-
10	17670	X	15273	-0-	-2397	-0-	15273	2			Y	-0-			-0-
11	16590	X	15110	-0-	-1480	-0-	15110	2			Y	-0-			-0-
12	17143	X	14411	-0-	-2732	-0-	45	1	14366	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	24103	-0-	-10834	-0-	218	1	23885	2	Y	-0-			-0-
02	30212	X	21956	-0-	-8256	-0-	130	1	21826	2	Y	-0-			-0-
03	30721	X	22739	-0-	-7982	-0-	129	1	22610	2	Y	-0-			-0-
04	26970	X	17789	-0-	-9181	-0-	58	1	17731	2	Y	-0-			-0-
05	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-			-0-
06	23520	X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-			-0-
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-			-0-
08	26970	X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	2	Y	-0-			-0-
09	26100	X	22331	-0-	-3769	-0-	22331	2			Y	-0-			-0-
10	23405	X	20842	-0-	-2563	-0-	20842	2			Y	-0-			-0-
11	22650	X	20995	-0-	-1655	-0-	20995	2			Y	-0-			-0-
12	23405	X	21256	-0-	-2149	-0-	66	1	21190	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 267,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CENTEX PIPE & EQUIPMENT, INC. 141149
HENRY, J. B. 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HERRADURA (1ST YEGUA) 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BOOMERANG OIL & GAS LLC //CONT.// 082590
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 926 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2722

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

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 OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

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

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	438	1			393
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	100	323	1			170
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					330
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					351
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369					720
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1			461
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	378	1			296
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	486	1			324
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	435	328	1			431
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	703	991	1			143
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	345	1			176
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	489	340	1			325

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3,760

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	1			N	-0-					43
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					43
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	1			N	-0-					43
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	1			N	-0-					43
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-					43
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					43
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	1			N	-0-					43
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					43
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					43
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					43
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	1			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,065 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	381	-0-	-270	-0-	90	1	291	3	Y	-0-					13
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	143	1	465	3	Y	-0-					13
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	111	1	420	3	Y	-0-					13
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	135	1	435	3	Y	-0-					13
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	113	1	365	3	Y	-0-	6	1			7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	Y	-0-					7
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	102	1	336	3	Y	-0-					7
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	108	1	351	3	Y	-0-					7
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	111	1	363	3	Y	-0-	3	1			4
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	61	1	230	3	Y	-0-					4
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	93	1	299	3	Y	-0-					4
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	101	1	330	3	Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

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

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	94	1	303	3	Y	-0-					7
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	102	1	330	3	Y	-0-					7
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	102	1	328	3	Y	-0-					7
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-	3	1			4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	100	1	348	3	Y	-0-					4
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	-0-					4
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	117	1	380	3	Y	-0-					4
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3	Y	-0-	2	1			2
10	496	N	299	-0-	-197	-0-	63	1	236	3	Y	-0-					2
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	94	1	303	3	Y	-0-					2
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	116	1	376	3	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	11	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

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

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

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

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	546	-0-	-43	-0-	129	1	417	3	Y	-0-					15
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	3	Y	-0-					15
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-					15
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-					15
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-	7	1			8
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					8
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	Y	-0-					8
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	127	1	412	3	Y	-0-					8
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	126	1	411	3	Y	-0-	4	1			4
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					4
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	121	1	392	3	Y	-0-					4
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	128	1	418	3	Y	1	2	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

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

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195946 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (RUCKMAN 16,100) //CONT.// 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	7			98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2	EXT	572	-0-	572	572	125	1	447	2	Y	-0-					98
08	14B2	EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-					98
09	14B2	EXT	6096	-0-	6096	10511	1270	1	4826	2	Y	-0-					98
10	14B2	EXT	1485	-0-	1485	11996	340	1	1145	2	Y	-0-					98
11	12389	X	393	-0-	-11996	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					98
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 12,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

HOSTETTER (WILCOX 9400) //CONT.// 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

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

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					123

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	310	-0-	310	310	46	1	264	2	Y	-0-					19
05	14B2	EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-					19
06	14B2	EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-					19
07	6149	X	5066	-0-	-1083	-0-	1110	1	3956	2	Y	-0-					19
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-					19
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	106	1	404	2	Y	-0-					19
10	1488	X	104	-0-	-1384	-0-	24	1	80	2	Y	-0-					19
11	1440	X	411	-0-	-1029	-0-	91	1	320	2	Y	-0-					19
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	5393	-0-	5393	5393	801	1	4592	2	N	-0-					107
05	14B2	EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1			14
							85	9									
06	14B2	EXT	302	-0-	302	9946	91	1	211	2	N	-0-					14
07	13272	X	3326	-0-	-9946	-0-	725	1	2583	2	N	16					30
							18	9									
08	5580	X	1123	-0-	-4457	-0-	192	1	931	2	N	-0-					30
09	5400	X	236	-0-	-5164	-0-	49	1	187	2	N	-0-					30
10	4247	X	1215	-0-	-3032	-0-	278	1	937	2	N	-0-					30
11	3210	X	1357	-0-	-1853	-0-	301	1	1056	2	N	-0-					30
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-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	1472	-0-	1472	1472	337	1	1135	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8132	-0-	8132	9604	1802	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9604					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

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

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT	3640	-0-	3640	3640	541 1	1 9	3098	2	N	1					115
05	14B2 EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-					115
06	14B2 EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-					115
07	7184 X	475	-0-	-6709	-0-	102 11	1 9	362	2	N	10					125
08	3751 X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-					125
09	3630 X	293	-0-	-3337	-0-	61	1	232	2	N	-0-					125
10	2945 X	58	-0-	-2887	-0-	13	1	45	2	N	-0-					125
11	450 X	67	-0-	-383	-0-	15	1	52	2	N	-0-					125
12	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-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-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	AMT	CODE	C M	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	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	3450	-0-	3450	3450	790	1	2660	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	4652	-0-	4652	8102	1031	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8102					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	AMT	CODE	C M	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	263	1	938	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	376	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY	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
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-					-0-
07	771	X	419	-0-	-352	-0-	92	1	327	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	138	1	526	2	N	-0-					-0-
10	434	N	9	-0-	-425	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	53	1	186	2	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

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

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-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-

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 167677 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7964 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT	233	-0-	233	233	51	1	182	2	Y	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					48
07	233 X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-					48
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	41					89
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					89
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					89
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-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-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

SM ENERGY COMPANY 788997
SAN AMBROSIA A WELL #: 2001H RRCID -> 287650 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 4164 PERF. 4459 - 10980

01	17825	X	17155	-0-	-670	-0-	782	1	15555	2	N	744	705	1	134			
							818	9										
02	16380	X	14708	-0-	-1672	-0-	729	1	13320	2	N	599	509	1	224			
							659	9										
03	18135	X	14246	-0-	-3889	-0-	666	1	13021	2	N	508	507	1	225			
							559	9										
04	17550	X	14568	-0-	-2982	-0-	661	1	13246	2	N	601	552	1	274			
							661	9										
05	17143	X	15148	-0-	-1995	-0-	712	1	13682	2	N	685	724	1	235			
							754	9										
06	16590	X	15511	-0-	-1079	-0-	726	1	13972	2	N	739	710	1	264			
							813	9										
07	16275	X	13808	-0-	-2467	-0-	653	1	12658	2	N	452	527	1	189			
							497	9										
08	15159	X	12725	-0-	-2434	-0-	579	1	11663	2	N	439	346	1	282			
							483	9										
09	15510	X	12597	-0-	-2913	-0-	559	1	11475	2	N	512	538	1	256			
							563	9										
10	16027	X	14945	-0-	-1082	-0-	616	1	13595	2	N	667	696	1	227			
							734	9										
11	15510	X	15229	-0-	-281	-0-	355	1	13998	2	N	796	739	1	284			
							876	9										
12	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT			284			

TOTAL GAS PROD: 160,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,742

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) //CONT.// 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2345	-0-	-1344	-0-	104	1	2070	2	Y	155	163	0	1	1	7
							171	9									
02	3248	X	2225	-0-	-1023	-0-	109	1	1948	2	Y	153	152	0			8
							168	9									
03	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	122	1	2399	2	Y	244	236	0	1	1	15
							268	9									
04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	112	1	2241	2	Y	246	248	0			13
							271	9									
05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	140	1	2698	2	Y	229	225	0			17
							252	9									
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	114	1	2185	2	Y	198	207	0			8
							218	9									
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	106	1	2042	2	Y	182	179	0	1	1	10
							200	9									
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	101	1	2041	2	Y	207	205	0			12
							228	9									
*09	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	93	1	1875	2	Y	155	159	0			8
							171	9									
10	3100	X	848	-0-	-2252	-0-	38	1	789	2	Y	19	26	0			1
							21	9									
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	68	1	2687	2	Y	252	242	0			11
							277	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 26,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	N	-0-					11
02	952	N	492	-0-	-460	-0-	4	1	457	2	N	28	39	1			-0-
							31	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	11	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	22	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	23	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	28	1	1289	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1040	-0-	-386	-0-	70	1	970	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	645	-0-	-735	-0-	77	1	568	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	787	3	232	4	Y	77	150	1			82
							85	9									
02	2156	N	816	-0-	-1340	-0-	32	2	597	3	Y	22					104
							163	4	24	9							
03	2263	N	734	-0-	-1529	-0-	3	2	697	3	Y	31					135
							34	9									
04	1080	N	696	-0-	-384	-0-	28	2	646	3	Y	20					155
							22	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	799	3	70	9	Y	64					219
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	797	3	42	9	Y	38					257
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	48	2	609	3	Y	28	198	1			87
							549	4	31	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	63	2	803	3	Y	73					160
							721	4	80	9							
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	84	2	749	3	Y	30					190
							822	4	33	9							
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	84	2	777	3	Y	50	187	1			53
							764	4	55	9							
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	107	2	850	3	Y	74					127
							575	4	81	9							
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 12,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2713	3	89	9	Y	81	190	1			65
02	2492	X	2405	-0-	-87	-0-	2316	3	89	9	Y	81					146
03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2577	3	84	9	Y	76	179	1			43
04	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3	44	9	Y	40					83
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60					143
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47	137	1			53
07	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	43	2	2260	3	Y	75					128
							83	9									
08	2852	X	2234	-0-	-618	-0-	77	2	1701	3	Y	65					193
							384	4	72	9							
09	3210	X	2218	-0-	-992	-0-	143	2	2033	3	Y	38	186	1			45
							42	9									
10	3317	X	2211	-0-	-1106	-0-	138	2	2002	3	Y	58					103
							7	4	64	9							
11	3210	X	2125	-0-	-1085	-0-	177	2	1883	3	Y	56					159
							3	4	62	9							
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 27,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 677

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
10	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

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

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

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

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	814	906	1			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 814

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					340

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

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

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	682	N	22	-0-	-660	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	570	N	18	-0-	-552	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1296	-0-	-161	-0-		44	1	1105	3	N	116					281
								19	4	128	9							
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-		23	1	1138	3	N	148	269	1			160
								19	4	163	9							
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-		19	1	1064	3	N	2					162
								9	4	2	9							
04	1260	N	797	-0-	-463	-0-		15	1	779	3	N	-0-					162
								3	4									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-		16	1	962	3	N	83					245
								13	4	91	9							
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		12	1	1080	3	N	124					369
								16	4	136	9							
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		34	1	1103	3	N	27	146	1			250
								5	4	30	9							
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-		972	3	6	4	N	11					261
								12	9									
09	1230	N	1026	-0-	-204	-0-		1010	3	4	4	N	11					272
								12	9									
10	1178	N	1140	-0-	-38	-0-		1118	3	7	4	N	14					286
								15	9									
11	960	N	579	-0-	-381	-0-		528	3	6	4	N	41					327
								45	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		1146	3	13	4	N	116	140	1			303
								128	9									

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	19176	-0-	-6337	-0-		96	1	18279	3	Y	720	725	0	4	8	19
								9	4	792	9							
02	20132	X	15203	-0-	-4929	-0-		95	1	14385	3	Y	650	653	0	3	8	13
								8	4	715	9							
03	22103	X	18368	-0-	-3735	-0-		113	1	17536	3	Y	647	645	0	3	8	12
								7	4	712	9							
04	21390	X	19239	-0-	-2151	-0-		108	1	18371	3	Y	684	686	0	3	8	7
								8	4	752	9							
05	20584	X	19365	-0-	-1219	-0-		82	1	18587	3	Y	624	615	0	3	8	13
								10	4	686	9							
06	18570	X	17716	-0-	-854	-0-		147	1	16921	3	Y	581	577	0	3	8	14
								9	4	639	9							
07	18321	X	16284	-0-	-2037	-0-		244	1	15437	3	Y	541	538	0	3	8	14
								8	4	595	9							
08	18321	X	16506	-0-	-1815	-0-		116	1	15783	3	Y	545	544	0	2	8	13
								7	4	600	9							
09	17730	X	15953	-0-	-1777	-0-		81	1	15274	3	Y	537	516	0	20	1	12
								7	4	591	9			2	8			
10	18321	X	15517	-0-	-2804	-0-		71	1	14851	3	Y	534	532	0	2	8	12
								8	4	587	9							
11	17730	X	15035	-0-	-2695	-0-		65	1	14419	3	Y	495	491	0	2	8	14
								6	4	545	9							
12	16492	X	14649	-0-	-1843	-0-		103	1	14006	3	Y	485	479	0	2	8	18
								6	4	534	9							

TOTAL GAS PROD: 203,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,043

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

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

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

01	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	5789	2	N	22					145
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	14 28	1 9	5274	2	N	25					170
03	6882 X	5207	-0-	-1675	-0-	16 25	1 9	5166	2	N	23					193
04	6660 X	4044	-0-	-2616	-0-	4040	2	4	9	N	4	164	1			33
05	6882 X	3965	-0-	-2917	-0-	3942	2	23	9	N	21	1	8			53
06	5700 X	3604	-0-	-2096	-0-	3591	2	13	9	N	12					65
07	5890 X	3520	-0-	-2370	-0-	3501	2	19	9	N	17					82
08	5208 X	3011	-0-	-2197	-0-	2999	2	12	9	N	11					93
09	4050 X	3408	-0-	-642	-0-	3390	2	18	9	N	16	1	8			108
10	3968 X	3157	-0-	-811	-0-	3138	2	19	9	N	17	2	8			123
11	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3670	2	15	9	N	14					137
12	3534 X	2918	-0-	-616	-0-	2900	2	18	9	N	16	1	8			152

TOTAL GAS PROD: 47,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					26
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					26
03	744	N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-					26
04	390	N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					26
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					26
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					26
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	249	1	850	2	N	-0-					26
11	1080	N	664	-0-	-416	-0-	241	1	423	2	N	-0-					26
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	249	1	620	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

01	902	X	902	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	Y	8					290
							76	4	9	9							
02	868	X	503	-0-	-365	-0-	34	1	449	2	Y	-0-	185	1			105
							20	4									
03	527	X	13	-0-	-514	-0-	4	2	9	9	Y	8					113
04	900	X	665	-0-	-235	-0-	44	1	598	2	Y	20					133
							1	4	22	9							
05	899	X	469	-0-	-430	-0-	33	1	364	2	Y	16					149
							54	4	18	9							
06	870	X	552	-0-	-318	-0-	41	1	492	2	Y	16					165
							1	4	18	9							
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	76	1	657	2	Y	21					186
							23	9									
08	DLQ G-10		62	-0-	62	818	5	1	37	2	Y	3					189
							17	4	3	9							
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	818					Y	-0-					189
10	818	N	-0-	-0-	-818	-0-					Y	-0-	63	0			126
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4524	-0-	-824	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1564	-0-	-2714	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1843	-0-	-2297	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	1804	-0-	-3218	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	1796	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		401	-0-	401	2197	401	2			Y	-0-					-0-
09	2667	X	470	-0-	-2197	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	132	1	5321	2	Y	-0-					-0-
11	2280	X	1539	-0-	-741	-0-	79	1	1460	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	17	0			120
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	18	5	0			133
							11	4	20	9							
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	187	1	3081	2	Y	58	89	0			102
							105	4	64	9							
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2487	2	Y	102	166	0			38
							3	4	112	9							
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	170	1	2350	2	Y	47	29	0			56
							279	4	52	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	Y	82	85	0			53
							3	4	90	9							
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	748	1	7368	2	Y	99	116	0			36
							109	9									
08	0	W	9160	-0-	9160	9160	617	1	6323	2	Y	218	173	0			81
							1980	4	240	9							
09	0	W	8185	-0-	8185	17345	619	1	7049	2	Y	240	204	0			117
							253	4	264	9							
10	0	W	6380	-0-	6380	23725	487	1	5692	2	Y	179	208	0			88
							4	4	197	9							
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23725					Y	1	38	0			51
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23725					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 44,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,044

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	55	-0-	-3014	-0-	1	1	17	2	Y	33	25	0	169
							1	4	36	9					
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	177	164	0	182
							16	4	195	9					
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	2	Y	232	318	0	96
							113	4	255	9					
04	3510	X	212	-0-	-3298	-0-	6	1	92	2	Y	104	82	0	118
							114	9							
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	131	1	1812	2	Y	207	227	0	98
							215	4	228	9					
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			98
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98
09	0	W	516	-0-	516	516	19	1	218	2	Y	246	205	0	139
							8	4	271	9					
10	0	W	11	-0-	11	527	2	2	9	9	Y	8			147
11	0	W	113	-0-	113	640	6	1	66	2	Y	16	30	0	133
							23	4	18	9					
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	640					Y	NO RPT			133

TOTAL GAS PROD: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,023

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

M O	PT	UNIT	C	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	79	75	0	42
							35	4	87	9					
02	392	X	106	-0-	-286	-0-	5	1	73	2	Y	23	35	0	30
							3	4	25	9					
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	Y	44	61	0	13
							43	4	48	9					
04	1200	X	376	-0-	-824	-0-	20	1	292	2	Y	58	16	0	55
							64	9							
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			55
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			55
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	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	347	-0-	347	347	26	1	299	2	Y	20	10	0	10
							22	9							
11	0	W	1076	-0-	1076	1423	65	1	713	2	Y	42	34	0	18
							252	4	46	9					
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1423					Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	921	-0-	-598	-0-	399	1	497	3	Y	23	23	1			115
							25	9									
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					115
03	806	N	195	-0-	-611	-0-	76	1	119	3	Y	-0-					115
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	10	1	20	3	Y	-0-					115
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	3	Y	-0-					115
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					115
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	44	1	86	3	Y	7	6	1			116
							8	9									
08	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1612	496	1	905	3	Y	66	64	1			118
							73	9									
09	3000	N	3205	-0-	205	1817	894	1	2204	3	Y	97	92	1			123
							107	9									
10	3100	N	2460	-0-	-640	1177	687	1	1697	3	Y	69	65	1			127
							76	9									
11	2839	N	1662	-0-	-1177	-0-	526	1	1071	3	Y	59	53	1			133
							65	9									
12	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					24
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					24
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					24
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
06	600	N	185	-0-	-415	-0-	185	3			Y	-0-					24
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1010	3	35	9	Y	32	6	1	26	8	24
08	775	X	307	-0-	-468	-0-	307	3			Y	-0-					24
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	343	3			Y	-0-					24
10	1054	X	397	-0-	-657	-0-	397	3			Y	-0-					24
11	1020	X	378	-0-	-642	-0-	378	3			Y	-0-					24
12	1054	X	701	-0-	-353	-0-	682	3	19	9	Y	17					41

TOTAL GAS PROD: 5,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 10/10/2025 TOTAL DEPTH 12509 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	227	-0-	-982	-0-	42	1	61	2	Y	42	34	1			8
							78	4	46	9							
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	Y	93	79	1			14
							423	4	102	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	110	1	108	2	Y	115	91	1			24
							218	4	127	9							
06	1170	X	562	-0-	-608	-0-	177	1	79	2	Y	-0-	24	1			-0-
							306	4									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	Y	4	3	1			1
							206	4	4	9							
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	156	1	84	2	Y	110	91	1			20
							252	4	121	9							
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	156	1	107	2	Y	68	78	1			10
							273	4	75	9							
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	104	2	Y	44	49	1			5
							160	4	48	9							
11	600	N	435	-0-	-165	-0-	114	1	208	2	Y	-0-	5	1			-0-
							113	4									
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	162	1	344	2	Y	50	42	1			8
							79	4	55	9							

TOTAL GAS PROD: 5,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	B	-0-	972	3			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-					N	67					67
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					67
05	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2			N	-0-					67
06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2			N	-0-					67
07	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2			N	-0-					67
08	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2			N	-0-					67
09	1050	N	878	-0-	-172	B	-0-	878	2			N	-0-					67
10	1085	N	39	-0-	-1046	B	-0-	39	2			N	-0-					67
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-					N	-0-					67
12	1668	N	1668	-0-	-0-	B	-0-	1668	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 11,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

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-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-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-

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,367 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1850	-0-	-506	-0-	124	1	1698	3	N	25					307
							28	9									
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	112	1	1895	3	N	35					342
							39	9									
03	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	124	1	2073	3	N	30	178	1			194
							33	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	N	40					234
							44	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	3	N	28					262
							31	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706	3	N	20					282
							22	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	3	N	38					320
							42	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	124	1	1782	3	N	39	171	1			188
							43	9									
09	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	120	1	1998	3	N	24					212
							26	9									
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	124	1	1883	3	N	20					232
							22	9									
*11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	120	1	1901	3	N	8					240
							9	9									
*12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	120	1	1586	3	N	21					261
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 23,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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-

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

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-

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

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4882 - 4911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SOCO ATX LLC 100095
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

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	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
EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					6
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					6
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					6
04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					6
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-	4	1			2
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					2
08	1395	N	935	-0-	-460	-0-	935	1			Y	-0-					2
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					3
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					3
11	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

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

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2455	-0-	-1761	-0-	1758	3	697	9	Y	634	643	1			97
02	3612	X	2425	-0-	-1187	-0-	1849	3	576	9	Y	524	460	1			161
03	3782	X	3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1			246
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	2910	3	439	9	Y	399	523	1			122
05	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1			206
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	10					10
10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	2940	3	468	9	Y	425	341	1			94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	579	1			122
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,722

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	-0-					-0-
09	T. A.		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-

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) 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	7254	X	7043	-0-	-211	-0-	7026	3	17	9	Y	15					113
02	8820	X	5827	-0-	-2993	-0-	5827	3			Y	-0-					113
03	9765	X	7824	-0-	-1941	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1			50
04	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7869	3	6	9	Y	5					55
05	7595	X	6303	-0-	-1292	-0-	6292	3	11	9	Y	10					65
06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7626	3	6	9	Y	5					70
07	7812	X	6920	-0-	-892	-0-	6920	3			Y	-0-					70
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10017	3	6	9	Y	5					75
09	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	9816	3	8	9	Y	7					82
10	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9374	3	4	9	Y	4					86
11	9690	X	8857	-0-	-833	-0-	8857	3			Y	-0-					86
12	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 87,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	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	-0-					-0-
09	T. A.		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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					231
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					231
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					231
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					231
05	744	N	175	-0-	-569	-0-	174	3	1	9	Y	1	158	1			74
06	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	3			Y	-0-					74
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					74
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	300	3	33	9	Y	30					104
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					104
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					104
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					19
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					19
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					19
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-	13	1			6
06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					6
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					6
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					6
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1860	3	3	9	N	3					9
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					9
11	1800	N	1674	-0-	-126	-0-	1674	3			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4026	3	15	9	Y	14	18	1			2
02	4816	X	3320	-0-	-1496	-0-	3316	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	5332	X	4023	-0-	-1309	-0-	4019	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4053	3	21	9	Y	19	14	1			6
05	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3414	3	26	9	Y	24	19	1			11
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3674	3	61	9	Y	55	63	1			3
07	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3564	3	29	9	Y	26	16	1			13
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5159	3	51	9	Y	46	23	1			36
09	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			Y	-0-	27	1			9
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5301	3	57	9	Y	52	48	1			13
11	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5130	3	48	9	Y	44	48	1			9
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 46,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

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

JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC 100797
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

J. C. WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 284817 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7046 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1590	-0-	-538	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1350	-0-	-634	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1516	-0-	-374	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			Y	-0-					2
02	1484	N	1443	-0-	-41	-0-	1443	3			Y	-0-					2
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					2
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					2
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			Y	-0-					2
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					2
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-					2
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					2
09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			Y	-0-					2
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					2
11	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			Y	-0-					2
12	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	1528	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2455	-0-	-645	7963	2455	3			Y	-0-					2
02	2800	N	2287	-0-	-513	7450	2287	3			Y	-0-					2
03	3100	N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2376	-0-	-724	5529	2376	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2301	-0-	-699	4830	2301	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2381	-0-	-719	4111	2381	3			Y	-0-					2
08	3100	N	2437	-0-	-663	3448	2437	3			Y	-0-					2
09	3000	N	2311	-0-	-689	2759	2311	3			Y	-0-					2
10	3100	N	2381	-0-	-719	2040	2381	3			Y	-0-					2
11	3000	N	2287	-0-	-713	1327	2287	3			Y	-0-					2
12	3100	N	2338	-0-	-762	565	2338	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			Y	-0-					1
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					1
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					1
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					1
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			Y	-0-					1
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					1
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					1
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					1
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			Y	-0-					1
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					1
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					1
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			Y	-0-					1
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3599	-0-	-369	-0-	3599	3			Y	-0-					3
02	3556	X	3362	-0-	-194	-0-	3362	3			Y	-0-					3
03	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	3905	3			Y	-0-					3
04	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			Y	-0-					3
05	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	3			Y	-0-					3
06	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	3			Y	-0-					3
07	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	3658	3			Y	-0-					3
08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	3			Y	-0-					3
09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			Y	-0-					3
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			Y	-0-					3
11	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					3
12	3813	X	3608	-0-	-205	-0-	3608	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 43,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

MO	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	3782	X	3343	-0-		-439	-0-	3343	3		N	-0-			3
02	3332	X	3147	-0-		-185	-0-	3147	3		N	-0-			3
03	3627	X	3477	-0-		-150	-0-	3477	3		N	-0-			3
04	3510	X	3281	-0-		-229	-0-	3281	3		N	-0-			3
05	3596	X	2787	-0-		-809	-0-	2787	3		N	-0-			3
06	3360	X	3297	-0-		-63	-0-	3297	3		N	-0-			3
07	3472	X	3349	-0-		-123	-0-	3349	3		N	-0-			3
08	3488	X	3488	-0-		-0-	-0-	3488	3		N	-0-			3
09	3349	X	3349	-0-		-0-	-0-	3349	3		N	-0-			3
10	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	3470	3		N	-0-			3
11	3390	X	3284	-0-		-106	-0-	3284	3		N	-0-			3
12	3503	X	3313	-0-		-190	-0-	3313	3		N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 39,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

MO	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	403	N	358	-0-		-45	-0-	358	3		Y	-0-			1
02	364	N	359	-0-		-5	-0-	359	3		Y	-0-			1
03	401	N	401	-0-		-0-	-0-	401	3		Y	-0-			1
04	380	N	380	-0-		-0-	-0-	380	3		Y	-0-			1
05	403	N	379	-0-		-24	-0-	379	3		Y	-0-			1
06	372	N	372	-0-		-0-	-0-	372	3		Y	-0-			1
07	403	N	381	-0-		-22	-0-	381	3		Y	-0-			1
08	389	N	389	-0-		-0-	-0-	389	3		Y	-0-			1
09	374	N	374	-0-		-0-	-0-	374	3		Y	-0-			1
10	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	3		Y	-0-			1
11	390	N	369	-0-		-21	-0-	369	3		Y	-0-			1
12	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

MO	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	1767	N	1497	-0-		-270	-0-	1497	3		Y	-0-			2
02	1596	N	1326	-0-		-270	-0-	1326	3		Y	-0-			2
03	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	1673	3		Y	-0-			2
04	1572	N	1572	-0-		-0-	-0-	1572	3		Y	-0-			2
05	1532	N	1532	-0-		-0-	-0-	1532	3		Y	-0-			2
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	1517	3		Y	-0-			2
07	1612	N	1522	-0-		-90	-0-	1522	3		Y	-0-			2
08	1375	N	1375	-0-		-0-	-0-	1375	3		Y	-0-			2
09	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	1556	3		Y	-0-			2
10	1705	N	1705	-0-		-0-	-0-	1705	3		Y	-0-			2
11	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	1525	3		Y	-0-			2
12	1612	N	1322	-0-		-290	-0-	1322	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 18,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
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-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			98
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			98
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			98
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			98
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			98
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	57	3	30 9	N	27			125
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			125
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	5 1		120
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-			120
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			120
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			120
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

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

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					1
02	1344	N	1340	-0-	-4	-0-	1340	3			N	-0-					1
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					1
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-					1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-					1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					1
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-					1
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					1
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					1
10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					1
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					1
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	430	-0-	-252	-0-	430	3			N	-0-					1
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	320	3			N	-0-					1
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					1
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					1
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					1
11	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					1
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	645	3	39	9	Y	35					238
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	592	3	84	9	Y	76	176	1			138
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111					249
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	177	1			118
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	816	3	92	9	Y	84	6	8			196
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	658	3	79	9	Y	72	184	1	3	8	81
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	819	3	41	9	Y	37	4	8			114
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	515	3	43	9	Y	39	88	1			65
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	509	3	76	9	Y	69					134
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	602	3	65	9	Y	59					193
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	611	3	42	9	Y	38	168	1			63
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	518	3	66	9	Y	60					123

TOTAL GAS PROD: 8,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	64	1	583	3	N	7	8	1			19
							8	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	54	1	520	3	N	10	8	1			21
							11	9									
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60	1	590	3	N	11	17	1			15
							12	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	8					23
							9	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	N	13	16	1			20
							14	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	N	15	8	1			27
							17	9									
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	23	1	527	3	N	22	24	1			25
							24	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	610	3	N	17	24	1			18
							19	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	14	16	1			16
							15	9									
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	24	1	547	3	N	15	8	1			23
							17	9									
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	24	1	542	3	N	8	14	1			17
							9	9									
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	23	1	534	3	N	12	14	1			15
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	104	1	1202	3	N	20	10	1			37
							22	9									
02	1176	N	1151	-0-	-25	-0-	75	1	1056	3	N	18	21	1			34
							20	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	3	N	22	32	1			24
							24	9									
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	91	1	1308	3	N	23	11	1	2	8	34
							25	9									
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	3	N	15	12	1	3	8	34
							17	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	3	N	10					44
							11	9									
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	72	1	1236	3	N	1	13	1			32
							1	9									
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	64	1	1121	3	N	-0-	12	1			20
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	66	1	1155	3	N	-0-	1	1			19
10	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	69	1	1174	3	N	-0-					19
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	68	1	1118	3	N	-0-	10	1			9
12	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	66	1	1143	3	N	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	131	1	1134	3	N	-0-	64	1			22
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	109	1	971	3	N	-0-					22
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1080	3	N	29					51
							32	9									
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	123	1	1071	3	N	1	1	8			51
							1	9									
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	82	1	1097	3	N	5	5	8			51
							6	9									
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	64	1	1141	3	N	2	2	8			51
							2	9									
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	59	1	1011	3	N	5	5	8			51
							6	9									
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1173	3	N	-0-					51
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	71	1	1250	3	N	-0-					51
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	78	1	1331	3	N	-0-					51
11	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1236	3	N	11	52	1			10
							12	9									
12	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	3	N	4	4	8			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

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

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

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

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

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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) 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	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) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

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

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

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

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

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

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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 WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

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

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2025 - WELL PLUGGED 02/19/25

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

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2025 - WELL PLUGGED 02/21/25

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

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2019

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

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

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 CAPACITY CNTY: WEBB
BLACK MOUNTAIN STX I LLC 072764
BRISCOE CATARINA AC WELL #: 2H RRCID -> 296344 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7824 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	13752	-0-	-4104	-0-	1862 2360	1 9	9530	3	N	2145	2211	1	6	8	425
02	14868	X	11497	-0-	-3371	-0-	1685 1527	1 9	8285	3	N	1388	1454	1	5	8	354
03	15407	X	12374	-0-	-3033	-0-	2169 1898	1 9	8307	3	N	1725	1508	1	3	8	568
04	14460	X	11319	-0-	-3141	-0-	1888 1429	1 9	8002	3	N	1299	1489	1	6	8	372
05	14167	X	11816	-0-	-2351	-0-	1930 1770	1 9	8116	3	N	1609	1655	1	3	8	323
06	13320	X	10768	-0-	-2552	-0-	2008 1504	1 9	7256	3	N	1367	1316	1	3	8	371
07	12741	X	10998	-0-	-1743	-0-	2043 1733	1 9	7222	3	N	1575	1468	1	3	8	475
08	12369	X	10548	-0-	-1821	-0-	2034 1568	1 9	6946	3	N	1425	1496	1	4	8	400
09	11430	X	9744	-0-	-1686	-0-	1953 1419	1 9	6372	3	N	1290	1097	1	4	8	589
10	11811	X	9725	-0-	-2086	-0-	1983 1471	1 9	6271	3	N	1337	1486	1	2	8	438
11	10770	X	8888	-0-	-1882	-0-	1816 1360	1 9	5712	3	N	1236	1104	1	3	8	567
12	11005	X	9303	-0-	-1702	-0-	1756 1640	1 9	5907	3	N	1491	1344	1	6	8	708

TOTAL GAS PROD: 130,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,887

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	10437	-0-	-1839	-0-	1156 1705	1 9	7576	3	N	1550	1627	1	7	8	535
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	1467 1511	1 9	6576	3	N	1374	1305	1	11	8	593
03	11315	X	9425	-0-	-1890	-0-	1359 1335	1 9	6731	3	N	1214	1263	1	5	8	539
04	10860	X	8825	-0-	-2035	-0-	901 1327	1 9	6597	3	N	1206	1117	1	9	8	619
05	10943	X	8731	-0-	-2212	-0-	1057 1334	1 9	6340	3	N	1213	1118	1	6	8	708
06	10230	X	8099	-0-	-2131	-0-	1003 1191	1 9	5905	3	N	1083	1083	1	5	8	703
07	10571	X	8056	-0-	-2515	-0-	1544 1302	1 9	5210	3	N	1184	1452	1	5	8	430
08	9424	X	8226	-0-	-1198	-0-	1988 1231	1 9	5007	3	N	1119	1109	1	5	8	435
09	8820	X	7975	-0-	-845	-0-	1061 1214	1 9	5700	3	N	1104	1101	1	7	8	431
10	8742	X	8329	-0-	-413	-0-	1121 1244	1 9	5964	3	N	1131	1111	1	4	8	447
11	8100	X	7864	-0-	-236	-0-	1143 1178	1 9	5543	3	N	1071	744	1	5	8	769
*12	8246	X	7744	-0-	-502	-0-	1172 1095	1 9	5477	3	N	995	1077	1	8	8	679

TOTAL GAS PROD: 103,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,244

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

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

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248334	X	63808	-0-	-184526	-0-	122	1	56163	2	Y	6076	6129	1	7	8	194
							839	4	6684	9							
02	55149	X	55149	-0-	-0-	-0-	94	1	48966	2	Y	5200	5226	1	14	8	154
							369	4	5720	9							
03	68975	X	60308	-0-	-8667	-0-	305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8	8	136
							27	4	6392	9							
04	62790	X	56379	-0-	-6411	-0-	98	1	49837	2	Y	5575	5341	1			370
							311	4	6133	9							
05	64883	X	56072	-0-	-8811	-0-	291	1	49957	2	Y	5183	5285	1	10	8	258
							123	4	5701	9							
06	61740	X	50654	-0-	-11086	-0-	274	1	45861	2	Y	3943	3871	1			330
							182	4	4337	9							
07	61070	X	49121	-0-	-11949	-0-	225	1	44177	2	Y	4255	4376	1			209
							38	4	4681	9							
08	60295	X	48366	-0-	-11929	-0-	224	1	43510	2	Y	4202	4243	1			168
							10	4	4622	9							
09	56370	X	45672	-0-	-10698	-0-	217	1	41025	2	Y	3970	3966	1			172
							63	4	4367	9							
10	48794	X	18293	-0-	-30501	-0-	142	1	16211	2	Y	1761	1794	1			139
							3	4	1937	9							
11	47220	X	-0-	-0-	-47220	-0-					Y	-0-	139	1			-0-
12	48794	X	21141	-0-	-27653	-0-	37	1	18013	2	Y	2788	2679	1			109
							24	4	3067	9							

TOTAL GAS PROD: 524,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,764

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295415 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8822 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90963	X	28299	-0-	-62664	-0-	217	1	25357	2	Y	2419	2406	1	7	8	79
							64	4	2661	9							
02	26996	X	26996	-0-	-0-	-0-	218	1	23706	2	Y	2710	2679	1	10	8	100
							91	4	2981	9							
03	37634	X	28873	-0-	-8761	-0-	186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9	8	63
							64	4	3051	9							
04	27390	X	26403	-0-	-987	-0-	194	1	23326	2	Y	2561	2568	1	10	8	46
							66	4	2817	9							
05	28489	X	25357	-0-	-3132	-0-	225	1	22416	2	Y	2391	2334	1	9	8	94
							86	4	2630	9							
06	27570	X	22355	-0-	-5215	-0-	143	1	19743	2	Y	2160	2174	1			80
							93	4	2376	9							
07	28489	X	23381	-0-	-5108	-0-	154	1	20494	2	Y	2345	2335	1			90
							153	4	2580	9							
08	28489	X	23176	-0-	-5313	-0-	141	1	20533	2	Y	2253	2291	1			52
							24	4	2478	9							
09	26400	X	22159	-0-	-4241	-0-	145	1	19550	2	Y	2196	2162	1			86
							48	4	2416	9							
10	23529	X	19084	-0-	-4445	-0-	117	1	16935	2	Y	1834	1841	1			79
							15	4	2017	9							
11	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
12	23374	X	20092	-0-	-3282	-0-	192	1	17737	2	Y	1961	1817	1			144
							6	4	2157	9							

TOTAL GAS PROD: 266,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,604

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	62703	-0-	-21648	-0-	29	1	50502	2	Y	10641	10700	1	10	8	311
							467	4	11705	9							
02	76188	X	54476	-0-	-21712	-0-	28	1	44139	2	Y	9258	9184	1	10	8	375
							125	4	10184	9							
03	78771	X	57719	-0-	-21052	-0-	23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5	8	265
							236	4	10425	9							
04	70830	X	53432	-0-	-17398	-0-	747	1	43152	2	Y	8167	7845	1	7	8	580
							549	4	8984	9							
05	67301	X	51221	-0-	-16080	-0-	625	1	41852	2	Y	7562	7709	1	7	8	426
							426	4	8318	9							
06	60690	X	47782	-0-	-12908	-0-	868	1	38979	2	Y	7001	7005	1			422
							234	4	7701	9							
07	60326	X	51484	-0-	-8842	-0-	1163	1	42610	2	Y	6893	6961	1			354
							129	4	7582	9							
08	57722	X	53320	-0-	-4402	-0-	1145	1	43868	2	Y	7552	7454	1			452
							8307	9									
09	53430	X	45181	-0-	-8249	-0-	1032	1	37013	2	Y	6386	6563	1			275
							111	4	7025	9							
10	51491	X	51225	-0-	-266	-0-	1015	1	42745	2	Y	6786	6574	1			487
							7465	9									
11	51390	X	4815	-0-	-46575	-0-	141	1	3884	2	Y	718	1057	1			148
							790	9									
12	53103	X	36203	-0-	-16900	-0-	137	1	30618	2	Y	4946	4850	1			244
							7	4	5441	9							

TOTAL GAS PROD: 569,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,387

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 19659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75082	X	61193	-0-	-13889	-0-	94	1	49728	2	Y	8779	8687	1	5	8	294
							1714	4	9657	9							
02	67816	X	58223	-0-	-9593	-0-	209	1	49511	2	Y	7728	7679	1	21	8	322
							2	4	8501	9							
03	75082	X	60997	-0-	-14085	-0-	657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10	8	225
							249	4	8498	9							
04	58950	X	55587	-0-	-3363	-0-	214	1	47242	2	Y	6953	6647	1	16	8	515
							483	4	7648	9							
05	60915	X	55353	-0-	-5562	-0-	442	1	47358	2	Y	6626	6722	1	15	8	404
							264	4	7289	9							
06	60305	X	60305	-0-	-0-	-0-	280	1	51924	2	Y	7098	7114	1			388
							293	4	7808	9							
07	60915	X	60022	-0-	-893	-0-	273	1	51911	2	Y	7044	7095	1			337
							90	4	7748	9							
08	60915	X	57268	-0-	-3647	-0-	290	1	49755	2	Y	6566	6740	1			163
							7223	9									
09	58950	X	51977	-0-	-6973	-0-	421	1	44632	2	Y	6260	6071	1			352
							38	4	6886	9							
10	58125	X	15988	-0-	-42137	-0-	151	1	13224	2	Y	2375	2472	1			255
							2613	9									
11	56250	X	4121	-0-	-52129	-0-	38	1	3273	2	Y	736	899	1			92
							810	9									
12	58125	X	54071	-0-	-4054	-0-	969	1	45246	2	Y	7135	6854	1			373
							7	4	7849	9							

TOTAL GAS PROD: 595,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,025

WORTHEY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208959	X	121843	-0-	-87116	-0-	198	1	105519	2	Y	14384	13951	1	326	8	337
							304	4	15822	9							
02	118648	X	118648	-0-	-0-	-0-	2330	1	100823	2	Y	13825	13690	1	120	8	352
							287	4	15208	9							
03	113035	X	113035	-0-	-0-	-0-	2729	1	95081	2	Y	13281	13483	1	28	8	122
							616	4	14609	9							
04	93901	X	93901	-0-	-0-	-0-	475	1	80139	2	Y	11672	11495	1	26	8	273
							448	4	12839	9							
05	56141	X	56141	-0-	-0-	-0-	206	1	47974	2	Y	7036	7127	1	21	8	161
							221	4	7740	9							
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	175	1	51405	2	Y	7407	7319	1			249
							195	4	8148	9							
07	68572	X	68572	-0-	-0-	-0-	251	1	59214	2	Y	8240	8368	1			121
							43	4	9064	9							
08	61309	X	61309	-0-	-0-	-0-	133	1	53328	2	Y	7126	7106	1			141
							9	4	7839	9							
09	54888	X	54888	-0-	-0-	-0-	99	1	47542	2	Y	6558	6550	1			149
							33	4	7214	9							
10	68572	X	56384	-0-	-12188	-0-	2	1	49071	2	Y	6646	6583	1			212
							7311	9									
11	66360	X	51342	-0-	-15018	-0-	153	1	44449	2	Y	6117	6186	1			143
							11	4	6729	9							
12	68572	X	49877	-0-	-18695	-0-	43072	2	6805	9	Y	6186	6141	1			188

TOTAL GAS PROD: 905,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,478

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223469	X	128765	-0-	-94704	-0-	208	1	110708	2	Y	15936	15457	1	361	8	373
							319	4	17530	9							
02	120662	X	120662	-0-	-0-	-0-	2362	1	102190	2	Y	14381	14263	1	125	8	366
							291	4	15819	9							
03	116551	X	116551	-0-	-0-	-0-	2800	1	97540	2	Y	14163	14369	1	30	8	130
							632	4	15579	9							
04	99347	X	99347	-0-	-0-	-0-	500	1	84426	2	Y	12681	12487	1	28	8	296
							472	4	13949	9							
05	60361	X	60361	-0-	-0-	-0-	220	1	51140	2	Y	7969	8060	1	23	8	182
							235	4	8766	9							
06	59241	X	59241	-0-	-0-	-0-	172	1	50573	2	Y	7549	7477	1			254
							192	4	8304	9							
07	80352	X	80352	-0-	-0-	-0-	293	1	69031	2	Y	9980	10088	1			146
							50	4	10978	9							
08	80076	X	80076	-0-	-0-	-0-	174	1	69635	2	Y	9324	9285	1			185
							11	4	10256	9							
09	71052	X	71052	-0-	-0-	-0-	128	1	61672	2	Y	8373	8367	1			191
							42	4	9210	9							
10	80352	X	71961	-0-	-8391	-0-	2	1	62756	2	Y	8366	8290	1			267
							9203	9									
11	77760	X	64903	-0-	-12857	-0-	194	1	56304	2	Y	7628	7716	1			179
							14	4	8391	9							
12	80352	X	61699	-0-	-18653	-0-	53397	2	8302	9	Y	7547	7497	1			229

TOTAL GAS PROD: 1,014,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,897

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135400	X	84709	-0-	-50691	-0-	639	1	74666	2	Y	8376	8188	1	98	8	272
							190	4	9214	9							
02	74122	X	74122	-0-	-0-	-0-	606	1	65884	2	Y	6708	6673	1	61	8	246
							253	4	7379	9							
03	79479	X	79479	-0-	-0-	-0-	513	1	70670	2	Y	7380	7437	1	23	8	166
							178	4	8118	9							
04	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	531	1	63869	2	Y	6973	6987	1	26	8	126
							181	4	7670	9							
05	71889	X	70373	-0-	-1516	-0-	626	1	62425	2	Y	6439	6289	1	24	8	252
							239	4	7083	9							
06	69570	X	65887	-0-	-3683	-0-	423	1	58488	2	Y	6091	6117	1			226
							276	4	6700	9							
07	71889	X	60438	-0-	-11451	-0-	400	1	53100	2	Y	5946	5943	1			229
							397	4	6541	9							
08	71889	X	61984	-0-	-9905	-0-	381	1	55425	2	Y	5557	5658	1			128
							65	4	6113	9							
09	69570	X	57096	-0-	-12474	-0-	378	1	50868	2	Y	5204	5128	1			204
							126	4	5724	9							
10	69843	X	54749	-0-	-15094	-0-	336	1	48905	2	Y	4967	4956	1			215
							44	4	5464	9							
11	65880	X	10208	-0-	-55672	-0-	71	1	8778	2	Y	1234	1370	1			79
							2	4	1357	9							
12	61969	X	279	-0-	-61690	-0-	3	1	236	2	Y	36	112	1			3
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 691,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,911

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128728	X	86984	-0-	-41744	-0-	663	1	77556	2	Y	7789	7580	1	91	8	253
							197	4	8568	9							
02	96087	X	96087	-0-	-0-	-0-	784	1	85297	2	Y	8798	8650	1	79	8	322
							328	4	9678	9							
03	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	602	1	82895	2	Y	8496	8599	1	27	8	192
							209	4	9346	9							
04	81561	X	81561	-0-	-0-	-0-	601	1	72350	2	Y	7641	7666	1	29	8	138
							205	4	8405	9							
05	73072	X	73072	-0-	-0-	-0-	647	1	64534	2	Y	6949	6789	1	26	8	272
							247	4	7644	9							
06	65690	X	65690	-0-	-0-	-0-	415	1	57448	2	Y	6869	6886	1			255
							271	4	7556	9							
07	62912	X	62912	-0-	-0-	-0-	414	1	55044	2	Y	6403	6411	1			247
							411	4	7043	9							
08	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	350	1	50866	2	Y	5706	5822	1			131
							60	4	6277	9							
09	54750	X	52028	-0-	-2722	-0-	340	1	45767	2	Y	5280	5204	1			207
							113	4	5808	9							
10	65999	X	50379	-0-	-15620	-0-	306	1	44442	2	Y	5083	5070	1			220
							40	4	5591	9							
11	71794	X	71794	-0-	-0-	-0-	520	1	64683	2	Y	5979	5816	1			383
							14	4	6577	9							
12	62899	X	3881	-0-	-59018	-0-	37	1	3411	2	Y	393	747	1			29
							1	4	432	9							

TOTAL GAS PROD: 794,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,386

TBM CATARINA, LLC 101300
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: D 11XA RRCID -> 299838 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		28407	-0-	28407	28407	1238	1	21422	3	Y	5208	5092	1	116	8	-0-
							18	4	5729	9							
06	94435	X	66028	-0-	-28407	-0-	2864	1	50724	3	Y	11309	11309	1			-0-
							12440	9									
07	88758	X	88758	-0-	-0-	-0-	3975	1	69639	3	Y	13767	13767	0			-0-
							15144	9									
08	99730	X	99730	-0-	-0-	-0-	4514	1	78738	3	Y	14980	14980	1			-0-
							16478	9									
09	86359	X	86359	-0-	-0-	-0-	3943	1	68050	2	Y	13060	13060	0			-0-
							14366	9									
10	77651	X	77651	-0-	-0-	-0-	3634	1	61022	2	Y	11814	11814	0			-0-
							12995	9									
11	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	1628	1	26012	2	Y	5085	5085	0			-0-
							5594	9									
12	28706	X	-0-	-0-	-28706	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 480,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,223

PILONCILLO WELL #: D 11XB RRCID -> 299842 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		30622	-0-	30622	30622	1257	1	21756	3	Y	6900	6777	1	123	8	-0-
							19	4	7590	9							
06	104610	X	73988	-0-	-30622	-0-	3070	1	54266	3	Y	15138	15138	1			-0-
							16652	9									
07	97544	X	97544	-0-	-0-	-0-	4166	1	72991	3	Y	18534	18534	0			-0-
							20387	9									
08	104613	X	104613	-0-	-0-	-0-	4514	1	78742	3	Y	19415	19415	1			-0-
							21357	9									
09	92004	X	92004	-0-	-0-	-0-	3992	1	69067	2	Y	17223	17223	0			-0-
							18945	9									
10	83956	X	83956	-0-	-0-	-0-	3736	1	62833	2	Y	15806	15806	0			-0-
							17387	9									
11	55110	X	55110	-0-	-0-	-0-	2311	1	42050	2	Y	9772	9772	0			-0-
							10749	9									
12	29419	X	-0-	-0-	-29419	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 102,788

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	13149	2	3046	9	N	2769	2750	1			426
02	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	13416	2	3101	9	N	2819	2982	1			263
03	19747	X	15928	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251	9	N	2955	2889	1			329
04	19110	X	15491	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1			475
05	19003	X	14550	-0-	-4453	-0-	11633	2	2917	9	N	2652	2763	1			364
06	17700	X	11567	-0-	-6133	-0-	9180	2	2387	9	N	2170	2097	1			437
07	18290	X	13755	-0-	-4535	-0-	11016	2	2739	9	N	2490	2349	1			578
08	15996	X	13657	-0-	-2339	-0-	10984	2	2673	9	N	2430	2484	1			524
09	15480	X	12883	-0-	-2597	-0-	10242	2	2641	9	N	2401	2387	1			538
10	14539	X	11880	-0-	-2659	-0-	9616	2	2264	9	N	2058	2238	1			358
*11	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	10731	2	2614	9	N	2376	2281	1			453
12	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					453

TOTAL GAS PROD: 155,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,676

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23777	X	8940	-0-	-14837	-0-	6406	2	99	4	N	2214	2477	1			312
							2435	9									
02	12488	X	10208	-0-	-2280	-0-	8103	2	6	4	N	1908	1882	1			338
							2099	9									
03	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-	9741	2	3028	9	N	2753	2822	1			269
04	13770	X	9816	-0-	-3954	-0-	7868	2	46	4	N	1729	1458	1			540
							1902	9									
05	12183	X	11925	-0-	-258	-0-	9623	2	2302	9	N	2093	2370	1			263
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	9557	2	2103	9	N	1912	2003	1			172
07	12772	X	10799	-0-	-1973	-0-	9022	2	15	4	N	1602	1460	1			314
							1762	9									
08	12772	X	10718	-0-	-2054	-0-	8499	2	2219	9	N	2017	1825	1			506
09	11670	X	8912	-0-	-2758	-0-	7143	2	1769	9	N	1608	1631	1			483
10	12059	X	7995	-0-	-4064	-0-	6486	2	1509	9	N	1372	1651	1			204
11	11670	X	7803	-0-	-3867	-0-	6099	2	1704	9	N	1549	1465	1			288
12	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					288

TOTAL GAS PROD: 111,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,757

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 15393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	12744	-0-	-1919	-0-	9919	2	60	4	N	2514	2456	1			406
							2765	9									
02	21588	X	11901	-0-	-9687	-0-	8968	2	2933	9	N	2666	2643	1			429
03	23901	X	12276	-0-	-11625	-0-	9809	2	2467	9	N	2243	2234	1			438
04	17550	X	9829	-0-	-7721	-0-	7584	2	21	4	N	2022	2022	1			438
							2224	9									
05	16337	X	12866	-0-	-3471	-0-	10044	2	2822	9	N	2565	2536	1			467
06	12750	X	6291	-0-	-6459	-0-	4054	2	2237	9	N	2034	2191	1			310
07	13175	X	11955	-0-	-1220	-0-	9622	2	12	4	N	2110	1821	1			599
							2321	9									
08	12276	X	11765	-0-	-511	-0-	9221	2	2544	9	N	2313	2370	1			542
09	12450	X	10940	-0-	-1510	-0-	8518	2	2422	9	N	2202	2198	1			546
10	12865	X	10330	-0-	-2535	-0-	8478	2	1852	9	N	1684	1835	1			395
11	11580	X	10037	-0-	-1543	-0-	8091	2	1946	9	N	1769	1663	1			501
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT					501

TOTAL GAS PROD: 120,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,122

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27280	X	14966	-0-	-12314	-0-	11739	2	71	4	N	2869	2846	1			407
							3156	9									
02	14672	X	13086	-0-	-1586	-0-	10431	2	2655	9	N	2414	2647	1			174
03	16337	X	14804	-0-	-1533	-0-	11996	2	2808	9	N	2553	2266	1			461
04	15960	X	12183	-0-	-3777	-0-	9782	2	27	4	N	2158	2392	1			227
							2374	9									
05	16492	X	14594	-0-	-1898	-0-	12464	2	2130	9	N	1936	1826	1			337
06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	12347	2	2257	9	N	2052	2180	1			209
07	14818	X	13641	-0-	-1177	-0-	11739	2	15	4	N	1715	1459	1			465
							1887	9									
08	14818	X	13545	-0-	-1273	-0-	11515	2	2030	9	N	1845	2001	1			309
09	14610	X	12510	-0-	-2100	-0-	10720	2	1790	9	N	1627	1456	1			480
10	24955	X	12822	-0-	-12133	-0-	10785	2	2037	9	N	1852	1836	1			496
11	24150	X	11560	-0-	-12590	-0-	9681	2	1879	9	N	1708	1818	1			386
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					386

TOTAL GAS PROD: 148,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,729

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702	X	9265	-0-	-4437	-0-	7908	2	1357	9	N	1234	1245	1			193
02	12376	X	8953	-0-	-3423	-0-	7514	2	1439	9	N	1308	1379	1			122
03	14849	X	9845	-0-	-5004	-0-	8200	2	1645	9	N	1495	1452	1			165
04	14370	X	7568	-0-	-6802	-0-	6370	2	1198	9	N	1089	1048	1			206
05	12121	X	8781	-0-	-3340	-0-	7436	2	1345	9	N	1223	1263	1			166
06	9600	X	7115	-0-	-2485	-0-	5971	2	1144	9	N	1040	998	1			208
07	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	7240	2	1241	9	N	1128	1072	1			264
08	9858	X	8647	-0-	-1211	-0-	7389	2	1258	9	N	1144	1163	1			245
09	8490	X	7597	-0-	-893	-0-	6405	2	1192	9	N	1084	1084	1			245
10	8773	X	7238	-0-	-1535	-0-	6241	2	997	9	N	906	992	1			159
11	8370	X	4944	-0-	-3426	-0-	4239	2	705	9	N	641	668	1			132
12	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 88,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,292

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CODIGO WELL #: 101H RRCID -> 294047 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9413 - 19857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36563	X	7136	-0-	-29427	-0-	5911	3	20	4	Y	1095	1099	1	5	8	21
							1205	9									
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	3	1	6227	3	Y	945	944	1	4	8	18
							17	4	1040	9							
03	13485	X	7282	-0-	-6203	-0-	6153	3	17	4	Y	1011	1007	1	4	8	18
							1112	9									
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	2	1	6037	3	Y	921	919	1	4	8	16
							17	4	1013	9							
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1	1	7351	3	Y	1032	1023	1	4	8	21
							19	4	1135	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	4	Y	999	999	1	3	8	18
							1099	9									
07	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	16460	3	29	4	Y	1583	1564	1	4	8	33
							1741	9									
08	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	41000	3	82	4	Y	4097	4045	1	5	8	80
							4507	9									
09	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	14425	3	31	4	Y	1418	1463	1	5	8	30
							1560	9									
10	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	10779	3	24	4	Y	1127	1131	1	4	8	22
							1240	9									
11	44130	X	14293	-0-	-29837	-0-	12390	3	38	4	Y	1695	1706	1	4	8	7
							1865	9									
12	45601	X	16648	-0-	-28953	-0-	14246	3	48	4	Y	2140	2123	1	6	8	18
							2354	9									

TOTAL GAS PROD: 169,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,063

CODIGO WELL #: 102H RRCID -> 294691 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9516 - 21231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360239	X	87443	-0-	-272796	-0-	79373	3	163	4	Y	7188	7243	1	1	8	155
							7907	9									
02	69628	X	69628	-0-	-0-	-0-	21	1	63164	3	Y	5749	5779	1	2	8	123
							119	4	6324	9							
03	90334	X	76575	-0-	-13759	-0-	68867	3	126	4	Y	6893	6881	1	2	8	133
							7582	9									
04	77850	X	77316	-0-	-534	-0-	5	1	70611	3	Y	5980	5997	1	1	8	115
							122	4	6578	9							
05	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	3	1	73832	3	Y	6279	6252	1	1	8	141
							134	4	6907	9							
06	77850	X	76839	-0-	-1011	-0-	70271	3	134	4	Y	5849	5871	1	1	8	118
							6434	9									
07	79887	X	20973	-0-	-58914	-0-	19080	3	35	4	Y	1689	1746	1			61
							1858	9									
08	80445	X	76728	-0-	-3717	-0-	70478	3	108	4	Y	5584	5511	1	1	8	133
							6142	9									
09	77850	X	75427	-0-	-2423	-0-	69359	3	113	4	Y	5414	5414	1	3	8	130
							5955	9									
10	75470	X	75470	-0-	-0-	-0-	68849	3	130	4	Y	5901	5903	1	3	8	125
							6491	9									
11	76830	X	61648	-0-	-15182	-0-	57167	3	108	4	Y	3975	4078	1	1	8	21
							4373	9									
12	83573	X	83573	-0-	-0-	-0-	76980	3	152	4	Y	5855	5819	1	2	8	55
							6441	9									

TOTAL GAS PROD: 862,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,356

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 103H RRCID -> 294770 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9451 - 21563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76715	X	18227	-0-	-58488	-0-	15934	3	38	4	Y	2050	2066	1			44
							2255	9									
02	18360	X	18360	-0-	-0-	-0-	5	1	16785	3	Y	1401	1414	1			31
							29	4	1541	9							
03	22599	X	16676	-0-	-5923	-0-	14850	3	29	4	Y	1634	1632	1			33
							1797	9									
04	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	2	1	17854	3	Y	1726	1726	1			33
							34	4	1899	9							
05	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1	1	18236	3	Y	1690	1684	1			39
							34	4	1859	9							
*06	12930	X	12096	-0-	-834	-0-	10988	3	22	4	Y	987	1008	1			18
							1086	9									
*07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	16	1			2
*08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					2
*09	12930	X	-0-	-0-	-12930	-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.		488	-0-	488	488	265	3	2	4	Y	201	199	1			4
							221	9									

TOTAL GAS PROD: 105,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,689

CODIGO WELL #: 104H RRCID -> 295545 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9517 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166118	X	37886	-0-	-128232	-0-	33319	3	58	4	Y	4099	4142	1	5	8	85
							4509	9									
02	46783	X	46783	-0-	-0-	-0-	17	1	41612	3	Y	4622	4616	1	4	8	87
							70	4	5084	9							
03	45012	X	44005	-0-	-1007	-0-	39000	3	66	4	Y	4490	4491	1	5	8	81
							4939	9									
04	48842	X	48842	-0-	-0-	-0-	3	1	44313	3	Y	4054	4058	1	5	8	72
							67	4	4459	9							
05	50741	X	50741	-0-	-0-	-0-	2	1	46063	3	Y	4185	4164	1	5	8	88
							72	4	4604	9							
*06	39690	X	32526	-0-	-7164	-0-	29599	3	48	4	Y	2617	2658	1	3	8	44
							2879	9									
*07	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-	41	1			3
*08	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-					3
*09	39690	X	-0-	-0-	-39690	-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.		14674	-0-	14674	14674	12752	3	31	4	Y	1719	1703	1	3	8	16
							1891	9									

TOTAL GAS PROD: 275,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,786

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 105H RRCID -> 295728 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9912 - 19854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162475	X	33351	-0-	-129124	-0-	30075	3	39	4	Y	2943	2982	1			65
							3237	9									
02	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	10	1	27851	3	Y	2709	2716	1	1	8	57
							42	4	2980	9							
03	55614	X	34478	-0-	-21136	-0-	31341	3	44	4	Y	2812	2813	1	1	8	55
							3093	9									
04	37350	X	34143	-0-	-3207	-0-	2	1	30969	3	Y	2841	2841	1	1	8	54
							47	4	3125	9							
05	38595	X	36065	-0-	-2530	-0-	2	1	32988	3	Y	2753	2743	1	1	8	63
							47	4	3028	9							
*06	33360	X	21965	-0-	-11395	-0-	20101	3	31	4	Y	1666	1700	1			29
							1833	9									
*07	35278	X	19	-0-	-35259	-0-	19	3			Y	-0-	26	1			3
*08	36053	X	-0-	-0-	-36053	-0-					Y	-0-					3
*09	34890	X	-0-	-0-	-34890	-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.		55	-0-	55	55	49	3	6	9	Y	5	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 190,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,729

AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40824	X	3639	-0-	-37185	-0-	2334	3	15	4	Y	1173	1211	1	6	8	47
							1290	9									
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	334	3	6	4	Y	499	511	1			35
							549	9									
03	16151	X	184	-0-	-15967	-0-	80	3	1	4	Y	94	88	1	13	8	28
							103	9									
04	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	22539	3	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65
							2859	9									
05	27958	X	27958	-0-	-0-	-0-	24785	3	42	4	Y	2846	2817	1	15	8	79
							3131	9									
06	26736	X	26736	-0-	-0-	-0-	23801	3	41	4	Y	2631	2631	1	11	8	68
							2894	9									
07	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	27452	3	37	4	Y	2772	2752	1	7	8	81
							3049	9									
08	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	17	1	24659	3	Y	2559	2559	1	5	8	76
							32	4	2815	9							
09	27856	X	27856	-0-	-0-	-0-	16	1	25037	3	Y	2517	2513	1	5	8	75
							34	4	2769	9							
10	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	19156	3	35	4	Y	2529	2531	1	3	8	70
							2782	9									
11	29550	X	18734	-0-	-10816	-0-	16576	3	31	4	Y	1934	1989	1	1	8	14
							2127	9									
12	30535	X	23795	-0-	-6740	-0-	20623	3	44	4	Y	2844	2825	1	3	8	30
							3128	9									

TOTAL GAS PROD: 235,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,997

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE B WELL #: 102H RRCID -> 295769 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9483 - 20712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157393	X	35464	-0-	-121929	-0-		30529	3	66	4	Y	4426	4428	1	20	8	89
								4869	9									
02	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-		34407	3	56	4	Y	4013	4011	1	15	8	76
								4414	9									
03	51243	X	30270	-0-	-20973	-0-		25710	3	48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74
								4512	9									
04	43505	X	43505	-0-	-0-	-0-		37975	3	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84
								5464	9									
05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-		31888	3	49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76
								3876	9									
06	33884	X	33884	-0-	-0-	-0-		30418	3	47	4	Y	3108	3116	1	8	8	60
								3419	9									
07	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-		33644	3	42	4	Y	3187	3167	1	6	8	74
								3506	9									
08	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-		21	1	32793	3	Y	3120	3118	1	5	8	71
								40	4	3432	9							
09	35223	X	35223	-0-	-0-	-0-		19	1	31980	3	Y	2895	2896	1	3	8	67
								39	4	3185	9							
10	34713	X	34713	-0-	-0-	-0-		31152	3	45	4	Y	3196	3195	1	3	8	65
								3516	9									
11	36000	X	14018	-0-	-21982	-0-		12827	3	17	4	Y	1067	1125	1			7
								1174	9									
12	37200	X	25808	-0-	-11392	-0-		22265	3	47	4	Y	3178	3156	1	1	8	28
								3496	9									

TOTAL GAS PROD: 401,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,783

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257827	X	147424	-0-	-110403	-0-		126984	3	253	4	Y	18352	18477	1	10	8	322
								20187	9									
02	232876	X	109313	-0-	-123563	-0-		94176	3	171	4	Y	13605	13698	1	5	8	224
								14966	9									
03	257827	X	129923	-0-	-127904	-0-		113976	3	165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222
								15782	9									
04	249510	X	133990	-0-	-115520	-0-		120705	3	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178
								13131	9									
05	168268	X	124955	-0-	-43313	-0-		112721	3	148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202
								12086	9									
06	142680	X	108602	-0-	-34078	-0-		98201	3	134	4	Y	9334	9386	1	2	8	148
								10267	9									
07	138446	X	106595	-0-	-31851	-0-		96397	3	115	4	Y	9166	9130	1	2	8	182
								10083	9									
08	138446	X	93341	-0-	-45105	-0-		84279	3	100	4	Y	8147	8169	1	1	8	159
								8962	9									
09	133980	X	90494	-0-	-43486	-0-		82152	3	94	4	Y	7498	7509	1	1	8	147
								8248	9									
10	70810	X	70810	-0-	-0-	-0-		63265	3	91	4	Y	6776	6804	1	1	8	118
								7454	9									
11	85260	X	45285	-0-	-39975	-0-		40264	3	68	4	Y	4503	4602	1	1	8	18
								4953	9									
12	88102	X	130	-0-	-87972	-0-		95	3	1	4	Y	31	33	1	10	8	6
								34	9									

TOTAL GAS PROD: 1,160,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,683

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142817	X	122812	-0-	-20005	-0-	103445	3	237	4	Y	17391	17526	1	10	8	301
							19130	9									
02	128996	X	90946	-0-	-38050	-0-	76691	3	160	4	Y	12814	12903	1	5	8	207
							14095	9									
03	142817	X	107592	-0-	-35225	-0-	92519	3	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208
							14919	9									
04	138210	X	120137	-0-	-18073	-0-	107164	3	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173
							12824	9									
05	142817	X	113538	-0-	-29279	-0-	101532	3	144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197
							11862	9									
06	118860	X	100061	-0-	-18799	-0-	89818	3	130	4	Y	9194	9243	1	4	8	144
							10113	9									
07	124155	X	100886	-0-	-23269	-0-	90864	3	112	4	Y	9009	8972	1	3	8	178
							9910	9									
08	124155	X	86421	-0-	-37734	-0-	77647	3	96	4	Y	7889	7912	1	2	8	153
							8678	9									
09	120150	X	85826	-0-	-34324	-0-	77478	3	94	4	Y	7504	7509	1	2	8	146
							8254	9									
10	65965	X	65965	-0-	-0-	-0-	58126	3	93	4	Y	7042	7066	1	2	8	120
							7746	9									
11	88680	X	37071	-0-	-51609	-0-	32468	3	61	4	Y	4129	4232	1	1	8	16
							4542	9									
12	91636	X	34079	-0-	-57557	-0-	29126	3	65	4	Y	4444	4414	1	7	8	39
							4888	9									

TOTAL GAS PROD: 1,065,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,421

CODIGO WELL #: 109H RRCID -> 300482 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9679 - 21379

*10	0		39303	-0-	39303	39303	36045	3	68	4	Y	2900	2801	1	54	8	45
							3190	9									
*11	331881	X	292578	-0-	-39303	-0-	267318	3	413	4	Y	22588	22492	1	65	8	76
							24847	9									
*12	236221	X	236221	-0-	-0-	-0-	216026	3	319	4	Y	18069	17969	1	23	8	153
							19876	9									

TOTAL GAS PROD: 568,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,557

CODIGO WELL #: 112H RRCID -> 300483 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9483 PERF.10181 - 22192

*10	0		68657	-0-	68657	68657	63786	3	88	4	Y	4348	4237	1	43	8	68
							4783	9									
*11	422850	X	354193	-0-	-68657	-0-	328086	3	426	4	Y	23346	23293	1	42	8	79
							25681	9									
*12	268181	X	268181	-0-	-0-	-0-	249626	3	303	4	Y	16593	16513	1	16	8	143
							18252	9									

TOTAL GAS PROD: 691,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,287

CODIGO WELL #: 111H RRCID -> 300484 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9897 - 21985

*10	0		70172	-0-	70172	70172	64380	3	97	4	Y	5177	5052	1	43	8	82
							5695	9									
*11	421950	X	351778	-0-	-70172	-0-	322536	3	463	4	Y	26163	26115	1	42	8	88
							28779	9									
*12	262484	X	262484	-0-	-0-	-0-	242289	3	321	4	Y	18067	17984	1	15	8	156
							19874	9									

TOTAL GAS PROD: 684,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,407

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CODIGO WELL #: 108H RRCID -> 300488 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9783 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	DELQ PR		30844	-0-	30844	30844	28014 2770	3 9	60	4	Y	2518	2428	1	51	8	39
*11	157098	X	126254	-0-	-30844	-0-	114736 11309	3 9	209	4	Y	10281	10217	1	69	8	34
*12	94768	X	94768	-0-	-0-	-0-	86272 8350	3 9	146	4	Y	7591	7530	1	30	8	65

TOTAL GAS PROD: 251,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,390

CODIGO WELL #: 110H RRCID -> 300489 COMPL. DATE 10/21/2025 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9583 - 21487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		74248	-0-	74248	74248	68368 5779	3 9	101	4	Y	5254	5121	1	50	8	83
*11	455528	X	381280	-0-	-74248	-0-	348812 31958	3 9	510	4	Y	29053	28988	1	50	8	98
*12	266750	X	266750	-0-	-0-	-0-	244330 22055	3 9	365	4	Y	20050	19960	1	15	8	173

TOTAL GAS PROD: 722,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,357

GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SPR WELL #: 4502AH RRCID -> 300809 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5700 - 13944

01	44640	X	13361	-0-	-31279	-0-	959 254	1 4	11080 1068	3 9	Y	971	1001	0	10	1	430
02	40320	X	11040	-0-	-29280	-0-	591 260	1 4	9212 977	3 9	Y	888	881	0	7	1	430
03	44640	X	12771	-0-	-31869	-0-	694 1082	1 4	9854 1141	3 9	Y	1037	1105	0	4	1	358
04	43200	X	11602	-0-	-31598	-0-	965 903	1 4	8753 981	3 9	Y	892	902	0	3	1	345
05	44640	X	12097	-0-	-32543	-0-	1401 296	1 4	9391 1009	3 9	Y	917	961	0	1	1	300
06	43200	X	10818	-0-	-32382	-0-	724 179	1 4	9102 813	3 9	Y	739	803	0	5	1	231
07	44640	X	10107	-0-	-34533	-0-	530 260	1 4	8508 809	3 9	Y	735	827	0	4	1	135
08	44640	X	10521	-0-	-34119	-0-	533 538	1 4	8536 914	3 9	Y	831	880	0	5	1	81
09	43200	X	9817	-0-	-33383	-0-	461 492	1 4	8011 853	3 9	Y	775	786	0			70
10	44640	X	9947	-0-	-34693	-0-	480 678	1 4	7924 865	3 9	Y	786	814	0	1	1	41
11	43200	X	9423	-0-	-33777	-0-	534 737	1 4	7273 879	3 9	Y	799	723	0	1	1	116
12	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 121,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,370

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
MEDFORD UNIT C LAS WELL #: 7H RRCID -> 292234 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

01	25730	X	20234	-0-	-5496	-0-	1540	1	16794	3	Y	1727	1672	1			115
							1900	9									
02	21700	X	18252	-0-	-3448	-0-	1160	1	15363	3	Y	1572	1532	1			155
							1729	9									
03	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	1875	1	19770	3	Y	2105	2110	1			150
							2316	9									
04	21270	X	17620	-0-	-3650	-0-	1628	1	15024	3	Y	880	948	1			82
							968	9									
05	21049	X	20528	-0-	-521	-0-	1676	1	17067	3	Y	1623	1623	1			82
							1785	9									
06	19590	X	19135	-0-	-455	-0-	1854	1	15711	3	Y	1427	1247	1			262
							1570	9									
07	23963	X	18166	-0-	-5797	-0-	1716	1	15115	3	Y	1214	1022	1			454
							1335	9									
08	23963	X	17487	-0-	-6476	-0-	1417	1	14842	3	Y	1116	1515	1			55
							1228	9									
09	19860	X	16906	-0-	-2954	-0-	1074	1	14543	3	Y	1172	1179	1			48
							1289	9									
10	20522	X	16683	-0-	-3839	-0-	1161	1	14323	3	Y	1090	1120	1			18
							1199	9									
11	19140	X	16522	-0-	-2618	-0-	1254	1	13889	3	Y	1254	1271	1			1
							1379	9									
12	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 205,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,180

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	27117	X	27117	-0-		-0-		-0-	2090 2232	1 9	22795	3	N	2029	2000	1			148
02	26320	X	23340	-0-		-2980		-0-	1471 2387	1 9	19482	3	N	2170	2094	1			224
03	29140	X	23516	-0-		-5624		-0-	1795 2798	1 9	18923	3	N	2544	2572	1			196
04	34680	X	20936	-0-		-13744		-0-	1833 2191	1 9	16912	3	N	1992	2008	1			180
05	35836	X	21594	-0-		-14242		-0-	1762 1883	1 9	17949	3	N	1712	1793	1			99
06	26250	X	24569	-0-		-1681		-0-	2376 2064	1 9	20129	3	N	1876	1626	1			349
07	29396	X	29396	-0-		-0-		-0-	2787 2061	1 9	24548	3	N	1874	1536	1			687
08	26850	X	26850	-0-		-0-		-0-	2190 1723	1 9	22937	3	N	1566	2172	1			81
09	24570	X	24029	-0-		-541		-0-	1539 1643	1 9	20847	3	N	1494	1511	1			64
10	29388	X	23070	-0-		-6318		-0-	1602 1701	1 9	19767	3	N	1546	1583	1			27
*11	28440	X	21639	-0-		-6801		-0-	1641 1812	1 9	18186	3	N	1647	1670	1			4
12	29388	X	NO RPT	-0-		-29388		-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 266,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,450

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	32187	X	32187	-0-		-0-		-0-	2339 4335	1 9	25513	3	N	3941	3786	1			273
02	28476	X	20246	-0-		-8230		-0-	1222 2838	1 9	16186	3	N	2580	2580	1			273
03	31527	X	1645	-0-		-29882		-0-	124 217	1 9	1304	3	N	197	431	1			39
04	31140	X	24525	-0-		-6615		-0-	2018 3887	1 9	18620	3	N	3534	3287	1			286
05	35690	X	35690	-0-		-0-		-0-	2774 4657	1 9	28259	3	N	4234	4287	1			233
06	31140	X	24181	-0-		-6959		-0-	2244 2924	1 9	19013	3	N	2658	2378	1			513
07	26488	X	26488	-0-		-0-		-0-	2386 3088	1 9	21014	3	N	2807	2295	1			1025
08	35681	X	26581	-0-		-9100		-0-	2066 2875	1 9	21640	3	N	2614	3510	1			129
09	34530	X	25909	-0-		-8621		-0-	1583 2884	1 9	21442	3	N	2622	2639	1			112
10	35681	X	26626	-0-		-9055		-0-	1781 2874	1 9	21971	3	N	2613	2680	1			45
*11	26181	X	26181	-0-		-0-		-0-	1930 2872	1 9	21379	3	N	2611	2652	1			4
12	26784	X	NO RPT	-0-		-26784		-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 270,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,411

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 18591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18801	-0-	-2093	-0-	1380 2363	1 9	15058	3	N	2148	2084	1	146
02	17696	X	16061	-0-	-1635	-0-	975 2179	1 9	12907	3	N	1981	1928	1	199
03	19561	X	17194	-0-	-2367	-0-	1288 2327	1 9	13579	3	N	2115	2158	1	156
04	19950	X	15924	-0-	-4026	-0-	1367 1939	1 9	12618	3	N	1763	1769	1	150
05	20615	X	16005	-0-	-4610	-0-	1265 1851	1 9	12889	3	N	1683	1745	1	88
06	18180	X	14539	-0-	-3641	-0-	1387 1396	1 9	11756	3	N	1269	1122	1	235
07	17794	X	16668	-0-	-1126	-0-	1513 1830	1 9	13325	3	N	1664	1321	1	578
08	17205	X	14946	-0-	-2259	-0-	1178 1433	1 9	12335	3	N	1303	1813	1	68
09	15930	X	14002	-0-	-1928	-0-	868 1372	1 9	11762	3	N	1247	1262	1	53
10	16678	X	13040	-0-	-3638	-0-	885 1234	1 9	10921	3	N	1122	1156	1	19
*11	16140	X	10130	-0-	-6010	-0-	777 741	1 9	8612	3	N	674	693	1	-0-
12	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,969

COTULLA WELL #: 1000H RRCID -> 293792 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8500 - 18900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39277	X	32823	-0-	-6454	-0-	2530 2737	1 9	27556	3	Y	2488	2399	1	193
02	34384	X	29652	-0-	-4732	-0-	1927 2444	1 9	25281	3	Y	2222	2167	1	248
03	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	2670 2757	1 9	28044	3	Y	2506	2545	1	209
04	32639	X	32639	-0-	-0-	-0-	2951 2509	1 9	27179	3	Y	2281	2272	1	218
05	32984	X	23889	-0-	-9095	-0-	1987 1726	1 9	20176	3	Y	1569	1678	1	109
06	31770	X	20010	-0-	-11760	-0-	2008 968	1 9	17034	3	Y	880	806	1	183
07	33728	X	31148	-0-	-2580	-0-	2905 2712	1 9	25531	3	Y	2465	1833	1	815
08	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	2796 2870	1 9	28998	3	Y	2609	3274	1	150
09	33456	X	33456	-0-	-0-	-0-	2168 2301	1 9	28987	3	Y	2092	2124	1	118
10	34212	X	34212	-0-	-0-	-0-	2430 2244	1 9	29538	3	Y	2040	2094	1	64
11	33540	X	27523	-0-	-6017	-0-	2177 1597	1 9	23749	3	Y	1452	1490	1	26
12	34658	X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: 333,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,604

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 1000H RRCID -> 293812 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9898 - 18415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197253	X	188739	-0-	-8514	-0-	2378	1	186361	3	N	-0-					-0-
02	174776	X	170517	-0-	-4259	-0-	2434	1	168083	3	N	-0-					-0-
03	189906	X	175842	-0-	-14064	-0-	2246	1	173596	3	N	-0-					-0-
04	182640	X	139585	-0-	-43055	-0-	1781	1	137804	3	N	-0-					-0-
05	188790	X	157507	-0-	-31283	-0-	3301	1	154206	3	N	-0-					-0-
06	182700	X	149005	-0-	-33695	-0-	1833	1	147172	3	N	-0-					-0-
07	188790	X	153830	-0-	-34960	-0-	2089	1	151741	3	N	-0-					-0-
08	175832	X	149752	-0-	-26080	-0-	2801	1	146951	3	N	-0-					-0-
09	152430	X	146041	-0-	-6389	-0-	1590	1	144451	3	N	-0-					-0-
10	157511	X	150698	-0-	-6813	-0-	1984	1	148714	3	N	-0-					-0-
*11	149010	X	144807	-0-	-4203	-0-	1826	1	142981	3	N	-0-					-0-
12	153822	X	NO RPT	-0-	-153822	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTULLA WELL #: 1001H RRCID -> 293815 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8400 - 18823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	24980	-0-	-4501	-0-	1837 3135	1 9	20008	3	N	2850	2764	1			215
02	25284	X	21706	-0-	-3578	-0-	1341 2776	1 9	17589	3	N	2524	2465	1			274
03	25327	X	25089	-0-	-238	-0-	1901 3226	1 9	19962	3	N	2933	2971	1			236
04	24720	X	23937	-0-	-783	-0-	2075 2746	1 9	19116	3	N	2496	2500	1			232
05	25544	X	17807	-0-	-7737	-0-	1419 1976	1 9	14412	3	N	1796	1913	1			115
06	24270	X	16446	-0-	-7824	-0-	1566 1595	1 9	13285	3	N	1450	1285	1			280
07	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	2256 3249	1 9	19831	3	N	2954	2242	1			992
08	25079	X	22469	-0-	-2610	-0-	1734 2747	1 9	17988	3	N	2497	3342	1			147
09	23940	X	22481	-0-	-1459	-0-	1362 2906	1 9	18213	3	N	2642	2652	1			137
10	25327	X	23233	-0-	-2094	-0-	1563 2668	1 9	19002	3	N	2425	2496	1			66
*11	24510	X	21856	-0-	-2654	-0-	1630 2444	1 9	17782	3	N	2222	2258	1			30
12	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 245,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,789

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49104	X	34643	-0-		-14461	-0-	2706 2471	1 9	29466	3	N	2246	2185	1			165
02	40656	X	29465	-0-		-11191	-0-	1939 2091	1 9	25435	3	N	1901	1863	1			203
03	42408	X	27019	-0-		-15389	-0-	2173 2027	1 9	22819	3	N	1843	1900	1			146
04	38130	X	29100	-0-		-9030	-0-	2625 2297	1 9	24178	3	N	2088	2050	1			184
05	36983	X	30247	-0-		-6736	-0-	2526 2076	1 9	25645	3	N	1887	1959	1			112
06	33540	X	29677	-0-		-3863	-0-	2856 2596	1 9	24225	3	N	2360	2035	1			437
07	32612	X	27523	-0-		-5089	-0-	2635 1729	1 9	23159	3	N	1572	1383	1			626
08	30256	X	27170	-0-		-3086	-0-	2290 1124	1 9	23756	3	N	1022	1583	1			65
09	29670	X	25671	-0-		-3999	-0-	1721 941	1 9	23009	3	N	855	881	1			39
10	30659	X	25936	-0-		-4723	-0-	1897 979	1 9	23060	3	N	890	912	1			17
*11	29670	X	23924	-0-		-5746	-0-	1938 849	1 9	21137	3	N	772	786	1			3
12	27528	X	NO RPT	-0-		-27528	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 310,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,436

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27683	X	22751	-0-		-4932	-0-	1716 2351	1 9	18684	3	N	2137	2063	1			161
02	24360	X	19354	-0-		-5006	-0-	1230 1992	1 9	16132	3	N	1811	1774	1			198
03	26257	X	21814	-0-		-4443	-0-	1704 2211	1 9	17899	3	N	2010	2045	1			163
04	24030	X	18054	-0-		-5976	-0-	1619 1522	1 9	14913	3	N	1384	1415	1			132
05	24180	X	17197	-0-		-6983	-0-	1418 1383	1 9	14396	3	N	1257	1310	1			79
06	22020	X	15620	-0-		-6400	-0-	1511 1291	1 9	12818	3	N	1174	1028	1			225
07	21824	X	14588	-0-		-7236	-0-	1403 851	1 9	12334	3	N	774	685	1			314
08	21824	X	13656	-0-		-8168	-0-	1111 1016	1 9	11529	3	N	924	1186	1			52
09	18060	X	12834	-0-		-5226	-0-	822 1019	1 9	10993	3	N	926	929	1			49
10	17205	X	12192	-0-		-5013	-0-	854 958	1 9	10380	3	N	871	895	1			25
*11	15630	X	11327	-0-		-4303	-0-	875 904	1 9	9548	3	N	822	837	1			10
12	14601	X	NO RPT	-0-		-14601	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 179,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,090

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33635	X	26920	-0-	-6715	-0-	2053	1	22360	3	N	2279	2208	1			171
							2507	9									
02	30380	X	23644	-0-	-6736	-0-	1488	1	19513	3	N	2403	2318	1			256
							2643	9									
03	32209	X	25727	-0-	-6482	-0-	2010	1	21104	3	N	2375	2439	1			192
							2613	9									
04	28830	X	24773	-0-	-4057	-0-	2166	1	19949	3	N	2416	2388	1			220
							2658	9									
05	28365	X	23312	-0-	-5053	-0-	1941	1	19710	3	N	1510	1633	1			97
							1661	9									
06	26040	X	22731	-0-	-3309	-0-	2190	1	18575	3	N	1787	1548	1			336
							1966	9									
07	26164	X	22136	-0-	-4028	-0-	2062	1	18123	3	N	1774	1456	1			654
							1951	9									
08	25730	X	21616	-0-	-4114	-0-	1685	1	17474	3	N	2234	2771	1			117
							2457	9									
09	24780	X	21491	-0-	-3289	-0-	1341	1	17926	3	N	2022	2036	1			103
							2224	9									
10	23498	X	23107	-0-	-391	-0-	1577	1	19169	3	N	2146	2192	1			57
							2361	9									
*11	22740	X	21805	-0-	-935	-0-	1617	1	17639	3	N	2317	2345	1			29
							2549	9									
12	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 257,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,263

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44826	X	33119	-0-	-11707	-0-	2576	1	28050	3	N	2266	2195	1			168
							2493	9									
02	37772	X	28649	-0-	-9123	-0-	1857	1	24363	3	N	2208	2141	1			235
							2429	9									
03	39835	X	30420	-0-	-9415	-0-	2425	1	25468	3	N	2297	2349	1			183
							2527	9									
04	36210	X	28214	-0-	-7996	-0-	2538	1	23378	3	N	2089	2082	1			190
							2298	9									
05	35030	X	28829	-0-	-6201	-0-	2372	1	24089	3	N	2153	2212	1			131
							2368	9									
06	32040	X	30193	-0-	-1847	-0-	2968	1	25173	3	N	1865	1641	1			355
							2052	9									
07	31713	X	27038	-0-	-4675	-0-	2574	1	22621	3	N	1675	1400	1			630
							1843	9									
08	30411	X	25643	-0-	-4768	-0-	2119	1	21975	3	N	1408	1956	1			82
							1549	9									
09	30180	X	24684	-0-	-5496	-0-	1605	1	21452	3	N	1479	1488	1			73
							1627	9									
10	31186	X	25527	-0-	-5659	-0-	1809	1	21991	3	N	1570	1604	1			39
							1727	9									
*11	30180	X	23483	-0-	-6697	-0-	1845	1	20119	3	N	1381	1407	1			13
							1519	9									
12	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 305,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,391

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1006H RRCID -> 296124 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8700 - 18853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38037	X	28447	-0-		-9590	-0-	2203 2254	1 9	23990	3	N	2049	1994	1			153
02	31892	X	24562	-0-		-7330	-0-	1592 2086	1 9	20884	3	N	1896	1846	1			203
03	34038	X	26337	-0-		-7701	-0-	2075 2476	1 9	21786	3	N	2251	2276	1			178
04	31230	X	24817	-0-		-6413	-0-	2168 2684	1 9	19965	3	N	2440	2398	1			220
05	30287	X	18265	-0-		-12022	-0-	1467 1898	1 9	14900	3	N	1725	1836	1			109
06	27540	X	18150	-0-		-9390	-0-	1798 1107	1 9	15245	3	N	1006	917	1			198
07	27187	X	26238	-0-		-949	-0-	2398 2767	1 9	21073	3	N	2515	1884	1			829
08	26350	X	23646	-0-		-2704	-0-	1844 2669	1 9	19133	3	N	2426	3122	1			133
09	24810	X	23828	-0-		-982	-0-	1470 2701	1 9	19657	3	N	2455	2464	1			124
10	26226	X	24442	-0-		-1784	-0-	1667 2510	1 9	20265	3	N	2282	2347	1			59
*11	25380	X	22238	-0-		-3142	-0-	1680 2235	1 9	18323	3	N	2032	2066	1			25
12	26226	X	NO RPT	-0-		-26226	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 260,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,077

COTULLA WELL #: 1007H RRCID -> 296332 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8250 - 17813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	X	28766	-0-		-9643	-0-	2147 3235	1 9	23384	3	N	2941	2839	1			220
02	32256	X	25003	-0-		-7253	-0-	1562 2955	1 9	20486	3	N	2686	2616	1			290
03	34503	X	25870	-0-		-8633	-0-	2001 2852	1 9	21017	3	N	2593	2671	1			212
04	31080	X	23610	-0-		-7470	-0-	2081 2362	1 9	19167	3	N	2147	2159	1			200
05	30256	X	17158	-0-		-13098	-0-	1401 1531	1 9	14226	3	N	1392	1502	1			90
06	27840	X	13670	-0-		-14170	-0-	1317 1180	1 9	11173	3	N	1073	955	1			208
07	27683	X	21637	-0-		-6046	-0-	1944 2606	1 9	17087	3	N	2369	1787	1			790
08	25885	X	20184	-0-		-5701	-0-	1568 2350	1 9	16266	3	N	2136	2803	1			123
09	23610	X	20758	-0-		-2852	-0-	1269 2526	1 9	16963	3	N	2296	2300	1			119
10	21638	X	21395	-0-		-243	-0-	1443 2416	1 9	17536	3	N	2196	2255	1			60
*11	20940	X	19840	-0-		-1100	-0-	1488 2124	1 9	16228	3	N	1931	1967	1			24
12	21638	X	NO RPT	-0-		-21638	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 237,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,760

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24862	X	18408	-0-	-6454	-0-	1349 2363	1 9	14696	3	N	2148	2079	1			161
02	21280	X	15696	-0-	-5584	-0-	979 1870	1 9	12847	3	N	1700	1675	1			186
03	23560	X	17637	-0-	-5923	-0-	1336 2266	1 9	14035	3	N	2060	2082	1			164
04	21240	X	16753	-0-	-4487	-0-	1448 1970	1 9	13335	3	N	1791	1790	1			165
05	19344	X	18324	-0-	-1020	-0-	1441 2255	1 9	14628	3	N	2050	2090	1			125
06	17820	X	16785	-0-	-1035	-0-	1553 2061	1 9	13171	3	N	1874	1642	1			357
07	17639	X	15379	-0-	-2260	-0-	1389 1784	1 9	12206	3	N	1622	1363	1			616
08	18321	X	14320	-0-	-4001	-0-	1113 1665	1 9	11542	3	N	1514	2041	1			89
09	17730	X	15017	-0-	-2713	-0-	908 1968	1 9	12141	3	N	1789	1786	1			92
10	18321	X	14831	-0-	-3490	-0-	1011 1533	1 9	12287	3	N	1394	1448	1			38
*11	16800	X	13627	-0-	-3173	-0-	1006 1653	1 9	10968	3	N	1503	1523	1			18
12	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 176,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,445

COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30101	X	22612	-0-	-7489	-0-	1636 3158	1 9	17818	3	N	2871	2766	1			209
02	25368	X	18997	-0-	-6371	-0-	1159 2641	1 9	15197	3	N	2401	2354	1			256
03	27342	X	21159	-0-	-6183	-0-	1605 2697	1 9	16857	3	N	2452	2514	1			194
04	24360	X	19944	-0-	-4416	-0-	1731 2268	1 9	15945	3	N	2062	2069	1			187
05	23498	X	20531	-0-	-2967	-0-	1636 2281	1 9	16614	3	N	2074	2138	1			123
06	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	2090 2210	1 9	17729	3	N	2009	1755	1			377
07	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1727 2280	1 9	15183	3	N	2073	1694	1			756
08	21173	X	17827	-0-	-3346	-0-	1383 2100	1 9	14344	3	N	1909	2559	1			106
09	22020	X	17251	-0-	-4769	-0-	1036 2360	1 9	13855	3	N	2145	2147	1			104
10	22754	X	16152	-0-	-6602	-0-	1092 1789	1 9	13271	3	N	1626	1692	1			38
*11	22020	X	15319	-0-	-6701	-0-	1139 1755	1 9	12425	3	N	1595	1617	1			16
12	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 211,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,217

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52607	X	20421	-0-	-32186	-0-	1548	1	16883	3	Y	1809	1800	1			136
							1990	9									
02	43904	X	66	-0-	-43838	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	136	1			-0-
03	48608	X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	41640	X	422	-0-	-41218	-0-	40	1	369	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	36828	X	30240	-0-	-6588	-0-	2435	1	24798	3	Y	2734	2597	1			138
							3007	9									
06	19770	X	8894	-0-	-10876	-0-	846	1	7164	3	Y	804	774	1			168
							884	9									
07	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1006	1	8858	3	Y	995	804	1			359
							1095	9									
08	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	2359	1	24704	3	Y	3427	3667	1			119
							3770	9									
09	37532	X	37532	-0-	-0-	-0-	2403	1	32541	3	Y	2353	2371	1			101
							2588	9									
10	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	2513	1	31000	3	Y	2534	2591	1			44
							2787	9									
11	30630	X	30630	-0-	-0-	-0-	2336	1	25887	3	Y	2188	2226	1			6
							2407	9									
12	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 206,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,856

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27457	X	27457	-0-	-0-	-0-	2047	1	22324	3	Y	2805	2726	1			200
							3086	9									
02	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	1448	1	19175	3	Y	2355	2309	1			246
							2591	9									
03	25234	X	23626	-0-	-1608	-0-	1797	1	18947	3	Y	2620	2665	1			201
							2882	9									
04	24420	X	21096	-0-	-3324	-0-	1831	1	16896	3	Y	2154	2164	1			191
							2369	9									
05	25234	X	20471	-0-	-4763	-0-	1628	1	16580	3	Y	2057	2134	1			114
							2263	9									
06	24420	X	3810	-0-	-20610	-0-	361	1	3060	3	Y	354	386	1			82
							389	9									
07	25234	X	7003	-0-	-18231	-0-	676	1	5957	3	Y	336	289	1			129
							370	9									
08	23622	X	12766	-0-	-10856	-0-	1023	1	10717	3	Y	933	1030	1			32
							1026	9									
09	21090	X	13479	-0-	-7611	-0-	849	1	11494	3	Y	1033	1024	1			41
							1136	9									
10	20460	X	13168	-0-	-7292	-0-	903	1	11141	3	Y	1022	1047	1			16
							1124	9									
11	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	935	1	10363	3	Y	1058	1074	1			-0-
							1164	9									
12	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,727

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58745	X	43786	-0-		-14959		-0-	3042	1	33174	3	Y	6882	6678	1			489
									7570	9								
02	47796	X	38903	-0-		-8893		-0-	2275	1	30131	3	Y	5906	5779	1			616
									6497	9								
03	52917	X	42661	-0-		-10256		-0-	3077	1	32439	3	Y	6495	6613	1			498
									7145	9								
04	47100	X	39305	-0-		-7795		-0-	3252	1	30004	3	Y	5499	5510	1			487
									6049	9								
05	46903	X	37328	-0-		-9575		-0-	2871	1	29239	3	Y	4744	4963	1			268
									5218	9								
06	42360	X	8065	-0-		-34295		-0-	734	1	6217	3	Y	1013	1053	1			228
									1114	9								
07	43059	X	4642	-0-		-38417		-0-	314	1	2769	3	Y	1417	1142	1			503
									1559	9								
08	42656	X	20016	-0-		-22640		-0-	1391	1	14569	3	Y	3687	4060	1			130
									4056	9								
09	39300	X	19412	-0-		-19888		-0-	1165	1	15782	3	Y	2241	2279	1			92
									2465	9								
10	37324	X	22386	-0-		-14938		-0-	1322	1	16305	3	Y	4326	4348	1			70
									4759	9								
11	19380	X	19233	-0-		-147		-0-	1346	1	14914	3	Y	2703	2770	1			3
									2973	9								
12	20057	X	NO RPT	-0-		-20057		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 295,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,913

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54684	X	37624	-0-		-17060		-0-	2686	1	29298	3	Y	5127	4975	1			368
									5640	9								
02	44212	X	33324	-0-		-10888		-0-	1941	1	25710	3	Y	5157	4991	1			534
									5673	9								
03	48949	X	34916	-0-		-14033		-0-	2516	1	26528	3	Y	5338	5458	1			414
									5872	9								
04	41160	X	31890	-0-		-9270		-0-	2626	1	24234	3	Y	4573	4581	1			406
									5030	9								
05	39277	X	30761	-0-		-8516		-0-	2406	1	24503	3	Y	3502	3706	1			202
									3852	9								
06	36420	X	6848	-0-		-29572		-0-	650	1	5510	3	Y	625	678	1			149
									688	9								
07	36890	X	13808	-0-		-23082		-0-	1252	1	11029	3	Y	1388	1070	1			467
									1527	9								
08	34906	X	27686	-0-		-7220		-0-	2070	1	21681	3	Y	3577	3918	1			126
									3935	9								
09	31890	X	23792	-0-		-8098		-0-	1408	1	19073	3	Y	3010	3012	1			124
									3311	9								
10	33668	X	33668	-0-		-0-		-0-	2193	1	27052	3	Y	4021	4079	1			66
									4423	9								
11	29762	X	29762	-0-		-0-		-0-	2151	1	23830	3	Y	3437	3498	1			5
									3781	9								
12	27683	X	NO RPT	-0-		-27683		-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 304,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,755

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4169	-0-	4169	4169	330	1	2906	3	Y	848	595	1			253
							933	9									
08	120922	X	116753	-0-	-4169	-0-	8446	1	88462	3	Y	18041	17748	1			546
							19845	9									
09	121735	X	121735	-0-	-0-	-0-	7033	1	95247	3	Y	17686	17493	1			739
							19455	9									
10	105806	X	105806	-0-	-0-	-0-	6598	1	81399	3	Y	16190	16641	1			288
							17809	9									
11	101160	X	84451	-0-	-16709	-0-	5815	1	64437	3	Y	12908	13158	1			38
							14199	9									
12	104532	X	NO RPT	-0-	-104532	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 432,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,673

GATES 07-DR WELL #: 1013H RRCID -> 299959 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8395 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6628	-0-	6628	6628	504	1	4435	3	N	1535	1076	1			459
							1689	9									
08	109298	X	102670	-0-	-6628	-0-	6952	1	72820	3	N	20816	20637	1			638
							22898	9									
09	119415	X	119415	-0-	-0-	-0-	6382	1	86434	3	N	24181	23813	1			1006
							26599	9									
10	106249	X	106249	-0-	-0-	-0-	6121	1	75524	3	N	22367	22974	1			399
							24604	9									
11	91327	X	91327	-0-	-0-	-0-	5793	1	64183	3	N	19410	19754	1			55
							21351	9									
12	84754	X	NO RPT	-0-	-84754	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 426,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,309

GATES 07-DR WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8400 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4832	-0-	4832	4832	402	1	3544	3	N	805	564	1			241
							886	9									
08	121950	X	117118	-0-	-4832	-0-	8531	1	89361	3	N	17478	17190	1			529
							19226	9									
09	115926	X	115926	-0-	-0-	-0-	6706	1	90819	3	N	16728	16556	1			701
							18401	9									
10	104904	X	101112	-0-	-3792	-0-	6318	1	77943	3	N	15319	15747	1			273
							16851	9									
11	101520	X	90465	-0-	-11055	-0-	6325	1	70087	3	N	12775	13012	1			36
							14053	9									
12	104904	X	NO RPT	-0-	-104904	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 429,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,105

GATES 07-DR WELL #: 1015H RRCID -> 300163 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8620 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		5505	-0-	5505	5505	435	1	3831	3	N	1126	789	1			337
							1239	9									
08	102733	X	97228	-0-	-5505	-0-	6765	1	70864	3	N	17817	17610	1			544
							19599	9									
09	111531	X	111531	-0-	-0-	-0-	6134	1	83074	3	N	20294	19992	1			846
							22323	9									
10	103767	X	103767	-0-	-0-	-0-	6116	1	75453	3	N	20180	20667	1			359
							22198	9									
*11	92225	X	92225	-0-	-0-	-0-	5970	1	66151	3	N	18276	18581	1			54
							20104	9									
12	83979	X	NO RPT	-0-	-83979	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 410,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,693

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS AC WELL #: A 4H RRCID -> 296280 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8185 - 19486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71796	X	56157	-0-	-15639	-0-		809	1	48708	3	Y	6036	6030	1			85
								6640	9									
02	62272	X	53443	-0-	-8829	-0-		723	1	47107	3	Y	5103	5116	1			72
								5613	9									
03	68944	X	56465	-0-	-12479	-0-		758	1	50560	3	Y	4679	4685	1			66
								5147	9									
04	64083	X	64083	-0-	-0-	-0-		902	1	57943	3	Y	4762	4764	1			64
								5238	9									
05	59489	X	58048	-0-	-1441	-0-		917	1	52882	3	Y	3863	3796	1			131
								4249	9									
06	70192	X	70192	-0-	-0-	-0-		1304	1	64211	3	Y	4252	4322	1			61
								4677	9									
07	75844	X	75844	-0-	-0-	-0-		1563	1	70219	3	Y	3693	3687	1			67
								4062	9									
08	62558	X	56271	-0-	-6287	-0-		1222	1	51795	3	Y	2958	2994	1			31
								3254	9									
09	60540	X	46121	-0-	-14419	-0-		1120	1	42221	3	Y	2527	2487	1			71
								2780	9									
10	72540	X	47032	-0-	-25508	-0-		1085	1	43341	3	Y	2369	2373	1			67
								2606	9									
11	73410	X	42696	-0-	-30714	-0-		662	1	39830	3	Y	2004	4	0	2004	1	63
								2204	9									
12	75857	X	36162	-0-	-39695	-0-		483	1	33894	3	Y	1623	1660	1	3	8	23
								1785	9									

TOTAL GAS PROD: 662,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,869

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75646	X	75646	-0-	-0-	-0-		512	1	60913	3	Y	12928	12864	1			318
								14221	9									
02	68726	X	68726	-0-	-0-	-0-		499	1	55554	3	Y	11521	11712	1			127
								12673	9									
03	73071	X	73071	-0-	-0-	-0-		518	1	59279	3	Y	12067	12095	1			99
								13274	9									
04	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-		436	1	49572	3	Y	9746	9491	1			354
								10721	9									
05	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-		484	1	53887	3	Y	10486	10491	1			349
								11535	9									
06	61429	X	61429	-0-	-0-	-0-		459	1	50534	3	Y	9487	9668	1			168
								10436	9									
07	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-		458	1	44057	3	Y	8875	8687	1			356
								9763	9									
08	50722	X	50722	-0-	-0-	-0-		411	1	40952	3	Y	8508	8612	1			252
								9359	9									
09	47910	X	47872	-0-	-38	-0-		385	1	39286	3	Y	7455	7491	1	1	8	215
								8201	9									
10	53320	X	45054	-0-	-8266	-0-		397	1	36337	3	Y	7564	7498	1	1	8	280
								8320	9									
11	51600	X	47945	-0-	-3655	-0-		416	1	39935	3	Y	6904	6931	1			253
								7594	9									
12	53320	X	37798	-0-	-15522	-0-		400	1	31395	3	Y	5457	5534	1	8	8	168
								6003	9									

TOTAL GAS PROD: 689,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 110,998

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58167	X	58167	-0-	-0-	-0-	374 13218	1 9	44575	3	Y	12016	11994	1			297
02	52493	X	52493	-0-	-0-	-0-	374 10509	1 9	41610	3	Y	9554	9745	1			106
03	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	384 10000	1 9	43885	3	Y	9091	9122	1			75
04	63780	X	43228	-0-	-20552	-0-	310 7652	1 9	35266	3	Y	6956	6778	1			253
05	61876	X	45889	-0-	-15987	-0-	339 7764	1 9	37786	3	Y	7058	7076	1			235
06	56280	X	41207	-0-	-15073	-0-	310 6711	1 9	34186	3	Y	6101	6227	1			109
07	58125	X	38176	-0-	-19949	-0-	297 6018	1 9	31861	3	Y	5471	5360	1			220
08	54281	X	31514	-0-	-22767	-0-	255 5772	1 9	25487	3	Y	5247	5312	1			155
09	44400	X	28917	-0-	-15483	-0-	234 4869	1 9	23814	3	Y	4426	4453	1			128
10	36704	X	26103	-0-	-10601	-0-	231 4752	1 9	21120	3	Y	4320	4288	1			160
11	35520	X	26711	-0-	-8809	-0-	233 4143	1 9	22335	3	Y	3766	3788	1			138
12	36704	X	25884	-0-	-10820	-0-	276 3986	1 9	21622	3	Y	3624	3650	1			112

TOTAL GAS PROD: 472,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,630

TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/15/2025 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	559 7838	1 9	34101	3	Y	7125	7097	1			100
02	32143	X	32143	-0-	-0-	-0-	383 6032	1 9	25728	3	Y	5484	5507	1			77
03	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	283 4894	1 9	19275	3	Y	4449	4463	1			63
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	231 3793	1 9	14709	3	Y	3448	3465	1			46
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	221 2938	1 9	12041	3	Y	2671	2626	1			91
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	239 2603	1 9	11080	3	Y	2366	2423	1			34
07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	271 2291	1 9	11558	3	Y	2083	2079	1			38
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	225 1752	1 9	9076	3	Y	1593	1614	1			17
09	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	196 1462	1 9	7053	3	Y	1329	1309	1			37
10	15190	X	6607	-0-	-8583	-0-	146 916	1 9	5545	3	Y	833	846	1			24
11	13920	X	10416	-0-	-3504	-0-	149 1279	1 9	8988	3	Y	1163	2	0	1148	1	37
12	14105	X	13330	-0-	-775	-0-	167 1477	1 9	11686	3	Y	1343	1361	1			19

TOTAL GAS PROD: 211,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,887

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67811	X	67811	-0-	-0-	-0-	920	1	56144	3	Y	9770	9694	1			136
							10747	9									
02	85713	X	85713	-0-	-0-	-0-	1069	1	71267	3	Y	12161	12128	1			169
							13377	9									
03	100528	X	100528	-0-	-0-	-0-	1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1			205
							15938	9									
04	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-	1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1	1	8	199
							16271	9									
05	97234	X	97234	-0-	-0-	-0-	1438	1	80261	3	Y	14123	13843	1			479
							15535	9									
06	90412	X	90412	-0-	-0-	-0-	1541	1	73343	3	Y	14116	14391	1			204
							15528	9									
07	88614	X	88614	-0-	-0-	-0-	1634	1	70889	3	Y	14628	14567	1			265
							16091	9									
08	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-	1574	1	64411	3	Y	13711	13832	1	1	8	143
							15082	9									
09	74821	X	74821	-0-	-0-	-0-	1611	1	58956	3	Y	12958	12739	1			362
							14254	9									
10	86831	X	81776	-0-	-5055	-0-	1626	1	65925	3	Y	12932	12931	1			363
							14225	9									
11	84030	X	74426	-0-	-9604	-0-	1012	1	60904	3	Y	11373	24	0	11355	1	357
							12510	9									
12	86831	X	71930	-0-	-14901	-0-	843	1	59165	3	Y	10838	11043	1			152
							11922	9									

TOTAL GAS PROD: 1,013,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 155,891

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 18819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		15304	-0-	15304	15304	133	1	12440	3	Y	2483	2044	1	227	8	212
							2731	9									
06	59227	X	43923	-0-	-15304	-0-	271	1	34808	3	Y	8040	7976	1	59	8	217
							8844	9									
07	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-	366	1	39972	3	Y	8993	8976	1	24	8	210
							9892	9									
08	51025	X	51025	-0-	-0-	-0-	384	1	42228	3	Y	7648	7740	1			118
							8413	9									
09	45753	X	45753	-0-	-0-	-0-	375	1	38418	3	Y	6327	6337	1	37	8	71
							6960	9									
10	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	378	1	35561	3	Y	5361	5377	1	6	8	49
							5897	9									
11	36403	X	36403	-0-	-0-	-0-	352	1	31369	3	Y	4256	4167	1			138
							4682	9									
12	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	335	1	30025	3	Y	3363	3415	1			86
							3699	9									

TOTAL GAS PROD: 318,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,471

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	-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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		16745	-0-		16745	16745	139 3618	1 9	12988	3	Y	3289	2707	1	300	8	282
06	55309	X	38564	-0-		-16745	-0-	233 8491	1 9	29840	3	Y	7719	7734	1	57	8	210
07	46295	X	46295	-0-		-0-	-0-	317 11354	1 9	34624	3	Y	10322	10263	1	28	8	241
08	46221	X	46221	-0-		-0-	-0-	304 12513	1 9	33404	3	Y	11375	11441	1			175
09	39676	X	39676	-0-		-0-	-0-	273 11444	1 9	27959	3	Y	10404	10401	1	61	8	117
10	40639	X	40639	-0-		-0-	-0-	315 10722	1 9	29602	3	Y	9747	9764	1	12	8	88
11	37431	X	37431	-0-		-0-	-0-	317 8901	1 9	28213	3	Y	8092	7917	1			263
12	37549	X	37549	-0-		-0-	-0-	323 8286	1 9	28940	3	Y	7533	7603	1			193

TOTAL GAS PROD: 303,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,481

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	-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		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		6630	-0-		6630	6630	59 1119	1 9	5452	3	Y	1017	839	1	93	8	85
06	45607	X	38977	-0-		-6630	-0-	235 8584	1 9	30158	3	Y	7804	7626	1	56	8	207
07	50663	X	50663	-0-		-0-	-0-	356 11425	1 9	38882	3	Y	10386	10323	1	28	8	242
08	52374	X	52374	-0-		-0-	-0-	371 11152	1 9	40851	3	Y	10138	10224	1			156
09	48639	X	48639	-0-		-0-	-0-	371 10297	1 9	37971	3	Y	9361	9358	1	54	8	105
10	47174	X	47174	-0-		-0-	-0-	394 9660	1 9	37120	3	Y	8782	8798	1	10	8	79
11	44064	X	44064	-0-		-0-	-0-	396 8408	1 9	35260	3	Y	7644	7435	1	41	8	247
12	43800	X	43800	-0-		-0-	-0-	403 7227	1 9	36170	3	Y	6570	6609	1	41	8	167

TOTAL GAS PROD: 332,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,702

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS AC WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		12751	-0-	12751	12751	234	1	10847	3	Y	1518	1476	1			42
							1670	9									
11	SHUT IN		76636	-0-	76636	89387	1063	1	63964	3	Y	10554	22	0	10242	1	332
							11609	9									
12	SHUT IN		126946	-0-	126946	216333	1527	1	107106	3	Y	16648	16746	1			234
							18313	9									

TOTAL GAS PROD: 216,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,720

TRES RAMAS AC WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 11/03/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8276 - 18284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	26370	X	17000	-0-	-9370	-0-	211	1	12716	3	Y	3703	8	0	3579	1	116
							4073	9									
12	78701	X	78701	-0-	-0-	-0-	836	1	58637	3	Y	17480	17351	1			245
							19228	9									

TOTAL GAS PROD: 95,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,183

BEINHORN AC WELL #: B 1H RRCID -> 300435 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8288 - 17514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		37098	-0-	37098	37098	346	1	29868	3	Y	6258	5726	1			532
							6884	9									
10	107457	X	70359	-0-	-37098	-0-	436	1	53329	3	Y	15085	15194	1			423
							16594	9									
*11	65449	X	65449	-0-	-0-	-0-	791	1	48042	3	Y	15105	14874	1	37	8	617
							16616	9									
*12	68205	X	68205	-0-	-0-	-0-	562	1	49826	3	Y	16197	16265	1	29	8	520
							17817	9									

TOTAL GAS PROD: 241,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,645

BEINHORN AC WELL #: B 2H RRCID -> 300436 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8551 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		3891	-0-	3891	3891	29	1	2546	3	Y	1196	1097	1			99
							1316	9									
10	40713	X	36822	-0-	-3891	-0-	241	1	29571	3	Y	6373	6296	1			176
							7010	9									
*11	22530	X	224	-0-	-22306	-0-	3	1	204	3	Y	15	186	1	5	8	-0-
							17	9									
*12	40614	X	40614	-0-	-0-	-0-	367	1	32518	3	Y	7026	6794	1	6	8	226
							7729	9									

TOTAL GAS PROD: 81,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,610

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 1H RRCID -> 300509 COMPL. DATE 10/12/2025 TOTAL DEPTH 7962 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE FRIDAY AC WELL #: B 2H RRCID -> 300510 COMPL. DATE 10/19/2025 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 FRIDAY AC WELL #: B 3H RRCID -> 300511 COMPL. DATE 10/29/2025 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 09-ROSE B AA WELL #: 2000H RRCID -> 294818 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8700 - 20551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49166	X	40135	-0-	-9031	-0-	233 2996	1 9	36906	3	N	2724	2724	1			-0-
02	42504	X	34928	-0-	-7576	-0-	412 2322	1 9	32194	3	N	2111	2111	1			-0-
03	44485	X	35138	-0-	-9347	-0-	504 2730	1 9	31904	3	N	2482	2482	1			-0-
04	43050	X	37514	-0-	-5536	-0-	666 3082	1 9	33766	3	N	2802	2802	1			-0-
05	41571	X	36245	-0-	-5326	-0-	32985	3	3260	9	N	2964	2964	1			-0-
06	38850	X	33663	-0-	-5187	-0-	1139 2533	1 9	29991	3	N	2303	2303	1			-0-
07	38750	X	33798	-0-	-4952	-0-	753 2286	1 9	30759	3	N	2078	2078	1			-0-
08	38750	X	33880	-0-	-4870	-0-	2578 2120	1 9	29182	3	N	1927	1865	1			62
09	37500	X	14546	-0-	-22954	-0-	1081 1188	1 9	12277	3	N	1080	1060	1			82
10	36239	X	6471	-0-	-29768	-0-	2265 167	1 9	4039	3	N	152	234	1			-0-
11	38697	X	38697	-0-	-0-	-0-	2211 1705	1 9	34781	3	N	1550	1550	1			-0-
12	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,173

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69657	X	59615	-0-	-10042	-0-	321	1	50904	3	N	7627	7627	1			-0-
							8390	9									
02	60508	X	50785	-0-	-9723	-0-	569	1	44484	3	N	5211	5211	1			-0-
							5732	9									
03	64883	X	50286	-0-	-14597	-0-	690	1	43745	3	N	5319	5319	1			-0-
							5851	9									
04	62790	X	53454	-0-	-9336	-0-	921	1	46652	3	N	5346	5346	1			-0-
							5881	9									
05	60884	X	52170	-0-	-8714	-0-	45654	3	6516	9	N	5924	5924	1			-0-
06	57690	X	48602	-0-	-9088	-0-	1588	1	41831	3	N	4712	4712	1			-0-
							5183	9									
07	56234	X	48766	-0-	-7468	-0-	1051	1	42938	3	N	4343	4343	1			-0-
							4777	9									
08	55242	X	47052	-0-	-8190	-0-	3490	1	39507	3	N	3686	3569	1			117
							4055	9									
09	53460	X	20889	-0-	-32571	-0-	1496	1	16995	3	N	2180	2135	1			162
							2398	9									
10	52173	X	6500	-0-	-45673	-0-	2224	1	3966	3	N	282	444	1			-0-
							310	9									
11	48600	X	44379	-0-	-4221	-0-	2446	1	38479	3	N	3140	3140	1			-0-
							3454	9									
12	48763	X	NO RPT	-0-	-48763	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 482,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,770

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52142	X	35343	-0-	-16799	-0-	4096	1	25519	3	Y	5207	5207	1			-0-
							5728	9									
02	64736	X	32435	-0-	-32301	-0-	3066	1	25896	3	Y	3157	3157	1			-0-
							3473	9									
03	71672	X	33894	-0-	-37778	-0-	2786	1	27457	3	Y	3319	3319	1			-0-
							3651	9									
04	33990	X	33001	-0-	-989	-0-	2864	1	26807	3	Y	3027	3027	1			-0-
							3330	9									
05	35123	X	30655	-0-	-4468	-0-	3109	1	24507	3	Y	2763	2763	1			-0-
							3039	9									
06	33990	X	25776	-0-	-8214	-0-	2675	1	20700	3	Y	2183	2183	1			-0-
							2401	9									
07	35123	X	25267	-0-	-9856	-0-	2913	1	20412	3	Y	1765	1765	1			-0-
							1942	9									
08	34100	X	21007	-0-	-13093	-0-	2727	1	16387	3	Y	1721	1666	1			55
							1893	9									
09	33000	X	20839	-0-	-12161	-0-	2466	1	15630	3	Y	2494	2369	1			180
							2743	9									
10	27621	X	21509	-0-	-6112	-0-	2686	1	15810	3	Y	2739	2919	1			-0-
							3013	9									
11	25770	X	23589	-0-	-2181	-0-	2550	1	19454	3	Y	1441	1441	1			-0-
							1585	9									
12	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,816

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35961	X	14134	-0-	-21827	-0-	1931	1	12031	3	Y	156	156	1			-0-
							172	9									
02	14073	X	14073	-0-	-0-	-0-	1485	1	12542	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
03	11284	X	5830	-0-	-5454	-0-	535	1	5269	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	10920	X	5440	-0-	-5480	-0-	522	1	4888	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11284	X	5212	-0-	-6072	-0-	567	1	4466	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
06	10920	X	3740	-0-	-7180	-0-	423	1	3274	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	11284	X	4307	-0-	-6977	-0-	534	1	3743	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	5828	X	1244	-0-	-4584	-0-	160	1	964	3	Y	109	105	1			4
							120	9									
09	5430	X	2080	-0-	-3350	-0-	251	1	1591	3	Y	216	204	1			16
							238	9									
10	5022	X	3131	-0-	-1891	-0-	330	1	1944	3	Y	779	795	1			-0-
							857	9									
11	4170	X	4000	-0-	-170	-0-	347	1	2646	3	Y	915	915	1			-0-
							1007	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,497

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: F 2H RRCID -> 286620 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7895 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	278	1	1496	2	Y	702	713	1			48
							772	9									
02	2492	X	1225	-0-	-1267	-0-	148	1	496	2	Y	528	468	1			108
							581	9									
03	2759	X	292	-0-	-2467	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1			45
04	2460	X	1208	-0-	-1252	-0-	340	1	868	9	Y	789	742	1			92
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	503	479	1			116
06	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-	108	1	474	2	Y	473	543	1			46
							520	9									
07	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	113	1	293	2	Y	549	517	1			78
							604	9									
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	465	494	1			49
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	220	198	1			71
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	29	1	122	2	Y	238	272	1			37
							1	4	262	9							
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	349	266	1			120
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,019

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-		4735	2	490	9	N	445	433	0			14
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-		5015	2	383	9	N	348	350	0			12
03	3472	X	3150	-0-	-322	-0-		2930	2	220	9	N	200	204	0			8
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-		4844	2	397	9	N	361	354	0			15
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-		4307	2	366	9	N	333	334	0			14
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-		5730	2	244	9	N	222	224	0			12
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-		5775	2	246	9	N	224	225	0			11
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		3850	2	230	9	N	209	210	0			10
09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-		3482	2	144	9	N	131	134	0			7
10	3472	X	2793	-0-	-679	-0-		2646	2	147	9	N	134	134	0			7
11	5970	X	3015	-0-	-2955	-0-		2697	2	318	9	N	289	279	0			17
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 49,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,896

PGE BROWNE WELL #: R 7H RRCID -> 287569 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7541 - 17414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-		66	1	7029	2	Y	1281	1282	0			6
								1409	9									
02	7392	X	6402	-0-	-990	-0-		49	1	4928	2	Y	1295	1294	0			7
								1425	9									
03	8184	X	5995	-0-	-2189	-0-		6	1	4751	2	Y	1122	1120	0			9
								4	4	1234	9							
04	8220	X	6975	-0-	-1245	-0-		5409	2	1	4	Y	1423	1425	0			7
								1565	9									
05	8494	X	7085	-0-	-1409	-0-		5762	2	1	4	Y	1202	1197	0			12
								1322	9									
06	8220	X	7847	-0-	-373	-0-		6028	2	1	4	Y	1653	1644	0			21
								1818	9									
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-		5779	2	4	4	Y	1394	1399	0			16
								1533	9									
08	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-		4772	2	22	4	Y	859	870	0			5
								945	9									
09	7860	X	4867	-0-	-2993	-0-		4080	2	9	4	Y	707	604	0	106	1	2
								778	9									
10	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-		4527	2	13	4	Y	716	531	0	185	1	2
								788	9									
11	7860	X	7064	-0-	-796	-0-		5906	2	13	4	Y	1041	829	0	210	1	4
								1145	9									
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 73,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,693

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: Z 7H RRCID -> 291818 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7599 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	32565	2	6060	9	Y	5509	5511	0			26
02	39004	X	35017	-0-	-3987	-0-	29411	2	5606	9	Y	5096	5094	0			28
03	42966	X	35304	-0-	-7662	-0-	30845	2	24	4	Y	4032	4029	0			31
							4435	9									
04	41580	X	38124	-0-	-3456	-0-	31599	2	3	4	Y	5929	5932	0			28
							6522	9									
05	41323	X	37880	-0-	-3443	-0-	31561	2	3	4	Y	5742	5711	0			59
							6316	9									
06	37530	X	36001	-0-	-1529	-0-	30219	2	4	4	Y	5253	5245	0			67
							5778	9									
07	39401	X	31593	-0-	-7808	-0-	27196	2	16	4	Y	3983	4003	0			47
							4381	9									
08	39401	X	32650	-0-	-6751	-0-	28124	2	119	4	Y	4006	4031	0			22
							4407	9									
09	38130	X	28000	-0-	-10130	-0-	24479	2	53	4	Y	3153	2692	0	474	1	9
							3468	9									
10	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	24170	2	65	4	Y	2767	2053	0	715	1	8
							3044	9									
11	36000	X	29358	-0-	-6642	-0-	24959	2	51	4	Y	3953	3150	0	797	1	14
							4348	9									
12	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 369,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,423

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: C 9H RRCID -> 291896 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7915 - 16167

*01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	127	1	1864	2	Y	603	597	1			20
							663	9									
*02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	202	1	2690	2	Y	1248	1240	1			28
							855	4	1373	9							
*03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	Y	1320	1318	1			30
							962	4	1452	9							
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	1534	1524	1			40
							806	4	1687	9							
*05	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	107	1	3404	2	Y	1104	1114	1			30
							337	4	1214	9							
*06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	114	1	3821	2	Y	1501	1494	1			37
							195	4	1651	9							
*07	5673	X	4434	-0-	-1239	-0-	92	1	3339	2	Y	801	820	1			18
							122	4	881	9							
*08	5332	X	4228	-0-	-1104	-0-	101	1	3413	2	Y	649	654	1			13
							714	9									
*09	4590	X	3559	-0-	-1031	-0-	82	1	2276	2	Y	1079	1031	1			61
							14	4	1187	9							
*10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	132	1	3070	2	Y	740	784	1			17
							37	4	814	9							
*11	4590	X	3177	-0-	-1413	-0-	132	1	2237	2	Y	708	689	1			36
							29	4	779	9							
12	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 48,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,287

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: H 10H RRCID -> 294100 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7842 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	111	1	9808	2	Y	2789	2817	1			60
							31	4	3068	9							
02	12768	X	9022	-0-	-3746	-0-	64	1	6421	2	Y	2293	2305	1			48
							15	4	2522	9							
03	13795	X	10775	-0-	-3020	-0-	86	1	8450	2	Y	1970	1949	1			69
							72	4	2167	9							
04	13140	X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1			49
							56	4	2444	9							
05	13578	X	51	-0-	-13527	-0-	4	2	3	4	Y	40	72	1			17
							44	9									
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					17
07	10788	X	2503	-0-	-8285	-0-	2197	2	5	4	Y	274	196	1			95
							301	9									
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	8341	2	62	4	Y	2239	2259	1			75
							2463	9									
09	9810	X	5273	-0-	-4537	-0-	3506	2	33	4	Y	1576	1564	1			87
							1734	9									
10	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	41	1	4268	2	Y	1363	1406	1			44
							51	4	1499	9							
11	10530	X	7971	-0-	-2559	-0-	94	1	6242	2	Y	1416	1371	1			89
							77	4	1558	9							
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 75,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,182

PGE DOS WELL #: N 10H RRCID -> 294192 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7689 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47580	X	47580	-0-	-0-	-0-	41061	2	6519	9	Y	5926	5926	0			28
02	48440	X	42420	-0-	-6020	-0-	37312	2	5108	9	Y	4644	4647	0			25
03	50902	X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0			31
							4399	9									
04	47490	X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0			23
							5338	9									
05	48050	X	41069	-0-	-6981	-0-	36684	2	4	4	Y	3983	3965	0			41
							4381	9									
06	46050	X	38321	-0-	-7729	-0-	33564	2	5	4	Y	4320	4306	0			55
							4752	9									
07	46965	X	38713	-0-	-8252	-0-	33466	2	20	4	Y	4752	4751	0			56
							5227	9									
08	44330	X	34984	-0-	-9346	-0-	30872	2	134	4	Y	3616	3652	0			20
							3978	9									
09	42900	X	32838	-0-	-10062	-0-	28716	2	63	4	Y	3690	3146	0	554	1	10
							4059	9									
10	32771	X	32771	-0-	-0-	-0-	29253	2	79	4	Y	3126	2319	0	808	1	9
							3439	9									
11	38310	X	31789	-0-	-6521	-0-	27924	2	58	4	Y	3461	2760	0	698	1	12
							3807	9									
12	38719	X	NO RPT	-0-	-38719	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 425,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,370

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33442	X	33442	-0-	-0-	-0-	28221	2	5221	9	Y	4746	4746	0			22
02	33376	X	29853	-0-	-3523	-0-	25337	2	4516	9	Y	4105	4105	0			22
03	36952	X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0			26
							3771	9									
04	32940	X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0			21
							4971	9									
05	33945	X	29706	-0-	-4239	-0-	25231	2	3	4	Y	4065	4044	0			42
							4472	9									
06	32370	X	28196	-0-	-4174	-0-	23815	2	3	4	Y	3980	3971	0			51
							4378	9									
07	33046	X	27641	-0-	-5405	-0-	23415	2	14	4	Y	3829	3835	0			45
							4212	9									
08	32271	X	25674	-0-	-6597	-0-	22160	2	97	4	Y	3106	3134	0			17
							3417	9									
09	31230	X	23085	-0-	-8145	-0-	20156	2	45	4	Y	2622	2238	0	394	1	7
							2884	9									
10	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	20112	2	55	4	Y	2262	1678	0	584	1	7
							2488	9									
11	28200	X	22611	-0-	-5589	-0-	19712	2	41	4	Y	2598	2072	0	524	1	9
							2858	9									
12	27652	X	NO RPT	-0-	-27652	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 303,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,260

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 11H RRCID -> 295867 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8337 - 17831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18395	X	18395	-0-		-0-		-0-		296	1	14104	2	Y	3632	3643	0			44
										3995	9									
02	27356	X	20568	-0-		-6788		-0-		345	1	16084	2	Y	3763	3762	0			45
										4139	9									
03	26629	X	17661	-0-		-8968		-0-		339	1	14219	2	Y	2797	2777	0			65
										26	4	3077	9							
04	25770	X	20864	-0-		-4906		-0-		387	1	16860	2	Y	3275	3298	0			42
										14	4	3603	9							
05	26629	X	19198	-0-		-7431		-0-		406	1	15655	2	Y	2830	2836	0			36
										24	4	3113	9							
06	22050	X	18451	-0-		-3599		-0-		361	1	14193	2	Y	3516	3507	0			45
										29	4	3868	9							
07	22785	X	17664	-0-		-5121		-0-		428	1	13700	2	Y	3184	3192	0			37
										34	4	3502	9							
08	21545	X	17251	-0-		-4294		-0-		417	1	13374	2	Y	3082	3061	0			58
										70	4	3390	9							
09	20100	X	16063	-0-		-4037		-0-		331	1	12855	2	Y	2576	2588	0			46
										43	4	2834	9							
10	16290	X	16290	-0-		-0-		-0-		420	1	13490	2	Y	2149	1721	0	392	1	82
										16	4	2364	9							
11	18450	X	14377	-0-		-4073		-0-		418	1	11460	2	Y	2256	2290	0			48
										17	4	2482	9							
12	17670	X	NO RPT	-0-		-17670		-0-						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 196,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,060

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16784	X	16784	-0-		-0-		-0-		293	1	14136	2	Y	2141	2144	0			26
										2355	9									
02	17556	X	12488	-0-		-5068		-0-		207	1	10361	2	Y	1745	1750	0			21
										1920	9									
03	19437	X	13911	-0-		-5526		-0-		203	1	11719	2	Y	1787	1767	0			41
										23	4	1966	9							
04	18810	X	13858	-0-		-4952		-0-		237	1	11096	2	Y	2286	2298	0			29
										10	4	2515	9							
05	19437	X	14072	-0-		-5365		-0-		242	1	11326	2	Y	2259	2260	0			28
										19	4	2485	9							
06	16230	X	13078	-0-		-3152		-0-		228	1	10612	2	Y	2012	2014	0			26
										25	4	2213	9							
07	14322	X	11941	-0-		-2381		-0-		240	1	9661	2	Y	1827	1832	0			21
										30	4	2010	9							
08	14322	X	10972	-0-		-3350		-0-		222	1	8913	2	Y	1617	1608	0			30
										58	4	1779	9							
09	13860	X	10500	-0-		-3360		-0-		228	1	8654	2	Y	1442	1446	0			26
										32	4	1586	9							
10	10904	X	10904	-0-		-0-		-0-		351	1	9139	2	Y	1275	1020	0	232	1	49
										11	4	1403	9							
11	13080	X	10006	-0-		-3074		-0-		398	1	8408	2	Y	1080	1106	0			23
										12	4	1188	9							
12	11935	X	NO RPT	-0-		-11935		-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 138,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,471

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23734	X	23734	-0-		-0-		-0-	406	1	19366	2	Y	3602	3598	0			44
									3962	9									
02	24248	X	16756	-0-		-7492		-0-	291	1	13566	2	Y	2635	2648	0			31
									2899	9									
03	26846	X	14211	-0-		-12635		-0-	267	1	11199	2	Y	2476	2450	0			57
									21	4	2724	9							
04	25080	X	15704	-0-		-9376		-0-	287	1	12497	2	Y	2645	2668	0			34
									10	4	2910	9							
05	23746	X	17872	-0-		-5874		-0-	365	1	14083	2	Y	3094	3089	0			39
									21	4	3403	9							
06	22980	X	17534	-0-		-5446		-0-	356	1	13983	2	Y	2878	2880	0			37
									29	4	3166	9							
07	18538	X	17920	-0-		-618		-0-	440	1	14082	2	Y	3057	3059	0			35
									35	4	3363	9							
08	17887	X	16250	-0-		-1637		-0-	411	1	13164	2	Y	2369	2359	0			45
									69	4	2606	9							
09	17520	X	14135	-0-		-3385		-0-	299	1	11621	2	Y	1979	1989	0			35
									38	4	2177	9							
10	14022	X	14022	-0-		-0-		-0-	357	1	11483	2	Y	1971	1573	0	358	1	75
									14	4	2168	9							
11	17520	X	14162	-0-		-3358		-0-	416	1	11390	2	Y	2127	2157	0			45
									16	4	2340	9							
12	17918	X	NO RPT	-0-		-17918		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 182,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,833

PGE DOS WELL #: E 10H RRCID -> 300189 COMPL. DATE 06/22/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8912 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89280	X	68087	-0-		-21193		-0-	54707	2	13380	9	N	12164	12168	0			79
02	80640	X	57396	-0-		-23244		-0-	46233	2	11163	9	N	10148	10133	0			94
03	89280	X	55533	-0-		-33747		-0-	45374	2	235	4	N	9022	9024	0			92
									9924	9									
04	86400	X	53734	-0-		-32666		-0-	43883	2	399	4	N	8593	8600	0			85
									9452	9									
05	89280	X	51550	-0-		-37730		-0-	41803	2	9	4	N	8853	8670	0	188	1	80
									9738	9									
06	86400	X	45349	-0-		-41051		-0-	37228	2	8121	9	N	7383	7359	0			104
07	89280	X	39594	-0-		-49686		-0-	32686	2	9	4	N	6272	6259	0			117
									6899	9									
08	89280	X	39946	-0-		-49334		-0-	33592	2	37	4	N	5743	5673	0			187
									6317	9									
09	86400	X	34977	-0-		-51423		-0-	29857	2	18	4	N	4638	4694	0			131
									5102	9									
10	89280	X	32740	-0-		-56540		-0-	27944	2	21	4	N	4341	4360	0			112
									4775	9									
11	86400	X	31564	-0-		-54836		-0-	26000	2	142	4	N	4929	4946	0			95
									5422	9									
12	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 510,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,086

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: Q 4H RRCID -> 300197 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8043 - 19575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88939	X	7217	-0-	-81722	-0-	180	1	6125	2	Y	804	805	1			92
							28	4	884	9							
02	80332	X	4536	-0-	-75796	-0-	137	1	4015	2	Y	327	351	1			68
							24	4	360	9							
03	88939	X	5054	-0-	-83885	-0-	145	1	4451	2	Y	375	387	1			56
							45	4	413	9							
04	86070	X	6346	-0-	-79724	-0-	173	1	5662	2	Y	432	436	1			52
							36	4	475	9							
05	88939	X	7669	-0-	-81270	-0-	84	1	6594	2	Y	898	852	1			98
							3	4	988	9							
06	86070	X	2026	-0-	-84044	-0-	6	1	1888	2	Y	120	185	1			33
							132	9									
07	88939	X	9989	-0-	-78950	-0-	65	1	8979	2	Y	854	809	1			78
							6	4	939	9							
08	88939	X	6288	-0-	-82651	-0-	85	1	5800	2	Y	339	369	1			48
							30	4	373	9							
09	86070	X	3346	-0-	-82724	-0-	30	1	3240	2	Y	58	40	1			66
							12	4	64	9							
10	88939	X	8443	-0-	-80496	-0-	247	1	7481	2	Y	650	663	1			53
							715	9									
11	86070	X	4300	-0-	-81770	-0-	32	1	3942	2	Y	296	284	1			65
							326	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 65,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,153

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J203H RRCID -> 300205 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7810 - 16950

*01	64139	X	39076	-0-	-25063	-0-	130	1	32016	2	Y	6300	1973	0	4304	1	152
							6930	9					1	8			
*02	57932	X	35262	-0-	-22670	-0-	129	1	29503	2	Y	5118	1546	0	3619	1	105
							5630	9									
*03	64139	X	26387	-0-	-37752	-0-	88	1	21725	2	Y	4148	1393	0	2755	1	105
							11	4	4563	9							
*04	62070	X	22983	-0-	-39087	-0-	98	1	19590	2	Y	2991	1083	0	1909	1	104
							5	4	3290	9							
*05	64139	X	25113	-0-	-39026	-0-	205	1	21331	2	Y	3243	1239	0	2008	1	100
							10	4	3567	9							
*06	62070	X	28930	-0-	-33140	-0-	249	1	25218	2	Y	3133	1275	0	1869	1	89
							17	4	3446	9							
*07	64139	X	27696	-0-	-36443	-0-	257	1	23710	2	Y	3373	1277	0	2107	1	78
							19	4	3710	9							
*08	64139	X	24890	-0-	-39249	-0-	242	1	21174	2	Y	3124	1269	0	1851	1	82
							38	4	3436	9							
*09	62070	X	21619	-0-	-40451	-0-	233	1	18635	2	Y	2484	968	0	1471	1	127
							19	4	2732	9							
*10	64139	X	23609	-0-	-40530	-0-	20378	2	3231	9	Y	2937	3004	1			60
*11	62070	X	20658	-0-	-41412	-0-	17797	2	2861	9	Y	2601	2536	1			125
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: 296,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,452

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 12H RRCID -> 300206 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8120 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40393	X	13397	-0-	-26996	-0-	45	1	10990	2	Y	2147	672	0	1467	1	115
							2362	9					1	8			
02	36484	X	11736	-0-	-24748	-0-	41	1	9342	2	Y	2139	646	0	1513	1	95
							2353	9									
03	40393	X	10783	-0-	-29610	-0-	36	1	8807	2	Y	1760	591	0	1169	1	95
							4	4	1936	9							
04	39090	X	8766	-0-	-30324	-0-	35	1	6869	2	Y	1691	613	0	1079	1	94
							2	4	1860	9							
05	40393	X	9431	-0-	-30962	-0-	69	1	7238	2	Y	1928	737	0	1193	1	92
							3	4	2121	9							
06	39090	X	8970	-0-	-30120	-0-	68	1	6926	2	Y	1792	729	0	1069	1	86
							5	4	1971	9							
07	40393	X	7257	-0-	-33136	-0-	62	1	5728	2	Y	1329	503	0	830	1	82
							5	4	1462	9							
08	40393	X	9420	-0-	-30973	-0-	89	1	7800	2	Y	1379	560	0	817	1	84
							14	4	1517	9							
09	39090	X	6893	-0-	-32197	-0-	70	1	5596	2	Y	1110	432	0	657	1	105
							6	4	1221	9							
*10	40393	X	6906	-0-	-33487	-0-	218	1	5683	2	Y	907	793	0	181	1	38
							7	4	998	9							
11	39090	X	8116	-0-	-30974	-0-	310	1	6539	2	Y	1143	1157	0			24
							10	4	1257	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 101,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,325

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: O 10H RRCID -> 300207 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8314 - 12858

*01	90148	X	17801	-0-	-72347	-0-	35	1	14587	2	Y	2890	2907	1			408
							3179	9									
*02	81424	X	14842	-0-	-66582	-0-	25	1	12505	2	Y	2100	2066	1			442
							2	4	2310	9							
*03	90148	X	14280	-0-	-75868	-0-	25	1	12228	2	Y	1827	1826	1			443
							17	4	2010	9							
*04	87240	X	11388	-0-	-75852	-0-	10	1	10137	2	Y	1124	1118	1			449
							5	4	1236	9							
*05	90148	X	16549	-0-	-73599	-0-	14062	2	1	4	Y	2260	2233	1			476
							2486	9									
*06	87240	X	15196	-0-	-72044	-0-	41	1	12668	2	Y	2145	2187	1			434
							127	4	2360	9							
*07	90148	X	286	-0-	-89862	-0-	2	1	209	2	Y	67	70	1			431
							1	4	74	9							
*08	90148	X	-0-	-0-	-90148	-0-					Y	-0-	399	1			32
*09	87240	X	22667	-0-	-64573	-0-	91	1	19366	2	Y	2657	2443	1			246
							287	4	2923	9							
*10	90148	X	12867	-0-	-77281	-0-	10828	2	3	4	Y	1851	2058	1			39
							2036	9									
*11	87240	X	14042	-0-	-73198	-0-	11594	2	2	4	Y	2224	2092	1			171
							2446	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 139,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,145

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H201H RRCID -> 300208 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8108 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	89094	X	69022	-0-	-20072	-0-	134	1	56008	2	Y	11709	11796	1	256
							12880	9							
*02	80472	X	58973	-0-	-21499	-0-	95	1	47403	2	Y	10424	10283	1	397
							9	4	11466	9					
*03	89094	X	52090	-0-	-37004	-0-	88	1	42920	2	Y	8201	8219	1	379
							61	4	9021	9					
*04	86220	X	59574	-0-	-26646	-0-	48	1	47878	2	Y	10568	10572	1	375
							23	4	11625	9					
*05	89094	X	50079	-0-	-39015	-0-	41142	2	3	4	Y	8122	8041	1	456
							8934	9							
*06	86220	X	45568	-0-	-40652	-0-	120	1	37098	2	Y	7254	7413	1	297
							371	4	7979	9					
*07	89094	X	9523	-0-	-79571	-0-	56	1	7376	2	Y	1859	2146	1	10
							46	4	2045	9					
*08	89094	X	-0-	-0-	-89094	-0-					Y	-0-			10
*09	86220	X	29127	-0-	-57093	-0-	93	1	19829	2	Y	8101	7433	1	678
							294	4	8911	9					
*10	89094	X	48092	-0-	-41002	-0-	135	1	38926	2	Y	7783	8082	1	379
							470	4	8561	9					
*11	86220	X	41276	-0-	-44944	-0-	144	1	33550	2	Y	6846	6818	1	407
							51	4	7531	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			407

TOTAL GAS PROD: 463,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,867

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H203H RRCID -> 300209 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8295 - 17771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	16107	-0-	16107	625035	32	1	13582	2	Y	2266	2285	1	152
							2493	9							
*02	0	W	66434	-0-	66434	691469	110	1	54992	2	Y	10292	10160	1	284
							11	4	11321	9					
*03	0	W	50379	-0-	50379	741848	86	1	41986	2	Y	7497	7521	1	260
							60	4	8247	9					
*04	0	W	54486	-0-	54486	796334	47	1	46495	2	Y	7202	7210	1	252
							22	4	7922	9					
*05	848313	X	51979	-0-	-796334	-0-	45214	2	4	4	Y	6146	6091	1	307
							6761	9							
*06	77460	X	25168	-0-	-52292	-0-	69	1	21384	2	Y	3183	3257	1	233
							214	4	3501	9					
*07	80042	X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-			233
*08	80042	X	-0-	-0-	-80042	-0-					Y	-0-			233
*09	77460	X	9118	-0-	-68342	-0-	30	1	6258	2	Y	2488	2283	1	438
							93	4	2737	9					
*10	80042	X	18263	-0-	-61779	-0-	52	1	15056	2	Y	2703	3007	1	134
							182	4	2973	9					
*11	77460	X	19557	-0-	-57903	-0-	67	1	15694	2	Y	3429	3371	1	192
							24	4	3772	9					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			192

TOTAL GAS PROD: 311,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,206

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H202H RRCID -> 300210 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7887 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96503	X	73349	-0-	-23154	-0-	146	1	60990	2	Y	11103	11193	1			154
							12213	9									
*02	87164	X	67825	-0-	-19339	-0-	112	1	55879	2	Y	10748	10611	1			291
							11	4	11823	9							
*03	96503	X	47246	-0-	-49257	-0-	81	1	39281	2	Y	7116	7139	1			268
							56	4	7828	9							
*04	93390	X	62025	-0-	-31365	-0-	52	1	51266	2	Y	9711	9722	1			257
							25	4	10682	9							
*05	96503	X	60712	-0-	-35791	-0-	50783	2	4	4	Y	9023	8942	1			338
							9925	9									
*06	93390	X	48892	-0-	-44498	-0-	131	1	40689	2	Y	6968	7129	1			177
							407	4	7665	9							
*07	96503	X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	93	108	1			162
*08	96503	X	-0-	-0-	-96503	-0-					Y	-0-					162
*09	93390	X	10894	-0-	-82496	-0-	28	1	5872	2	Y	4461	4093	1			530
							87	4	4907	9							
*10	96503	X	22258	-0-	-74245	-0-	62	1	17950	2	Y	3663	4018	1			175
							217	4	4029	9							
*11	93390	X	23138	-0-	-70252	-0-	79	1	18552	2	Y	4072	4019	1			228
							28	4	4479	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 416,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,958

PGE BROWNE WELL #: R 10H RRCID -> 300216 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7385 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73098	X	24564	-0-	-48534	-0-	537	1	18310	2	Y	5123	5124	0			132
							82	4	5635	9							
*02	66024	X	21747	-0-	-44277	-0-	548	1	16074	2	Y	4570	4570	0			132
							98	4	5027	9							
*03	73098	X	18654	-0-	-54444	-0-	456	1	13984	2	Y	3702	3700	0			134
							142	4	4072	9							
*04	70740	X	26197	-0-	-44543	-0-	586	1	19209	2	Y	5709	5712	0			131
							122	4	6280	9							
*05	73098	X	25518	-0-	-47580	-0-	244	1	19239	2	Y	5479	5492	0			118
							8	4	6027	9							
*06	70740	X	25536	-0-	-45204	-0-	61	1	19685	2	Y	5261	5251	0			128
							3	4	5787	9							
*07	73098	X	24613	-0-	-48485	-0-	137	1	19047	2	Y	4924	4932	1			120
							13	4	5416	9							
*08	73098	X	40049	-0-	-33049	-0-	456	1	30970	2	Y	7695	7662	1			153
							158	4	8465	9							
*09	70740	X	36199	-0-	-34541	-0-	263	1	28046	2	Y	7078	7080	1			151
							104	4	7786	9							
*10	73098	X	9962	-0-	-63136	-0-	8309	2	24	4	Y	1481	1207	0	420	1	5
							1629	9									
*11	70740	X	9	-0-	-70731	-0-	9	2			Y	-0-	4	0	1	1	-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,022

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: G 10H RRCID -> 300217 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7853 - 18065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50964	X	32006	-0-	-18958	-0-	698	1	23791	2	Y	6736	6829	1			49
							107	4	7410	9							
02	46032	X	30065	-0-	-15967	-0-	757	1	22211	2	Y	6329	6221	1			157
							135	4	6962	9							
03	50964	X	26571	-0-	-24393	-0-	653	1	20036	2	Y	5162	5165	1			154
							204	4	5678	9							
04	49320	X	30638	-0-	-18682	-0-	697	1	22858	2	Y	6307	6254	1			207
							145	4	6938	9							
05	50964	X	171	-0-	-50793	-0-	1	1	90	2	Y	73	242	1			38
							80	9									
06	49320	X	18	-0-	-49302	-0-	18	2			Y	-0-					38
07	50964	X	225	-0-	-50739	-0-	1	1	200	2	Y	22					60
							24	9									
08	50964	X	25984	-0-	-24980	-0-	333	1	22577	2	Y	2690	2750	1			-0-
							115	4	2959	9							
09	49320	X	31233	-0-	-18087	-0-	243	1	25913	2	Y	4528	4295	1			233
							96	4	4981	9							
10	50964	X	17586	-0-	-33378	-0-	3310	1	9764	2	Y	4066	4044	1			255
							39	4	4473	9							
11	49320	X	17002	-0-	-32318	-0-	3521	1	9444	2	Y	3568	3567	1			256
							112	4	3925	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 211,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,481

PGE BROWNE WELL #: H 11H RRCID -> 300218 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7788 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46872	X	21483	-0-	-25389	-0-	517	1	17625	2	Y	2965	2987	1			168
							79	4	3262	9							
02	42336	X	23200	-0-	-19136	-0-	661	1	19397	2	Y	2749	2754	1			163
							118	4	3024	9							
03	46872	X	20234	-0-	-26638	-0-	569	1	17450	2	Y	1852	1845	1			170
							178	4	2037	9							
04	45360	X	23584	-0-	-21776	-0-	594	1	19496	2	Y	3064	3057	1			177
							124	4	3370	9							
05	46872	X	55	-0-	-46817	-0-	10	2	45	9	Y	41	218	1			-0-
06	45360	X	-0-	-0-	-45360	-0-					Y	-0-					-0-
07	46872	X	7490	-0-	-39382	-0-	52	1	7198	2	Y	214	157	1			57
							5	4	235	9							
08	81412	X	81412	-0-	-0-	-0-	1108	1	75208	2	Y	4283	4215	1			125
							385	4	4711	9							
09	61688	X	61688	-0-	-0-	-0-	528	1	56318	2	Y	4211	4059	1			277
							210	4	4632	9							
10	46872	X	26017	-0-	-20855	-0-	215	1	22248	2	Y	2987	3166	1			98
							268	4	3286	9							
11	45360	X	22693	-0-	-22667	-0-	291	1	19431	2	Y	2483	2424	1			157
							240	4	2731	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 287,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,849

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: H 12H RRCID -> 300219 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7893 - 18733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89652	X	31835	-0-	-57817	-0-	736	1	25095	2	Y	5355	5399	1			374
							113	4	5891	9							
02	80976	X	29342	-0-	-51634	-0-	783	1	22964	2	Y	4959	4970	1			363
							140	4	5455	9							
03	89652	X	18942	-0-	-70710	-0-	484	1	14839	2	Y	3153	3142	1			374
							151	4	3468	9							
04	86760	X	33761	-0-	-52999	-0-	802	1	26296	2	Y	5905	5893	1			386
							167	4	6496	9							
05	89652	X	2	-0-	-89650	-0-	2	2			Y	-0-					386
06	86760	X	-0-	-0-	-86760	-0-					Y	-0-					386
07	89652	X	118	-0-	-89534	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					386
08	89652	X	812	-0-	-88840	-0-	11	1	777	2	Y	18	18	1			386
							4	4	20	9							
09	86760	X	27562	-0-	-59198	-0-	223	1	23778	2	Y	3156	3043	1			499
							89	4	3472	9							
10	89652	X	26478	-0-	-63174	-0-	205	1	21263	2	Y	4322	4672	1			149
							256	4	4754	9							
11	86760	X	26217	-0-	-60543	-0-	307	1	20443	2	Y	4741	4591	1			299
							252	4	5215	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					299

TOTAL GAS PROD: 195,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,609

PGE BROWNE WELL #: S 12H RRCID -> 300220 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7352 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44144	X	14142	-0-	-30002	-0-	295	1	10066	2	Y	3396	3397	0			12
							45	4	3736	9							
*02	39872	X	12611	-0-	-27261	-0-	316	1	9262	2	Y	2706	2706	0			12
							56	4	2977	9							
*03	44144	X	11351	-0-	-32793	-0-	291	1	8917	2	Y	1865	1864	0			13
							91	4	2052	9							
*04	42720	X	12787	-0-	-29933	-0-	292	1	9577	2	Y	2597	2598	0			12
							61	4	2857	9							
*05	44144	X	75	-0-	-44069	-0-	31	2	44	9	Y	40	40	0			12
*06	42720	X	-0-	-0-	-42720	-0-					Y	-0-					12
*07	44144	X	128	-0-	-44016	-0-	1	1	116	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
*08	44144	X	3536	-0-	-40608	-0-	36	1	2432	2	Y	960	956	1			16
							12	4	1056	9							
*09	42720	X	9571	-0-	-33149	-0-	63	1	6746	2	Y	2488	2489	1			15
							25	4	2737	9							
*10	44144	X	5286	-0-	-38858	-0-	3879	2	11	4	Y	1269	949	0	331	1	4
							1396	9									
*11	42720	X	5103	-0-	-37617	-0-	3751	2	8	4	Y	1222	975	0	247	1	4
							1344	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 74,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,553

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: S 11H RRCID -> 300221 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7346 - 17318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67518	X	35898	-0-	-31620	-0-	812	1	27695	2	Y	6605	6607	0			21
							125	4	7266	9							
*02	60984	X	30845	-0-	-30139	-0-	802	1	23524	2	Y	5796	5796	0			21
							143	4	6376	9							
*03	67518	X	28559	-0-	-38959	-0-	738	1	22652	2	Y	4489	4486	0			24
							231	4	4938	9							
*04	65340	X	33647	-0-	-31693	-0-	777	1	25491	2	Y	6561	6564	0			21
							162	4	7217	9							
*05	67518	X	197	-0-	-67321	-0-	1	1	82	2	Y	104	104	0			21
							114	9									
*06	65340	X	-0-	-0-	-65340	-0-					Y	-0-					21
*07	67518	X	4604	-0-	-62914	-0-	33	1	4511	2	Y	52	52	1			21
							3	4	57	9							
*08	102073	X	102073	-0-	-0-	-0-	1224	1	83051	2	Y	15794	15726	1			89
							425	4	17373	9							
*09	65340	X	52751	-0-	-12589	-0-	402	1	42888	2	Y	8455	8458	1			86
							160	4	9301	9							
*10	67518	X	25060	-0-	-42458	-0-	22035	2	62	4	Y	2694	2056	0	716	1	8
							2963	9									
*11	65340	X	25353	-0-	-39987	-0-	22811	2	49	4	Y	2266	1809	0	457	1	8
							2493	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 338,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,816

PGE BROWNE WELL #: G 11H RRCID -> 300228 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7774 - 17992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65286	X	12134	-0-	-53152	-0-	288	1	9831	2	Y	1792	1819	1			-0-
							44	4	1971	9							
02	58968	X	10878	-0-	-48090	-0-	300	1	8811	2	Y	1557	1531	1			26
							54	4	1713	9							
03	65286	X	12742	-0-	-52544	-0-	337	1	10346	2	Y	1776	1778	1			24
							105	4	1954	9							
04	63180	X	12715	-0-	-50465	-0-	315	1	10319	2	Y	1832	1819	1			37
							66	4	2015	9							
05	65286	X	46	-0-	-65240	-0-	39	2	7	9	Y	6	21	1			22
06	63180	X	-0-	-0-	-63180	-0-					Y	-0-					22
07	65286	X	185	-0-	-65101	-0-	1	1	163	2	Y	19					41
							21	9									
08	65286	X	15519	-0-	-49767	-0-	201	1	13672	2	Y	1433	1465	1			9
							70	4	1576	9							
09	63180	X	16239	-0-	-46941	-0-	135	1	14401	2	Y	1499	1421	1			87
							54	4	1649	9							
10	65286	X	8372	-0-	-56914	-0-	1788	1	5274	2	Y	1172	1185	1			74
							21	4	1289	9							
11	63180	X	8285	-0-	-54895	-0-	1860	1	4990	2	Y	1251	1235	1			90
							59	4	1376	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 97,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,337

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S204H RRCID -> 300235 COMPL. DATE 07/25/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7870 - 17096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	77	1	18985	2	Y	2061	645	0	1408	1	49
							2267	9									
*02	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	70	1	15886	2	Y	1816	548	0	1284	1	33
							1998	9									
*03	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	59	1	14634	2	Y	1661	558	0	1103	1	33
							7	4	1827	9							
*04	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	73	1	14525	2	Y	2163	783	0	1380	1	33
							3	4	2379	9							
*05	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	136	1	14209	2	Y	1759	672	0	1089	1	31
							7	4	1935	9							
*06	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	113	1	11462	2	Y	2146	873	0	1280	1	24
							8	4	2361	9							
*07	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	140	1	12898	2	Y	1690	640	0	1056	1	18
							10	4	1859	9							
*08	14788	X	14788	-0-	-0-	-0-	150	1	13112	2	Y	1366	555	0	810	1	19
							23	4	1503	9							
*09	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	160	1	12806	2	Y	1116	435	0	661	1	39
							13	4	1228	9							
*10	20460	X	13974	-0-	-6486	-0-	241	1	11732	2	Y	1819	1845	1			13
							2001	9									
*11	19800	X	12389	-0-	-7411	-0-	281	1	10506	2	Y	1456	1423	1			46
							1602	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 173,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,053

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: P 10H RRCID -> 300236 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7784 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67735	X	39949	-0-	-27786	-0-	122	1	30154	2	Y	8794	2754	0	6009	1	402
							9673	9					2	8			
02	61180	X	34530	-0-	-26650	-0-	115	1	26183	2	Y	7484	2260	0	5292	1	334
							8232	9									
03	67735	X	33254	-0-	-34481	-0-	103	1	25499	2	Y	6945	2333	0	4613	1	333
							12	4	7640	9							
04	65550	X	35577	-0-	-29973	-0-	133	1	26454	2	Y	8167	2959	0	5212	1	329
							6	4	8984	9							
05	67735	X	34966	-0-	-32769	-0-	250	1	26024	2	Y	7891	3016	0	4885	1	319
							12	4	8680	9							
06	65550	X	32440	-0-	-33110	-0-	241	1	24380	2	Y	7094	2887	0	4232	1	294
							16	4	7803	9							
*07	67735	X	31089	-0-	-36646	-0-	257	1	23652	2	Y	6510	2465	0	4067	1	272
							19	4	7161	9							
*08	67735	X	30429	-0-	-37306	-0-	264	1	23124	2	Y	6364	2586	0	3771	1	279
							41	4	7000	9							
*09	65550	X	27297	-0-	-38253	-0-	263	1	20992	2	Y	5473	2133	0	3241	1	378
							22	4	6020	9							
*10	67735	X	24983	-0-	-42752	-0-	405	1	19664	2	Y	4447	3783	0	862	1	180
							22	4	4892	9							
*11	65550	X	26384	-0-	-39166	-0-	416	1	19927	2	Y	5466	5530	0			116
							28	4	6013	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 350,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,635

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S201H RRCID -> 300237 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8010 - 18987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	64480	X	28311	-0-	-36169	-0-	95	1	23408	2	Y	4371	1369	0	2987	1	123
							4808	9					1	8			
*02	58240	X	24547	-0-	-33693	-0-	83	1	18873	2	Y	5083	1535	0	3594	1	77
							5591	9									
*03	64480	X	19352	-0-	-45128	-0-	63	1	15675	2	Y	3278	1101	0	2177	1	77
							8	4	3606	9							
*04	62400	X	18678	-0-	-43722	-0-	76	1	15200	2	Y	3089	1119	0	1971	1	76
							4	4	3398	9							
*05	64480	X	22395	-0-	-42085	-0-	177	1	18491	2	Y	3380	1292	0	2093	1	71
							9	4	3718	9							
*06	62400	X	20678	-0-	-41722	-0-	167	1	16963	2	Y	3215	1308	0	1918	1	60
							11	4	3537	9							
*07	64480	X	18859	-0-	-45621	-0-	174	1	16055	2	Y	2379	901	0	1486	1	52
							13	4	2617	9							
*08	64480	X	18398	-0-	-46082	-0-	177	1	15536	2	Y	2415	981	0	1431	1	55
							28	4	2657	9							
*09	62400	X	16974	-0-	-45426	-0-	175	1	14009	2	Y	2524	984	0	1495	1	100
							14	4	2776	9							
*10	64480	X	16698	-0-	-47782	-0-	290	1	14165	2	Y	2039	2092	1			47
							2243	9									
*11	62400	X	16234	-0-	-46166	-0-	367	1	13729	2	Y	1944	1891	1			100
							2138	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 221,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,717

PGE DOS WELL #: E 11H RRCID -> 300248 COMPL. DATE 06/20/2024 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7885 - 18363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117722	X	117722	-0-	-0-	-0-	95707	2	22015	9	N	20014	20021	0			85
02	98011	X	98011	-0-	-0-	-0-	79918	2	18093	9	N	16448	16424	0			109
03	93958	X	93958	-0-	-0-	-0-	75721	2	392	4	N	16223	16227	0			105
							17845	9									
04	95537	X	95537	-0-	-0-	-0-	78667	2	715	4	N	14686	14699	0			92
							16155	9									
05	95694	X	95694	-0-	-0-	-0-	80324	2	18	4	N	13956	13668	0	296	1	84
							15352	9									
06	79023	X	79023	-0-	-0-	-0-	66914	2	12109	9	N	11008	10972	0			120
07	82413	X	82413	-0-	-0-	-0-	69513	2	19	4	N	11710	11686	0			144
							12881	9									
08	80517	X	80517	-0-	-0-	-0-	66991	2	74	4	N	12229	12079	0			294
							13452	9									
09	71025	X	71025	-0-	-0-	-0-	60280	2	36	4	N	9735	9851	0			178
							10709	9									
10	66135	X	66135	-0-	-0-	-0-	57616	2	43	4	N	7705	7687	0			196
							8476	9									
11	61985	X	61985	-0-	-0-	-0-	53448	2	294	4	N	7494	7545	0			145
							8243	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 942,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 141,208

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J201H RRCID -> 300253 COMPL. DATE 07/15/2024 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7635 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18941	X	16273	-0-	-2668	-0-	55	1	13559	2	Y	2417	757	0	1651	1	83
							2659	9					1	8			
*02	17108	X	15106	-0-	-2002	-0-	56	1	12783	2	Y	2061	622	0	1457	1	65
							2267	9									
*03	18941	X	14550	-0-	-4391	-0-	52	1	12803	2	Y	1535	516	0	1020	1	64
							6	4	1689	9							
*04	18330	X	14171	-0-	-4159	-0-	63	1	12503	2	Y	1456	527	0	929	1	64
							3	4	1602	9							
*05	18941	X	11530	-0-	-7411	-0-	97	1	10144	2	Y	1167	446	0	723	1	62
							5	4	1284	9							
*06	18330	X	11340	-0-	-6990	-0-	98	1	9924	2	Y	1192	485	0	711	1	58
							7	4	1311	9							
*07	18941	X	10966	-0-	-7975	-0-	104	1	9561	2	Y	1175	445	0	734	1	54
							8	4	1293	9							
*08	18941	X	9726	-0-	-9215	-0-	95	1	8367	2	Y	1135	461	0	672	1	56
							15	4	1249	9							
*09	18330	X	8824	-0-	-9506	-0-	97	1	7718	2	Y	910	355	0	539	1	72
							8	4	1001	9							
*10	18941	X	7779	-0-	-11162	-0-	6782	2	997	9	Y	906	935	1			43
*11	18330	X	6400	-0-	-11930	-0-	5558	2	842	9	Y	765	747	1			61
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 126,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,719

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: J202H RRCID -> 300254 COMPL. DATE 07/02/2024 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7710 - 17436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	45818	X	30979	-0-	-14839	-0-	105	1	25852	2	Y	4565	1430	0	3119	1	150
							5022	9					1	8			
*02	41384	X	25953	-0-	-15431	-0-	95	1	21567	2	Y	3901	1178	0	2759	1	114
							4291	9									
*03	45818	X	28214	-0-	-17604	-0-	95	1	23524	2	Y	4167	1400	0	2768	1	113
							11	4	4584	9							
*04	44340	X	29415	-0-	-14925	-0-	124	1	24754	2	Y	4119	1492	0	2629	1	111
							6	4	4531	9							
*05	45818	X	24692	-0-	-21126	-0-	201	1	20981	2	Y	3182	1216	0	1970	1	107
							10	4	3500	9							
*06	44340	X	16683	-0-	-27657	-0-	142	1	14342	2	Y	1990	810	0	1187	1	100
							10	4	2189	9							
*07	45818	X	15842	-0-	-29976	-0-	146	1	13472	2	Y	2012	762	0	1257	1	93
							11	4	2213	9							
*08	45818	X	23240	-0-	-22578	-0-	224	1	19600	2	Y	3074	1249	0	1822	1	96
							35	4	3381	9							
*09	44340	X	20889	-0-	-23451	-0-	219	1	17486	2	Y	2878	1121	0	1704	1	149
							18	4	3166	9							
*10	45818	X	10609	-0-	-35209	-0-	8773	2	1836	9	Y	1669	1738	1			80
*11	44340	X	10617	-0-	-33723	-0-	8956	2	1661	9	Y	1510	1471	1			119
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 237,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,067

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S203H RRCID -> 300255 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7955 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35371	X	27739	-0-	-7632	-0-	97	1	23923	2	Y	3381	1059	0	2310	1	78
							3719	9					1	8			
*02	31948	X	23805	-0-	-8143	-0-	90	1	20533	2	Y	2893	874	0	2046	1	51
							3182	9									
*03	35371	X	20888	-0-	-14483	-0-	73	1	17995	2	Y	2555	858	0	1697	1	51
							9	4	2811	9							
*04	34230	X	21563	-0-	-12667	-0-	93	1	18596	2	Y	2609	945	0	1665	1	50
							4	4	2870	9							
*05	35371	X	16720	-0-	-18651	-0-	135	1	14079	2	Y	2273	869	0	1407	1	47
							6	4	2500	9							
*06	34230	X	14336	-0-	-19894	-0-	118	1	11941	2	Y	2063	839	0	1231	1	40
							8	4	2269	9							
*07	35371	X	13641	-0-	-21730	-0-	119	1	10935	2	Y	2344	888	0	1464	1	32
							9	4	2578	9							
*08	35371	X	12061	-0-	-23310	-0-	105	1	9219	2	Y	2474	1005	0	1466	1	35
							16	4	2721	9							
*09	34230	X	8507	-0-	-25723	-0-	82	1	6573	2	Y	1677	654	0	994	1	64
							7	4	1845	9							
*10	35371	X	10443	-0-	-24928	-0-	165	1	8067	2	Y	2010	2056	1			18
							2211	9									
*11	34230	X	8780	-0-	-25450	-0-	175	1	6526	2	Y	1890	1840	1			68
							2079	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 178,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,169

PGE DOS WELL #: E 13H RRCID -> 300273 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8277 - 18004

01	81778	X	77038	-0-	-4740	-0-	63786	2	13252	9	N	12047	12052	0			62
02	73864	X	63451	-0-	-10413	-0-	53357	2	10094	9	N	9176	9162	0			76
03	81778	X	58701	-0-	-23077	-0-	48571	2	252	4	N	8980	8982	0			74
							9878	9									
04	79140	X	62439	-0-	-16701	-0-	51812	2	471	4	N	9233	9241	0			66
							10156	9									
05	81778	X	55797	-0-	-25981	-0-	47083	2	11	4	N	7912	7748	0	168	1	62
							8703	9									
06	79140	X	46365	-0-	-32775	-0-	39087	2	7278	9	N	6616	6595	0			83
07	81778	X	45028	-0-	-36750	-0-	37219	2	10	4	N	7090	7076	0			97
							7799	9									
08	81778	X	40787	-0-	-40991	-0-	34183	2	38	4	N	5969	5896	0			170
							6566	9									
09	79140	X	36268	-0-	-42872	-0-	30578	2	18	4	N	5156	5218	0			108
							5672	9									
10	81778	X	35980	-0-	-45798	-0-	30704	2	23	4	N	4775	4761	0			122
							5253	9									
11	79140	X	33588	-0-	-45552	-0-	28395	2	156	4	N	4579	4612	0			89
							5037	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 555,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,533

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 14H RRCID -> 300277 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7929 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82646	X	21331	-0-	-61315	-0-	70	1	17215	2	Y	3678	1152	0	2513	1	189
							4046	9					1	8			
02	74648	X	22515	-0-	-52133	-0-	82	1	18709	2	Y	3385	1022	0	2394	1	158
							3724	9									
03	82646	X	23293	-0-	-59353	-0-	77	1	19102	2	Y	3732	1254	0	2479	1	157
							9	4	4105	9							
04	79980	X	26395	-0-	-53585	-0-	110	1	21869	2	Y	4010	1452	0	2559	1	156
							5	4	4411	9							
05	82646	X	27165	-0-	-55481	-0-	216	1	22486	2	Y	4048	1547	0	2506	1	151
							10	4	4453	9							
06	79980	X	27180	-0-	-52800	-0-	217	1	21948	2	Y	4545	1850	0	2711	1	135
							15	4	5000	9							
07	82646	X	24210	-0-	-58436	-0-	215	1	19834	2	Y	3768	1427	0	2354	1	122
							16	4	4145	9							
08	82646	X	27867	-0-	-54779	-0-	261	1	22873	2	Y	4265	1733	0	2527	1	127
							41	4	4692	9							
09	79980	X	22877	-0-	-57103	-0-	236	1	18832	2	Y	3445	1342	0	2040	1	190
							19	4	3790	9							
10	82646	X	22808	-0-	-59838	-0-	728	1	18980	2	Y	2797	2342	0	534	1	111
							23	4	3077	9							
11	79980	X	22836	-0-	-57144	-0-	882	1	18602	2	Y	3022	3069	0			64
							28	4	3324	9							
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 268,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,695

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S202H RRCID -> 300421 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7747 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41945	X	41945	-0-	-0-	-0-	145	1	35763	2	Y	5488	1718	0	3749	1	151
							6037	9					1	8			
*02	39614	X	39614	-0-	-0-	-0-	142	1	32337	2	Y	6486	1959	0	4586	1	92
							7135	9									
*03	41168	X	33734	-0-	-7434	-0-	116	1	28608	2	Y	4542	1526	0	3017	1	91
							14	4	4996	9							
*04	39840	X	35139	-0-	-4701	-0-	144	1	28701	2	Y	5715	2070	0	3648	1	88
							7	4	6287	9							
*05	41168	X	33863	-0-	-7305	-0-	267	1	27874	2	Y	5190	1983	0	3213	1	82
							13	4	5709	9							
*06	39840	X	30613	-0-	-9227	-0-	256	1	25921	2	Y	4017	1634	0	2396	1	69
							17	4	4419	9							
*07	41168	X	29446	-0-	-11722	-0-	265	1	24449	2	Y	4284	1622	0	2676	1	55
							20	4	4712	9							
*08	41168	X	14340	-0-	-26828	-0-	135	1	11829	2	Y	2141	870	0	1269	1	57
							21	4	2355	9							
*09	39840	X	12781	-0-	-27059	-0-	135	1	10809	2	Y	1660	647	0	983	1	87
							11	4	1826	9							
*10	41168	X	17659	-0-	-23509	-0-	304	1	14826	2	Y	2299	2374	1			12
							2529	9									
*11	39840	X	23653	-0-	-16187	-0-	532	1	19888	2	Y	2939	2863	1			88
							3233	9									
*12	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 312,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,761

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: S205H RRCID -> 300422 COMPL. DATE 07/23/2024 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7915 - 16317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44857	X	36077	-0-		-8780		-0-		130	1	32141	2	Y	3460	1083	0	2362	1	86
										3806	9					1	8			
*02	40516	X	27374	-0-		-13142		-0-		106	1	24192	2	Y	2796	844	0	1975	1	63
										3076	9									
*03	44857	X	20862	-0-		-23995		-0-		74	1	18240	2	Y	2308	775	0	1532	1	64
										9	4	2539	9							
*04	43410	X	22907	-0-		-20503		-0-		100	1	19961	2	Y	2583	935	0	1647	1	65
										5	4	2841	9							
*05	44857	X	21332	-0-		-23525		-0-		179	1	18690	2	Y	2231	852	0	1380	1	64
										9	4	2454	9							
*06	43410	X	20504	-0-		-22906		-0-		181	1	18299	2	Y	1829	743	0	1090	1	60
										12	4	2012	9							
*07	44857	X	19385	-0-		-25472		-0-		186	1	17103	2	Y	1893	716	0	1181	1	56
										14	4	2082	9							
*08	44857	X	18161	-0-		-26696		-0-		181	1	15877	2	Y	1886	766	0	1116	1	60
										28	4	2075	9							
*09	43410	X	16398	-0-		-27012		-0-		180	1	14396	2	Y	1643	640	0	972	1	91
										15	4	1807	9							
*10	44857	X	21944	-0-		-22913		-0-		384	1	18729	2	Y	2574	2658	1			7
										2831	9									
*11	43410	X	13939	-0-		-29471		-0-		315	1	11767	2	Y	1688	1640	1			55
										1857	9									
*12	16709	X	NO RPT	-0-		-16709		-0-						Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 238,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,891

PGE DOS WELL #: E 12H RRCID -> 300612 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8343 - 19818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	83082	X	83082	-0-		-0-		-0-		65604	2	17478	9	N	15889	15895	0			109
*02	73371	X	73371	-0-		-0-		-0-		58546	2	14825	9	N	13477	13458	0			128
*03	76911	X	71483	-0-		-5428		-0-		57872	2	300	4	N	12101	12104	0			125
										13311	9									
*04	74430	X	72496	-0-		-1934		-0-		58577	2	533	4	N	12169	12180	0			114
										13386	9									
*05	76911	X	70814	-0-		-6097		-0-		58489	2	13	4	N	11193	10962	0	237	1	108
										12312	9									
*06	74430	X	63139	-0-		-11291		-0-		52538	2	10601	9	N	9637	9606	0			139
*07	76911	X	58000	-0-		-18911		-0-		47966	2	13	4	N	9110	9091	0			158
										10021	9									
*08	76911	X	50823	-0-		-26088		-0-		42099	2	46	4	N	7889	7792	0			255
										8678	9									
*09	74430	X	48368	-0-		-26062		-0-		40636	2	24	4	N	7007	7091	0			171
										7708	9									
*10	76911	X	45007	-0-		-31904		-0-		38578	2	29	4	N	5818	5673	0			316
										6400	9									
*11	74430	X	41630	-0-		-32800		-0-		35231	2	193	4	N	5642	5678	0			280
										6206	9									
*12	76911	X	NO RPT	-0-		-76911		-0-						N	NO RPT					280

TOTAL GAS PROD: 678,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,932

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G WELL #: 797H RRCID -> 281247 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 9325 - 9517

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 R WELL #: 227H RRCID -> 281254 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF.12532 - 15439

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 282262 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 282274 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	736 656	1 9	14708	2	Y	596	592	0	1	1	26
02	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	719 569	1 9	13240	2	Y	517	516	0	1	1	26
03	16337	X	15749	-0-	-588	-0-	740 571	1 9	14438	2	Y	519	508	0	5	1	32
04	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	698 537	1 9	13980	2	Y	488	493	0	1	1	26
05	16337	X	15483	-0-	-854	-0-	740 524	1 9	14219	2	Y	476	466	0			36
06	15570	X	13620	-0-	-1950	-0-	650 472	1 9	12498	2	Y	429	447	0			18
07	16089	X	3688	-0-	-12401	-0-	177 98	1 9	3413	2	Y	89	101	0	1	1	5
08	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
09	15210	X	1211	-0-	-13999	-0-	56 6	1 9	1149	2	Y	5	5	0			-0-
10	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	786 778	1 9	17265	2	Y	707	677	0			30
11	13620	X	8163	-0-	-5457	-0-	194 370	1 9	7599	2	Y	336	350	0	2	1	14
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 122,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34131	X	32492	-0-	-1639	-0-	1483 1422	1 9	29587	2	Y	1293	1287	0	3	1	57
02	30520	X	29073	-0-	-1447	-0-	1440 1203	1 9	26430	2	Y	1094	1093	0	3	1	55
03	33790	X	31468	-0-	-2322	-0-	1476 1188	1 9	28804	2	Y	1080	1059	0	10	1	66
04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1369 1192	1 9	27499	2	Y	1084	1089	0	2	1	59
05	31465	X	31207	-0-	-258	-0-	1486 1159	1 9	28562	2	Y	1054	1033	0	1	1	79
06	30450	X	29689	-0-	-761	-0-	1418 1074	1 9	27197	2	Y	976	1014	0	1	1	40
07	31465	X	23141	-0-	-8324	-0-	1106 608	1 9	21427	2	Y	553	559	0	3	1	31
08	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1559 782	1 9	31342	2	Y	711	701	0	1	1	40
*09	30210	X	30054	-0-	-156	-0-	1351 963	1 9	27740	2	Y	875	871	0	1	1	43
10	30447	X	30447	-0-	-0-	-0-	1275 1071	1 9	28101	2	Y	974	974	0	2	1	41
11	32610	X	28368	-0-	-4242	-0-	676 983	1 9	26709	2	Y	894	894	0	3	1	38
12	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 329,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,588

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	350	1	6950	2	Y	1643	1663	0	6	1	72
							1807	9									
02	7560	X	3266	-0-	-4294	-0-	130	1	2454	2	Y	620	657	0	4	1	31
							682	9									
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	26	0	5	1	-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	290	274	0			16
							319	9									
05	8153	X	6700	-0-	-1453	-0-	253	1	4867	2	Y	1436	1344	0			108
							1580	9									
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y	1458	1505	0	1	1	60
							1604	9									
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	287	1	5500	2	Y	1370	1348	0	5	1	77
							1507	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	251	1	5054	2	Y	1293	1296	0	2	1	72
							1422	9									
*09	7890	X	6535	-0-	-1355	-0-	241	1	4912	2	Y	1256	1264	0	2	1	62
							1382	9									
10	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	244	1	5400	2	Y	1100	1112	0	3	1	47
							1210	9									
11	8400	X	6176	-0-	-2224	-0-	127	1	4986	2	Y	966	968	0	4	1	41
							1063	9									
12	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 62,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,432

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24459	X	23253	-0-	-1206	-0-	1028	1	20486	2	Y	1581	1573	0	4	1	70
							1739	9									
02	22092	X	20757	-0-	-1335	-0-	1009	1	18521	2	Y	1115	1125	0	4	1	56
							1227	9									
03	24459	X	22292	-0-	-2167	-0-	1022	1	19966	2	Y	1185	1158	0	10	1	73
							1304	9									
04	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	890	1	17859	2	Y	1066	1079	0	2	1	58
							1173	9									
05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1057	1	20335	2	Y	1058	1036	0	1	1	79
							1164	9									
06	21570	X	20555	-0-	-1015	-0-	967	1	18548	2	Y	945	984	0	1	1	39
							1040	9									
07	22289	X	20423	-0-	-1866	-0-	950	1	18461	2	Y	920	904	0	3	1	52
							1012	9									
08	22289	X	20363	-0-	-1926	-0-	917	1	18441	2	Y	914	914	0	1	1	51
							1005	9									
*09	21570	X	17869	-0-	-3701	-0-	794	1	16281	2	Y	722	736	0	1	1	36
							794	9									
10	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	838	1	18425	2	Y	1001	993	0	2	1	42
							1101	9									
11	20550	X	19426	-0-	-1124	-0-	453	1	17778	2	Y	1086	1078	0	3	1	47
							1195	9									
12	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 227,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,593

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8220 - 21374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	731	1	14578	2	Y	1648	1629	0	3	1	73
							1813	9									
02	14567	X	14567	-0-	-0-	-0-	683	1	12568	2	Y	1196	1205	0	4	1	60
							1316	9									
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	702	1	13710	2	Y	1112	1093	0	11	1	68
							1223	9									
04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	660	1	13224	2	Y	928	944	0	2	1	50
							1021	9									
05	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	712	1	13679	2	Y	985	960	0	1	1	74
							1084	9									
06	16560	X	14663	-0-	-1897	-0-	687	1	13162	2	Y	740	782	0	1	1	31
							814	9									
07	16120	X	15063	-0-	-1057	-0-	693	1	13420	2	Y	864	844	0	2	1	49
							950	9									
08	15624	X	14968	-0-	-656	-0-	660	1	13279	2	Y	935	931	0	1	1	52
							1029	9									
*09	14970	X	14579	-0-	-391	-0-	621	1	12744	2	Y	1104	1101	0	1	1	54
							1214	9									
10	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	593	1	13057	2	Y	1062	1069	0	2	1	45
							1168	9									
11	14670	X	13494	-0-	-1176	-0-	312	1	12289	2	Y	812	819	0	3	1	35
							893	9									
12	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 165,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,386

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7536 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24986	X	17456	-0-	-7530	-0-	767	1	15248	2	Y	1310	1302	0	3	1	58
							1441	9									
02	18564	X	13416	-0-	-5148	-0-	644	1	11818	2	Y	867	879	0	3	1	43
							954	9									
03	20553	X	13572	-0-	-6981	-0-	616	1	12031	2	Y	841	824	0	8	1	52
							925	9									
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	543	1	10927	2	Y	870	874	0	1	1	47
							957	9									
05	17453	X	12928	-0-	-4525	-0-	593	1	11421	2	Y	831	815	0	1	1	62
							914	9									
06	16890	X	12021	-0-	-4869	-0-	551	1	10590	2	Y	800	828	0	1	1	33
							880	9									
07	14849	X	13473	-0-	-1376	-0-	616	1	11921	2	Y	851	833	0	3	1	48
							936	9									
08	13578	X	12457	-0-	-1121	-0-	552	1	11096	2	Y	735	741	0	1	1	41
							809	9									
*09	12510	X	12120	-0-	-390	-0-	525	1	10777	2	Y	744	747	0	1	1	37
							818	9									
10	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	540	1	11905	2	Y	807	808	0	2	1	34
							888	9									
11	13050	X	11392	-0-	-1658	-0-	266	1	10441	2	Y	623	627	0	3	1	27
							685	9									
12	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 144,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,279

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18879	X	18004	-0-	-875		-0-		791	1	15814	2	Y	1272	1274	0	4	1	56
									1399	9									
02	17052	X	14233	-0-	-2819		-0-		674	1	12384	2	Y	1068	1068	0	3	1	53
									1175	9									
03	18879	X	15142	-0-	-3737		-0-		675	1	13178	2	Y	1172	1144	0	9	1	72
									1289	9									
04	14608	X	14608	-0-	-0-		-0-		630	1	12657	2	Y	1201	1206	0	2	1	65
									1321	9									
05	18011	X	15017	-0-	-2994		-0-		686	1	13213	2	Y	1016	1004	0	1	1	76
									1118	9									
06	17430	X	14993	-0-	-2437		-0-		690	1	13216	2	Y	988	1022	0	1	1	41
									1087	9									
07	15748	X	13871	-0-	-1877		-0-		629	1	12164	2	Y	980	963	0	3	1	55
									1078	9									
08	15128	X	13967	-0-	-1161		-0-		613	1	12281	2	Y	975	975	0	1	1	54
									1073	9									
*09	15000	X	13898	-0-	-1102		-0-		593	1	12166	2	Y	1035	1036	0	2	1	51
									1139	9									
10	15292	X	15292	-0-	-0-		-0-		610	1	13462	2	Y	1109	1111	0	2	1	47
									1220	9									
11	15000	X	13397	-0-	-1603		-0-		306	1	12120	2	Y	883	888	0	4	1	38
									971	9									
12	14353	X	NO RPT	-0-	-14353		-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 162,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,699

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	27361	-0-	-2120		-0-		1216	1	24243	2	Y	1729	1731	0	5	1	76
									1902	9									
02	26040	X	23773	-0-	-2267		-0-		1142	1	20997	2	Y	1485	1483	0	4	1	74
									1634	9									
03	28613	X	25684	-0-	-2929		-0-		1168	1	22813	2	Y	1548	1514	0	13	1	95
									1703	9									
04	23994	X	23994	-0-	-0-		-0-		1064	1	21309	2	Y	1474	1487	0	2	1	80
									1621	9									
05	27559	X	25125	-0-	-2434		-0-		1155	1	22198	2	Y	1611	1569	0	1	1	121
									1772	9									
06	26490	X	23724	-0-	-2766		-0-		1094	1	21043	2	Y	1443	1503	0	1	1	60
									1587	9									
07	26288	X	23884	-0-	-2404		-0-		1099	1	21243	2	Y	1402	1378	0	5	1	79
									1542	9									
08	25699	X	23426	-0-	-2273		-0-		1043	1	20964	2	Y	1290	1295	0	2	1	72
									1419	9									
*09	24300	X	22828	-0-	-1472		-0-		992	1	20354	2	Y	1347	1351	0	2	1	66
									1482	9									
10	23279	X	23279	-0-	-0-		-0-		945	1	20796	2	Y	1398	1402	0	3	1	59
									1538	9									
11	23730	X	22295	-0-	-1435		-0-		517	1	20309	2	Y	1335	1332	0	5	1	57
									1469	9									
12	23870	X	NO RPT	-0-	-23870		-0-						Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 265,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,062

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33263	X	28489	-0-		-4774		-0-		1297	1	25898	2	Y	1176	1176	0	3	1	52
										1294	9									
02	28644	X	25283	-0-		-3361		-0-		1248	1	22931	2	Y	1004	1003	0	3	1	50
										1104	9									
03	31713	X	27384	-0-		-4329		-0-		1277	1	24954	2	Y	1048	1025	0	9	1	64
										1153	9									
04	26072	X	26072	-0-		-0-		-0-		1179	1	23657	2	Y	1124	1125	0	2	1	61
										1236	9									
05	27776	X	25235	-0-		-2541		-0-		1197	1	23058	2	Y	891	884	0	1	1	67
										980	9									
06	26880	X	25896	-0-		-984		-0-		1224	1	23533	2	Y	1035	1058	0	1	1	43
										1139	9									
07	27776	X	26320	-0-		-1456		-0-		1234	1	23912	2	Y	1067	1047	0	3	1	60
										1174	9									
08	27373	X	25729	-0-		-1644		-0-		1169	1	23486	2	Y	976	981	0	1	1	54
										1074	9									
*09	26070	X	24840	-0-		-1230		-0-		1107	1	22676	2	Y	961	966	0	2	1	47
										1057	9									
10	25296	X	25296	-0-		-0-		-0-		1051	1	23154	2	Y	992	995	0	2	1	42
										1091	9									
11	25890	X	23429	-0-		-2461		-0-		553	1	21867	2	Y	917	917	0	3	1	39
										1009	9									
12	26319	X	NO RPT	-0-		-26319		-0-						Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 283,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,191

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23932	X	20925	-0-		-3007		-0-		945	1	18880	2	Y	1000	998	0	3	1	44
										1100	9									
02	21252	X	18550	-0-		-2702		-0-		911	1	16735	2	Y	822	823	0	2	1	41
										904	9									
03	23529	X	19944	-0-		-3585		-0-		926	1	18116	2	Y	820	804	0	7	1	50
										902	9									
04	19116	X	19116	-0-		-0-		-0-		863	1	17267	2	Y	896	896	0	1	1	49
										986	9									
05	20305	X	18811	-0-		-1494		-0-		893	1	17208	2	Y	645	645	0	1	1	48
										710	9									
06	19650	X	18203	-0-		-1447		-0-		862	1	16508	2	Y	757	774	0			31
										833	9									
07	20305	X	18466	-0-		-1839		-0-		866	1	16775	2	Y	750	737	0	2	1	42
										825	9									
08	19933	X	17541	-0-		-2392		-0-		797	1	15995	2	Y	681	684	0	1	1	38
										749	9									
*09	19110	X	16863	-0-		-2247		-0-		750	1	15383	2	Y	664	668	0	1	1	33
										730	9									
10	17211	X	17211	-0-		-0-		-0-		714	1	15721	2	Y	705	707	0	1	1	30
										776	9									
11	18090	X	16015	-0-		-2075		-0-		377	1	14817	2	Y	746	742	0	2	1	32
										821	9									
12	18476	X	NO RPT	-0-		-18476		-0-						Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 201,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,486

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47058	X	41492	-0-	-5566	-0-	1856 2648	1 9	36988	2	Y	2407	2407	0	7	1	106
02	40684	X	36721	-0-	-3963	-0-	1776 2318	1 9	32627	2	Y	2107	2102	0	6	1	105
03	44609	X	39529	-0-	-5080	-0-	1807 2393	1 9	35329	2	Y	2175	2127	0	19	1	134
04	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1673 2442	1 9	33522	2	Y	2220	2231	0	3	1	120
05	39401	X	38262	-0-	-1139	-0-	1772 2364	1 9	34126	2	Y	2149	2106	0	2	1	161
06	38130	X	36397	-0-	-1733	-0-	1695 2199	1 9	32503	2	Y	1999	2076	0	1	1	83
07	39401	X	37247	-0-	-2154	-0-	1718 2274	1 9	33255	2	Y	2067	2027	0	6	1	117
08	39401	X	36356	-0-	-3045	-0-	1626 2068	1 9	32662	2	Y	1880	1890	0	2	1	105
*09	37650	X	34785	-0-	-2865	-0-	1521 2065	1 9	31199	2	Y	1877	1887	0	3	1	92
10	35650	X	35650	-0-	-0-	-0-	1456 2107	1 9	32087	2	Y	1915	1922	0	4	1	81
11	35610	X	33174	-0-	-2436	-0-	773 1917	1 9	30484	2	Y	1743	1743	0	6	1	75
12	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 407,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,539

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	158	1	3111	2	Y	747	751	0	2	1	33
							822	9									
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	1643	2	Y	335	349	0	2	1	17
							369	9									
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	14	0	3	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	626	-0-	-3334	-0-	23	1	410	2	Y	175	168	0			7
							193	9									
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	7	0	1	1	-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	90	1	1773	2	Y	720	680	0			40
							792	9									
*09	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	Y	333	356	0	1	1	16
							366	9									
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	78	1	1717	2	Y	608	597	0	1	1	26
							669	9									
11	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	107	1	4214	2	Y	943	927	0	2	1	40
							1037	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 18,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,862

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5955	-0-	5955	5955	236 1038	1 9	4681	2	Y	944	893	0			51
05	T. A.		10374	-0-	10374	16329	438 1527	1 9	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1	104
06	T. A.		8738	-0-	8738	25067	377 1110	1 9	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1	42
07	34465	X	9398	-0-	-25067	-0-	397 1307	1 9	7694	2	Y	1188	1160	0	3	1	67
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	371 1155	1 9	7469	2	Y	1050	1057	0	1	1	59
*09	10050	X	8682	-0-	-1368	-0-	350 1145	1 9	7187	2	Y	1041	1047	0	2	1	51
10	10385	X	8783	-0-	-1602	-0-	331 1167	1 9	7285	2	Y	1061	1065	0	2	1	45
11	9090	X	8113	-0-	-977	-0-	174 1055	1 9	6884	2	Y	959	960	0	3	1	41
12	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 69,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,641

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29388	X	26878	-0-	-2510	-0-	1191 1929	1 9	23758	2	Y	1754	1750	0	5	1	77
02	26544	X	24199	-0-	-2345	-0-	1162 1724	1 9	21313	2	Y	1567	1562	0	4	1	78
03	29388	X	26027	-0-	-3361	-0-	1186 1659	1 9	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1	93
04	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	1090 1680	1 9	21870	2	Y	1527	1535	0	2	1	83
05	27776	X	25048	-0-	-2728	-0-	1158 1629	1 9	22261	2	Y	1481	1452	0	1	1	111
06	26010	X	23426	-0-	-2584	-0-	1087 1488	1 9	20851	2	Y	1353	1407	0	1	1	56
07	26784	X	23508	-0-	-3276	-0-	1084 1469	1 9	20955	2	Y	1335	1312	0	4	1	75
08	26040	X	23300	-0-	-2740	-0-	1042 1362	1 9	20896	2	Y	1238	1242	0	2	1	69
*09	24630	X	22757	-0-	-1873	-0-	992 1422	1 9	20343	2	Y	1293	1296	0	2	1	64
10	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	621 782	1 9	13636	2	Y	711	742	0	3	1	30
11	23430	X	21937	-0-	-1493	-0-	517 1099	1 9	20321	2	Y	999	984	0	2	1	43
12	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 256,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,766

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A951H RRCID -> 291366 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9351 - 21925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6293	-0-	-899	-0-	290 213	1 9	5790	2	Y	194	210	0	1	1	9
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	1389 718	1 9	27167	2	Y	653	613	0			40
04	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	1606 634	1 9	32214	2	Y	576	584	0	1	1	31
05	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	1430 807	1 9	27571	2	Y	734	710	0			55
06	28320	X	25784	-0-	-2536	-0-	1233 934	1 9	23617	2	Y	849	869	0			35
07	35588	X	24765	-0-	-10823	-0-	1173 915	1 9	22677	2	Y	832	817	0	3	1	47
08	35588	X	23406	-0-	-12182	-0-	1071 848	1 9	21487	2	Y	771	774	0	1	1	43
*09	34440	X	21827	-0-	-12613	-0-	975 825	1 9	20027	2	Y	750	755	0	1	1	37
10	21864	X	21864	-0-	-0-	-0-	915 837	1 9	20112	2	Y	761	764	0	2	1	32
11	24660	X	20166	-0-	-4494	-0-	481 762	1 9	18923	2	Y	693	693	0	2	1	30
12	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 237,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,813

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13721	-0-	-1500	-0-	619 725	1 9	12377	2	Y	659	663	0	2	1	29
02	13748	X	10994	-0-	-2754	-0-	535 603	1 9	9856	2	Y	548	549	0	1	1	27
03	17081	X	13581	-0-	-3500	-0-	628 653	1 9	12300	2	Y	594	580	0	5	1	36
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	540 617	1 9	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
05	17081	X	12415	-0-	-4666	-0-	582 616	1 9	11217	2	Y	560	548	0			42
06	13290	X	11517	-0-	-1773	-0-	543 568	1 9	10406	2	Y	516	537	0			21
07	13578	X	10904	-0-	-2674	-0-	510 554	1 9	9840	2	Y	504	495	0	2	1	28
08	13578	X	8740	-0-	-4838	-0-	397 354	1 9	7989	2	Y	322	331	0	1	1	18
*09	12000	X	11613	-0-	-387	-0-	512 611	1 9	10490	2	Y	555	546	0			27
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	474 630	1 9	10398	2	Y	573	575	0	1	1	24
11	11520	X	10093	-0-	-1427	-0-	237 507	1 9	9349	2	Y	461	463	0	2	1	20
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 127,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,853

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45942	X	41071	-0-	-4871	-0-	1855 2296	1 9	36920	2	Y	2087	2083	0	5	1	92
02	41496	X	36454	-0-	-5042	-0-	1777 2000	1 9	32677	2	Y	1818	1814	0	5	1	91
03	44144	X	39266	-0-	-4878	-0-	1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
04	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	1660 2045	1 9	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
05	38378	X	37620	-0-	-758	-0-	1763 1935	1 9	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
06	37140	X	35651	-0-	-1489	-0-	1672 1870	1 9	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
07	38378	X	36050	-0-	-2328	-0-	1678 1916	1 9	32456	2	Y	1742	1709	0	5	1	98
08	38378	X	35764	-0-	-2614	-0-	1609 1827	1 9	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93
*09	37020	X	35232	-0-	-1788	-0-	1553 1783	1 9	31896	2	Y	1621	1631	0	3	1	80
10	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	1467 1811	1 9	32347	2	Y	1646	1652	0	4	1	70
11	35100	X	33274	-0-	-1826	-0-	783 1659	1 9	30832	2	Y	1508	1508	0	5	1	65
12	36270	X	NO RPT	-0-	-36270	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 403,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,276

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	26937	-0-	-3691	-0-	1200 1802	1 9	23935	2	Y	1638	1635	0	4	1	72
02	27664	X	23889	-0-	-3775	-0-	1155 1572	1 9	21162	2	Y	1429	1426	0	4	1	71
03	29233	X	25648	-0-	-3585	-0-	1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
04	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	1074 1550	1 9	21530	2	Y	1409	1420	0	2	1	76
05	24924	X	24465	-0-	-459	-0-	1132 1498	1 9	21835	2	Y	1362	1335	0	1	1	102
06	24120	X	22929	-0-	-1191	-0-	1068 1376	1 9	20485	2	Y	1251	1300	0	1	1	52
07	24924	X	22935	-0-	-1989	-0-	1059 1368	1 9	20508	2	Y	1244	1222	0	4	1	70
08	24924	X	22529	-0-	-2395	-0-	1010 1233	1 9	20286	2	Y	1121	1128	0	1	1	62
*09	24120	X	20894	-0-	-3226	-0-	926 992	1 9	18976	2	Y	902	918	0	2	1	44
10	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	966 1227	1 9	21268	2	Y	1115	1110	0	2	1	47
11	22920	X	21467	-0-	-1453	-0-	500 1187	1 9	19780	2	Y	1079	1076	0	4	1	46
12	22940	X	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 259,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,999

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A942H RRCID -> 291443 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9653 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37386	X	16722	-0-	-20664	-0-	751	1	14963	2	Y	916	917	0	2	1	40
							1008	9									
02	22456	X	14131	-0-	-8325	-0-	688	1	12630	2	Y	739	740	0	2	1	37
							813	9									
03	20553	X	14262	-0-	-6291	-0-	657	1	12871	2	Y	667	656	0	7	1	41
							734	9									
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	596	1	11996	2	Y	690	693	0	1	1	37
							759	9									
05	17391	X	13202	-0-	-4189	-0-	616	1	11852	2	Y	667	654	0			50
							734	9									
06	16170	X	12501	-0-	-3669	-0-	586	1	11236	2	Y	617	641	0			26
							679	9									
07	15624	X	11729	-0-	-3895	-0-	548	1	10574	2	Y	552	545	0	2	1	31
							607	9									
08	14260	X	12849	-0-	-1411	-0-	576	1	11587	2	Y	624	619	0	1	1	35
							686	9									
*09	13350	X	12112	-0-	-1238	-0-	531	1	10945	2	Y	578	584	0	1	1	28
							636	9									
10	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	498	1	10966	2	Y	580	582	0	1	1	25
							638	9									
11	12510	X	11751	-0-	-759	-0-	275	1	10850	2	Y	569	568	0	2	1	24
							626	9									
12	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 144,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,199

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24893	X	20358	-0-	-4535	-0-	918	1	18340	2	Y	1000	1002	0	3	1	44
							1100	9									
02	20636	X	18419	-0-	-2217	-0-	899	1	16515	2	Y	914	910	0	2	1	46
							1005	9									
03	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	8	1	57
							1016	9									
04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	825	1	16522	2	Y	876	884	0	1	1	48
							964	9									
05	19375	X	18995	-0-	-380	-0-	890	1	17148	2	Y	870	852	0	1	1	65
							957	9									
06	18750	X	17602	-0-	-1148	-0-	825	1	15820	2	Y	870	898	0	1	1	36
							957	9									
07	19375	X	15981	-0-	-3394	-0-	749	1	14515	2	Y	652	648	0	3	1	37
							717	9									
08	19375	X	16363	-0-	-3012	-0-	744	1	14917	2	Y	638	638	0	1	1	36
							702	9									
*09	18390	X	16933	-0-	-1457	-0-	746	1	15293	2	Y	813	808	0	1	1	40
							894	9									
10	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	695	1	15320	2	Y	819	822	0	2	1	35
							901	9									
11	17490	X	15913	-0-	-1577	-0-	372	1	14721	2	Y	745	745	0	3	1	32
							820	9									
12	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 195,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,121

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4759	-0-	-1751	-0-	173	1	3469	2	Y	1015	1030	0	4	1	45
							1117	9									
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	43	0	2	1	-0-
03	7285	X	1723	-0-	-5562	-0-	22	1	401	2	Y	1182	1109	0			73
							1300	9									
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	1211	1216	0	2	1	66
							1332	9									
05	7285	X	811	-0-	-6474	-0-	34	1	605	2	Y	156	209	0	1	1	12
							172	9									
06	4620	X	942	-0-	-3678	-0-	36	1	686	2	Y	200	204	0			8
							220	9									
07	2201	X	530	-0-	-1671	-0-	9	1	167	2	Y	322	311	0	1	1	18
							354	9									
08	2201	X	412	-0-	-1789	-0-	14	1	257	2	Y	128	139	0			7
							141	9									
*09	2130	X	673	-0-	-1457	-0-	16	1	375	2	Y	256	250	0			13
							282	9									
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	52	1	1178	2	Y	441	434	0	1	1	19
							485	9									
11	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	56	1	2258	2	Y	532	527	0	1	1	23
							585	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 16,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,443

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51708	X	44194	-0-	-7514	-0-	2038	1	40656	2	Y	1364	1361	0	4	1	60
							1500	9									
02	42336	X	38900	-0-	-3436	-0-	1943	1	35635	2	Y	1202	1199	0	3	1	60
							1322	9									
03	46872	X	42415	-0-	-4457	-0-	1997	1	39054	2	Y	1240	1213	0	11	1	76
							1364	9									
04	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	1841	1	36885	2	Y	1234	1241	0	2	1	67
							1357	9									
05	43338	X	41774	-0-	-1564	-0-	2000	1	38492	2	Y	1165	1144	0	1	1	87
							1282	9									
06	41940	X	38205	-0-	-3735	-0-	1835	1	35186	2	Y	1076	1117	0	1	1	45
							1184	9									
07	43059	X	9961	-0-	-33098	-0-	476	1	9185	2	Y	273	300	0	3	1	15
							300	9									
08	42408	X	22657	-0-	-19751	-0-	1045	1	21014	2	Y	544	529	0			30
							598	9									
*09	49787	X	49787	-0-	-0-	-0-	2248	1	46138	2	Y	1274	1240	0	1	1	63
							1401	9									
10	52530	X	52530	-0-	-0-	-0-	2215	1	48741	2	Y	1431	1430	0	3	1	61
							1574	9									
11	45278	X	45278	-0-	-0-	-0-	1083	1	42764	2	Y	1301	1301	0	5	1	56
							1431	9									
12	51460	X	NO RPT	-0-	-51460	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 425,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,104

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C911H RRCID -> 292783 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8826 - 18538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46283	X	43334	-0-	-2949	-0-	2007 1246	1 9	40081	2	Y	1133	1130	0	3	1	50
02	41804	X	38207	-0-	-3597	-0-	1918 1097	1 9	35192	2	Y	997	994	0	3	1	50
03	46283	X	38258	-0-	-8025	-0-	1812 1035	1 9	35411	2	Y	941	924	0	9	1	58
04	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	1786 1159	1 9	35835	2	Y	1054	1054	0	1	1	57
05	42749	X	36382	-0-	-6367	-0-	1747 1025	1 9	33610	2	Y	932	918	0	1	1	70
06	41370	X	38464	-0-	-2906	-0-	1853 1077	1 9	35534	2	Y	979	1007	0	1	1	41
07	42284	X	6587	-0-	-35697	-0-	310 278	1 9	5999	2	Y	253	277	0	3	1	14
08	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*09	38790	X	2964	-0-	-35826	-0-	132 118	1 9	2714	2	Y	107	102	0			5
10	26	X	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	Y	2	7	0			-0-
11	38460	X	16938	-0-	-21522	-0-	404 638	1 9	15896	2	Y	580	555	0			25
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 259,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,978

GALVAN RANCH WELL #: A904H RRCID -> 292875 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9449 - 19430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	31619	-0-	-1706	-0-	1376 2792	1 9	27451	2	Y	2538	2485	0	4	1	112
02	29344	X	26770	-0-	-2574	-0-	1263 2321	1 9	23186	2	Y	2110	2111	0	6	1	105
03	32488	X	28547	-0-	-3941	-0-	1275 2352	1 9	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131
04	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	1167 2380	1 9	23460	2	Y	2164	2175	0	3	1	117
05	29853	X	26937	-0-	-2916	-0-	1217 2283	1 9	23437	2	Y	2075	2035	0	2	1	155
06	28890	X	25348	-0-	-3542	-0-	1150 2163	1 9	22035	2	Y	1966	2039	0	1	1	81
07	29605	X	25742	-0-	-3863	-0-	1147 2380	1 9	22215	2	Y	2164	2117	0	6	1	122
08	28551	X	23659	-0-	-4892	-0-	1027 1982	1 9	20650	2	Y	1802	1821	0	3	1	100
*09	27000	X	24137	-0-	-2863	-0-	1017 2222	1 9	20898	2	Y	2020	2018	0	3	1	99
10	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	967 2248	1 9	21293	2	Y	2044	2052	0	4	1	87
11	25350	X	23018	-0-	-2332	-0-	519 2112	1 9	20387	2	Y	1920	1918	0	7	1	82
12	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 287,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,941

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A908H RRCID -> 292876 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9395 - 19592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	22460	-0-	-2340	-0-		939	1	18697	2	Y	2567	2576	0	7	1	113
								2824	9									
02	21980	X	19804	-0-	-2176	-0-		899	1	16477	2	Y	2207	2204	0	6	1	110
								2428	9									
03	24800	X	21263	-0-	-3537	-0-		915	1	17900	2	Y	2225	2179	0	19	1	137
								2448	9									
04	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-		854	1	17115	2	Y	2307	2316	0	3	1	125
								2538	9									
05	24831	X	19839	-0-	-4992	-0-		866	1	16700	2	Y	2066	2034	0	2	1	155
								2273	9									
06	21750	X	19587	-0-	-2163	-0-		856	1	16451	2	Y	2073	2141	0	1	1	86
								2280	9									
07	21886	X	19797	-0-	-2089	-0-		857	1	16591	2	Y	2135	2094	0	7	1	120
								2349	9									
08	21266	X	19292	-0-	-1974	-0-		807	1	16233	2	Y	2047	2050	0	3	1	114
								2252	9									
*09	20520	X	18071	-0-	-2449	-0-		733	1	15040	2	Y	2089	2097	0	3	1	103
								2298	9									
10	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-		672	1	14795	2	Y	2059	2070	0	5	1	87
								2265	9									
11	19590	X	16910	-0-	-2680	-0-		367	1	14416	2	Y	1934	1931	0	7	1	83
								2127	9									
12	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-						Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 215,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,709

GALVAN RANCH WELL #: A910H RRCID -> 292891 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9549 - 20742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46825	X	46825	-0-	-0-	-0-		2064	1	41239	2	Y	3202	3097	0	2	1	141
								3522	9									
02	40264	X	32071	-0-	-8193	-0-		1532	1	28128	2	Y	2192	2217	0	7	1	109
								2411	9									
03	39587	X	28520	-0-	-11067	-0-		1292	1	25260	2	Y	1789	1769	0	19	1	110
								1968	9									
04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-		738	1	14775	2	Y	689	759	0	3	1	37
								758	9									
05	46810	X	38109	-0-	-8701	-0-		1740	1	33458	2	Y	2646	2485	0			198
								2911	9									
06	45300	X	31839	-0-	-13461	-0-		1462	1	28065	2	Y	2102	2211	0	2	1	87
								2312	9									
07	35495	X	32040	-0-	-3455	-0-		1458	1	28235	2	Y	2134	2094	0	7	1	120
								2347	9									
08	38099	X	29519	-0-	-8580	-0-		1302	1	26147	2	Y	1882	1894	0	3	1	105
								2070	9									
*09	36870	X	30729	-0-	-6141	-0-		1317	1	27006	2	Y	2187	2181	0	3	1	108
								2406	9									
10	30426	X	30426	-0-	-0-	-0-		1223	1	26874	2	Y	2117	2130	0	5	1	90
								2329	9									
11	31830	X	28199	-0-	-3631	-0-		645	1	25439	2	Y	1923	1924	0	7	1	82
								2115	9									
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-						Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 344,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,863

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9458 - 20889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43462	X	38789	-0-	-4673	-0-	1617 4891	1 9	32281	2	Y	4446	4433	0	11	1	196
02	36876	X	34135	-0-	-2741	-0-	1547 4167	1 9	28421	2	Y	3788	3785	0	10	1	189
03	40827	X	20121	-0-	-20706	-0-	864 2360	1 9	16897	2	Y	2145	2169	0	33	1	132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	0	3	1	-0-
05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	-0-					-0-
07	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-
*09	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	893 2454	1 9	18291	2	Y	2231	2121	0			110
10	T. A.		19104	-0-	19104	19104	768 1462	1 9	16874	2	Y	1329	1378	0	5	1	56
11	T. A.		16729	-0-	16729	35833	375 1582	1 9	14772	2	Y	1438	1428	0	4	1	62
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	35833					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 150,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,377

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	38319	-0-	-6042	-0-	1682 3080	1 9	33557	2	Y	2800	2800	0	8	1	123
02	38192	X	33296	-0-	-4896	-0-	1590 2509	1 9	29197	2	Y	2281	2284	0	6	1	114
03	41509	X	35753	-0-	-5756	-0-	1610 2630	1 9	31513	2	Y	2391	2338	0	20	1	147
04	33680	X	33680	-0-	-0-	-0-	1474 2629	1 9	29577	2	Y	2390	2403	0	4	1	130
05	35805	X	34061	-0-	-1744	-0-	1561 2507	1 9	29993	2	Y	2279	2236	0	2	1	171
06	34650	X	32767	-0-	-1883	-0-	1501 2443	1 9	28823	2	Y	2221	2299	0	1	1	92
07	35805	X	33922	-0-	-1883	-0-	1542 2522	1 9	29858	2	Y	2293	2249	0	7	1	129
08	35743	X	32833	-0-	-2910	-0-	1450 2212	1 9	29171	2	Y	2011	2025	0	3	1	112
*09	33690	X	31300	-0-	-2390	-0-	1352 2147	1 9	27801	2	Y	1952	1965	0	3	1	96
10	31645	X	31645	-0-	-0-	-0-	1279 2182	1 9	28184	2	Y	1984	1992	0	4	1	84
11	32640	X	29799	-0-	-2841	-0-	687 2034	1 9	27078	2	Y	1849	1848	0	6	1	79
12	33728	X	NO RPT	-0-	-33728	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 367,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,451

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69595	X	47563	-0-	-22032	-0-	2171 2119	1 9	43273	2	Y	1926	1993	0	9	1	85
02	61404	X	56333	-0-	-5071	-0-	2727 3527	1 9	50079	2	Y	3206	3127	0	4	1	160
03	67797	X	51132	-0-	-16665	-0-	2354 2743	1 9	46035	2	Y	2494	2473	0	28	1	153
04	51300	X	51300	-0-	-0-	-0-	2272 3439	1 9	45589	2	Y	3126	3106	0	4	1	169
05	63581	X	51932	-0-	-11649	-0-	2393 3467	1 9	46072	2	Y	3152	3083	0	2	1	236
06	60300	X	49053	-0-	-11247	-0-	2269 3247	1 9	43537	2	Y	2952	3064	0	2	1	122
07	62310	X	50623	-0-	-11687	-0-	2317 3453	1 9	44853	2	Y	3139	3075	0	9	1	177
08	52948	X	49448	-0-	-3500	-0-	2191 3226	1 9	44031	2	Y	2933	2943	0	4	1	163
*09	51300	X	46962	-0-	-4338	-0-	2038 3122	1 9	41802	2	Y	2838	2856	0	5	1	140
10	47520	X	47520	-0-	-0-	-0-	1920 3300	1 9	42300	2	Y	3000	3007	0	6	1	127
11	47100	X	43875	-0-	-3225	-0-	1012 3012	1 9	39851	2	Y	2738	2738	0	10	1	117
12	48670	X	NO RPT	-0-	-48670	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 545,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,504

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42501	X	42183	-0-	-318	-0-	1875 2892	1 9	37416	2	Y	2629	2636	0	7	1	116
02	38388	X	35243	-0-	-3145	-0-	1698 2320	1 9	31225	2	Y	2109	2114	0	6	1	105
03	42501	X	36644	-0-	-5857	-0-	1669 2317	1 9	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129
04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	1514 2295	1 9	30374	2	Y	2086	2099	0	3	1	113
05	40486	X	34226	-0-	-6260	-0-	1583 2187	1 9	30456	2	Y	1988	1951	0	1	1	149
06	39180	X	36733	-0-	-2447	-0-	1724 1899	1 9	33110	2	Y	1726	1803	0	1	1	71
07	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	1975 2140	1 9	38170	2	Y	1945	1901	0	5	1	110
08	42260	X	42260	-0-	-0-	-0-	1897 2222	1 9	38141	2	Y	2020	2015	0	2	1	113
*09	38193	X	38193	-0-	-0-	-0-	1665 2339	1 9	34189	2	Y	2126	2131	0	3	1	105
10	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	1237 1965	1 9	27270	2	Y	1786	1810	0	5	1	76
11	40380	X	27408	-0-	-12972	-0-	636 1741	1 9	25031	2	Y	1583	1585	0	6	1	68
12	41726	X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 399,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,104

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B920H RRCID -> 293255 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8990 - 20073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51541	X	51541	-0-	-0-	-0-	2223	1	44310	2	Y	4553	4477	0	8	1	200
							5008	9									
02	44638	X	44638	-0-	-0-	-0-	2101	1	38591	2	Y	3587	3598	0	10	1	179
							3946	9									
03	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	2030	1	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
							3873	9									
04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	1788	1	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
							3890	9									
05	51553	X	43540	-0-	-8013	-0-	1963	1	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
							3787	9									
06	49890	X	2687	-0-	-47203	-0-	127	1	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5
							138	9									
07	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-
*09	42150	X	28096	-0-	-14054	-0-	1185	1	24316	2	Y	2359	2243	0			116
							2595	9									
10	51602	X	51602	-0-	-0-	-0-	2058	1	45329	2	Y	3832	3780	0	5	1	163
							4215	9									
11	41707	X	41707	-0-	-0-	-0-	957	1	37708	2	Y	2765	2797	0	12	1	119
							3042	9									
12	29047	X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 350,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,721

GALVAN RANCH WELL #: A943H RRCID -> 293330 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9586 - 22773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106609	X	79591	-0-	-27018	-0-	3709	1	73986	2	Y	1724	1737	0	5	1	76
							1896	9									
02	86856	X	58810	-0-	-28046	-0-	2983	1	54771	2	Y	960	984	0	4	1	48
							1056	9									
03	95263	X	64473	-0-	-30790	-0-	3069	1	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
							1427	9									
04	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	3368	1	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
							2265	9									
05	89094	X	45847	-0-	-43247	-0-	2193	1	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
							1433	9									
06	77010	X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97	0	1	1	-0-
07	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
08	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
*09	73200	X	41524	-0-	-31676	-0-	1858	1	38120	2	Y	1405	1336	0			69
							1546	9									
10	T. A.		36023	-0-	36023	36023	1501	1	33038	2	Y	1349	1358	0	3	1	57
							1484	9									
11	T. A.		31461	-0-	31461	67484	742	1	29258	2	Y	1328	1324	0	4	1	57
							1461	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67484					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 430,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,425

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A945H RRCID -> 293331 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9436 - 22602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244	X	43616	-0-	-3628	-0-	2000	1	39910	2	Y	1551	1551	0	4	1	68
							1706	9									
02	42616	X	35315	-0-	-7301	-0-	1758	1	32294	2	Y	1148	1155	0	4	1	57
							1263	9									
03	47182	X	39042	-0-	-8140	-0-	1831	1	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
							1397	9									
04	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	1681	1	33742	2	Y	1289	1295	0	2	1	70
							1418	9									
05	44826	X	23792	-0-	-21034	-0-	1131	1	21774	2	Y	806	815	0	1	1	60
							887	9									
06	42210	X	7640	-0-	-34570	-0-	368	1	7055	2	Y	197	248	0	1	1	8
							217	9									
07	51890	X	51890	-0-	-0-	-0-	2465	1	47745	2	Y	1527	1448	0	1	1	86
							1680	9									
08	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	2038	1	40970	2	Y	1254	1268	0	2	1	70
							1379	9									
*09	38789	X	38789	-0-	-0-	-0-	1744	1	35771	2	Y	1158	1169	0	2	1	57
							1274	9									
10	37720	X	37720	-0-	-0-	-0-	1579	1	34785	2	Y	1233	1235	0	3	1	52
							1356	9									
11	50220	X	31458	-0-	-18762	-0-	750	1	29505	2	Y	1094	1095	0	4	1	47
							1203	9									
12	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 390,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,527

GALVAN RANCH WELL #: A 29M RRCID -> 293731 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 9637 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 19148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	2865	-0-	-6156	-0-		120	1	2382	2	Y	330	315	0			15
								363	9									
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		263	1	4833	2	Y	685	665	0	1	1	34
								754	9									
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-		211	1	4070	2	Y	651	639	0	6	1	40
								716	9									
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		160	1	3206	2	Y	534	544	0	1	1	29
								587	9									
05	6479	X	4110	-0-	-2369	-0-		176	1	3380	2	Y	504	495	0			38
								554	9									
06	6270	X	4960	-0-	-1310	-0-		220	1	4219	2	Y	474	492	0			20
								521	9									
07	6479	X	4337	-0-	-2142	-0-		188	1	3608	2	Y	492	482	0	2	1	28
								541	9									
08	4991	X	4218	-0-	-773	-0-		172	1	3470	2	Y	524	522	0	1	1	29
								576	9									
*09	4950	X	3541	-0-	-1409	-0-		144	1	2913	2	Y	440	446	0	1	1	22
								484	9									
10	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-		157	1	3383	2	Y	478	479	0	1	1	20
								526	9									
11	4950	X	4167	-0-	-783	-0-		92	1	3640	2	Y	395	396	0	2	1	17
								435	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 47,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,507

GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67580	X	52672	-0-	-14908	-0-		2417	1	48249	2	Y	1824	1819	0	5	1	80
								2006	9									
02	52472	X	46491	-0-	-5981	-0-		2296	1	42148	2	Y	1861	1844	0	4	1	93
								2047	9									
03	57226	X	48919	-0-	-8307	-0-		2282	1	44618	2	Y	1835	1799	0	16	1	113
								2019	9									
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-		237	1	4711	2	Y	208	307	0	3	1	11
								229	9									
05	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-						Y	-0-	11	0			-0-
06	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-						Y	-0-					-0-
07	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-						Y	-0-					-0-
08	48918	X	-0-	-0-	-48918	-0-						Y	-0-					-0-
*09	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-		1416	1	29100	2	Y	1382	1314	0			68
								1520	9									
10	T. A.		35748	-0-	35748	35748		1489	1	32786	2	Y	1339	1347	0	3	1	57
								1473	9									
11	T. A.		31404	-0-	31404	67152		747	1	29422	2	Y	1123	1128	0	4	1	48
								1235	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67152						Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 252,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,572

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75423	X	64710	-0-	-10713	-0-	2968 2564	1 9	59178	2	Y	2331	2323	0	6	1	103
02	57000	X	57000	-0-	-0-	-0-	2827 2221	1 9	51952	2	Y	2019	2016	0	5	1	101
03	61473	X	60263	-0-	-1210	-0-	2823 2243	1 9	55197	2	Y	2039	1997	0	18	1	125
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	1630 842	1 9	32685	2	Y	765	846	0	3	1	41
05	65004	X	65004	-0-	-0-	-0-	3116 1851	1 9	60037	2	Y	1683	1597	0	1	1	126
06	56700	X	56440	-0-	-260	-0-	2698 1948	1 9	51794	2	Y	1771	1823	0	1	1	73
07	58590	X	56231	-0-	-2359	-0-	2662 2033	1 9	51536	2	Y	1848	1811	0	6	1	104
08	58590	X	52239	-0-	-6351	-0-	2399 1616	1 9	48224	2	Y	1469	1489	0	2	1	82
*09	56700	X	40482	-0-	-16218	-0-	1818 1383	1 9	37281	2	Y	1257	1275	0	2	1	62
10	T. A.		47096	-0-	47096	47096	1959 1979	1 9	43158	2	Y	1799	1782	0	3	1	76
11	T. A.		45497	-0-	45497	92593	1077 1945	1 9	42475	2	Y	1768	1762	0	6	1	76
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	92593					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 580,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,749

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 G WELL #: 13H RRCID -> 293955 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6958 - 7212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73501	X	64700	-0-	-8801	-0-	2749 7112	1 9	54839	2	Y	6465	6479	0	18	1	285
02	65576	X	56303	-0-	-9273	-0-	2591 6120	1 9	47592	2	Y	5564	5557	0	15	1	277
03	72261	X	58358	-0-	-13903	-0-	2534 6271	1 9	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1	350
04	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-	2307 6282	1 9	46283	2	Y	5711	5742	0	9	1	310
05	55333	X	55333	-0-	-0-	-0-	2433 6101	1 9	46799	2	Y	5546	5437	0	4	1	415
06	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	2307 5130	1 9	44279	2	Y	4664	4882	0	4	1	193
07	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	2264 5190	1 9	43806	2	Y	4718	4630	0	15	1	266
08	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	2140 4967	1 9	43036	2	Y	4515	4523	0	6	1	252
*09	47724	X	47724	-0-	-0-	-0-	2003 4600	1 9	41121	2	Y	4182	4221	0	7	1	206
10	50333	X	50333	-0-	-0-	-0-	1969 5016	1 9	43348	2	Y	4560	4563	0	9	1	194
11	48570	X	46323	-0-	-2247	-0-	1033 4369	1 9	40921	2	Y	3972	3981	0	15	1	170
12	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					170

TOTAL GAS PROD: 587,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,598

BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 12/17/2025 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	46581	-0-	-8537	-0-	1912 6538	1 9	38131	2	Y	5944	5935	0	16	1	262
02	46788	X	40034	-0-	-6754	-0-	1775 5651	1 9	32608	2	Y	5137	5129	0	14	1	256
03	51801	X	41813	-0-	-9988	-0-	1747 5944	1 9	34122	2	Y	5404	5283	0	45	1	332
04	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	1598 6069	1 9	32043	2	Y	5517	5542	0	8	1	299
05	46903	X	39834	-0-	-7069	-0-	1676 5910	1 9	32248	2	Y	5373	5266	0	4	1	402
06	45090	X	37417	-0-	-7673	-0-	1607 4982	1 9	30828	2	Y	4529	4741	0	3	1	187
07	44237	X	37346	-0-	-6891	-0-	1591 4968	1 9	30787	2	Y	4516	4434	0	14	1	255
08	41819	X	35855	-0-	-5964	-0-	1480 4659	1 9	29716	2	Y	4235	4249	0	5	1	236
*09	39720	X	34224	-0-	-5496	-0-	1376 4599	1 9	28249	2	Y	4181	4204	0	7	1	206
10	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	1325 4597	1 9	29219	2	Y	4179	4199	0	9	1	177
11	33390	X	32704	-0-	-686	-0-	709 4073	1 9	27922	2	Y	3703	3707	0	14	1	159
12	34503	X	NO RPT	-0-	-34503	-0-					Y	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: 420,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,718

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60543	X	49291	-0-	-11252	-0-	2152 4257	1 9	42882	2	Y	3870	3866	0	10	1	170
02	54600	X	43630	-0-	-10970	-0-	2055 3843	1 9	37732	2	Y	3494	3481	0	9	1	174
03	60450	X	46221	-0-	-14229	-0-	2059 3898	1 9	40264	2	Y	3544	3469	0	31	1	218
04	43317	X	43317	-0-	-0-	-0-	1877 3819	1 9	37621	2	Y	3472	3497	0	5	1	188
05	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-	1968 3565	1 9	37851	2	Y	3241	3184	0	2	1	243
06	41628	X	41628	-0-	-0-	-0-	1891 3451	1 9	36286	2	Y	3137	3248	0	2	1	130
07	41411	X	41411	-0-	-0-	-0-	1864 3442	1 9	36105	2	Y	3129	3073	0	10	1	176
08	41354	X	38854	-0-	-2500	-0-	1710 2772	1 9	34372	2	Y	2520	2552	0	4	1	140
*09	40020	X	37751	-0-	-2269	-0-	1615 2989	1 9	33147	2	Y	2717	2719	0	4	1	134
10	38095	X	38095	-0-	-0-	-0-	1521 3092	1 9	33482	2	Y	2811	2820	0	6	1	119
11	40020	X	35231	-0-	-4789	-0-	804 2742	1 9	31685	2	Y	2493	2496	0	9	1	107
12	41354	X	NO RPT	-0-	-41354	-0-					Y	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 458,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,428

GALVAN STATE WELL #: 3029H RRCID -> 294422 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7928 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51956	X	42630	-0-	-9326	-0-	1837 4181	1 9	36612	2	Y	3801	3808	0	11	1	167
02	44156	X	37986	-0-	-6170	-0-	1763 3815	1 9	32408	2	Y	3468	3453	0	9	1	173
03	48577	X	40114	-0-	-8463	-0-	1772 3736	1 9	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1	209
04	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	1604 3686	1 9	32195	2	Y	3351	3373	0	5	1	182
05	37805	X	37805	-0-	-0-	-0-	1693 3553	1 9	32559	2	Y	3230	3168	0	2	1	242
06	40020	X	35514	-0-	-4506	-0-	1594 3310	1 9	30610	2	Y	3009	3124	0	2	1	125
07	41354	X	36002	-0-	-5352	-0-	1608 3301	1 9	31093	2	Y	3001	2947	0	10	1	169
08	40114	X	34510	-0-	-5604	-0-	1503 2796	1 9	30211	2	Y	2542	2565	0	4	1	142
*09	37500	X	33051	-0-	-4449	-0-	1396 2983	1 9	28672	2	Y	2712	2717	0	4	1	133
10	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	1323 2984	1 9	29053	2	Y	2713	2725	0	6	1	115
11	35520	X	30463	-0-	-5057	-0-	690 2624	1 9	27149	2	Y	2385	2389	0	9	1	102
12	35991	X	NO RPT	-0-	-35991	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 398,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,608

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C970H RRCID -> 294433 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8714 - 19783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	59241	X	49957	-0-		-9284		-0-	2320 1353	1 9	46284	2	Y	1230	1229	0	3	1	54
02	53508	X	43862	-0-		-9646		-0-	2203 1187	1 9	40472	2	Y	1079	1076	0	3	1	54
03	59241	X	44749	-0-		-14492		-0-	2121 1152	1 9	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64
04	43693	X	43693	-0-		-0-		-0-	2014 1265	1 9	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1	62
05	49259	X	43676	-0-		-5583		-0-	2096 1234	1 9	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1	84
06	47670	X	41170	-0-		-6500		-0-	1986 1082	1 9	38102	2	Y	984	1026	0	1	1	41
07	48546	X	33125	-0-		-15421		-0-	1579 977	1 9	30569	2	Y	888	876	0	3	1	50
08	45136	X	30288	-0-		-14848		-0-	1406 604	1 9	28278	2	Y	549	567	0	1	1	31
09	43680	X	41855	-0-		-1825		-0-	1895 1053	1 9	38907	2	Y	957	940	0	1	1	47
10	41003	X	41003	-0-		-0-		-0-	1725 1307	1 9	37971	2	Y	1188	1183	0	2	1	50
11	41160	X	37462	-0-		-3698		-0-	897 1144	1 9	35421	2	Y	1040	1041	0	4	1	45
12	43245	X	NO RPT	-0-		-43245		-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 450,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,234

BRISCOE G WELL #: 1218H RRCID -> 294736 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7419 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	10812	-0-		-1216		-0-	424 1977	1 9	8411	2	Y	1797	1809	0	6	1	79
02	10864	X	4361	-0-		-6503		-0-	184 807	1 9	3370	2	Y	734	768	0	4	1	41
03	11997	X	45	-0-		-11952		-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1	1
04	1019	X	1019	-0-		-0-		-0-	38 267	1 9	714	2	Y	243	230	0			14
05	10106	X	1352	-0-		-8754		-0-	51 331	1 9	970	2	Y	301	291	0			24
06	9780	X	1514	-0-		-8266		-0-	59 292	1 9	1163	2	Y	265	277	0			12
07	4805	X	1391	-0-		-3414		-0-	53 314	1 9	1024	2	Y	285	279	0	1	1	17
08	1522	X	1522	-0-		-0-		-0-	56 366	1 9	1100	2	Y	333	329	0			21
*09	1500	X	1370	-0-		-130		-0-	48 350	1 9	972	2	Y	318	321	0	1	1	17
10	1422	X	1422	-0-		-0-		-0-	47 351	1 9	1024	2	Y	319	320	0	1	1	15
11	1410	N	1339	-0-		-71		-0-	27 293	1 9	1019	2	Y	266	268	0	1	1	12
12	1426	N	NO RPT	-0-		-1426		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 26,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,879

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B902H RRCID -> 295147 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9227 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78864	X	57255	-0-	-21609		-0-	2513 4651	1 9	50091	2	Y	4228	4229	0	12	1	186
02	63700	X	49197	-0-	-14503		-0-	2338 3892	1 9	42967	2	Y	3538	3538	0	10	1	176
03	68014	X	52701	-0-	-15313		-0-	2371 3989	1 9	46341	2	Y	3626	3548	0	31	1	223
04	50312	X	50312	-0-	-0-		-0-	2202 3922	1 9	44188	2	Y	3565	3589	0	6	1	193
05	55118	X	49596	-0-	-5522		-0-	2275 3543	1 9	43778	2	Y	3221	3171	0	2	1	241
06	53340	X	46587	-0-	-6753		-0-	2150 3189	1 9	41248	2	Y	2899	3018	0	2	1	120
07	54405	X	45476	-0-	-8929		-0-	2083 3054	1 9	40339	2	Y	2776	2730	0	9	1	157
08	52700	X	43120	-0-	-9580		-0-	1915 2690	1 9	38515	2	Y	2445	2463	0	3	1	136
*09	50310	X	40538	-0-	-9772		-0-	1764 2575	1 9	36199	2	Y	2341	2358	0	4	1	115
10	40075	X	40075	-0-	-0-		-0-	1631 2528	1 9	35916	2	Y	2298	2310	0	5	1	98
11	46200	X	37066	-0-	-9134		-0-	860 2316	1 9	33890	2	Y	2105	2106	0	7	1	90
12	45477	X	NO RPT	-0-	-45477		-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 511,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,042

BRISCOE C (SA4) WELL #: 2179H RRCID -> 295368 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7255 - 17802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465	X	27082	-0-	-4383		-0-	1036 5404	1 9	20642	2	Y	4913	4946	0	15	1	217
02	28420	X	27204	-0-	-1216		-0-	1137 5234	1 9	20833	2	Y	4758	4699	0	11	1	265
03	27776	X	24844	-0-	-2932		-0-	961 5073	1 9	18810	2	Y	4612	4525	0	47	1	305
04	23493	X	23493	-0-	-0-		-0-	885 4827	1 9	17781	2	Y	4388	4426	0	8	1	259
05	27590	X	24504	-0-	-3086		-0-	965 4942	1 9	18597	2	Y	4493	4394	0	3	1	355
06	26700	X	23142	-0-	-3558		-0-	925 4501	1 9	17716	2	Y	4092	4259	0	3	1	185
07	27590	X	22878	-0-	-4712		-0-	909 4389	1 9	17580	2	Y	3990	3923	0	14	1	238
08	24831	X	22169	-0-	-2662		-0-	845 4303	1 9	17021	2	Y	3912	3904	0	5	1	241
*09	23700	X	20217	-0-	-3483		-0-	750 4115	1 9	15352	2	Y	3741	3774	0	7	1	201
10	21894	X	21894	-0-	-0-		-0-	750 4605	1 9	16539	2	Y	4186	4187	0	9	1	191
11	22980	X	20630	-0-	-2350		-0-	414 3945	1 9	16271	2	Y	3586	3597	0	15	1	165
12	22878	X	NO RPT	-0-	-22878		-0-					Y	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 258,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,671

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA5) WELL #: 2198H RRCID -> 295369 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7069 - 18223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964	X	19422	-0-	-542	-0-	720 4313	1 9	14389	2	Y	3921	3955	0	13	1	173
02	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	835 4598	1 9	15351	2	Y	4180	4112	0	9	1	232
03	19964	X	17731	-0-	-2233	-0-	666 4039	1 9	13026	2	Y	3672	3620	0	41	1	243
04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	628 3897	1 9	12612	2	Y	3543	3571	0	6	1	209
05	21514	X	17788	-0-	-3726	-0-	679 4012	1 9	13097	2	Y	3647	3565	0	3	1	288
06	20820	X	16726	-0-	-4094	-0-	648 3650	1 9	12428	2	Y	3318	3454	0	2	1	150
07	21514	X	16362	-0-	-5152	-0-	627 3607	1 9	12128	2	Y	3279	3222	0	11	1	196
08	17763	X	16058	-0-	-1705	-0-	588 3680	1 9	11790	2	Y	3345	3331	0	4	1	206
*09	17220	X	15637	-0-	-1583	-0-	554 3714	1 9	11369	2	Y	3376	3395	0	6	1	181
10	16663	X	16663	-0-	-0-	-0-	553 3927	1 9	12183	2	Y	3570	3580	0	8	1	163
11	16740	X	15248	-0-	-1492	-0-	291 3512	1 9	11445	2	Y	3193	3197	0	12	1	147
12	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 189,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,044

BRISCOE C (SA9) WELL #: 2279H RRCID -> 295370 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7069 - 19070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29450	X	22628	-0-	-6822	-0-	864 4507	1 9	17257	2	Y	4097	4156	0	15	1	181
02	26012	X	181	-0-	-25831	-0-	1 72	1 9	108	2	Y	65	233	0	9	1	4
03	26598	X	6817	-0-	-19781	-0-	235 2000	1 9	4582	2	Y	1818	1701	0	1	1	120
04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	428 2691	1 9	8571	2	Y	2446	2419	0	3	1	144
05	21204	X	16726	-0-	-4478	-0-	644 3649	1 9	12433	2	Y	3317	3197	0	2	1	262
06	20520	X	16381	-0-	-4139	-0-	650 3240	1 9	12491	2	Y	2945	3072	0	2	1	133
07	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	570 2916	1 9	11076	2	Y	2651	2616	0	10	1	158
08	16709	X	15522	-0-	-1187	-0-	585 3209	1 9	11728	2	Y	2917	2892	0	3	1	180
*09	16380	X	14555	-0-	-1825	-0-	533 3071	1 9	10951	2	Y	2792	2817	0	5	1	150
10	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	563 3401	1 9	12415	2	Y	3092	3094	0	7	1	141
11	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	294 2768	1 9	11632	2	Y	2516	2530	0	11	1	116
12	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 150,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,656

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA6) WELL #: 2219H RRCID -> 295371 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7045 - 18389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21514	X	17443	-0-	-4071	-0-	660	1	13240	2	Y	3221	3240	0	10	1	142
							3543	9									
02	19432	X	14534	-0-	-4898	-0-	608	1	11174	2	Y	2502	2498	0	7	1	139
							2752	9									
03	19313	X	17449	-0-	-1864	-0-	690	1	13439	2	Y	3018	2932	0	25	1	200
							3320	9									
04	15979	X	15979	-0-	-0-	-0-	608	1	12204	2	Y	2879	2904	0	5	1	170
							3167	9									
05	18042	X	16668	-0-	-1374	-0-	662	1	12743	2	Y	2966	2900	0	2	1	234
							3263	9									
06	16890	X	16137	-0-	-753	-0-	641	1	12287	2	Y	2917	3017	0	2	1	132
							3209	9									
07	17453	X	15611	-0-	-1842	-0-	619	1	11985	2	Y	2734	2693	0	10	1	163
							3007	9									
08	17453	X	17032	-0-	-421	-0-	661	1	13304	2	Y	2788	2776	0	3	1	172
							3067	9									
*09	16140	X	14161	-0-	-1979	-0-	524	1	10763	2	Y	2613	2640	0	5	1	140
							2874	9									
10	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	540	1	11885	2	Y	2935	2935	0	6	1	134
							3229	9									
11	16470	X	14513	-0-	-1957	-0-	291	1	11441	2	Y	2528	2535	0	10	1	117
							2781	9									
12	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 175,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,101

BRISCOE C (SA7) WELL #: 2239H RRCID -> 295372 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8008 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	18428	-0-	-3861	-0-	720	1	14386	2	Y	3020	3042	0	9	1	133
							3322	9									
02	19880	X	19831	-0-	-49	-0-	890	1	16319	2	Y	2384	2377	0	7	1	133
							2622	9									
03	20367	X	17055	-0-	-3312	-0-	676	1	13275	2	Y	2822	2745	0	23	1	187
							3104	9									
04	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	717	1	14381	2	Y	2974	2980	0	5	1	176
							3271	9									
05	21917	X	17555	-0-	-4362	-0-	716	1	13822	2	Y	2743	2700	0	2	1	217
							3017	9									
06	21210	X	15295	-0-	-5915	-0-	626	1	12043	2	Y	2387	2494	0	2	1	108
							2626	9									
07	21917	X	15312	-0-	-6605	-0-	633	1	12233	2	Y	2224	2191	0	8	1	133
							2446	9									
08	18910	X	9911	-0-	-8999	-0-	386	1	7779	2	Y	1587	1619	0	3	1	98
							1746	9									
*09	18360	X	14691	-0-	-3669	-0-	564	1	11569	2	Y	2325	2295	0	3	1	125
							2558	9									
10	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	517	1	11350	2	Y	2363	2374	0	6	1	108
							2599	9									
11	15300	X	13730	-0-	-1570	-0-	286	1	11287	2	Y	1961	1971	0	8	1	90
							2157	9									
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 174,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,790

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	19220	X	14960	-0-		-4260		-0-	581 2779	1 9	11600	2	Y	2526	2552	0	8	1	112
02	17360	X	6728	-0-		-10632		-0-	254 1752	1 9	4722	2	Y	1593	1610	0	6	1	89
03	19706	X	19706	-0-		-0-		-0-	784 3572	1 9	15350	2	Y	3247	3105	0	16	1	215
04	15896	X	15896	-0-		-0-		-0-	613 2960	1 9	12323	2	Y	2691	2742	0	5	1	159
05	16337	X	15713	-0-		-624		-0-	627 3026	1 9	12060	2	Y	2751	2691	0	2	1	217
06	18330	X	15600	-0-		-2730		-0-	635 2767	1 9	12198	2	Y	2515	2616	0	2	1	114
07	18941	X	14749	-0-		-4192		-0-	599 2566	1 9	11584	2	Y	2333	2299	0	9	1	139
08	18941	X	15523	-0-		-3418		-0-	612 2636	1 9	12275	2	Y	2396	2384	0	3	1	148
*09	15900	X	13309	-0-		-2591		-0-	502 2533	1 9	10274	2	Y	2303	2323	0	4	1	124
10	14874	X	14874	-0-		-0-		-0-	527 2735	1 9	11612	2	Y	2486	2491	0	5	1	114
11	15600	X	13818	-0-		-1782		-0-	286 2211	1 9	11321	2	Y	2010	2022	0	9	1	93
12	15531	X	NO RPT	-0-		-15531		-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 160,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,851

BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	32004	X	8749	-0-		-23255		-0-	282 2870	1 9	5597	2	Y	2609	2574	0	5	1	115
02	7858	X	7858	-0-		-0-		-0-	311 1821	1 9	5726	2	Y	1655	1681	0	6	1	83
03	11284	X	7347	-0-		-3937		-0-	264 1929	1 9	5154	2	Y	1754	1714	0	15	1	108
04	10920	X	8126	-0-		-2794		-0-	279 2240	1 9	5607	2	Y	2036	2031	0	3	1	110
05	8804	X	8174	-0-		-630		-0-	309 1938	1 9	5927	2	Y	1762	1739	0	1	1	132
06	8460	X	8362	-0-		-98		-0-	329 1723	1 9	6310	2	Y	1566	1632	0	1	1	65
07	8680	X	7960	-0-		-720		-0-	308 1705	1 9	5947	2	Y	1550	1523	0	5	1	87
08	8370	X	7521	-0-		-849		-0-	276 1696	1 9	5549	2	Y	1542	1541	0	2	1	86
*09	8370	X	6917	-0-		-1453		-0-	245 1672	1 9	5000	2	Y	1520	1529	0	2	1	75
10	8594	X	8594	-0-		-0-		-0-	291 1934	1 9	6369	2	Y	1758	1755	0	3	1	75
11	7800	X	7699	-0-		-101		-0-	155 1453	1 9	6091	2	Y	1321	1333	0	6	1	57
12	7967	X	NO RPT	-0-		-7967		-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 87,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,073

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89218	X	64906	-0-	-24312	-0-	2944 3212	1 9	58750	2	Y	2920	2936	0	9	1	129
02	80584	X	57420	-0-	-23164	-0-	2821 2772	1 9	51827	2	Y	2520	2516	0	7	1	126
03	83390	X	59540	-0-	-23850	-0-	2759 2835	1 9	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1	158
04	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	2486 2764	1 9	49893	2	Y	2513	2531	0	4	1	136
05	70618	X	54736	-0-	-15882	-0-	2571 2690	1 9	49475	2	Y	2445	2396	0	2	1	183
06	62820	X	50148	-0-	-12672	-0-	2362 2450	1 9	45336	2	Y	2227	2316	0	2	1	92
07	63550	X	49252	-0-	-14298	-0-	2309 2252	1 9	44691	2	Y	2047	2017	0	7	1	115
08	59551	X	47794	-0-	-11757	-0-	2163 2179	1 9	43452	2	Y	1981	1984	0	2	1	110
*09	55140	X	45460	-0-	-9680	-0-	2016 2112	1 9	41332	2	Y	1920	1933	0	3	1	94
10	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	1864 2093	1 9	41043	2	Y	1903	1912	0	4	1	81
11	49950	X	40765	-0-	-9185	-0-	959 1863	1 9	37943	2	Y	1694	1696	0	6	1	73
12	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 570,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,747

GALVAN RANCH WELL #: A970H RRCID -> 295543 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 9313 - 16978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108035	X	80188	-0-	-27847	-0-	3611 4593	1 9	71984	2	Y	4175	4175	0	11	1	184
02	92512	X	69106	-0-	-23406	-0-	3366 3912	1 9	61828	2	Y	3556	3553	0	10	1	177
03	97991	X	71597	-0-	-26394	-0-	3294 3871	1 9	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1	216
04	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	2936 3686	1 9	58884	2	Y	3351	3380	0	5	1	182
05	80073	X	67438	-0-	-12635	-0-	3151 3627	1 9	60660	2	Y	3297	3230	0	2	1	247
06	77490	X	64871	-0-	-12619	-0-	3050 3321	1 9	58500	2	Y	3019	3139	0	2	1	125
07	76477	X	69172	-0-	-7305	-0-	3242 3158	1 9	62772	2	Y	2871	2824	0	10	1	162
08	71610	X	64580	-0-	-7030	-0-	2940 2537	1 9	59103	2	Y	2306	2336	0	3	1	129
*09	65520	X	60097	-0-	-5423	-0-	2678 2444	1 9	54975	2	Y	2222	2238	0	4	1	109
10	59306	X	59306	-0-	-0-	-0-	2477 2334	1 9	54495	2	Y	2122	2136	0	5	1	90
11	66930	X	54564	-0-	-12366	-0-	1297 2126	1 9	51141	2	Y	1933	1933	0	7	1	83
12	69161	X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 726,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,371

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82305	X	63528	-0-	-18777	-0-	2787 5132	1 9	55609	2	Y	4665	4673	0	13	1	205
02	68740	X	58211	-0-	-10529	-0-	2785 4255	1 9	51171	2	Y	3868	3869	0	11	1	193
03	71176	X	60851	-0-	-10325	-0-	2747 4326	1 9	53778	2	Y	3933	3850	0	34	1	242
04	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	2475 4287	1 9	49677	2	Y	3897	3922	0	6	1	211
05	61628	X	56742	-0-	-4886	-0-	2601 4057	1 9	50084	2	Y	3688	3620	0	3	1	276
06	59640	X	52233	-0-	-7407	-0-	2408 3641	1 9	46184	2	Y	3310	3447	0	2	1	137
07	61628	X	51865	-0-	-9763	-0-	2366 3718	1 9	45781	2	Y	3380	3316	0	10	1	191
08	60853	X	49990	-0-	-10863	-0-	2209 3359	1 9	44422	2	Y	3054	3071	0	4	1	170
*09	56430	X	47865	-0-	-8565	-0-	2074 3227	1 9	42564	2	Y	2934	2955	0	5	1	144
10	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	1938 3192	1 9	42670	2	Y	2902	2917	0	6	1	123
11	51360	X	43777	-0-	-7583	-0-	1014 2868	1 9	39895	2	Y	2607	2609	0	9	1	112
12	51863	X	NO RPT	-0-	-51863	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 589,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,238

GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66030	X	52691	-0-	-13339	-0-	2328 3905	1 9	46458	2	Y	3550	3559	0	10	1	156
02	57176	X	44634	-0-	-12542	-0-	2139 3207	1 9	39288	2	Y	2915	2918	0	8	1	145
03	59365	X	46514	-0-	-12851	-0-	2102 3319	1 9	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
04	43081	X	43081	-0-	-0-	-0-	1891 3234	1 9	37956	2	Y	2940	2961	0	5	1	159
05	49786	X	43046	-0-	-6740	-0-	1974 3066	1 9	38006	2	Y	2787	2735	0	2	1	209
06	48180	X	39723	-0-	-8457	-0-	1833 2721	1 9	35169	2	Y	2474	2579	0	2	1	102
07	49383	X	39453	-0-	-9930	-0-	1811 2602	1 9	35040	2	Y	2365	2326	0	8	1	133
08	46500	X	38055	-0-	-8445	-0-	1694 2335	1 9	34026	2	Y	2123	2135	0	3	1	118
*09	43080	X	36310	-0-	-6770	-0-	1577 2341	1 9	32392	2	Y	2128	2138	0	3	1	105
10	36672	X	36672	-0-	-0-	-0-	1492 2342	1 9	32838	2	Y	2129	2139	0	5	1	90
11	39060	X	33484	-0-	-5576	-0-	779 2114	1 9	30591	2	Y	1922	1923	0	7	1	82
12	39463	X	NO RPT	-0-	-39463	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 453,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,350

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23205	-0-	-3083	-0-	840	1	16713	2	Y	5138	5131	0	13	1	226
							5652	9									
02	23744	X	10368	-0-	-13376	-0-	411	1	7560	2	Y	2179	2284	0	12	1	109
							2397	9									
03	26288	X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	12633	2	Y	3986	3831	0	19	1	245
							4385	9									
04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	805	1	16141	2	Y	6300	6197	0	6	1	342
							6930	9									
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	808	1	15556	2	Y	4770	4751	0	4	1	357
							5247	9									
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	806	1	15465	2	Y	4323	4498	0	3	1	179
							4755	9									
07	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	786	1	15234	2	Y	4282	4206	0	14	1	241
							4710	9									
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	735	1	14775	2	Y	4100	4108	0	5	1	228
							4510	9									
*09	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	696	1	14304	2	Y	4170	4187	0	6	1	205
							4587	9									
10	21662	X	21662	-0-	-0-	-0-	731	1	16065	2	Y	4424	4432	0	9	1	188
							4866	9									
11	19560	X	18701	-0-	-859	-0-	356	1	14023	2	Y	3929	3934	0	14	1	169
							4322	9									
12	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT					169

TOTAL GAS PROD: 218,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,601

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 6630 PERF.10361 - 19431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22072	X	4261	-0-	-17811	-0-	171	1	3407	2	Y	621	733	0	9	1	27
							683	9									
02	19936	X	558	-0-	-19378	-0-	15	1	269	2	Y	249	263	0	1	1	12
							274	9									
03	22072	X	16137	-0-	-5935	-0-	656	1	12809	2	Y	2429	2290	0	2	1	149
							2672	9									
04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	463	1	9239	2	Y	2489	2499	0	4	1	135
							2738	9									
05	18662	X	9	-0-	-18653	-0-	1	2	8	9	Y	7	139	0	2	1	1
06	15630	X	6203	-0-	-9427	-0-	222	1	4322	2	Y	1508	1447	0			62
							1659	9									
07	16151	X	13565	-0-	-2586	-0-	515	1	10006	2	Y	2767	2668	0	5	1	156
							3044	9									
08	16151	X	13826	-0-	-2325	-0-	522	1	10470	2	Y	2576	2585	0	3	1	144
							2834	9									
*09	12450	X	12448	-0-	-2	-0-	453	1	9348	2	Y	2406	2428	0	4	1	118
							2647	9									
10	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	492	1	10774	2	Y	2304	2319	0	5	1	98
							2534	9									
11	13110	X	12222	-0-	-888	-0-	252	1	9950	2	Y	1836	1848	0	7	1	79
							2020	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 105,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,192

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9032 - 19838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121551	X	100889	-0-	-20662		-0-	4525 6069	1 9	90295	2	Y	5517	5524	0	15	1	243
02	104916	X	86658	-0-	-18258		-0-	4205 5215	1 9	77238	2	Y	4741	4735	0	13	1	236
03	116157	X	90655	-0-	-25502		-0-	4146 5429	1 9	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303
04	81641	X	81641	-0-	-0-		-0-	3631 5121	1 9	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252
05	96751	X	80462	-0-	-16289		-0-	3742 4675	1 9	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318
06	93630	X	73952	-0-	-19678		-0-	3451 4245	1 9	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160
07	95883	X	74755	-0-	-21128		-0-	3467 4154	1 9	67134	2	Y	3776	3711	0	12	1	213
08	90644	X	73602	-0-	-17042		-0-	3317 3645	1 9	66640	2	Y	3314	3338	0	4	1	185
*09	81630	X	69085	-0-	-12545		-0-	3049 3441	1 9	62595	2	Y	3128	3154	0	5	1	154
10	69483	X	69483	-0-	-0-		-0-	2869 3474	1 9	63140	2	Y	3158	3171	0	7	1	134
11	72570	X	62873	-0-	-9697		-0-	1485 2879	1 9	58509	2	Y	2617	2629	0	10	1	112
12	74741	X	NO RPT	-0-	-74741		-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 864,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,950

BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 18500 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5272	-0-	-556		-0-	188 1345	1 9	3739	2	Y	1223	1223	0	3	1	54
02	5264	X	3774	-0-	-1490		-0-	141 1069	1 9	2564	2	Y	972	975	0	3	1	48
03	5828	X	3400	-0-	-2428		-0-	120 942	1 9	2338	2	Y	856	842	0	9	1	53
04	4694	X	4694	-0-	-0-		-0-	165 1203	1 9	3326	2	Y	1094	1087	0	1	1	59
05	4867	X	4654	-0-	-213		-0-	171 1223	1 9	3260	2	Y	1112	1087	0	1	1	83
06	4710	X	3461	-0-	-1249		-0-	144 609	1 9	2708	2	Y	554	613	0	1	1	23
07	4836	X	4321	-0-	-515		-0-	184 580	1 9	3557	2	Y	527	518	0	2	1	30
08	4949	X	4949	-0-	-0-		-0-	196 801	1 9	3952	2	Y	728	716	0	1	1	41
*09	4680	X	3870	-0-	-810		-0-	142 836	1 9	2892	2	Y	760	763	0	1	1	37
10	1372	X	1372	-0-	-0-		-0-	15 970	1 9	387	2	Y	882	880	0	2	1	37
11	4800	X	1103	-0-	-3697		-0-	6 794	1 9	303	2	Y	722	725	0	3	1	31
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960		-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 40,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,430

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA12) STATE WELL #: 1339H RRCID -> 295701 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7147 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	1144 5748	1 9	22777	2	Y	5225	5250	0	16	1	231
02	25508	X	14553	-0-	-10955	-0-	615 2633	1 9	11305	2	Y	2394	2480	0	12	1	133
03	32917	X	32917	-0-	-0-	-0-	1340 5387	1 9	26190	2	Y	4897	4682	0	24	1	324
04	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	1101 6098	1 9	22099	2	Y	5544	5533	0	8	1	327
05	29667	X	28067	-0-	-1600	-0-	1112 5567	1 9	21388	2	Y	5061	4984	0	4	1	400
06	31860	X	27937	-0-	-3923	-0-	1114 5468	1 9	21355	2	Y	4971	5144	0	3	1	224
07	32922	X	30623	-0-	-2299	-0-	1196 6251	1 9	23176	2	Y	5683	5551	0	17	1	339
08	32922	X	28995	-0-	-3927	-0-	1080 6167	1 9	21748	2	Y	5606	5593	0	7	1	345
*09	29310	X	22763	-0-	-6547	-0-	847 4528	1 9	17388	2	Y	4116	4230	0	10	1	221
10	28554	X	28554	-0-	-0-	-0-	965 6391	1 9	21198	2	Y	5810	5755	0	10	1	266
11	29640	X	24208	-0-	-5432	-0-	480 4813	1 9	18915	2	Y	4375	4419	0	20	1	202
12	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 297,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,682

BRISCOE C (SA10) STATE WELL #: 1319H RRCID -> 295721 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7116 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	6362	-0-	-11525	-0-	233 1456	1 9	4673	2	Y	1324	1410	0	9	1	58
02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-	55	0	3	1	-0-
03	17732	X	7524	-0-	-10208	-0-	264 2090	1 9	5170	2	Y	1900	1774	0			126
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	441 2539	1 9	8842	2	Y	2308	2295	0	3	1	136
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	452 2481	1 9	8660	2	Y	2255	2211	0	2	1	178
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	401 2373	1 9	7730	2	Y	2157	2236	0	2	1	97
07	10819	X	10621	-0-	-198	-0-	399 2496	1 9	7726	2	Y	2269	2224	0	7	1	135
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	394 2542	1 9	7906	2	Y	2311	2301	0	3	1	142
*09	10470	X	9723	-0-	-747	-0-	345 2286	1 9	7092	2	Y	2078	2104	0	4	1	112
10	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	344 2639	1 9	7591	2	Y	2399	2396	0	5	1	110
11	10320	X	9002	-0-	-1318	-0-	167 2273	1 9	6562	2	Y	2066	2073	0	8	1	95
12	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 98,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,067

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA11) STATE WELL #: 1328H RRCID -> 295722 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7174 - 20587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	11709	-0-	-474	-0-	470	1	9348	2	Y	1719	1736	0	6	1	76
							1891	9									
02	11004	X	4382	-0-	-6622	-0-	196	1	3578	2	Y	553	594	0	4	1	31
							608	9									
03	11842	X	4634	-0-	-7208	-0-	197	1	3828	2	Y	554	543	0	5	1	37
							609	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	199	1	3999	2	Y	545	549	0	1	1	32
							600	9									
05	11842	X	4817	-0-	-7025	-0-	208	1	4014	2	Y	541	530	0			43
							595	9									
06	11340	X	4396	-0-	-6944	-0-	188	1	3600	2	Y	553	571	0			25
							608	9									
07	4929	X	3448	-0-	-1481	-0-	141	1	2742	2	Y	514	506	0	2	1	31
							565	9									
08	4929	X	2491	-0-	-2438	-0-	90	1	1755	2	Y	587	581	0	1	1	36
							646	9									
*09	4800	X	2570	-0-	-2230	-0-	94	1	1905	2	Y	519	526	0	1	1	28
							571	9									
10	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	132	1	2943	2	Y	1346	1311	0	1	1	62
							1481	9									
11	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	302	1	11942	2	Y	3291	3196	0	5	1	152
							3620	9									
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 63,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,722

SAN AMBROSIA C (SA3) WELL #: 3319H RRCID -> 295723 COMPL. DATE 03/19/2022 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6712 - 17828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353	X	10714	-0-	-3639	-0-	406	1	8040	2	Y	2062	2086	0	7	1	91
							2268	9									
02	12964	X	1139	-0-	-11825	-0-	45	1	827	2	Y	243	317	0	5	1	12
							267	9									
03	14012	X	2918	-0-	-11094	-0-	106	1	2133	2	Y	617	589	0	2	1	38
							679	9									
04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	237	1	4722	2	Y	1588	1539	0	1	1	86
							1747	9									
05	14012	X	8090	-0-	-5922	-0-	299	1	5810	2	Y	1801	1751	0	1	1	135
							1981	9									
06	10380	X	3659	-0-	-6721	-0-	139	1	2686	2	Y	758	861	0	1	1	31
							834	9									
07	6882	X	1041	-0-	-5841	-0-	18	1	379	2	Y	585	581	0	2	1	33
							644	9									
08	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	610	1	12222	2	Y	6051	5746	0	1	1	337
							6656	9									
*09	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	596	1	12123	2	Y	3711	3856	0	9	1	183
							4082	9									
10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	260	1	5776	2	Y	1822	1920	0	8	1	77
							2004	9									
11	18870	X	4312	-0-	-14558	-0-	76	1	2953	2	Y	1166	1187	0	6	1	50
							1283	9									
12	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 82,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,404

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58528	X	-0-	-0-	-58528	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
04	T. A.		46345	-0-	46345	46345	2128	1	42715	2	Y	1365	1295	0			74
							1502	9									
05	T. A.		40370	-0-	40370	86715	1910	1	36776	2	Y	1531	1489	0	1	1	115
							1684	9									
06	T. A.		40024	-0-	40024	126739	1908	1	36631	2	Y	1350	1408	0	1	1	56
							1485	9									
07	168679	X	41940	-0-	-126739	-0-	1982	1	38381	2	Y	1434	1405	0	4	1	81
							1577	9									
08	39525	X	39525	-0-	-0-	-0-	1798	1	36183	2	Y	1404	1405	0	2	1	78
							1544	9									
*09	46350	X	36421	-0-	-9929	-0-	1621	1	33247	2	Y	1412	1419	0	2	1	69
							1553	9									
10	41943	X	38510	-0-	-3433	-0-	1599	1	35261	2	Y	1500	1502	0	3	1	64
							1650	9									
11	40590	X	36167	-0-	-4423	-0-	858	1	33840	2	Y	1335	1337	0	5	1	57
							1469	9									
12	41943	X	NO RPT	-0-	-41943	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 320,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,396

BRISCOE C (SA14) WELL #: 1379H RRCID -> 295835 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7017 - 20153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	5782	-0-	-4851	-0-	227	1	4493	2	Y	965	1015	0	6	1	43
							1062	9									
02	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-	41	0	2	1	-0-
03	11470	X	3996	-0-	-7474	-0-	146	1	2829	2	Y	928	867	0			61
							1021	9									
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	397	1	7957	2	Y	1980	1922	0	2	1	117
							2178	9									
05	11036	X	10409	-0-	-627	-0-	418	1	8001	2	Y	1809	1781	0	2	1	143
							1990	9									
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	291	1	5568	2	Y	1336	1418	0	1	1	60
							1470	9									
07	10819	X	5326	-0-	-5493	-0-	199	1	3843	2	Y	1167	1152	0	5	1	70
							1284	9									
08	10819	X	10564	-0-	-255	-0-	390	1	7830	2	Y	2131	2069	0	1	1	131
							2344	9									
*09	10530	X	10232	-0-	-298	-0-	379	1	7755	2	Y	1907	1932	0	4	1	102
							2098	9									
10	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	304	1	6668	2	Y	1821	1835	0	5	1	83
							2003	9									
11	9030	X	8880	-0-	-150	-0-	173	1	6830	2	Y	1706	1704	0	6	1	79
							1877	9									
12	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 82,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,750

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10138	-0-	-3781	-0-	387 2005	1 9	7746	2	Y	1823	1836	0	6	1	81
02	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	730 3554	1 9	13363	2	Y	3231	3128	0	4	1	180
03	13919	X	12820	-0-	-1099	-0-	463 3336	1 9	9021	2	Y	3033	2980	0	32	1	201
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	365 2052	1 9	7312	2	Y	1865	1951	0	5	1	110
05	19499	X	11215	-0-	-8284	-0-	439 2342	1 9	8434	2	Y	2129	2070	0	1	1	168
06	18870	X	8806	-0-	-10064	-0-	346 1783	1 9	6677	2	Y	1621	1715	0	1	1	73
07	19499	X	8362	-0-	-11137	-0-	319 1843	1 9	6200	2	Y	1675	1642	0	6	1	100
08	12834	X	10623	-0-	-2211	-0-	404 2123	1 9	8096	2	Y	1930	1909	0	2	1	119
*09	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	428 1906	1 9	8793	2	Y	1733	1756	0	3	1	93
10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	336 1717	1 9	7377	2	Y	1561	1579	0	4	1	71
11	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	200 2224	1 9	7904	2	Y	2022	1995	0	5	1	93
12	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 120,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,623

GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84785	X	67499	-0-	-17286	-0-	3002 4662	1 9	59835	2	Y	4238	4251	0	12	1	187
02	74732	X	57832	-0-	-16900	-0-	2782 3919	1 9	51131	2	Y	3563	3562	0	10	1	178
03	75392	X	61374	-0-	-14018	-0-	2788 4044	1 9	54542	2	Y	3676	3597	0	31	1	226
04	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	2496 3854	1 9	50086	2	Y	3504	3534	0	6	1	190
05	64511	X	56875	-0-	-7636	-0-	2625 3724	1 9	50526	2	Y	3385	3319	0	2	1	254
06	62430	X	52067	-0-	-10363	-0-	2419 3221	1 9	46427	2	Y	2928	3059	0	2	1	121
07	63984	X	51892	-0-	-12092	-0-	2405 2949	1 9	46538	2	Y	2681	2642	0	9	1	151
08	61380	X	45622	-0-	-15758	-0-	2066 2058	1 9	41498	2	Y	1871	1915	0	3	1	104
*09	56430	X	45214	-0-	-11216	-0-	1980 2588	1 9	40646	2	Y	2353	2338	0	3	1	116
10	44942	X	44942	-0-	-0-	-0-	1836 2662	1 9	40444	2	Y	2420	2428	0	5	1	103
11	52080	X	41293	-0-	-10787	-0-	959 2417	1 9	37917	2	Y	2197	2198	0	8	1	94
12	51894	X	NO RPT	-0-	-51894	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 581,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,816

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	14314	-0-	-4162	-0-	535	1	10675	2	Y	2822	2841	0	9	1	125
							3104	9									
02	16632	X	5806	-0-	-10826	-0-	234	1	4301	2	Y	1155	1210	0	6	1	64
							1271	9									
03	16833	X	98	-0-	-16735	-0-	6	2	92	9	Y	84	131	0	11	1	6
04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	488	1	9756	2	Y	2848	2686	0			168
							3133	9									
05	15035	X	11004	-0-	-4031	-0-	399	1	7690	2	Y	2650	2607	0	2	1	209
							2915	9									
06	13860	X	8488	-0-	-5372	-0-	300	1	5759	2	Y	2208	2315	0	2	1	100
							2429	9									
07	13733	X	8579	-0-	-5154	-0-	301	1	5802	2	Y	2251	2209	0	8	1	134
							2476	9									
08	13733	X	8691	-0-	-5042	-0-	298	1	5967	2	Y	2205	2200	0	3	1	136
							2426	9									
*09	13380	X	7832	-0-	-5548	-0-	254	1	5209	2	Y	2154	2170	0	4	1	116
							2369	9									
10	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	216	1	4760	2	Y	2037	2055	0	5	1	93
							2241	9									
11	7590	X	6623	-0-	-967	-0-	110	1	4305	2	Y	2007	2000	0	7	1	93
							2208	9									
12	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 92,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,421

BRISCOE G (SA15) STATE WELL #: 2229H RRCID -> 295942 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7226 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36239	X	29167	-0-	-7072	-0-	1200	1	23911	2	Y	3687	3712	0	12	1	163
							4056	9									
02	32368	X	12044	-0-	-20324	-0-	534	1	9790	2	Y	1564	1632	0	8	1	87
							1720	9									
03	32922	X	27	-0-	-32895	-0-	27	2			Y	-0-	72	0	15	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	1196	1	23003	2	Y	3602	3318	0			284
							3962	9									
06	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	1247	1	23958	2	Y	4203	4295	0	2	1	190
							4623	9									
07	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	820	1	15878	2	Y	2604	2624	0	14	1	156
							2864	9									
08	26908	X	19687	-0-	-7221	-0-	785	1	15763	2	Y	2854	2831	0	3	1	176
							3139	9									
*09	26040	X	23058	-0-	-2982	-0-	895	1	18391	2	Y	3429	3416	0	5	1	184
							3772	9									
10	24032	X	24032	-0-	-0-	-0-	872	1	19189	2	Y	3610	3621	0	8	1	165
							3971	9									
11	29820	X	19731	-0-	-10089	-0-	416	1	16452	2	Y	2603	2635	0	13	1	120
							2863	9									
12	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 205,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,156

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 109H RRCID -> 295962 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 8000 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	398	1	7957	2	Y	1731	1742	0	5	1	76
							1904	9									
02	8932	X	4506	-0-	-4426	-0-	185	1	3438	2	Y	803	835	0	4	1	40
							883	9									
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	29	2	45	9	Y	41	39	0			2
05	10106	X	21	-0-	-10085	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-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: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,575

BRISCOE G WELL #: 1209H RRCID -> 295972 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7302 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814	X	28175	-0-	-2639	-0-	1136	1	22625	2	Y	4013	4039	0	13	1	177
							4414	9									
02	27832	X	11661	-0-	-16171	-0-	501	1	9226	2	Y	1758	1828	0	9	1	98
							1934	9									
03	30225	X	16413	-0-	-13812	-0-	690	1	13445	2	Y	2071	2015	0	17	1	137
							2278	9									
04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	880	1	17624	2	Y	3269	3210	0	3	1	193
							3596	9									
05	25017	X	24447	-0-	-570	-0-	997	1	19225	2	Y	3841	3729	0	2	1	303
							4225	9									
06	24210	X	22381	-0-	-1829	-0-	929	1	17856	2	Y	3269	3421	0	3	1	148
							3596	9									
07	22754	X	22548	-0-	-206	-0-	927	1	17996	2	Y	3295	3235	0	11	1	197
							3625	9									
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	876	1	17614	2	Y	3269	3261	0	4	1	201
							3596	9									
*09	23670	X	20506	-0-	-3164	-0-	794	1	16274	2	Y	3125	3152	0	6	1	168
							3438	9									
10	21967	X	21967	-0-	-0-	-0-	786	1	17310	2	Y	3519	3519	0	7	1	161
							3871	9									
11	20760	X	20519	-0-	-241	-0-	420	1	16619	2	Y	3164	3167	0	12	1	146
							3480	9									
12	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 232,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,593

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA13) STATE WELL #: 2209H RRCID -> 295973 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7224 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	22541	-0-	-4956	-0-	916 3337	1 9	18288	2	Y	3034	3064	0	10	1	134
02	24836	X	9589	-0-	-15247	-0-	418 1486	1 9	7685	2	Y	1351	1403	0	7	1	75
03	26009	X	16863	-0-	-9146	-0-	706 2341	1 9	13816	2	Y	2128	2049	0	13	1	141
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	916 3389	1 9	18380	2	Y	3081	3036	0	4	1	182
05	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	888 3403	1 9	17081	2	Y	3094	3030	0	2	1	244
06	20010	X	19368	-0-	-642	-0-	814 2966	1 9	15588	2	Y	2696	2816	0	2	1	122
07	20677	X	18875	-0-	-1802	-0-	796 2719	1 9	15360	2	Y	2472	2437	0	9	1	148
08	20677	X	18669	-0-	-2008	-0-	755 2731	1 9	15183	2	Y	2483	2475	0	3	1	153
*09	20010	X	16895	-0-	-3115	-0-	668 2531	1 9	13696	2	Y	2301	2326	0	4	1	124
10	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	644 2718	1 9	14164	2	Y	2471	2477	0	5	1	113
11	19380	X	15772	-0-	-3608	-0-	332 2340	1 9	13100	2	Y	2127	2133	0	9	1	98
12	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: 200,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,238

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109988	X	86119	-0-	-23869	-0-	3351 15895	1 9	66873	2	Y	14450	14592	0	48	1	638
02	99344	X	74570	-0-	-24774	-0-	3061 15290	1 9	56219	2	Y	13900	13732	0	33	1	773
03	90675	X	72332	-0-	-18343	-0-	2747 15816	1 9	53769	2	Y	14378	14063	0	136	1	952
04	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	2523 13980	1 9	50604	2	Y	12709	12887	0	24	1	750
05	76570	X	64695	-0-	-11875	-0-	2595 12139	1 9	49961	2	Y	11035	10904	0	10	1	871
06	74100	X	59475	-0-	-14625	-0-	2384 11393	1 9	45698	2	Y	10357	10752	0	8	1	468
07	76570	X	58383	-0-	-18187	-0-	2334 10903	1 9	45146	2	Y	9912	9752	0	36	1	592
08	72323	X	56036	-0-	-16287	-0-	2169 10294	1 9	43573	2	Y	9358	9362	0	12	1	576
*09	67110	X	52795	-0-	-14315	-0-	1992 9932	1 9	40871	2	Y	9029	9104	0	16	1	485
10	48345	X	48345	-0-	-0-	-0-	1710 8957	1 9	37678	2	Y	8143	8235	0	21	1	372
11	55230	X	48326	-0-	-6904	-0-	978 8785	1 9	38563	2	Y	7986	7962	0	28	1	368
12	57071	X	NO RPT	-0-	-57071	-0-					Y	NO RPT					368

TOTAL GAS PROD: 688,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 121,257

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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	19375	X	9781	-0-		-9594		-0-	426	1	8435	2	Y	836	839	0	2	1	37
									920	9									
02	14336	X	7937	-0-		-6399		-0-	371	1	6821	2	Y	677	678	0	2	1	34
									745	9									
03	14043	X	7860	-0-		-6183		-0-	348	1	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
									716	9									
04	5269	X	5269	-0-		-0-		-0-	226	1	4518	2	Y	477	490	0	1	1	26
									525	9									
05	9517	X	6612	-0-		-2905		-0-	299	1	5764	2	Y	499	488	0			37
									549	9									
06	9210	X	6165	-0-		-3045		-0-	278	1	5329	2	Y	507	523	0			21
									558	9									
07	8773	X	6032	-0-		-2741		-0-	265	1	5161	2	Y	551	539	0	2	1	31
									606	9									
08	7874	X	4054	-0-		-3820		-0-	177	1	3573	2	Y	276	291	0	1	1	15
									304	9									
*09	6390	X	2301	-0-		-4089		-0-	98	1	2046	2	Y	143	151	0			7
									157	9									
10	5356	X	5356	-0-		-0-		-0-	216	1	4763	2	Y	343	335	0			15
									377	9									
11	6180	X	2785	-0-		-3395		-0-	60	1	2427	2	Y	271	273	0	1	1	12
									298	9									
12	6045	X	NO RPT	-0-		-6045		-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 64,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	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.		5410	-0-		5410		20251	234	1	4690	2	Y	442	460	0	2	1	20
									486	9									
02	T. A.		4714	-0-		4714		24965	206	1	3774	2	Y	667	649	0	1	1	37
									734	9									
03	T. A.		5136	-0-		5136		30101	214	1	4154	2	Y	698	682	0	7	1	46
									768	9									
04	32633	X	2532	-0-		-30101		-0-	103	1	2015	2	Y	376	399	0	1	1	22
									414	9									
05	5852	X	5852	-0-		-0-		-0-	243	1	4639	2	Y	882	834	0			70
									970	9									
06	5190	X	2102	-0-		-3088		-0-	95	1	1832	2	Y	159	221	0	1	1	7
									175	9									
07	5315	X	5315	-0-		-0-		-0-	212	1	4128	2	Y	886	839	0	1	1	53
									975	9									
08	5363	X	3912	-0-		-1451		-0-	152	1	3085	2	Y	614	628	0	1	1	38
									675	9									
*09	5190	X	3486	-0-		-1704		-0-	132	1	2745	2	Y	554	561	0	1	1	30
									609	9									
10	3882	X	3882	-0-		-0-		-0-	141	1	3062	2	Y	617	618	0	1	1	28
									679	9									
11	5130	X	3452	-0-		-1678		-0-	74	1	2837	2	Y	492	495	0	2	1	23
									541	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-		-5301		-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,387

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208630	X	171790	-0-	-36840	-0-	7436 16016	1 9	148338	2	Y	14560	14584	0	41	1	641
02	188440	X	142740	-0-	-45700	-0-	6633 14298	1 9	121809	2	Y	12998	12958	0	33	1	648
03	208630	X	98036	-0-	-110594	-0-	4344 8729	1 9	84963	2	Y	7935	7981	0	114	1	488
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	476	0	12	1	-0-
05	180358	X	30514	-0-	-149844	-0-	1425 1651	1 9	27438	2	Y	1501	1389	0			112
06	166260	X	62999	-0-	-103261	-0-	2884 4777	1 9	55338	2	Y	4343	4274	0	1	1	180
07	157821	X	61995	-0-	-95826	-0-	2786 5293	1 9	53916	2	Y	4812	4707	0	14	1	271
08	98022	X	58197	-0-	-39825	-0-	2522 4959	1 9	50716	2	Y	4508	4522	0	6	1	251
*09	63000	X	58045	-0-	-4955	-0-	2486 4540	1 9	51019	2	Y	4127	4168	0	7	1	203
10	57166	X	57166	-0-	-0-	-0-	2275 4816	1 9	50075	2	Y	4378	4386	0	9	1	186
11	59400	X	53827	-0-	-5573	-0-	1222 4440	1 9	48165	2	Y	4036	4035	0	14	1	173
12	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					Y	NO RPT					173

TOTAL GAS PROD: 795,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,198

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	4137	-0-	-16044	-0-	164 790	1 9	3183	2	Y	718	686	0			32
02	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	471 1923	1 9	8621	2	Y	1748	1691	0	2	1	87
03	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	316 1591	1 9	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	283 1642	1 9	5671	2	Y	1493	1499	0	2	1	81
05	12183	X	8243	-0-	-3940	-0-	322 1695	1 9	6226	2	Y	1541	1506	0	1	1	115
06	11790	X	7764	-0-	-4026	-0-	308 1530	1 9	5926	2	Y	1391	1447	0	1	1	58
07	12183	X	7854	-0-	-4329	-0-	306 1614	1 9	5934	2	Y	1467	1438	0	4	1	83
08	8246	X	7439	-0-	-807	-0-	277 1603	1 9	5559	2	Y	1457	1457	0	2	1	81
*09	7980	X	5902	-0-	-2078	-0-	216 1236	1 9	4450	2	Y	1124	1148	0	2	1	55
10	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	282 1630	1 9	6204	2	Y	1482	1472	0	2	1	63
11	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	171 1200	1 9	6728	2	Y	1091	1102	0	5	1	47
12	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 84,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,958

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6951 - 19148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38754	X	38754	-0-	-0-	-0-	1518 6897	1 9	30339	2	Y	6270	6239	0	15	1	276
02	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	1336 5067	1 9	24538	2	Y	4606	4638	0	14	1	230
03	31434	X	29827	-0-	-1607	-0-	1185 5495	1 9	23147	2	Y	4995	4877	0	41	1	307
04	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	1075 5631	1 9	21575	2	Y	5119	5140	0	8	1	278
05	35774	X	28710	-0-	-7064	-0-	1141 5618	1 9	21951	2	Y	5107	4998	0	4	1	383
06	34620	X	26790	-0-	-7830	-0-	1091 4788	1 9	20911	2	Y	4353	4553	0	3	1	180
07	34193	X	26901	-0-	-7292	-0-	1080 4891	1 9	20930	2	Y	4446	4361	0	14	1	251
08	29822	X	25079	-0-	-4743	-0-	973 4538	1 9	19568	2	Y	4125	4141	0	5	1	230
*09	28290	X	24447	-0-	-3843	-0-	931 4400	1 9	19116	2	Y	4000	4027	0	6	1	197
10	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	928 4587	1 9	20450	2	Y	4170	4181	0	9	1	177
11	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	533 4189	1 9	21053	2	Y	3808	3808	0	14	1	163
12	25048	X	NO RPT	-0-	-25048	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 311,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,999

BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 14576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17856	X	15556	-0-	-2300	-0-	597 3056	1 9	11903	2	Y	2778	2780	0	8	1	122
02	15988	X	13768	-0-	-2220	-0-	576 2620	1 9	10572	2	Y	2382	2379	0	6	1	119
03	17701	X	12345	-0-	-5356	-0-	494 2177	1 9	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
04	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	501 2732	1 9	10032	2	Y	2484	2468	0	3	1	135
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	547 2625	1 9	10538	2	Y	2386	2340	0	2	1	179
06	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	543 2310	1 9	10377	2	Y	2100	2190	0	2	1	87
07	13113	X	12769	-0-	-344	-0-	513 2300	1 9	9956	2	Y	2091	2053	0	7	1	118
08	13113	X	11361	-0-	-1752	-0-	438 2133	1 9	8790	2	Y	1939	1947	0	2	1	108
*09	12690	X	10614	-0-	-2076	-0-	392 2184	1 9	8038	2	Y	1985	1992	0	3	1	98
10	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	418 2429	1 9	9213	2	Y	2208	2208	0	4	1	94
11	12000	X	10933	-0-	-1067	-0-	223 1986	1 9	8724	2	Y	1805	1815	0	7	1	77
12	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 139,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,137

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31961	X	3826	-0-	-28135	-0-	149	1	2975	2	Y	638	797	0	11	1	28
							702	9									
02	27328	X	-0-	-0-	-27328	-0-					Y	-0-	27	0	1	1	-0-
03	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1246	1	24352	2	Y	6041	5641	0			400
							6645	9									
04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	866	1	17406	2	Y	3980	4135	0	10	1	235
							4378	9									
05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	1	268
							3727	9									
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	1	133
							3247	9									
07	18321	X	17386	-0-	-935	-0-	699	1	13595	2	Y	2811	2766	0	10	1	168
							3092	9									
08	18321	X	16940	-0-	-1381	-0-	657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	1	173
							3091	9									
*09	17730	X	15782	-0-	-1948	-0-	600	1	12301	2	Y	2619	2646	0	5	1	141
							2881	9									
10	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	590	1	12978	2	Y	2838	2843	0	6	1	130
							3122	9									
11	17910	X	14862	-0-	-3048	-0-	300	1	11854	2	Y	2462	2468	0	10	1	114
							2708	9									
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 178,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,539

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 17322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	15536	-0-	-8086	-0-	590	1	11766	2	Y	2891	2977	0	13	1	128
							3180	9									
02	21336	X	6687	-0-	-14649	-0-	287	1	5250	2	Y	1045	1108	0	7	1	58
							1150	9									
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	900	1	17603	2	Y	5233	4935	0	10	1	346
							5756	9									
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	9	1	240
							4465	9									
05	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	3	1	310
							4320	9									
06	23490	X	7322	-0-	-16168	-0-	280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3	1	67
							1635	9									
07	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	62	0	5	1	-0-
08	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					-0-
*09	19140	X	526	-0-	-18614	-0-	13	1	302	2	Y	192	182	0			10
							211	9									
10	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	243	1	5323	2	Y	1785	1713	0			82
							1964	9									
11	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	201	1	7929	2	Y	1818	1810	0	6	1	84
							2000	9									
12	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 110,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,436

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115475	X	65981	-0-	-49494	-0-	2560 12398	1 9	51023	2	Y	11271	11438	0	41	1	498
02	102760	X	10278	-0-	-92482	-0-	456 1476	1 9	8346	2	Y	1342	1739	0	26	1	75
03	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	1	-0-
04	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	1479 9698	1 9	29672	2	Y	8816	8296	0			520
05	71579	X	40598	-0-	-30981	-0-	1611 8007	1 9	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1	575
06	63840	X	36966	-0-	-26874	-0-	1473 7260	1 9	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1	298
07	41974	X	38144	-0-	-3830	-0-	1513 7347	1 9	29284	2	Y	6679	6555	0	23	1	399
08	41974	X	36093	-0-	-5881	-0-	1376 7096	1 9	27621	2	Y	6451	6445	0	8	1	397
*09	40860	X	34316	-0-	-6544	-0-	1288 6579	1 9	26449	2	Y	5981	6046	0	11	1	321
10	33945	X	33945	-0-	-0-	-0-	1186 6656	1 9	26103	2	Y	6051	6081	0	14	1	277
11	36960	X	31769	-0-	-5191	-0-	645 5664	1 9	25460	2	Y	5149	5168	0	21	1	237
12	38130	X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					Y	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: 368,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,619

SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63984	X	8293	-0-	-55691	-0-	343 1110	1 9	6840	2	Y	1009	1272	0	19	1	45
02	57008	X	-0-	-0-	-57008	-0-					Y	-0-	43	0	2	1	-0-
03	53506	X	41109	-0-	-12397	-0-	1761 4939	1 9	34409	2	Y	4490	4193	0			297
04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	1793 6150	1 9	35982	2	Y	5591	5551	0	7	1	330
05	41283	X	41283	-0-	-0-	-0-	1749 5866	1 9	33668	2	Y	5333	5238	0	4	1	421
06	39360	X	37974	-0-	-1386	-0-	1613 5429	1 9	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
07	40672	X	36692	-0-	-3980	-0-	1574 4668	1 9	30450	2	Y	4244	4197	0	17	1	253
08	40672	X	35065	-0-	-5607	-0-	1451 4419	1 9	29195	2	Y	4017	4018	0	5	1	247
*09	39360	X	31858	-0-	-7502	-0-	1290 4077	1 9	26491	2	Y	3706	3747	0	7	1	199
10	34582	X	34582	-0-	-0-	-0-	1303 4605	1 9	28674	2	Y	4186	4185	0	9	1	191
11	37980	X	30557	-0-	-7423	-0-	664 3674	1 9	26219	2	Y	3340	3362	0	15	1	154
12	36704	X	NO RPT	-0-	-36704	-0-					Y	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 341,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,851

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 17687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42098	X	5420	-0-	-36678	-0-	212	1	4249	2	Y	872	1095	0	16	1	39
							959	9									
02	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-	37	0	2	1	-0-
03	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807	0			482
							8018	9									
04	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814	0	12	1	335
							6247	9									
05	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713	0	4	1	376
							5234	9									
06	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
							4496	9									
07	26071	X	25016	-0-	-1055	-0-	1016	1	19668	2	Y	3938	3874	0	14	1	235
							4332	9									
08	26071	X	24076	-0-	-1995	-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810	0	5	1	235
							4197	9									
*09	25230	X	21844	-0-	-3386	-0-	841	1	17217	2	Y	3442	3485	0	7	1	185
							3786	9									
10	23251	X	23251	-0-	-0-	-0-	828	1	18233	2	Y	3809	3812	0	8	1	174
							4190	9									
11	25290	X	20693	-0-	-4597	-0-	427	1	16835	2	Y	3119	3136	0	13	1	144
							3431	9									
12	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 240,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,808

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127937	X	98980	-0-	-28957	-0-	3914	1	78075	2	Y	15446	15689	0	57	1	682
							16991	9									
02	115556	X	10951	-0-	-104605	-0-	483	1	8887	2	Y	1437	2004	0	35	1	80
							1581	9									
03	112778	X	46885	-0-	-65893	-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9383	0	14	1	660
							10975	9									
04	104668	X	104668	-0-	-0-	-0-	4006	1	80303	2	Y	18508	18060	0	16	1	1092
							20359	9									
05	99603	X	83579	-0-	-16024	-0-	3394	1	65334	2	Y	13501	13513	0	14	1	1066
							14851	9									
06	95790	X	71775	-0-	-24015	-0-	2941	1	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
							12373	9									
07	99603	X	64342	-0-	-35261	-0-	2610	1	50536	2	Y	10178	10039	0	39	1	608
							11196	9									
08	99603	X	59833	-0-	-39770	-0-	2367	1	47559	2	Y	9006	9046	0	13	1	555
							9907	9									
*09	96390	X	55344	-0-	-41046	-0-	2099	1	43074	2	Y	9246	9290	0	15	1	496
							10171	9									
10	54707	X	54707	-0-	-0-	-0-	1916	1	42167	2	Y	9658	9690	0	22	1	442
							10624	9									
11	62700	X	49921	-0-	-12779	-0-	1014	1	40009	2	Y	8089	8124	0	34	1	373
							8898	9									
12	64356	X	NO RPT	-0-	-64356	-0-					Y	NO RPT					373

TOTAL GAS PROD: 700,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,294

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77934	X	51553	-0-	-26381		-0-	2026 9139	1 9	40388	2	Y	8308	8428	0	30	1	367
02	68180	X	10472	-0-	-57708		-0-	490 1007	1 9	8975	2	Y	915	1212	0	19	1	51
03	60977	X	26068	-0-	-34909		-0-	926 7015	1 9	18127	2	Y	6377	5997	0	9	1	422
04	44669	X	44669	-0-	-0-		-0-	1670 9489	1 9	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
05	57877	X	42740	-0-	-15137		-0-	1704 8246	1 9	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
06	49890	X	37241	-0-	-12649		-0-	1517 6684	1 9	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
07	45942	X	36103	-0-	-9839		-0-	1457 6444	1 9	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
08	45942	X	35510	-0-	-10432		-0-	1376 6529	1 9	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366
*09	44670	X	31664	-0-	-13006		-0-	1202 5823	1 9	24639	2	Y	5294	5366	0	10	1	284
10	31760	X	31760	-0-	-0-		-0-	1122 5962	1 9	24676	2	Y	5420	5443	0	13	1	248
11	36420	X	28079	-0-	-8341		-0-	570 5025	1 9	22484	2	Y	4568	4586	0	19	1	211
12	36115	X	NO RPT	-0-	-36115		-0-					Y	NO RPT					211

TOTAL GAS PROD: 375,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,873

BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79763	X	46637	-0-	-33126		-0-	1800 8901	1 9	35936	2	Y	8092	8207	0	29	1	358
02	66164	X	8797	-0-	-57367		-0-	404 996	1 9	7397	2	Y	905	1194	0	19	1	50
03	62093	X	19046	-0-	-43047		-0-	662 5433	1 9	12951	2	Y	4939	4653	0	9	1	327
04	31017	X	31017	-0-	-0-		-0-	1117 7492	1 9	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
05	50778	X	36883	-0-	-13895		-0-	1450 7555	1 9	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
06	45120	X	32892	-0-	-12228		-0-	1309 6463	1 9	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
07	31806	X	30399	-0-	-1407		-0-	1194 6056	1 9	23149	2	Y	5505	5421	0	20	1	329
08	36859	X	30869	-0-	-5990		-0-	1176 6041	1 9	23652	2	Y	5492	5476	0	7	1	338
*09	35700	X	32059	-0-	-3641		-0-	1221 5782	1 9	25056	2	Y	5256	5303	0	9	1	282
10	31435	X	31435	-0-	-0-		-0-	1113 5860	1 9	24462	2	Y	5327	5353	0	12	1	244
11	32130	X	25149	-0-	-6981		-0-	498 4975	1 9	19676	2	Y	4523	4539	0	19	1	209
12	33139	X	NO RPT	-0-	-33139		-0-					Y	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: 325,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,593

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92566	X	59511	-0-	-33055	-0-	2302 11298	1 9	45911	2	Y	10271	10407	0	36	1	454
02	81956	X	51956	-0-	-30000	-0-	2209 9198	1 9	40549	2	Y	8362	8328	0	23	1	465
03	78082	X	78082	-0-	-0-	-0-	3054 15330	1 9	59698	2	Y	13936	13397	0	82	1	922
04	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1643 10630	1 9	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
05	66309	X	42222	-0-	-24087	-0-	1634 9156	1 9	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
06	73740	X	39094	-0-	-34646	-0-	1518 8437	1 9	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
07	76198	X	37423	-0-	-38775	-0-	1436 8185	1 9	27802	2	Y	7441	7317	0	26	1	444
08	76198	X	35805	-0-	-40393	-0-	1322 7934	1 9	26549	2	Y	7213	7204	0	9	1	444
*09	45270	X	36472	-0-	-8798	-0-	1356 7256	1 9	27860	2	Y	6596	6674	0	12	1	354
10	37223	X	37223	-0-	-0-	-0-	1293 7465	1 9	28465	2	Y	6786	6814	0	16	1	310
11	32538	X	32538	-0-	-0-	-0-	649 6296	1 9	25593	2	Y	5724	5746	0	24	1	264
12	32054	X	NO RPT	-0-	-32054	-0-					Y	NO RPT					264

TOTAL GAS PROD: 495,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,987

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 13976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69781	X	46712	-0-	-23069	-0-	1778 9449	1 9	35485	2	Y	8590	8615	0	25	1	378
02	55328	X	37223	-0-	-18105	-0-	1530 7596	1 9	28097	2	Y	6905	6919	0	20	1	344
03	61256	X	32276	-0-	-28980	-0-	1198 7618	1 9	23460	2	Y	6925	6782	0	61	1	426
04	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	925 6534	1 9	18533	2	Y	5940	6033	0	11	1	322
05	33728	X	33605	-0-	-123	-0-	1300 7271	1 9	25034	2	Y	6610	6433	0	4	1	495
06	32640	X	30461	-0-	-2179	-0-	1230 5645	1 9	23586	2	Y	5132	5411	0	4	1	212
07	33728	X	30413	-0-	-3315	-0-	1214 5687	1 9	23512	2	Y	5170	5074	0	16	1	292
08	33573	X	27460	-0-	-6113	-0-	1058 5183	1 9	21219	2	Y	4712	4735	0	6	1	263
*09	32520	X	22899	-0-	-9621	-0-	851 4601	1 9	17447	2	Y	4183	4233	0	7	1	206
10	26823	X	26823	-0-	-0-	-0-	933 5353	1 9	20537	2	Y	4866	4856	0	9	1	207
11	30450	X	24789	-0-	-5661	-0-	496 4673	1 9	19620	2	Y	4248	4257	0	16	1	182
12	30411	X	NO RPT	-0-	-30411	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 338,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,281

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	31796	-0-	-15169	-0-	1256 5473	1 9	25067	2	Y	4975	4991	0	14	1	219
02	41468	X	25967	-0-	-15501	-0-	1104 4543	1 9	20320	2	Y	4130	4132	0	11	1	206
03	45911	X	24507	-0-	-21404	-0-	982 4342	1 9	19183	2	Y	3947	3874	0	36	1	243
04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	821 3659	1 9	16468	2	Y	3326	3383	0	6	1	180
05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	943 4507	1 9	18141	2	Y	4097	3968	0	2	1	307
06	22290	X	21335	-0-	-955	-0-	884 3516	1 9	16935	2	Y	3196	3368	0	3	1	132
07	23033	X	21018	-0-	-2015	-0-	862 3476	1 9	16680	2	Y	3160	3104	0	10	1	178
08	23033	X	19242	-0-	-3791	-0-	757 3274	1 9	15211	2	Y	2976	2984	0	4	1	166
*09	22290	X	16587	-0-	-5703	-0-	633 2935	1 9	13019	2	Y	2668	2698	0	5	1	131
10	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	670 3402	1 9	14733	2	Y	3093	3087	0	6	1	131
11	21330	X	16629	-0-	-4701	-0-	342 2853	1 9	13434	2	Y	2594	2604	0	10	1	111
12	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 240,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,162

BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	38171	-0-	-18993	-0-	1495 6886	1 9	29790	2	Y	6260	6281	0	18	1	276
02	45304	X	32274	-0-	-13030	-0-	1365 5863	1 9	25046	2	Y	5330	5326	0	14	1	266
03	50158	X	25357	-0-	-24801	-0-	1009 4606	1 9	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1	257
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	1035 5435	1 9	20800	2	Y	4941	4924	0	6	1	268
05	28582	X	28141	-0-	-441	-0-	1126 5339	1 9	21676	2	Y	4854	4755	0	3	1	364
06	27660	X	25621	-0-	-2039	-0-	1065 4121	1 9	20435	2	Y	3746	3952	0	3	1	155
07	28582	X	25593	-0-	-2989	-0-	1046 4323	1 9	20224	2	Y	3930	3851	0	12	1	222
08	28117	X	23290	-0-	-4827	-0-	910 4063	1 9	18317	2	Y	3694	3705	0	5	1	206
*09	27270	X	21537	-0-	-5733	-0-	814 4022	1 9	16701	2	Y	3656	3676	0	6	1	180
10	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	794 4336	1 9	17503	2	Y	3942	3947	0	8	1	167
11	25620	X	21566	-0-	-4054	-0-	443 3625	1 9	17498	2	Y	3295	3308	0	13	1	141
12	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					Y	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: 291,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,835

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

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

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

01	58404	X	7560	-0-	-50844	-0-	314	1	6289	2	Y	870	1105	0	17	1	38
							957	9									
02	50260	X	-0-	-0-	-50260	-0-					Y	-0-	36	0	2	1	-0-
03	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	2273	1	44481	2	Y	5813	5428	0			385
							6394	9									
04	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-	1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1	354
							6603	9									
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1	402
							5597	9									
06	37530	X	37153	-0-	-377	-0-	1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1	193
							4704	9									
07	38781	X	34595	-0-	-4186	-0-	1498	1	28966	2	Y	3755	3709	0	15	1	224
							4131	9									
08	38781	X	33429	-0-	-5352	-0-	1386	1	27870	2	Y	3794	3779	0	5	1	234
							4173	9									
*09	37530	X	30478	-0-	-7052	-0-	1242	1	25500	2	Y	3396	3442	0	6	1	182
							3736	9									
10	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	1198	1	26344	2	Y	3731	3734	0	8	1	171
							4104	9									
11	37140	X	27880	-0-	-9260	-0-	604	1	23824	2	Y	3138	3151	0	13	1	145
							3452	9									
12	34596	X	NO RPT	-0-	-34596	-0-					Y	NO RPT					145

TOTAL GAS PROD: 342,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,864

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106857	X	76943	-0-	-29914	-0-	2855	1	56960	2	Y	15571	15656	0	47	1	686
							17128	9									
02	92400	X	65394	-0-	-27006	-0-	2655	1	48744	2	Y	12723	12739	0	36	1	634
							13995	9									
03	88753	X	62710	-0-	-26043	-0-	2391	1	46761	2	Y	12325	12090	0	112	1	757
							13558	9									
04	58811	X	58811	-0-	-0-	-0-	2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1	695
							14098	9									
05	60698	X	45587	-0-	-15111	-0-	1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1	633
							9294	9									
06	59852	X	59852	-0-	-0-	-0-	2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1	468
							12427	9									
07	60698	X	52881	-0-	-7817	-0-	2046	1	39585	2	Y	10227	10082	0	36	1	577
							11250	9									
08	60698	X	47800	-0-	-12898	-0-	1811	1	36420	2	Y	8699	8779	0	12	1	485
							9569	9									
*09	58740	X	48521	-0-	-10219	-0-	1779	1	36467	2	Y	9341	9353	0	13	1	460
							10275	9									
10	52035	X	52035	-0-	-0-	-0-	1807	1	39801	2	Y	9479	9517	0	20	1	402
							10427	9									
11	55590	X	47253	-0-	-8337	-0-	951	1	37562	2	Y	7945	7975	0	31	1	341
							8740	9									
12	52886	X	NO RPT	-0-	-52886	-0-					Y	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 617,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,872

BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94891	X	77612	-0-	-17279	-0-	2887	1	57640	2	Y	15532	15589	0	45	1	684
							17085	9									
02	77392	X	66040	-0-	-11352	-0-	2686	1	49356	2	Y	12725	12739	0	35	1	635
							13998	9									
03	85684	X	64154	-0-	-21530	-0-	2449	1	47857	2	Y	12589	12338	0	112	1	774
							13848	9									
04	60068	X	60068	-0-	-0-	-0-	2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699
							14175	9									
05	61473	X	54274	-0-	-7199	-0-	2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785
							11529	9									
06	60450	X	60450	-0-	-0-	-0-	2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475
							12618	9									
07	61473	X	56488	-0-	-4985	-0-	2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602
							11745	9									
08	61473	X	56505	-0-	-4968	-0-	2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538
							10613	9									
*09	59490	X	57505	-0-	-1985	-0-	2163	1	44426	2	Y	9924	9959	0	15	1	488
							10916	9									
10	59586	X	59586	-0-	-0-	-0-	2090	1	45982	2	Y	10467	10489	0	22	1	444
							11514	9									
11	54930	X	54383	-0-	-547	-0-	1110	1	43660	2	Y	8739	8774	0	34	1	375
							9613	9									
12	56761	X	NO RPT	-0-	-56761	-0-					Y	NO RPT					375

TOTAL GAS PROD: 667,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 125,139

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA24) WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59489	X	44787	-0-	-14702	-0-	1674 9724	1 9	33389	2	Y	8840	8655	0	12	1	389
02	50792	X	37620	-0-	-13172	-0-	1553 7553	1 9	28514	2	Y	6866	6893	0	20	1	342
03	54436	X	36220	-0-	-18216	-0-	1409 7305	1 9	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408
04	34126	X	34126	-0-	-0-	-0-	1264 7490	1 9	25372	2	Y	6809	6838	0	10	1	369
05	35650	X	33743	-0-	-1907	-0-	1318 7079	1 9	25346	2	Y	6435	6317	0	5	1	482
06	34500	X	32764	-0-	-1736	-0-	1308 6394	1 9	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241
07	35650	X	19761	-0-	-15889	-0-	786 3768	1 9	15207	2	Y	3425	3455	0	18	1	193
08	35650	X	-0-	-0-	-35650	-0-					Y	-0-	189	0	4	1	-0-
09	34140	X	-0-	-0-	-34140	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	27720	X	-0-	-0-	-27720	-0-					Y	-0-					-0-
12	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 239,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,829

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92039	X	58305	-0-	-33734	-0-	2343 9229	1 9	46733	2	Y	8390	8450	0	26	1	369
02	70504	X	52971	-0-	-17533	-0-	2318 8074	1 9	42579	2	Y	7340	7324	0	19	1	366
03	71424	X	55464	-0-	-15960	-0-	2257 9035	1 9	44172	2	Y	8214	8010	0	65	1	505
04	50962	X	50962	-0-	-0-	-0-	2017 8449	1 9	40496	2	Y	7681	7757	0	13	1	416
05	56141	X	50790	-0-	-5351	-0-	2083 8588	1 9	40119	2	Y	7807	7633	0	5	1	585
06	54330	X	47499	-0-	-6831	-0-	1989 7360	1 9	38150	2	Y	6691	6994	0	5	1	277
07	56141	X	44909	-0-	-11232	-0-	1841 7432	1 9	35636	2	Y	6756	6631	0	21	1	381
08	55459	X	40251	-0-	-15208	-0-	1596 6589	1 9	32066	2	Y	5990	6029	0	8	1	334
*09	50970	X	38104	-0-	-12866	-0-	1478 6305	1 9	30321	2	Y	5732	5775	0	9	1	282
10	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	1226 5583	1 9	26945	2	Y	5075	5130	0	12	1	215
11	40500	X	32247	-0-	-8253	-0-	687 4484	1 9	27076	2	Y	4076	4100	0	16	1	175
12	41850	X	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					175

TOTAL GAS PROD: 505,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,752

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92597	X	62997	-0-	-29600	-0-	2508 10505	1 9	49984	2	Y	9550	9564	0	27	1	420
02	69636	X	55824	-0-	-13812	-0-	2447 8478	1 9	44899	2	Y	7707	7721	0	22	1	384
03	74369	X	53244	-0-	-21125	-0-	2167 8697	1 9	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
04	49929	X	49929	-0-	-0-	-0-	1963 8549	1 9	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
05	55273	X	48036	-0-	-7237	-0-	1973 8093	1 9	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
06	53490	X	44967	-0-	-8523	-0-	1865 7274	1 9	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
07	55273	X	42160	-0-	-13113	-0-	1718 7176	1 9	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368
08	53258	X	38926	-0-	-14332	-0-	1530 6584	1 9	30812	2	Y	5985	6012	0	8	1	333
*09	49920	X	37288	-0-	-12632	-0-	1429 6518	1 9	29341	2	Y	5925	5958	0	9	1	291
10	34991	X	34991	-0-	-0-	-0-	1273 5662	1 9	28056	2	Y	5147	5207	0	13	1	218
11	39390	X	33639	-0-	-5751	-0-	716 4678	1 9	28245	2	Y	4253	4272	0	17	1	182
12	40703	X	NO RPT	-0-	-40703	-0-					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 502,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,739

BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 11/06/2025 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121985	X	82326	-0-	-39659	-0-	3185 15605	1 9	63536	2	Y	14186	14300	0	45	1	625
02	92596	X	67978	-0-	-24618	-0-	2876 12271	1 9	52831	2	Y	11155	11192	0	32	1	556
03	109182	X	67212	-0-	-41970	-0-	2655 12684	1 9	51873	2	Y	11531	11280	0	98	1	709
04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-	2254 11101	1 9	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
05	67487	X	51751	-0-	-15736	-0-	2089 9467	1 9	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
06	65310	X	53303	-0-	-12007	-0-	2142 10027	1 9	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
07	67487	X	53459	-0-	-14028	-0-	2160 9507	1 9	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1	487
08	67208	X	48941	-0-	-18267	-0-	1920 8445	1 9	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1	428
*09	58560	X	45791	-0-	-12769	-0-	1740 8335	1 9	35716	2	Y	7577	7620	0	12	1	373
10	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	1661 7449	1 9	36561	2	Y	6772	6842	0	16	1	287
11	50670	X	38360	-0-	-12310	-0-	817 5327	1 9	32216	2	Y	4843	4900	0	22	1	208
12	52359	X	NO RPT	-0-	-52359	-0-					Y	NO RPT					208

TOTAL GAS PROD: 613,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,197

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135997	X	91111	-0-	-44886	-0-	4204 3057	1 9	83850	2	Y	2779	2802	0	9	1	122
02	122836	X	73775	-0-	-49061	-0-	3670 2680	1 9	67425	2	Y	2436	2431	0	6	1	121
03	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-	3531 2481	1 9	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
04	62717	X	62717	-0-	-0-	-0-	2868 2356	1 9	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
05	86614	X	60039	-0-	-26575	-0-	2859 2182	1 9	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
06	83820	X	55839	-0-	-27981	-0-	2669 1918	1 9	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
07	81654	X	56922	-0-	-24732	-0-	2705 1835	1 9	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1	94
08	75051	X	52923	-0-	-22128	-0-	2438 1495	1 9	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1	76
*09	62730	X	52301	-0-	-10429	-0-	2359 1495	1 9	48447	2	Y	1359	1366	0	2	1	67
10	51717	X	51717	-0-	-0-	-0-	2179 1566	1 9	47972	2	Y	1424	1428	0	3	1	60
11	55830	X	41276	-0-	-14554	-0-	993 1089	1 9	39194	2	Y	990	1003	0	5	1	42
12	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 673,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,140

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22909	X	16117	-0-	-6792	-0-	641 2796	1 9	12680	2	Y	2542	2548	0	7	1	112
02	20524	X	4794	-0-	-15730	-0-	199 923	1 9	3672	2	Y	839	903	0	6	1	42
03	22723	X	11490	-0-	-11233	-0-	486 1582	1 9	9422	2	Y	1438	1385	0	7	1	88
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	653 3024	1 9	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
05	18259	X	16031	-0-	-2228	-0-	651 2837	1 9	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
06	15600	X	14561	-0-	-1039	-0-	607 2289	1 9	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
07	17298	X	13034	-0-	-4264	-0-	544 1948	1 9	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1	100
08	17298	X	11379	-0-	-5919	-0-	462 1645	1 9	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1	83
*09	16800	X	10444	-0-	-6356	-0-	414 1541	1 9	8489	2	Y	1401	1413	0	2	1	69
10	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	502 2352	1 9	11062	2	Y	2138	2113	0	3	1	91
11	14550	X	13300	-0-	-1250	-0-	282 1925	1 9	11093	2	Y	1750	1759	0	7	1	75
12	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 141,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,783

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-	139	0	9	1	-0-
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	-0-					-0-
03	7502	X	3347	-0-	-4155	-0-	51 2343	1 9	953	2	Y	2130	1999	0			131
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	344 4927	1 9	6885	2	Y	4479	4364	0	3	1	243
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	414 3495	1 9	7945	2	Y	3177	3179	0	3	1	238
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	425 2706	1 9	8153	2	Y	2460	2594	0	2	1	102
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	405 2443	1 9	7832	2	Y	2221	2190	0	8	1	125
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	374 2456	1 9	7504	2	Y	2233	2231	0	3	1	124
*09	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	343 2031	1 9	7077	2	Y	1846	1876	0	3	1	91
10	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	392 2577	1 9	8623	2	Y	2343	2331	0	4	1	99
11	11280	X	11239	-0-	-41	-0-	225 2145	1 9	8869	2	Y	1950	1957	0	8	1	84
12	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 91,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,839

SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25513	X	-0-	-0-	-25513	-0-					Y	-0-	163	0	10	1	-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					Y	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					Y	-0-					-0-
04	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1202 11272	1 9	24166	2	Y	10247	9691	0			556
05	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	791 5855	1 9	15173	2	Y	5323	5473	0	7	1	399
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	692 4289	1 9	13324	2	Y	3899	4134	0	3	1	161
07	37696	X	16666	-0-	-21030	-0-	620 3951	1 9	12095	2	Y	3592	3538	0	12	1	203
08	37696	X	14991	-0-	-22705	-0-	536 3692	1 9	10763	2	Y	3356	3368	0	4	1	187
*09	36630	X	13657	-0-	-22973	-0-	481 3257	1 9	9919	2	Y	2961	2997	0	5	1	146
10	DLQ G-10		16967	-0-	16967	16967	555 4154	1 9	12258	2	Y	3776	3756	0	6	1	160
11	DLQ G-10		15954	-0-	15954	32921	311 3295	1 9	12348	2	Y	2995	3015	0	12	1	128
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32921					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 154,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,149

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192076	X	156801	-0-	-35275	-0-	6832 13692	1 9	136277	2	Y	12447	12552	0	40	1	548
02	173488	X	127977	-0-	-45511	-0-	5976 12200	1 9	109801	2	Y	11091	11058	0	28	1	553
03	192076	X	124676	-0-	-67400	-0-	5547 10644	1 9	108485	2	Y	9676	9536	0	98	1	595
04	100518	X	100518	-0-	-0-	-0-	4301 9943	1 9	86274	2	Y	9039	9129	0	15	1	490
05	141763	X	97498	-0-	-44265	-0-	4368 9065	1 9	84065	2	Y	8241	8108	0	6	1	617
06	137190	X	88702	-0-	-48488	-0-	4008 7805	1 9	76889	2	Y	7095	7413	0	5	1	294
07	141546	X	88023	-0-	-53523	-0-	3947 7648	1 9	76428	2	Y	6953	6833	0	22	1	392
08	124682	X	78886	-0-	-45796	-0-	3426 6622	1 9	68838	2	Y	6020	6069	0	8	1	335
*09	100530	X	73709	-0-	-26821	-0-	3145 6015	1 9	64549	2	Y	5468	5525	0	9	1	269
10	DLQ G-10		72898	-0-	72898	72898	2891 6390	1 9	63617	2	Y	5809	5819	0	12	1	247
11	DLQ G-10		62426	-0-	62426	135324	1415 5171	1 9	55840	2	Y	4701	4727	0	19	1	202
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	135324					Y	NO RPT					202

TOTAL GAS PROD: 1,072,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,540

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142848	X	86125	-0-	-56723	-0-	3973 2900	1 9	79252	2	Y	2636	2657	0	8	1	116
02	129024	X	70476	-0-	-58548	-0-	3513 2439	1 9	64524	2	Y	2217	2216	0	6	1	111
03	121086	X	69071	-0-	-52015	-0-	3253 2185	1 9	63633	2	Y	1986	1956	0	19	1	122
04	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	2640 1968	1 9	53016	2	Y	1789	1811	0	3	1	97
05	78926	X	55615	-0-	-23311	-0-	2654 1855	1 9	51106	2	Y	1686	1656	0	1	1	126
06	76380	X	47994	-0-	-28386	-0-	2305 1487	1 9	44202	2	Y	1352	1421	0	1	1	56
07	77996	X	43527	-0-	-34469	-0-	2081 1152	1 9	40294	2	Y	1047	1040	0	4	1	59
08	69068	X	39906	-0-	-29162	-0-	1838 1103	1 9	36965	2	Y	1003	1005	0	1	1	56
*09	57630	X	36753	-0-	-20877	-0-	1657 1147	1 9	33949	2	Y	1043	1046	0	2	1	51
10	DLQ G-10		36280	-0-	36280	36280	1524 1186	1 9	33570	2	Y	1078	1081	0	2	1	46
11	DLQ G-10		33499	-0-	33499	69779	801 1097	1 9	31601	2	Y	997	997	0	3	1	43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	69779					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 576,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,834

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204228	X	148609	-0-	-55619	-0-	6486	1	129377	2	Y	11587	11701	0	38	1	510
							12746	9									
02	184464	X	135692	-0-	-48772	-0-	6406	1	117641	2	Y	10586	10542	0	26	1	528
							11645	9									
03	198214	X	136354	-0-	-61860	-0-	6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93	1	579
							10371	9									
04	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	14	1	483
							9791	9									
05	146909	X	107475	-0-	-39434	-0-	4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	6	1	636
							9346	9									
06	142170	X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	6	1	311
							8278	9									
07	146909	X	93913	-0-	-52996	-0-	4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	24	1	358
							6986	9									
08	136369	X	86230	-0-	-50139	-0-	3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	7	1	323
							6381	9									
*09	111570	X	86117	-0-	-25453	-0-	3693	1	75767	2	Y	6052	6068	0	9	1	298
							6657	9									
10	DLQ G-10		85334	-0-	85334	85334	3411	1	75106	2	Y	6197	6219	0	13	1	263
							6817	9									
11	DLQ G-10		76707	-0-	76707	162041	1754	1	69099	2	Y	5322	5337	0	20	1	228
							5854	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	162041					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 1,167,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,246

GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240622	X	182008	-0-	-58614	-0-	8017	1	159854	2	Y	12852	12946	0	40	1	566
							14137	9									
02	217336	X	135570	-0-	-81766	-0-	6529	1	119893	2	Y	8316	8438	0	29	1	415
							9148	9									
03	240622	X	140333	-0-	-100289	-0-	6365	1	124429	2	Y	8672	8481	0	73	1	533
							9539	9									
04	126738	X	126738	-0-	-0-	-0-	5597	1	112257	2	Y	8076	8158	0	13	1	438
							8884	9									
05	186496	X	123552	-0-	-62944	-0-	5678	1	109293	2	Y	7801	7649	0	6	1	584
							8581	9									
06	176130	X	109564	-0-	-66566	-0-	5083	1	97559	2	Y	6293	6612	0	5	1	260
							6922	9									
07	150040	X	105395	-0-	-44645	-0-	4843	1	93774	2	Y	6162	6055	0	20	1	347
							6778	9									
08	140337	X	97251	-0-	-43086	-0-	4330	1	87027	2	Y	5358	5399	0	7	1	299
							5894	9									
*09	126750	X	87866	-0-	-38884	-0-	3840	1	78776	2	Y	4773	4829	0	8	1	235
							5250	9									
10	DLQ G-10		85030	-0-	85030	85030	3474	1	76457	2	Y	4635	4663	0	10	1	197
							5099	9									
11	DLQ G-10		75765	-0-	75765	160795	1762	1	69453	2	Y	4136	4141	0	15	1	177
							4550	9									
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	160795					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 1,269,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,074

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236065	X	195325	-0-	-40740	-0-	8611 14960	1 9	171754	2	Y	13600	13594	0	36	1	599
02	213220	X	143663	-0-	-69557	-0-	6898 10056	1 9	126709	2	Y	9142	9254	0	31	1	456
03	233027	X	146486	-0-	-86541	-0-	6638 10046	1 9	129802	2	Y	9133	8948	0	80	1	561
04	134775	X	134775	-0-	-0-	-0-	5981 8826	1 9	119968	2	Y	8024	8136	0	14	1	435
05	174778	X	131532	-0-	-43246	-0-	6084 8366	1 9	117082	2	Y	7605	7464	0	6	1	570
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-	5163 6835	1 9	99042	2	Y	6214	6522	0	5	1	257
07	158906	X	106547	-0-	-52359	-0-	4912 6519	1 9	95116	2	Y	5926	5829	0	20	1	334
08	146475	X	97403	-0-	-49072	-0-	4351 5602	1 9	87450	2	Y	5093	5136	0	7	1	284
*09	134790	X	87572	-0-	-47218	-0-	3840 4956	1 9	78776	2	Y	4505	4559	0	8	1	222
10	DLQ G-10		83066	-0-	83066	83066	3410 4596	1 9	75060	2	Y	4178	4213	0	10	1	177
11	DLQ G-10		74275	-0-	74275	157341	1731 4213	1 9	68331	2	Y	3830	3829	0	14	1	164
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	157341					Y	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 1,311,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,250

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 22607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251782	X	204330	-0-	-47452	-0-	8871 18586	1 9	176873	2	Y	16896	16975	0	51	1	744
02	227416	X	157164	-0-	-70252	-0-	7375 14330	1 9	135459	2	Y	13027	13082	0	39	1	650
03	251782	X	159518	-0-	-92264	-0-	7127 13086	1 9	139305	2	Y	11896	11700	0	115	1	731
04	153220	X	153220	-0-	-0-	-0-	6744 11213	1 9	135263	2	Y	10194	10354	0	18	1	553
05	182714	X	144596	-0-	-38118	-0-	6561 11782	1 9	126253	2	Y	10711	10455	0	7	1	802
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-	5172 9104	1 9	99252	2	Y	8276	8728	0	7	1	343
07	173817	X	126478	-0-	-47339	-0-	5664 11139	1 9	109675	2	Y	10126	9872	0	26	1	571
08	159526	X	99120	-0-	-60406	-0-	4370 6921	1 9	87829	2	Y	6292	6500	0	12	1	351
*09	153210	X	98144	-0-	-55066	-0-	4218 7351	1 9	86575	2	Y	6683	6695	0	10	1	329
10	DLQ G-10		95399	-0-	95399	95399	3828 7336	1 9	84235	2	Y	6669	6700	0	15	1	283
11	DLQ G-10		84493	-0-	84493	179892	1927 6569	1 9	75997	2	Y	5972	5977	0	22	1	256
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	179892					Y	NO RPT					256

TOTAL GAS PROD: 1,435,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,742

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260090	X	199970	-0-	-60120	-0-	8645 18895	1 9	172430	2	Y	17177	17093	0	41	1	756
02	234920	X	186113	-0-	-48807	-0-	8838 14938	1 9	162337	2	Y	13580	13620	0	39	1	677
03	260090	X	174995	-0-	-85095	-0-	7815 14409	1 9	152771	2	Y	13099	12852	0	119	1	805
04	171404	X	171404	-0-	-0-	-0-	7492 13611	1 9	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
05	197346	X	154202	-0-	-43144	-0-	7061 11254	1 9	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
06	190980	X	126555	-0-	-64425	-0-	5791 9689	1 9	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
07	197346	X	128132	-0-	-69214	-0-	5772 10606	1 9	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544
08	176855	X	100117	-0-	-76738	-0-	4409 7090	1 9	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359
*09	171390	X	101206	-0-	-70184	-0-	4340 7803	1 9	89063	2	Y	7094	7094	0	10	1	349
10	DLQ G-10		97146	-0-	97146	97146	3903 7304	1 9	85939	2	Y	6640	6692	0	15	1	282
11	DLQ G-10		86270	-0-	86270	183416	1965 6860	1 9	77445	2	Y	6236	6229	0	22	1	267
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183416					Y	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 1,526,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,326

GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198958	X	130484	-0-	-68474	-0-	5702 11054	1 9	113728	2	Y	10049	10138	0	33	1	442
02	179704	X	102328	-0-	-77376	-0-	4823 8899	1 9	88606	2	Y	8090	8106	0	23	1	403
03	198958	X	103105	-0-	-95853	-0-	4627 8011	1 9	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
04	88258	X	88258	-0-	-0-	-0-	3855 7097	1 9	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
05	102951	X	84214	-0-	-18737	-0-	3828 6696	1 9	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
06	99630	X	72426	-0-	-27204	-0-	3312 5562	1 9	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
07	102951	X	67082	-0-	-35869	-0-	3041 5216	1 9	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1	267
08	102951	X	61875	-0-	-41076	-0-	2728 4278	1 9	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1	217
*09	88260	X	55502	-0-	-32758	-0-	2381 4268	1 9	48853	2	Y	3880	3900	0	6	1	191
10	DLQ G-10		54186	-0-	54186	54186	2176 4068	1 9	47942	2	Y	3698	3724	0	8	1	157
11	DLQ G-10		49577	-0-	49577	103763	1131 3841	1 9	44605	2	Y	3492	3487	0	12	1	150
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	103763					Y	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 869,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,718

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224132	X	224132	-0-	-0-	-0-	9899 16843	1 9	197390	2	Y	15312	15342	0	43	1	674
02	200620	X	183080	-0-	-17540	-0-	8794 12768	1 9	161518	2	Y	11607	11667	0	35	1	579
03	222115	X	182605	-0-	-39510	-0-	8281 12426	1 9	161898	2	Y	11296	11079	0	102	1	694
04	158463	X	158463	-0-	-0-	-0-	7008 10934	1 9	140521	2	Y	9940	10078	0	17	1	539
05	183272	X	155911	-0-	-27361	-0-	7191 10286	1 9	138434	2	Y	9351	9183	0	7	1	700
06	177360	X	136875	-0-	-40485	-0-	6354 8610	1 9	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1	324
07	183272	X	132815	-0-	-50457	-0-	6091 8819	1 9	117905	2	Y	8017	7864	0	25	1	452
08	182590	X	124541	-0-	-58049	-0-	5528 7898	1 9	111115	2	Y	7180	7223	0	9	1	400
*09	158460	X	114814	-0-	-43646	-0-	4999 7235	1 9	102580	2	Y	6577	6642	0	11	1	324
10	DLQ G-10		62690	-0-	62690	62690	2551 4000	1 9	56139	2	Y	3636	3792	0	14	1	154
11	DLQ G-10		89565	-0-	89565	152255	2084 5321	1 9	82160	2	Y	4837	4772	0	12	1	207
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	152255					Y	NO RPT					207

TOTAL GAS PROD: 1,565,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,580

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77717	X	52587	-0-	-25130	-0-	2122 8159	1 9	42306	2	Y	7417	7500	0	25	1	328
02	70196	X	37334	-0-	-32862	-0-	1590 6549	1 9	29195	2	Y	5954	5934	0	17	1	331
03	77717	X	41083	-0-	-36634	-0-	1677 6619	1 9	32787	2	Y	6017	5892	0	58	1	398
04	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	1347 5781	1 9	26983	2	Y	5255	5333	0	10	1	310
05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	1475 6177	1 9	28378	2	Y	5615	5478	0	4	1	443
06	33990	X	24697	-0-	-9293	-0-	1020 4120	1 9	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1	169
07	35123	X	23273	-0-	-11850	-0-	921 4523	1 9	17829	2	Y	4112	4022	0	13	1	246
08	35123	X	27411	-0-	-7712	-0-	1093 4334	1 9	21984	2	Y	3940	3938	0	5	1	243
*09	33990	X	25066	-0-	-8924	-0-	973 4122	1 9	19971	2	Y	3747	3782	0	7	1	201
10	DLQ G-10		25694	-0-	25694	25694	921 4500	1 9	20273	2	Y	4091	4096	0	9	1	187
11	DLQ G-10		22975	-0-	22975	48669	477 3746	1 9	18752	2	Y	3405	3421	0	14	1	157
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	48669					Y	NO RPT					157

TOTAL GAS PROD: 350,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,298

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229958	X	133783	-0-	-96175	-0-	5936 9440	1 9	118407	2	Y	8582	8648	0	27	1	378
02	207704	X	104685	-0-	-103019	-0-	5007 7720	1 9	91958	2	Y	7018	7026	0	20	1	350
03	203856	X	95785	-0-	-108071	-0-	4330 6815	1 9	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381
04	57392	X	57392	-0-	-0-	-0-	2539 3928	1 9	50925	2	Y	3571	3749	0	9	1	194
05	76535	X	76535	-0-	-0-	-0-	3499 5689	1 9	67347	2	Y	5172	4977	0	2	1	387
06	98040	X	63180	-0-	-34860	-0-	2905 4523	1 9	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1	170
07	101308	X	65851	-0-	-35457	-0-	3001 4776	1 9	58074	2	Y	4342	4254	0	13	1	245
08	95790	X	53981	-0-	-41809	-0-	2388 3570	1 9	48023	2	Y	3245	3304	0	5	1	181
*09	74070	X	59021	-0-	-15049	-0-	2548 4200	1 9	52273	2	Y	3818	3806	0	5	1	188
10	DLQ G-10		57205	-0-	57205	57205	2315 3892	1 9	50998	2	Y	3538	3568	0	8	1	150
11	DLQ G-10		17011	-0-	17011	74216	337 3365	1 9	13309	2	Y	3059	3067	0	11	1	131
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	74216					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 784,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,652

GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174065	X	88565	-0-	-85500	-0-	3917 6514	1 9	78134	2	Y	5922	5994	0	20	1	261
02	157220	X	71103	-0-	-86117	-0-	3408 5105	1 9	62590	2	Y	4641	4657	0	14	1	231
03	155372	X	55746	-0-	-99626	-0-	2544 3485	1 9	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195
04	25981	X	25981	-0-	-0-	-0-	1149 1762	1 9	23070	2	Y	1602	1705	0	5	1	87
05	56120	X	56120	-0-	-0-	-0-	2570 4109	1 9	49441	2	Y	3735	3541	0	1	1	280
06	82410	X	44345	-0-	-38065	-0-	2047 2978	1 9	39320	2	Y	2707	2873	0	2	1	112
07	78678	X	42800	-0-	-35878	-0-	1954 3027	1 9	37819	2	Y	2752	2700	0	9	1	155
08	56141	X	39923	-0-	-16218	-0-	1773 2488	1 9	35662	2	Y	2262	2288	0	3	1	126
*09	54300	X	37708	-0-	-16592	-0-	1640 2411	1 9	33657	2	Y	2192	2206	0	4	1	108
10	DLQ G-10		35944	-0-	35944	35944	1458 2372	1 9	32114	2	Y	2156	2167	0	5	1	92
11	DLQ G-10		32173	-0-	32173	68117	745 2057	1 9	29371	2	Y	1870	1875	0	7	1	80
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	68117					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 530,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,007

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77717	X	66842	-0-	-10875	-0-	2587 12665	1 9	51590	2	Y	11514	11617	0	37	1	509
02	70196	X	47988	-0-	-22208	-0-	1915 10910	1 9	35163	2	Y	9918	9849	0	26	1	552
03	77717	X	49735	-0-	-27982	-0-	1957 9536	1 9	38242	2	Y	8669	8550	0	97	1	574
04	41211	X	41211	-0-	-0-	-0-	1571 8105	1 9	31535	2	Y	7368	7493	0	14	1	435
05	51848	X	51848	-0-	-0-	-0-	2097 9403	1 9	40348	2	Y	8548	8302	0	6	1	675
06	49170	X	47127	-0-	-2043	-0-	1930 8173	1 9	37024	2	Y	7430	7764	0	6	1	335
07	50809	X	43823	-0-	-6986	-0-	1781 7597	1 9	34445	2	Y	6906	6803	0	26	1	412
08	50809	X	42105	-0-	-8704	-0-	1678 6685	1 9	33742	2	Y	6077	6106	0	9	1	374
*09	49170	X	41389	-0-	-7781	-0-	1609 6757	1 9	33023	2	Y	6143	6177	0	10	1	330
10	DLQ G-10		40414	-0-	40414	40414	1463 6740	1 9	32211	2	Y	6127	6162	0	15	1	280
11	DLQ G-10		36999	-0-	36999	77413	765 6048	1 9	30186	2	Y	5498	5503	0	21	1	254
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	77413					Y	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 509,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 84,198

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67487	X	41210	-0-	-26277	-0-	1682 5959	1 9	33569	2	Y	5417	5508	0	20	1	239
02	60956	X	33603	-0-	-27353	-0-	1401 6481	1 9	25721	2	Y	5892	5791	0	12	1	328
03	67487	X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4609	0	58	1	308
04	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	1035 3835	1 9	20756	2	Y	3486	3580	0	8	1	206
05	27543	X	27543	-0-	-0-	-0-	1136 4541	1 9	21866	2	Y	4128	4005	0	3	1	326
06	30750	X	27737	-0-	-3013	-0-	1177 3941	1 9	22619	2	Y	3583	3744	0	3	1	162
07	31775	X	30445	-0-	-1330	-0-	1278 4408	1 9	24759	2	Y	4007	3918	0	12	1	239
08	31775	X	22942	-0-	-8833	-0-	934 3271	1 9	18737	2	Y	2974	3025	0	5	1	183
*09	27750	X	21840	-0-	-5910	-0-	861 3344	1 9	17635	2	Y	3040	3055	0	5	1	163
10	DLQ G-10		20927	-0-	20927	20927	763 3354	1 9	16810	2	Y	3049	3066	0	7	1	139
11	DLQ G-10		18803	-0-	18803	39730	397 2847	1 9	15559	2	Y	2588	2597	0	11	1	119
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39730					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 306,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,811

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116517	X	69902	-0-	-46615	-0-	2663 14115	1 9	53124	2	Y	12832	12568	0	18	1	565
02	29498	X	29498	-0-	-0-	-0-	1175 6740	1 9	21583	2	Y	6127	6357	0	29	1	306
03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	1587 7849	1 9	30997	2	Y	7135	6948	0	54	1	439
04	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	1605 6842	1 9	32208	2	Y	6220	6311	0	11	1	337
05	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	1429 6339	1 9	27546	2	Y	5763	5664	0	4	1	432
06	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	1454 5617	1 9	27876	2	Y	5106	5323	0	4	1	211
07	41757	X	33921	-0-	-7836	-0-	1401 5401	1 9	27119	2	Y	4910	4828	0	16	1	277
08	41757	X	30036	-0-	-11721	-0-	1203 4660	1 9	24173	2	Y	4236	4271	0	6	1	236
*09	40410	X	25983	-0-	-14427	-0-	1011 4236	1 9	20736	2	Y	3851	3891	0	7	1	189
10	36115	X	26329	-0-	-9786	-0-	975 3890	1 9	21464	2	Y	3536	3567	0	8	1	150
11	34950	X	23121	-0-	-11829	-0-	493 3276	1 9	19352	2	Y	2978	2989	0	11	1	128
12	33914	X	NO RPT	-0-	-33914	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 390,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,694

BRISCOE B (SA18) WELL #: 2529H RRCID -> 297938 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 21633 11/11/2024

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

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134454	X	82412	-0-	-52042	-0-	2903 21595	1 9	57914	2	Y	19632	19188	0	26	1	864
02	65106	X	65106	-0-	-0-	-0-	2488 16952	1 9	45666	2	Y	15411	15462	0	45	1	768
03	51643	X	51643	-0-	-0-	-0-	1906 12484	1 9	37253	2	Y	11349	11284	0	136	1	697
04	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	1617 10003	1 9	32397	2	Y	9094	9281	0	17	1	493
05	37891	X	37891	-0-	-0-	-0-	1475 8036	1 9	28380	2	Y	7305	7215	0	6	1	577
06	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	1302 7026	1 9	24970	2	Y	6387	6671	0	5	1	288
07	44578	X	30521	-0-	-14057	-0-	1202 6048	1 9	23271	2	Y	5498	5436	0	22	1	328
08	44578	X	31407	-0-	-13171	-0-	1202 6063	1 9	24142	2	Y	5512	5494	0	7	1	339
*09	43140	X	33091	-0-	-10049	-0-	1288 5330	1 9	26473	2	Y	4845	4915	0	9	1	260
10	37882	X	31848	-0-	-6034	-0-	1152 5278	1 9	25418	2	Y	4798	4827	0	12	1	219
11	33300	X	28904	-0-	-4396	-0-	593 4897	1 9	23414	2	Y	4452	4449	0	17	1	205
12	34193	X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					Y	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 470,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,283

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45880	X	34798	-0-	-11082	-0-	1310 7406	1 9	26082	2	Y	6733	6827	0	24	1	297
02	41440	X	29868	-0-	-11572	-0-	1199 6683	1 9	21986	2	Y	6075	6019	0	15	1	338
03	45880	X	29886	-0-	-15994	-0-	1133 6589	1 9	22164	2	Y	5990	5872	0	60	1	396
04	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	1002 5746	1 9	20124	2	Y	5224	5302	0	10	1	308
05	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	1044 5211	1 9	20067	2	Y	4737	4667	0	4	1	374
06	24060	X	22733	-0-	-1327	-0-	907 4404	1 9	17422	2	Y	4004	4194	0	3	1	181
07	24862	X	22179	-0-	-2683	-0-	870 4437	1 9	16872	2	Y	4034	3960	0	14	1	241
08	24862	X	21630	-0-	-3232	-0-	820 4315	1 9	16495	2	Y	3923	3917	0	5	1	242
*09	24060	X	19892	-0-	-4168	-0-	742 3915	1 9	15235	2	Y	3559	3603	0	7	1	191
10	DLQ G-10		19903	-0-	19903	19903	688 4034	1 9	15181	2	Y	3667	3682	0	8	1	168
11	DLQ G-10		17884	-0-	17884	37787	358 3396	1 9	14130	2	Y	3087	3100	0	13	1	142
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37787					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 271,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,033

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98704	X	64587	-0-	-34117	-0-	2583 10441	1 9	51563	2	Y	9492	9623	0	34	1	419
02	89152	X	49123	-0-	-40029	-0-	2123 7997	1 9	39003	2	Y	7270	7263	0	22	1	404
03	81530	X	65297	-0-	-16233	-0-	2607 11729	1 9	50961	2	Y	10663	10290	0	71	1	706
04	74760	X	48936	-0-	-25824	-0-	1924 8403	1 9	38609	2	Y	7639	7877	0	17	1	451
05	70277	X	50539	-0-	-19738	-0-	2094 8116	1 9	40329	2	Y	7378	7240	0	6	1	583
06	63180	X	45523	-0-	-17657	-0-	1905 7084	1 9	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
07	65286	X	43774	-0-	-21512	-0-	1820 6697	1 9	35257	2	Y	6088	5993	0	22	1	364
08	65286	X	41856	-0-	-23430	-0-	1678 6437	1 9	33741	2	Y	5852	5848	0	8	1	360
*09	48930	X	38854	-0-	-10076	-0-	1529 5918	1 9	31407	2	Y	5380	5441	0	10	1	289
10	50530	X	40030	-0-	-10500	-0-	1475 6092	1 9	32463	2	Y	5538	5561	0	13	1	253
11	45510	X	35659	-0-	-9851	-0-	754 5151	1 9	29754	2	Y	4683	4701	0	19	1	216
12	43772	X	NO RPT	-0-	-43772	-0-					Y	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: 524,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,423

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	26112	-0-	-9569	-0-	1003 5137	1 9	19972	2	Y	4670	4723	0	16	1	206
02	32228	X	22550	-0-	-9678	-0-	920 4725	1 9	16905	2	Y	4295	4251	0	11	1	239
03	35278	X	21857	-0-	-13421	-0-	840 4599	1 9	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	761 4125	1 9	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
05	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	783 3720	1 9	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
06	18210	X	17983	-0-	-227	-0-	739 3086	1 9	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
07	18817	X	16786	-0-	-2031	-0-	677 3064	1 9	13045	2	Y	2785	2736	0	10	1	166
08	18817	X	16264	-0-	-2553	-0-	627 3082	1 9	12555	2	Y	2802	2792	0	3	1	173
*09	18210	X	15162	-0-	-3048	-0-	566 2929	1 9	11667	2	Y	2663	2688	0	5	1	143
10	DLQ G-10		14819	-0-	14819	14819	521 2823	1 9	11475	2	Y	2566	2586	0	6	1	117
11	DLQ G-10		13434	-0-	13434	28253	271 2511	1 9	10652	2	Y	2283	2286	0	9	1	105
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	28253					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 204,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,182

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 22219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277977	X	223009	-0-	-54968	-0-	10187 9604	1 9	203218	2	Y	8731	8774	0	26	1	384
02	251076	X	170685	-0-	-80391	-0-	8440 7269	1 9	154976	2	Y	6608	6643	0	20	1	329
03	277977	X	175573	-0-	-102404	-0-	8231 6458	1 9	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
04	269010	X	148205	-0-	-120805	-0-	6795 5128	1 9	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
05	257300	X	141065	-0-	-116235	-0-	6733 4752	1 9	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
06	215820	X	134922	-0-	-80898	-0-	6490 3894	1 9	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
07	188883	X	135911	-0-	-52972	-0-	6497 3626	1 9	125788	2	Y	3296	3246	0	11	1	186
08	175584	X	125376	-0-	-50208	-0-	5795 3126	1 9	116455	2	Y	2842	2866	0	4	1	158
*09	148200	X	112137	-0-	-36063	-0-	5080 2855	1 9	104202	2	Y	2595	2621	0	4	1	128
10	141050	X	107312	-0-	-33738	-0-	4539 2815	1 9	99958	2	Y	2559	2572	0	6	1	109
11	134910	X	94864	-0-	-40046	-0-	2283 2471	1 9	90110	2	Y	2246	2251	0	8	1	96
12	135904	X	NO RPT	-0-	-135904	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 1,569,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,270

BRISCOE B (SA10) WELL #: 2549H RRCID -> 298275 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 21632 11/08/2024

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309926	X	130124	-0-	-179802	-0-	5611 12657	1 9	111856	2	Y	11506	11546	0	34	1	507
02	129248	X	96330	-0-	-32918	-0-	4471 9753	1 9	82106	2	Y	8866	8905	0	26	1	442
03	143096	X	90996	-0-	-52100	-0-	4013 8532	1 9	78451	2	Y	7756	7643	0	78	1	477
04	138480	X	76801	-0-	-61679	-0-	3282 7696	1 9	65823	2	Y	6996	7082	0	12	1	379
05	143096	X	70558	-0-	-72538	-0-	3162 6538	1 9	60858	2	Y	5944	5873	0	5	1	445
06	125940	X	63672	-0-	-62268	-0-	2872 5677	1 9	55123	2	Y	5161	5388	0	4	1	214
07	106516	X	62868	-0-	-43648	-0-	2815 5544	1 9	54509	2	Y	5040	4954	0	16	1	284
08	90985	X	57624	-0-	-33361	-0-	2510 4705	1 9	50409	2	Y	4277	4317	0	6	1	238
*09	76800	X	50269	-0-	-26531	-0-	2140 4202	1 9	43927	2	Y	3820	3863	0	7	1	188
10	70556	X	47252	-0-	-23304	-0-	1883 3922	1 9	41447	2	Y	3565	3594	0	8	1	151
11	63660	X	41288	-0-	-22372	-0-	939 3348	1 9	37001	2	Y	3044	3052	0	12	1	131
12	62868	X	NO RPT	-0-	-62868	-0-					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 787,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,975

GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233275	X	205611	-0-	-27664	-0-	9138 14233	1 9	182240	2	Y	12939	13040	0	41	1	570
02	210700	X	158131	-0-	-52569	-0-	7622 10490	1 9	140019	2	Y	9536	9601	0	29	1	476
03	233275	X	156461	-0-	-76814	-0-	7118 10127	1 9	139216	2	Y	9206	9032	0	84	1	566
04	225750	X	129389	-0-	-96361	-0-	5708 9160	1 9	114521	2	Y	8327	8428	0	14	1	451
05	233275	X	121839	-0-	-111436	-0-	5613 8217	1 9	108009	2	Y	7470	7356	0	6	1	559
06	198990	X	102425	-0-	-96565	-0-	4732 6854	1 9	90839	2	Y	6231	6527	0	5	1	258
07	174871	X	99074	-0-	-75797	-0-	4546 6521	1 9	88007	2	Y	5928	5832	0	20	1	334
08	156457	X	90816	-0-	-65641	-0-	4045 5525	1 9	81246	2	Y	5023	5070	0	7	1	280
*09	129390	X	84013	-0-	-45377	-0-	3657 5302	1 9	75054	2	Y	4820	4855	0	8	1	237
10	121830	X	80902	-0-	-40928	-0-	3295 5150	1 9	72457	2	Y	4682	4710	0	10	1	199
11	102420	X	72312	-0-	-30108	-0-	1674 4565	1 9	66073	2	Y	4150	4156	0	15	1	178
12	99076	X	NO RPT	-0-	-99076	-0-					Y	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 1,300,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,312

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351193	X	151331	-0-	-199862	-0-	6607 12926	1 9	131798	2	Y	11751	11835	0	37	1	517
02	151984	X	112285	-0-	-39699	-0-	5272 10178	1 9	96835	2	Y	9253	9282	0	27	1	461
03	168268	X	118168	-0-	-50100	-0-	5270 9847	1 9	103051	2	Y	8952	8782	0	81	1	550
04	162840	X	103225	-0-	-59615	-0-	4479 8903	1 9	89843	2	Y	8094	8191	0	14	1	439
05	168268	X	100972	-0-	-67296	-0-	4590 7987	1 9	88395	2	Y	7261	7150	0	6	1	544
06	146460	X	86958	-0-	-59502	-0-	3978 6652	1 9	76328	2	Y	6047	6336	0	5	1	250
07	124217	X	82044	-0-	-42173	-0-	3725 6245	1 9	72074	2	Y	5677	5588	0	19	1	320
08	118172	X	75059	-0-	-43113	-0-	3301 5409	1 9	66349	2	Y	4917	4956	0	7	1	274
*09	103230	X	69109	-0-	-34121	-0-	2973 5092	1 9	61044	2	Y	4629	4667	0	8	1	228
10	100967	X	66298	-0-	-34669	-0-	2669 4880	1 9	58749	2	Y	4436	4466	0	10	1	188
11	86970	X	58793	-0-	-28177	-0-	1349 4282	1 9	53162	2	Y	3893	3900	0	14	1	167
12	82057	X	NO RPT	-0-	-82057	-0-					Y	NO RPT					167

TOTAL GAS PROD: 1,024,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,910

GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207886	X	180126	-0-	-27760	-0-	7952 13527	1 9	158647	2	Y	12297	12438	0	42	1	541
02	187768	X	138029	-0-	-49739	-0-	6633 9596	1 9	121800	2	Y	8724	8802	0	28	1	435
03	207886	X	128789	-0-	-79097	-0-	5844 8656	1 9	114289	2	Y	7869	7743	0	77	1	484
04	201180	X	107463	-0-	-93717	-0-	4745 7508	1 9	95210	2	Y	6825	6927	0	12	1	370
05	207886	X	99879	-0-	-108007	-0-	4607 6643	1 9	88629	2	Y	6039	5952	0	5	1	452
06	174330	X	85635	-0-	-88695	-0-	3976 5404	1 9	76255	2	Y	4913	5158	0	4	1	203
07	152644	X	82126	-0-	-70518	-0-	3784 5053	1 9	73289	2	Y	4594	4522	0	16	1	259
08	128774	X	74839	-0-	-53935	-0-	3346 4258	1 9	67235	2	Y	3871	3909	0	5	1	216
*09	107460	X	67107	-0-	-40353	-0-	2936 3911	1 9	60260	2	Y	3555	3590	0	6	1	175
10	99882	X	64201	-0-	-35681	-0-	2625 3763	1 9	57813	2	Y	3421	3443	0	8	1	145
11	85650	X	56403	-0-	-29247	-0-	1314 3318	1 9	51771	2	Y	3016	3021	0	11	1	129
12	82119	X	NO RPT	-0-	-82119	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 1,084,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,124

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246574	X	186601	-0-	-59973	-0-	8551 7509	1 9	170541	2	Y	6826	6841	0	19	1	301
02	222712	X	146910	-0-	-75802	-0-	7303 5445	1 9	134162	2	Y	4950	4988	0	16	1	247
03	246574	X	131023	-0-	-115551	-0-	6147 4689	1 9	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262
04	238320	X	115543	-0-	-122777	-0-	5296 4010	1 9	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198
05	223014	X	107136	-0-	-115878	-0-	5114 3600	1 9	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245
06	180570	X	98102	-0-	-82468	-0-	4689 3505	1 9	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132
07	162595	X	95500	-0-	-67095	-0-	4531 3278	1 9	87691	2	Y	2980	2934	0	10	1	168
08	131037	X	87897	-0-	-43140	-0-	4036 2741	1 9	81120	2	Y	2492	2518	0	3	1	139
*09	115530	X	78412	-0-	-37118	-0-	3533 2417	1 9	72462	2	Y	2197	2224	0	4	1	108
10	107136	X	75430	-0-	-31706	-0-	3175 2379	1 9	69876	2	Y	2163	2174	0	5	1	92
11	98100	X	66891	-0-	-31209	-0-	1603 2058	1 9	63230	2	Y	1871	1876	0	7	1	80
12	95511	X	NO RPT	-0-	-95511	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 1,189,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,846

SAN AMBROSIA F (SA36) WELL #: 0049H RRCID -> 298458 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/22/2025

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

SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 298475 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2025

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		55	-0-	55	55	55	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN		23920	-0-	23920	23975	761	1	14892	2	N	7515	7018	0			497
							8267	9									
04	SHUT IN		44059	-0-	44059	68034	1566	1	31395	2	N	10089	9979	0	12	1	595
							11098	9									
05	103225	X	35191	-0-	-68034	-0-	1290	1	24798	2	N	8275	8209	0	8	1	653
							9103	9									
06	57000	X	47175	-0-	-9825	-0-	1897	1	36393	2	N	8077	8359	0	6	1	365
							8885	9									
07	45167	X	41280	-0-	-3887	-0-	1627	1	31525	2	N	7389	7285	0	28	1	441
							8128	9									
08	45167	X	34692	-0-	-10475	-0-	1336	1	26856	2	N	5909	5977	0	9	1	364
							6500	9									
*09	47190	X	26840	-0-	-20350	-0-	1018	1	20907	2	N	4468	4582	0	10	1	240
							4915	9									
10	48763	X	26933	-0-	-21830	-0-	934	1	20557	2	N	4947	4950	0	11	1	226
							5442	9									
11	47190	X	24130	-0-	-23060	-0-	491	1	19325	2	N	3922	3950	0	17	1	181
							4314	9									
12	41292	X	NO RPT	-0-	-41292	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 304,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,591

SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		29035	-0-	29035	29035	1047	1	20993	2	Y	6359	5984	0			375
							6995	9									
05	SHUT IN		98755	-0-	98755	127790	3875	1	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1	1458
							20304	9									
06	194288	X	66498	-0-	-127790	-0-	2560	1	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1	607
							14796	9									
07	78182	X	62655	-0-	-15527	-0-	2465	1	47723	2	Y	11334	11218	0	46	1	677
							12467	9									
08	78182	X	58523	-0-	-19659	-0-	2270	1	45594	2	Y	9690	9756	0	14	1	597
							10659	9									
*09	75660	X	48934	-0-	-26726	-0-	1850	1	37980	2	Y	8276	8412	0	17	1	444
							9104	9									
10	78182	X	51173	-0-	-27009	-0-	1833	1	40372	2	Y	8153	8204	0	20	1	373
							8968	9									
11	66510	X	42565	-0-	-23945	-0-	882	1	34834	2	Y	6226	6284	0	28	1	287
							6849	9									
12	62651	X	NO RPT	-0-	-62651	-0-					Y	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 458,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,947

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 298661 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 298663 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025

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

BRISCOE B (SA23) WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908

01	85125	X	85125	-0-	-0-	-0-	3232	1	64471	2	Y	15838	16011	0	54	1	700
							17422	9									
02	63728	X	51522	-0-	-12206	-0-	2021	1	37106	2	Y	11268	11305	0	36	1	627
							12395	9									
03	72826	X	72826	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12762	12434	0	110	1	845
							14038	9									
04	68280	X	62272	-0-	-6008	-0-	2393	1	47990	2	Y	10808	10994	0	21	1	638
							11889	9									
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	2468	1	47472	2	Y	10733	10515	0	8	1	848
							11806	9									
06	68280	X	53487	-0-	-14793	-0-	2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	7	1	387
							9429	9									
07	70556	X	51587	-0-	-18969	-0-	2092	1	40463	2	Y	8211	8078	0	30	1	490
							9032	9									
08	70556	X	48052	-0-	-22504	-0-	1897	1	38200	2	Y	7232	7267	0	10	1	445
							7955	9									
*09	62280	X	43353	-0-	-18927	-0-	1665	1	34220	2	Y	6789	6858	0	12	1	364
							7468	9									
10	61752	X	42057	-0-	-19695	-0-	1503	1	33078	2	Y	6796	6833	0	16	1	311
							7476	9									
11	53490	X	38058	-0-	-15432	-0-	782	1	30828	2	Y	5862	5879	0	24	1	270
							6448	9									
12	51584	X	NO RPT	-0-	-51584	-0-					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 610,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,871

SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 298996 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 7253 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	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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE RANCH WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125744	X	125744	-0-	-0-	-0-	95961	2	29783	9	N	27075	27227	1			1399
02	108579	X	108579	-0-	-0-	-0-	86416	2	22163	9	N	20148	19776	1			1771
03	100909	X	100909	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1			1704
04	95880	X	74871	-0-	-21009	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1			1373
05	99076	X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	12366	12492	1			1247
06	59902	X	59902	-0-	-0-	-0-	48801	2	11101	9	N	10092	10537	1			802
07	99076	X	50559	-0-	-48517	-0-	42547	2	8012	9	N	7284	7257	1			829
08	99076	X	52277	-0-	-46799	-0-	42678	2	9599	9	N	8726	8761	1			794
09	74880	X	46413	-0-	-28467	-0-	38058	2	8355	9	N	7595	7683	1			706
10	61907	X	44865	-0-	-17042	-0-	37174	2	7691	9	N	6992	6741	1			957
*11	59910	X	39561	-0-	-20349	-0-	33118	2	6443	9	N	5857	5591	1			1223
12	52266	X	NO RPT	-0-	-52266	-0-					N	NO RPT					1223

TOTAL GAS PROD: 703,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 137,406

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2888	-0-	2888	2888	124 373	1 9	2391	2	N	339	314	0			25
06	SHUT IN		115028	-0-	115028	117916	5197 10065	1 9	99766	2	N	9150	8796	0			379
07	312771	X	194855	-0-	-117916	-0-	8738 16960	1 9	169157	2	N	15418	14899	0	29	1	869
08	181350	X	162805	-0-	-18545	-0-	7007 14982	1 9	140816	2	N	13620	13712	0	18	1	759
*09	135298	X	135298	-0-	-0-	-0-	5699 12619	1 9	116980	2	N	11472	11646	0	21	1	564
10	181350	X	108628	-0-	-72722	-0-	4263 10557	1 9	93808	2	N	9597	9729	0	25	1	407
*11	175500	X	90484	-0-	-85016	-0-	2021 8744	1 9	79719	2	N	7949	7984	0	31	1	341
12	181350	X	NO RPT	-0-	-181350	-0-					N	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 809,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,545

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		162156	-0-	162156	162156	7574 7963	1 9	146619	2	N	7239	6831	0			408
08	SHUT IN		254621	-0-	254621	416777	11374 14739	1 9	228508	2	N	13399	13052	0	8	1	747
*09	624000	X	207223	-0-	-416777	-0-	9037 12762	1 9	185424	2	N	11602	11757	0	21	1	571
10	257207	X	205686	-0-	-51521	-0-	8397 12394	1 9	184895	2	N	11267	11335	0	25	1	478
*11	246420	X	191036	-0-	-55384	-0-	4474 10138	1 9	176424	2	N	9216	9262	0	37	1	395
12	254634	X	NO RPT	-0-	-254634	-0-					N	NO RPT					395

TOTAL GAS PROD: 1,020,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,723

GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 11/21/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF.10014 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		78839	-0-	78839	78839	3272 12576	1 9	62991	2	N	11433	10577	0			856
06	SHUT IN		191686	-0-	191686	270525	8478 20515	1 9	162693	2	N	18650	18727	0	7	1	772
07	482436	X	211911	-0-	-270525	-0-	9313 22276	1 9	180322	2	N	20251	19822	0	59	1	1142
08	188945	X	183308	-0-	-5637	-0-	7818 18335	1 9	157155	2	N	16668	16857	0	24	1	929
*09	182850	X	140451	-0-	-42399	-0-	5816 15286	1 9	119349	2	N	13896	14115	0	26	1	684
10	188945	X	136932	-0-	-52013	-0-	5298 15005	1 9	116629	2	N	13641	13716	0	30	1	579
*11	182850	X	114928	-0-	-67922	-0-	2549 11869	1 9	100510	2	N	10790	10862	0	44	1	463
12	188945	X	NO RPT	-0-	-188945	-0-					N	NO RPT					463

TOTAL GAS PROD: 1,058,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,329

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 11/23/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10132 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		140024	-0-	140024	140024	5893 20693	1 9	113438	2	N	18812	17403	0			1409
06	SHUT IN		217984	-0-	217984	358008	9905 18097	1 9	189982	2	N	16452	17168	0	12	1	681
07	585780	X	227772	-0-	-358008	-0-	10284 18468	1 9	199020	2	N	16789	16471	0	52	1	947
08	213565	X	213565	-0-	-0-	-0-	9413 14982	1 9	189170	2	N	13620	13788	0	20	1	759
*09	205590	X	202718	-0-	-2872	-0-	8834 12573	1 9	181311	2	N	11430	11606	0	21	1	562
10	212443	X	166447	-0-	-45996	-0-	6751 11088	1 9	148608	2	N	10080	10189	0	25	1	428
*11	205590	X	148578	-0-	-57012	-0-	3459 8667	1 9	136452	2	N	7879	7936	0	33	1	338
12	212443	X	NO RPT	-0-	-212443	-0-					N	NO RPT					338

TOTAL GAS PROD: 1,317,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,062

GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 08/26/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8885 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		10949	-0-	10949	10949	502 328	1 9	10119	2	N	298	281	0			17
*09	SHUT IN		143525	-0-	143525	154474	6393 5953	1 9	131179	2	N	5412	5163	0			266
10	342160	X	187686	-0-	-154474	-0-	7852 6997	1 9	172837	2	N	6361	6345	0	12	1	270
*11	176640	X	140762	-0-	-35878	-0-	3341 5574	1 9	131847	2	N	5067	5099	0	21	1	217
12	182528	X	NO RPT	-0-	-182528	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 482,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,138

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65441	X	7840	-0-	-57601	-0-	315	1	6170	2	N	1232	1150	0			82
							1355	9									
04	63330	X	48580	-0-	-14750	-0-	1811	1	36329	2	N	9491	9011	0	2	1	560
							10440	9									
05	DELQ PR		83702	-0-	83702	83702	3220	1	61982	2	N	16818	16043	0	7	1	1328
							18500	9									
06	130203	X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	11	1	456
							11117	9									
07	65441	X	53960	-0-	-11481	-0-	2123	1	41070	2	N	9788	9625	0	35	1	584
							10767	9									
08	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	1776	1	35711	2	N	8669	8707	0	12	1	534
							9536	9									
*09	70140	X	41113	-0-	-29027	-0-	1540	1	31598	2	N	7250	7380	0	15	1	389
							7975	9									
10	72478	X	37055	-0-	-35423	-0-	1287	1	28323	2	N	6768	6831	0	17	1	309
							7445	9									
*11	52230	X	30663	-0-	-21567	-0-	610	1	24048	2	N	5459	5492	0	24	1	252
							6005	9									
12	53971	X	NO RPT	-0-	-53971	-0-					N	NO RPT					252

TOTAL GAS PROD: 396,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,581

GALVAN RANCH WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 11/18/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0			63
							920	9									
06	SHUT IN		156096	-0-	156096	161924	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531
							14103	9									
07	417290	X	255366	-0-	-161924	-0-	11417	1	221062	2	N	20806	20124	0	40	1	1173
							22887	9									
08	237615	X	224866	-0-	-12749	-0-	9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995
							19649	9									
*09	174374	X	174374	-0-	-0-	-0-	7364	1	151111	2	N	14454	14710	0	28	1	711
							15899	9									
10	237615	X	160770	-0-	-76845	-0-	6364	1	140081	2	N	13023	13150	0	31	1	553
							14325	9									
*11	229950	X	131521	-0-	-98429	-0-	2973	1	117287	2	N	10237	10309	0	42	1	439
							11261	9									
12	237615	X	NO RPT	-0-	-237615	-0-					N	NO RPT					439

TOTAL GAS PROD: 1,108,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,040

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8425 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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7612	-0-	7612	7612		352	1	7106	2	N	140	132	0			8
							154	9									
*09	SHUT IN	116597	-0-	116597	124209		5231	1	107336	2	N	3664	3492	0			180
							4030	9									
10	SHUT IN	168867	-0-	168867	293076		7098	1	156267	2	N	5002	4962	0	8	1	212
							5502	9									
*11	SHUT IN	96278	-0-	96278	389354		2304	1	90953	2	N	2746	2824	0	16	1	118
							3021	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	389354						N	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 389,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,552

GALVAN RANCH WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/21/2025 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 9612 - 20119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	109438	-0-	109438	109438		5124	1	99211	2	N	4639	4377	0			262
							5103	9									
08	SHUT IN	238938	-0-	238938	348376		10750	1	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618
							12208	9									
*09	571364 X	222988	-0-	-348376	-0-		9834	1	201803	2	N	10319	10412	0	17	1	508
							11351	9									
10	239413 X	210016	-0-	-29397	-0-		8687	1	191242	2	N	9170	9267	0	22	1	389
							10087	9									
*11	231240 X	180197	-0-	-51043	-0-		4260	1	168097	2	N	7127	7180	0	30	1	306
							7840	9									
12	238948 X	NO RPT	-0-	-238948	-0-						N	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: 961,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,353

SAN AMBROSIA D (SA15) WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	19803	-0-	19803	19803		752	1	14425	2	N	4205	3873	0			332
							4626	9									
06	0	21243	-0-	21243	41046		817	1	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196
							4781	9									
07	77428 X	36382	-0-	-41046	-0-		1416	1	27399	2	N	6879	6649	0	15	1	411
							7567	9									
08	28861 X	26304	-0-	-2557	-0-		976	1	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319
							5704	9									
*09	27930 X	18471	-0-	-9459	-0-		658	1	13500	2	N	3921	4021	0	9	1	210
							4313	9									
10	28861 X	17345	-0-	-11516	-0-		573	1	12613	2	N	3781	3809	0	9	1	173
							4159	9									
11	27930 X	15518	-0-	-12412	-0-		296	1	11701	2	N	3201	3213	0	13	1	148
							3521	9									
12	28861 X	NO RPT	-0-	-28861	-0-						N	NO RPT					148

TOTAL GAS PROD: 155,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,518

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

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

BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C (SA25) WELL #: 0059H RRCID -> 299851 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 6268 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 6402 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 299962 COMPL. DATE 09/16/2025 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597

02	61768	X	3416	-0-	-58352	-0-	112	1	2063	2	N	1128	1065	0			63
							1241	9									
03	70215	X	70215	-0-	-0-	-0-	2196	1	42924	2	N	22814	21356	0	11	1	1510
							25095	9									
04	96604	X	96604	-0-	-0-	-0-	3145	1	63090	2	N	27608	27452	0	37	1	1629
							30369	9									
05	68386	X	60112	-0-	-8274	-0-	2025	1	38998	2	N	17354	17592	0	21	1	1370
							19089	9									
06	88432	X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	12	1	929
							22640	9									
07	88609	X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	71	1	1093
							20128	9									
08	75826	X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	23	1	891
							15914	9									
*09	66180	X	56446	-0-	-9734	-0-	2067	1	42430	2	N	10863	11146	0	25	1	583
							11949	9									
10	68386	X	56643	-0-	-11743	-0-	1920	1	42291	2	N	11302	11342	0	26	1	517
							12432	9									
11	66180	X	48300	-0-	-17880	-0-	949	1	37466	2	N	8986	9050	0	39	1	414
							9885	9									
12	68386	X	NO RPT	-0-	-68386	-0-					N	NO RPT					414

TOTAL GAS PROD: 644,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 153,402

SAN AMBROSIA D (SA16) WELL #: 3288H RRCID -> 300111 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6676 - 14949

*03	0		7809	-0-	7809	7809	281	1	5486	2	N	1856	1733	0			123
							2042	9									
*04	0		51536	-0-	51536	59345	1827	1	36663	2	N	11860	11280	0	3	1	700
							13046	9									
*05	0		62278	-0-	62278	121623	2271	1	43665	2	N	14856	14374	0	9	1	1173
							16342	9									
*06	0		28402	-0-	28402	150025	1023	1	19635	2	N	7040	7885	0	10	1	318
							7744	9									
*07	0		39167	-0-	39167	189192	1504	1	29137	2	N	7751	7582	0	24	1	463
							8526	9									
*08	0		35800	-0-	35800	224992	1323	1	26575	2	N	7184	7195	0	10	1	442
							7902	9									
*09	256843	X	31851	-0-	-224992	-0-	1163	1	23840	2	N	6225	6321	0	12	1	334
							6848	9									
10	29113	X	29113	-0-	-0-	-0-	988	1	21799	2	N	5751	5807	0	15	1	263
							6326	9									
11	26100	X	24561	-0-	-1539	-0-	476	1	18722	2	N	4875	4893	0	20	1	225
							5363	9									
12	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					225

TOTAL GAS PROD: 310,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,398

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 300295 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7370 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32180	X	32180	-0-	-0-	-0-	1110 8800	1 9	22270	2	N	8000	7528	0			472
05	92751	X	92751	-0-	-0-	-0-	3449 22913	1 9	66389	2	N	20830	19651	0	6	1	1645
06	63108	X	63108	-0-	-0-	-0-	2349 15666	1 9	45093	2	N	14242	15230	0	14	1	643
07	65385	X	65385	-0-	-0-	-0-	2557 13306	1 9	49522	2	N	12096	11968	0	49	1	722
08	55857	X	55857	-0-	-0-	-0-	2137 10740	1 9	42980	2	N	9764	9870	0	15	1	601
*09	44693	X	44693	-0-	-0-	-0-	1664 8878	1 9	34151	2	N	8071	8222	0	17	1	433
10	56637	X	44624	-0-	-12013	-0-	1570 8484	1 9	34570	2	N	7713	7774	0	19	1	353
*11	54810	X	39338	-0-	-15472	-0-	808 6723	1 9	31807	2	N	6112	6156	0	27	1	282
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					282

TOTAL GAS PROD: 437,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,828

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 300296 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7485 - 17263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49020	X	49020	-0-	-0-	-0-	1651 14267	1 9	33102	2	N	12970	12205	0			765
05	129230	X	129230	-0-	-0-	-0-	4655 35027	1 9	89548	2	N	31843	30083	0	10	1	2515
06	100819	X	100819	-0-	-0-	-0-	3648 27212	1 9	69959	2	N	24738	26114	0	22	1	1117
07	95321	X	95321	-0-	-0-	-0-	3577 22519	1 9	69225	2	N	20472	20282	0	85	1	1222
08	82682	X	82682	-0-	-0-	-0-	3099 17322	1 9	62261	2	N	15747	15974	0	25	1	970
*09	68828	X	68828	-0-	-0-	-0-	2556 13852	1 9	52420	2	N	12593	12860	0	27	1	676
10	78849	X	78849	-0-	-0-	-0-	2826 13847	1 9	62176	2	N	12588	12658	0	30	1	576
11	70277	X	70277	-0-	-0-	-0-	1482 10282	1 9	58513	2	N	9347	9448	0	44	1	431
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					431

TOTAL GAS PROD: 675,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 140,298

BRISCOE B (SA31) WELL #: 2629H RRCID -> 300300 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

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

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 300376 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7174 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	91440	X	49617	-0-	-41823	-0-	1764	1	35346	2	N	11370	10699	0			671
							12507	9									
*05	150872	X	150872	-0-	-0-	-0-	5703	1	109746	2	N	32203	30322	0	9	1	2543
							35423	9									
*06	135394	X	135394	-0-	-0-	-0-	5001	1	95992	2	N	31274	32383	0	22	1	1412
							34401	9									
*07	124877	X	124877	-0-	-0-	-0-	4587	1	88783	2	N	28643	28237	0	108	1	1710
							31507	9									
*08	111355	X	111355	-0-	-0-	-0-	4047	1	81285	2	N	23657	23874	0	36	1	1457
							26023	9									
*09	94696	X	94696	-0-	-0-	-0-	3396	1	69662	2	N	19671	20032	0	40	1	1056
							21638	9									
10	111914	X	111914	-0-	-0-	-0-	3865	1	85100	2	N	20863	20918	0	47	1	954
							22949	9									
*11	114722	X	114722	-0-	-0-	-0-	2355	1	92869	2	N	17725	17789	0	73	1	817
							19498	9									
12	94488	X	NO RPT	-0-	-94488	-0-					N	NO RPT					817

TOTAL GAS PROD: 893,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 185,406

BRISCOE B (SA30) WELL #: 2618H RRCID -> 300409 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 B (SA29) WELL #: 2609H RRCID -> 300553 COMPL. DATE 07/12/2025 TOTAL DEPTH 6592 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 B (SA28) WELL #: 2598H RRCID -> 300564 COMPL. DATE 07/22/2025 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B (SA24) WELL #: 2359H RRCID -> 300628 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7216 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	112437	X	65266	-0-	-47171	-0-	2257	1	45343	2	N	16060	15071	0			989
							17666	9									
*09	141045	X	141045	-0-	-0-	-0-	4680	1	96043	2	N	36656	35650	0	27	1	1968
							40322	9									
*10	150493	X	150493	-0-	-0-	-0-	4878	1	107333	2	N	34802	35092	0	87	1	1591
							38282	9									
*11	131841	X	131841	-0-	-0-	-0-	2586	1	102006	2	N	24772	25100	0	121	1	1142
							27249	9									
*12	112437	X	NO RPT	-0-	-112437	-0-					N	NO RPT					1142

TOTAL GAS PROD: 488,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,290

BRISCOE B (SA26) WELL #: 2349H RRCID -> 300629 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7140 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	91481	X	58081	-0-	-33400	-0-	1981	1	39816	2	N	14804	13892	0			912
							16284	9									
*09	135602	X	135602	-0-	-0-	-0-	4588	1	94144	2	N	33518	32606	0	25	1	1799
							36870	9									
*10	131117	X	131117	-0-	-0-	-0-	4205	1	92516	2	N	31269	31559	0	79	1	1430
							34396	9									
*11	105561	X	105561	-0-	-0-	-0-	2018	1	79695	2	N	21680	22001	0	109	1	1000
							23848	9									
*12	91481	X	NO RPT	-0-	-91481	-0-					N	NO RPT					1000

TOTAL GAS PROD: 430,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,271

BRISCOE B (SA25) WELL #: 2348H RRCID -> 300639 COMPL. DATE 08/03/2025 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7268 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	55738	X	47272	-0-	-8466	-0-	1644	1	33020	2	N	11462	10756	0			706
							12608	9									
*09	88194	X	88194	-0-	-0-	-0-	3007	1	61725	2	N	21329	20870	0	20	1	1145
							23462	9									
*10	76269	X	76269	-0-	-0-	-0-	2484	1	54666	2	N	17381	17680	0	51	1	795
							19119	9									
*11	64998	X	64998	-0-	-0-	-0-	1235	1	48734	2	N	13663	13767	0	61	1	630
							15029	9									
*12	55738	X	NO RPT	-0-	-55738	-0-					N	NO RPT					630

TOTAL GAS PROD: 276,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,835

SAN AMBROSIA F WELL #: 2049H RRCID -> 300644 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6531 - 17365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	96270	X	19306	-0-	-76964	-0-	613	1	11715	2	N	6344	6058	0			286
							6978	9									
*07	129531	X	129531	-0-	-0-	-0-	4264	1	82548	2	N	38835	36780	0	22	1	2319
							42719	9									
*08	152393	X	152393	-0-	-0-	-0-	4890	1	98247	2	N	44778	44291	0	48	1	2758
							49256	9									
*09	137519	X	137519	-0-	-0-	-0-	4606	1	94519	2	N	34904	35711	0	77	1	1874
							38394	9									
*10	133553	X	133553	-0-	-0-	-0-	4467	1	98373	2	N	27921	28435	0	83	1	1277
							30713	9									
*11	110071	X	110071	-0-	-0-	-0-	2195	1	86554	2	N	19384	19670	0	97	1	894
							21322	9									
*12	99479	X	NO RPT	-0-	-99479	-0-					N	NO RPT					894

TOTAL GAS PROD: 682,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 172,166

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F WELL #: 2058H RRCID -> 300655 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6879 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60150	X	-0-	-0-	-60150	-0-					N	-0-					-0-
07	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					N	-0-					-0-
08	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					N	-0-					-0-
09	60150	X	-0-	-0-	-60150	-0-					N	-0-					-0-
10	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					N	-0-					-0-
11	60150	X	-0-	-0-	-60150	-0-					N	-0-					-0-
12	62155	X	NO RPT	-0-	-62155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BRISCOE R (SA33) STATE WELL #: 1588H RRCID -> 300691 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 7735 PERF. N/A

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 (SA32) STATE WELL #: 1589H RRCID -> 300793 COMPL. DATE 08/17/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. N/A

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 (SA36) WELL #: 1609H RRCID -> 300839 COMPL. DATE 09/03/2025 TOTAL DEPTH 7549 PERF. N/A

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113243	X	62111	-0-	-51132	-0-	56610	2	5501	9	N	5001	4813	1			259
02	102284	X	51490	-0-	-50794	-0-	1668	1	45588	2	N	3849	3899	1			209
							4234	9									
03	113243	X	55936	-0-	-57307	-0-	506	1	50543	2	N	4443	4594	1			58
							4887	9									
04	70080	X	52095	-0-	-17985	-0-	1430	1	46009	2	N	4233	4101	1			190
							4656	9									
05	65286	X	55796	-0-	-9490	-0-	3457	1	48335	2	N	3640	3510	1			320
							4004	9									
06	60120	X	51923	-0-	-8197	-0-	3083	1	45444	2	N	3087	3192	1			215
							3396	9									
07	57009	X	50910	-0-	-6099	-0-	3331	1	44435	2	N	2858	2858	1			215
							3144	9									
08	55924	X	20672	-0-	-35252	-0-	1931	1	17566	2	N	1068	1083	1			200
							1175	9									
09	54000	X	37378	-0-	-16622	-0-	35066	2	2312	9	N	2102	2110	1			192
10	55800	X	44320	-0-	-11480	-0-	2689	1	38043	2	N	3262	3311	1			143
							3588	9									
11	51930	X	40237	-0-	-11693	-0-	1085	1	36072	2	N	2800	2678	1			265
							3080	9									
12	50902	X	NO RPT	-0-	-50902	-0-					N	NO RPT					265

TOTAL GAS PROD: 522,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,343

CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114731	X	57192	-0-	-57539	-0-	51089	2	6103	9	N	5548	5331	1			294
02	103628	X	49654	-0-	-53974	-0-	1581	1	43200	2	N	4430	4487	1			237
							4873	9									
03	114731	X	54308	-0-	-60423	-0-	485	1	48368	2	N	4959	5131	1			65
							5455	9									
04	55350	X	51757	-0-	-3593	-0-	1398	1	44978	2	N	4892	4756	1			201
							5381	9									
05	57195	X	56829	-0-	-366	-0-	3485	1	48726	2	N	4198	4016	1			383
							4618	9									
06	55350	X	54494	-0-	-856	-0-	3188	1	46993	2	N	3921	4044	1			260
							4313	9									
07	54963	X	53436	-0-	-1527	-0-	3448	1	45992	2	N	3633	3622	1			271
							3996	9									
08	56823	X	33755	-0-	-23068	-0-	3200	1	29110	2	N	1314	1352	1			233
							1445	9									
09	54990	X	45168	-0-	-9822	-0-	42044	2	3124	9	N	2840	2776	1			297
10	56823	X	44400	-0-	-12423	-0-	2661	1	37656	2	N	3712	3838	1			171
							4083	9									
11	54480	X	42644	-0-	-11836	-0-	1140	1	37883	2	N	3292	3189	1			274
							3621	9									
12	53444	X	NO RPT	-0-	-53444	-0-					N	NO RPT					274

TOTAL GAS PROD: 543,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,739

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134478	X	76436	-0-	-58042	-0-	67217	2	9219	9	N	8381	8028	1			471
02	121464	X	63417	-0-	-58047	-0-	1963	1	53648	2	N	7096	7248	1			319
							7806	9									
03	134478	X	67201	-0-	-67277	-0-	584	1	58341	2	N	7524	7744	1			99
							8276	9									
04	85200	X	64235	-0-	-20965	-0-	1719	1	55311	2	N	6550	6374	1			275
							7205	9									
05	76446	X	74303	-0-	-2143	-0-	4504	1	62982	2	N	6197	5897	1			575
							6817	9									
06	73980	X	72678	-0-	-1302	-0-	4232	1	62386	2	N	5509	5722	1			362
							6060	9									
07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	4579	1	61070	2	N	4960	4951	1			371
							5456	9									
08	74307	X	40311	-0-	-33996	-0-	3761	1	34211	2	N	2126	2091	1			406
							2339	9									
09	72690	X	50093	-0-	-22597	-0-	46339	2	3754	9	N	3413	3545	1			274
10	75113	X	61663	-0-	-13450	-0-	3689	1	52204	2	N	5245	5314	1			205
							5770	9									
11	72690	X	55650	-0-	-17040	-0-	1492	1	49614	2	N	4131	4016	1			320
							4544	9									
12	71114	X	NO RPT	-0-	-71114	-0-					N	NO RPT					320

TOTAL GAS PROD: 697,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,132

JOHN GARNER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 300276 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9109 PERF.10081 - 20030

01	0		135059	-0-	135059	135059	114537	2	20522	9	N	18656	18071	1			585
02	0		175713	-0-	175713	310772	149445	2	26268	9	N	23880	24164	1			301
03	0		166504	-0-	166504	477276	141689	2	24815	9	N	22559	22596	1			264
04	0		140316	-0-	140316	617592	119528	2	20788	9	N	18898	18887	1			275
05	0		123300	-0-	123300	740892	104763	2	18537	9	N	16852	16641	1			486
06	0		115197	-0-	115197	856089	98343	2	16854	9	N	15322	15611	1			197
07	0		108244	-0-	108244	964333	92518	2	15726	9	N	14296	13998	1			495
08	0		96119	-0-	96119	1060452	82711	2	13408	9	N	12189	12235	1			449
09	0		83070	-0-	83070	1143522	71389	2	11681	9	N	10619	10875	1			193
10	1216283	X	72761	-0-	-1143522	-0-	60996	2	11765	9	N	10695	10561	1			327
11	141810	X	38317	-0-	-103493	-0-	31891	2	6426	9	N	5842	6169	1			-0-
12	146537	X	NO RPT	-0-	-146537	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 169,808

JOHN GARNER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 300339 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9617 - 19539

01	0		129385	-0-	129385	129385	108272	2	21113	9	N	19194	18558	1			636
02	0		157610	-0-	157610	286995	132258	2	25352	9	N	23047	23399	1			284
03	0		141280	-0-	141280	428275	118050	2	23230	9	N	21118	21158	1			244
04	0		113962	-0-	113962	542237	94932	2	19030	9	N	17300	17295	1			249
05	0		102471	-0-	102471	644708	85258	2	17213	9	N	15648	15466	1			431
06	0		94122	-0-	94122	738830	78872	2	15250	9	N	13864	14110	1			185
07	0		84668	-0-	84668	823498	70892	2	13776	9	N	12524	12269	1			440
08	0		67452	-0-	67452	890950	55717	2	11735	9	N	10668	10721	1			387
09	0		64244	-0-	64244	955194	53116	2	11128	9	N	10116	10323	1			180
10	1023139	X	67945	-0-	-955194	-0-	56254	2	11691	9	N	10628	10420	1			388
11	115050	X	63795	-0-	-51255	-0-	52825	2	10970	9	N	9973	9789	1			572
12	118885	X	NO RPT	-0-	-118885	-0-					N	NO RPT					572

TOTAL GAS PROD: 1,086,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 164,080

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 300354 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9505 - 19374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		91086	-0-	91086	91086	77073	2	14013	9	N	12739	12287	1	452
02	0		140065	-0-	140065	231151	120025	2	20040	9	N	18218	18442	1	228
03	0		118506	-0-	118506	349657	100179	2	18327	9	N	16661	16702	1	187
04	0		90525	-0-	90525	440182	75972	2	14553	9	N	13230	13244	1	173
05	0		40566	-0-	40566	480748	33949	2	6617	9	N	6015	6188	1	-0-
06	0		27101	-0-	27101	507849	21228	2	5873	9	N	5339	5267	1	72
07	0		46067	-0-	46067	553916	38519	2	7548	9	N	6862	6692	1	242
08	0		44656	-0-	44656	598572	37217	2	7439	9	N	6763	6757	1	248
09	0		43291	-0-	43291	641863	36032	2	7259	9	N	6599	6729	1	118
10	685176	X	43313	-0-	-641863	-0-	35571	2	7742	9	N	7038	6910	1	246
11	73470	X	38545	-0-	-34925	-0-	31510	2	7035	9	N	6395	6259	1	382
12	75919	X	NO RPT	-0-	-75919	-0-					N	NO RPT			382

TOTAL GAS PROD: 723,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 105,859

LOS ANGELES (4700) 54941 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
REPUBLIC EES, LLC 702639
TERVITA LOS ANGELES TRD WELL #: 1 RRCID -> 265589 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

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

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-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) 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

TURNEY-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) 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

TURNER-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) 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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

AMRWR, LLC 102699
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

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

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

01	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					56
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					56
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					56
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					56
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					56
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					56
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					56
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					56
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					56
10	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					56
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					56
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 39,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAVERICK MUDLOGGING 534196
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1824	2	22	9	N	20					99
02	1708	N	1612	-0-	-96	-0-	1592	2	20	9	N	18					117
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					137
04	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1770	2	28	9	N	25					162
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35	9	N	32					194
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1766	2	25	9	N	23					217
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1784	2	22	9	N	20					237
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1790	2	12	9	N	11	173	1			75
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1799	2	7	9	N	6					81
*10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1821	2	11	9	N	10					91
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1756	2	22	9	N	20					111
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2129	2	11	9	N	10					121

TOTAL GAS PROD: 21,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
MAVERICK MUDLOGGING //CONT.// 534196
BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	535	2	24	9	N	22	174	1			20
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	376	2	1	9	N	1					21
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					21
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					21
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					21
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					21
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					21
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					31
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14					45
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	N	5					50
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3					53
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	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
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
2 D OIL & GAS LLC 953828
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * 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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

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

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

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

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A) 57879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 C RRCID -> 106614 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

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

MASSIE (STRAWN) 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	426	-0-	-2426	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	350	-0-	-3370	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	960	N	699	-0-	-261	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	775	X	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
09	750	X	159	-0-	-591	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	750	X	679	-0-	-71	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	2		N	-0-			-0-
02	2800	N	3295	-0-	495	495	3295	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	661	-0-	-889	-0-	661	2		N	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
05	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-			-0-
07	1550	X	85	-0-	-1465	-0-	85	2		N	-0-			-0-
08	1085	X	405	-0-	-680	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	1500	X	326	-0-	-1174	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			-0-
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2		N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	325	-0-	-388	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
03	713	N	127	-0-	-586	-0-	127	2		N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2		N	-0-			-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2		N	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
09	690	N	170	-0-	-520	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	428	-0-	-254	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	600	N	186	-0-	-414	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	660	N	255	-0-	-405	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
09	870	N	451	-0-	-419	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	344	-0-	-526	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	327	-0-	-200	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	450	N	128	-0-	-322	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	203	-0-	-277	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	441	-0-	-303	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	570	N	173	-0-	-397	-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	660	N	262	-0-	-398	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-
03	1364	N	285	-0-	-1079	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-			-0-
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2		N	-0-			-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-			-0-
09	1320	N	415	-0-	-905	-0-	415	2		N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	990	N	142	-0-	-848	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	385	N	385	-0-		-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-		-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-		-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	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	365	N	365	-0-		-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-		-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	79	-0-		-281	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	744	N	565	-0-		-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-		-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	775	N	135	-0-		-640	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-		-540	-0-					N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-		-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	660	N	225	-0-		-435	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
11	750	N	102	-0-		-648	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	485	N	485	-0-		-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-		-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	372	N	106	-0-		-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-		-360	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-		-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-		-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-		-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
09	360	N	213	-0-		-147	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	109	-0-		-251	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2		N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	898	-0-	-621	-0-	898	2		N	-0-			-0-
02	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	321	-0-	-1198	-0-	321	2		N	-0-			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2		N	-0-			-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
09	1410	N	110	-0-	-1300	-0-	110	2		N	-0-			-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
11	1050	N	427	-0-	-623	-0-	427	2		N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-			-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-				N	-0-			-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-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	614	X	614	-0-	-0-	-0-	614	2		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: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			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: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			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: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			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: 30 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			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: 149 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			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: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			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: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			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: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			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: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			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: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			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: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2361	X	-0-	-0-	-2361	-0-					N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			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: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			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: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			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: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			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: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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) 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			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: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			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: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			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: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			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: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			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: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			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: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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) 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			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: 89 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			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: 112 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					220
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					220
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					220
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					232
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					232
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					232
07	1736	N	2264	-0-	528	-0-	2264	2			N	-0-					232
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					232
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					232
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-	182	1			50
11	1680	N	1382	-0-	-298	-0-	1375	2	7	9	N	6					56
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2168	2	10	9	N	9					65

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					24
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					24
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					24
07	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					24
08	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	2			N	-0-					24
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	2			N	-0-					24
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					24
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					24
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	527	N	1170	-0-	643	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: -0- 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

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

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	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	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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

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

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	545	-0-	-571	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	594	-0-	-522	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	616	N	545	-0-	-71	-0-	545	2			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	682	N	354	-0-	-328	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	2	N	6	-0-	4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
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) 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	#	-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- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	#	-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-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
02	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
03	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
04	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
05	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 501																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100

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

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		18302	-0-	18302	34751	845	1	12105	2	N	4680	4775	0			95
							204	4	5148	9							
02	SHUT IN		17774	-0-	17774	52525	960	1	12499	2	N	3659	3668	0			86
							290	4	4025	9							
03	64073	X	11548	-0-	-52525	-0-	768	1	6628	2	N	3612	3637	0			61
							179	4	3973	9							
04	16920	X	11490	-0-	-5430	-0-	735	1	6599	2	N	3778	3764	0			75
							4156	9									
05	17484	X	10076	-0-	-7408	-0-	818	1	5609	2	N	3236	3249	0			62
							89	4	3560	9							
06	16920	X	10327	-0-	-6593	-0-	837	1	5670	2	N	3406	3397	0			71
							73	4	3747	9							
07	17484	X	7231	-0-	-10253 B	-0-	602	1	3204	2	N	2990	3000	0			61
							136	4	3289	9							
08	11873	X	6075	-0-	-5798 B	-0-	509	1	2350	2	N	2867	2852	0			76
							62	4	3154	9							
09	11490	X	6872	-0-	-4618 B	-0-	567	1	4039	2	N	2039	2089	0			26
							23	4	2243	9							
10	0		7253	-0-	7253 B	7253	569	1	4451	2	N	1990	1986	0			30
							44	4	2189	9							
11	0		5661	-0-	5661 B	12914	429	1	3251	2	N	1656	1668	0			18
							159	4	1822	9							
12	0		5992	-0-	5992 B	18906	561	1	3379	2	N	1865	1861	0			22
							2052	9									

TOTAL GAS PROD: 118,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,778

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

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

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

PEARSALL (BUDA, S.) //CONT.// 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	768	-0-	-813	-0-	60	1	685	2	N	21					227
							23	9									
02	1428	#	1280	-0-	-148	-0-	178	1	961	2	N	128	194	1			161
							141	9									
03	1581	#	1450	-0-	-131	-0-	158	1	1071	2	N	201	175	1			187
							221	9									
04	1530	#	1434	-0-	-96	-0-	202	1	1015	2	N	197	188	1			196
							217	9									
05	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	239	1	940	2	N	271	181	1			286
							298	9									
06	1410	#	1286	-0-	-124	-0-	200	1	842	2	N	222	189	1			319
							244	9									
07	1488	#	1474	-0-	-14	-0-	234	1	981	2	N	235	188	1			366
							259	9									
08	1587	R	1587	-0-	-0-	-0-	252	1	1030	2	N	277	541	1			102
							305	9									
09	1440	#	1272	-0-	-168	-0-	204	1	873	2	N	177					279
							195	9									
10	1811	R	1811	-0-	-0-	-0-	256	1	1265	2	N	264	377	1			166
							290	9									
11	1530	#	1270	-0-	-260	-0-	103	1	1060	2	N	97	179	1			84
							107	9									
12	1581	#	1451	-0-	-130	-0-	118	1	1179	2	N	140					224
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 16,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
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-

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

01	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	3			N	-0-					471
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	500	3			N	-0-					471
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					471
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	977	3	127	9	N	115	165	1			421
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					421
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	815	3	57	9	N	52					473
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					473
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	801	3	73	9	N	66	165	1			374
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-					374
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	798	3	28	9	N	25					399
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	667	3	36	9	N	33					432
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					432

TOTAL GAS PROD: 9,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					17
02	336	N	174	-0-	-162	-0-	174	3			N	-0-					17
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					17
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					17
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	3			N	-0-					17
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					17
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					17
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					17
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1470	-0-	-421	-0-	1470	3			N	-0-					58
02	1456	N	1008	-0-	-448	-0-	1008	3			N	-0-					58
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					58
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					58
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					58
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					58
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					58
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					58
09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1660	3			N	-0-					58
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					58
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					58
12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 22,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3	N	-0-			-0-
02	532 N	499	-0-	-33	-0-	499	3	N	-0-			-0-
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3	N	-0-			-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3	N	-0-			-0-
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3	N	-0-			-0-
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COVERT 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					32
02	476	N	283	-0-	-193	-0-	283	3			N	-0-					32
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					32
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					32
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					32
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					32
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					32
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					32
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,153 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	3			N	-0-					40
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	354	3			N	-0-					40
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					40
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					40
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3			N	-0-					40
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					40
08	961	N	659	-0-	-302	-0-	659	3			N	-0-					40
09	870	N	637	-0-	-233	-0-	637	3			N	-0-					40
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					40
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					40
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 9,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					22
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					22
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					22
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					22
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					22
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					22
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					22
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					22
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					23
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	102	3			N	-0-					23
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					23
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					23
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					23
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					23
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					33
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					33
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					33
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					33
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					33
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					70
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			N	-0-					70
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					70
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					70
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					70
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					70
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					70
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					70
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2350) 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GROCE, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 147830 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233

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

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

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

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC 480178
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

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-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC //CONT.// 480178
SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-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-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	66	1	849	3	Y	-0-			70
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	203	1	2663	3	Y	-0-			70
03	1953	X	1627	-0-	-326	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-			70
04	1410	X	1038	-0-	-372	-0-	84	1	954	3	Y	-0-			70
05	3162	X	890	-0-	-2272	-0-	66	1	824	3	Y	-0-			70
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-			70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			70
09	1050	X	524	-0-	-526	-0-	28	1	496	3	Y	-0-			70
10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	263	1	4320	3	Y	-0-			70
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	98	1	1452	3	Y	-0-			70
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	118	1	1705	3	Y	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 15,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	356	1	4529	3	Y	-0-			23
02	4564	X	4440	-0-	-124	-0-	317	1	4123	3	Y	-0-			23
03	5394	X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-			23
04	5220	X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-			23
05	5394	X	3498	-0-	-1896	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-			23
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-			23
09	4260	X	77	-0-	-4183	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			23
10	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	249	1	3805	3	Y	-0-			23
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	426	1	6333	3	Y	-0-			23
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	332	1	4556	3	Y	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 37,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

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

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	1771	-0-	-5948	-0-	106	1	1646	3	Y	17					63
							19	9									
02	6664	X	1655	-0-	-5009	-0-	110	1	1530	3	Y	14	29	1			48
							15	9									
03	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	298	1	3707	3	Y	41	22	1			67
							45	9									
04	1710	X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1			32
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					32
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32
09	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					32
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	32	1			1
11	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	322	1	4706	3	Y	33					34
							36	9									
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	3					10
							3	9									
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	3	4	1			9
							3	9									
03	341	N	105	-0-	-236	-0-	7	1	96	3	Y	2	4	1			7
							2	9									
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	8	1	84	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	8	1	98	3	Y	1					5
							1	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	1					6
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	45	-0-	45	45	3	1	41	3	Y	1					1
							1	9									
02	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
10	0	K	126	-0-	126	171	9	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
11	0	K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					1
12	0	K	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

01	3534	X	2384	-0-	-1150	-0-	177	1	2207	3	Y	-0-					17
02	7056	X	4177	-0-	-2879	-0-	279	1	3898	3	Y	-0-					17
03	7812	X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-					17
04	4800	X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-					17
05	4619	X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-					17
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					17
09	2790	X	367	-0-	-2423	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					17
10	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	529	1	9071	3	Y	-0-					17
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	268	1	3931	3	Y	-0-					17
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	371	1	5424	3	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

01	1581	X	321	-0-	-1260	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					11
02	672	X	539	-0-	-133	-0-	31	1	463	3	Y	41					52
							45	9									
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-					52
04	660	X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					52
05	651	X	462	-0-	-189	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					52
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					52
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	Y	-0-					52
10	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	111	1	1883	3	Y	-0-					52
11	952	X	952	-0-	-0-	-0-	60	1	892	3	Y	-0-					52
12	1147	X	546	-0-	-601	-0-	33	1	513	3	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	549	-0-	-257	-0-	39	1	510	3	Y	-0-					32
02	672	X	530	-0-	-142	-0-	37	1	493	3	Y	-0-					32
03	744	X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					32
04	720	X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					32
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					32
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	60	1	1048	3	Y	-0-					32
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					32
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	Y	-0-					32
12	1147	N	580	-0-	-567	-0-	39	1	541	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2880	-0-	-282	-0-	201	1	2679	3	Y	-0-					43
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	201	1	2770	3	Y	-0-					43
03	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-					43
04	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-					43
05	3286	X	1836	-0-	-1450	-0-	132	1	1704	3	Y	-0-					43
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					43
09	1800	X	217	-0-	-1583	-0-	11	1	206	3	Y	-0-					43
10	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	275	1	4538	3	Y	-0-					43
11	3000	N	3017	-0-	17	17	192	1	2825	3	Y	-0-					43
12	2140	N	2123	-0-	-17	-0-	144	1	1979	3	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 20,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	6958	-0-	-3086	-0-	488	1	6384	3	Y	78					352
							86	9									
02	8288	X	6916	-0-	-1372	-0-	453	1	6299	3	Y	149	161	1			340
							164	9									
03	9176	X	6336	-0-	-2840	-0-	485	1	5759	3	Y	84	157	1			267
							92	9									
04	7380	X	6407	-0-	-973	-0-	510	1	5824	3	Y	66	139	1			194
							73	9									
05	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	417	1	5453	3	Y	71					265
							78	9									
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					265
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					265
09	6420	X	2955	-0-	-3465	-0-	161	1	2770	3	Y	22					287
							24	9									
10	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	596	1	9827	3	Y	212	281	1			218
							233	9									
11	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	645	1	9481	3	Y	99					317
							109	9									
12	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	595	1	8196	3	Y	94	160	1			251
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 65,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

RHODE RANCH (BASAL HOUSE) 76212 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7801 RRCID -> 261633 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					81
02	14B2	EXT	12	-0-	12	23	11	2	1	9	N	1					82
03	14B2	EXT	10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1					83
04	14B2	EXT	63	-0-	63	96	62	2	1	9	N	1					84
05	14B2	EXT	65	-0-	65	161	64	2	1	9	N	1	25	1			60
06	14B2	EXT	68	-0-	68	229	67	2	1	9	N	1					61
07	14B2	EXT	64	-0-	64	293	63	2	1	9	N	1					62
08	14B2	EXT	69	-0-	69	362	68	2	1	9	N	1					63
09	428	R	66	-0-	-362	-0-	65	2	1	9	N	1					64
10	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					65
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (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

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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXAS ENERGEN INC. 101159
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 279642 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7518 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1					117
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	8	2	1	9	N	1					118
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					119
04	0	N	50	-0-	50	-0-	49	2	1	9	N	1					120
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	35	1			86
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	N	1					87
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					88
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					89
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					90
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					91
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 290653 COMPL. DATE 11/24/2020 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7332 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					73
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					74
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					75
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					76
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					76
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1					77
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					78
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1					79
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	N	1					80
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	N	1					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

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

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6533	-0-	-101	-0-	699 15	1 9	5819	3	Y	14	96	1			26
02	5992	X	5812	-0-	-180	-0-	614 12	1 9	5186	3	Y	11					37
03	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	700 46	1 9	5693	3	Y	42					79
04	6540	X	6323	-0-	-217	-0-	673 51	1 9	5599	3	Y	46					125
05	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	643 41	1 9	5227	3	Y	37	115	1			47
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					47
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					47
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					47
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					47
10	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	497	1	3815	3	Y	-0-					47
11	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	909 36	1 9	6118	3	Y	33					80
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	897 88	1 9	6294	3	Y	80					160

TOTAL GAS PROD: 49,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025

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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	71 9	1 9	594	3	Y	8	91	1			25
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	57 6	1 9	485	3	Y	5					30
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72 23	1 9	587	3	Y	21					51
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70 25	1 9	586	3	Y	23					74
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72 21	1 9	583	3	Y	19	66	1			27
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	* * 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-

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					59
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	678	2	N	-0-					59
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					59
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	162	162	1			59
							178	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	-0-					59
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	20					79
							22	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

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

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

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					126
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	N	-0-					126
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	23	1	271	3	N	-0-					126
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	N	-0-					126
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	N	-0-					126
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					126
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-					126
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	64	1	1055	3	N	-0-					126
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	3	N	-0-					126
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	3	N	-0-					13
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	-0-					13
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	N	-0-					13
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					13
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	N	-0-					13
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	92	1	1513	3	N	-0-					13
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	56	1	792	3	N	-0-					13
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	604	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300				N	NO RPT			-0-

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

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY	-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	43	-0-	43	43	9 1	1 9	33	2	N	1					12
*08		43	-0-	-43	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

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

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	17	-0-	17	17	17	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	310 N	91	-0-	-219	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2		N	-0-			-0-
05	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-			-0-
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-			-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-			-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-			-0-
09	210	N	77	-0-	-133	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
10	217	N	160	-0-	-57	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
11	210	N	86	-0-	-124	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-			-0-
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	3	N	-0-			-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-			-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-			-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	3	N	-0-			-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
10	310	N	187	-0-	-123	-0-	11	1	176	3	N	-0-			-0-
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	3	N	-0-			-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-			-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 404 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
09	450	N	111	-0-	-339	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	527	N	258	-0-	-269	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
11	420	N	91	-0-	-329	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-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: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	44	-0-	-136	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
10	186	N	36	-0-	-150	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
03	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
09	390	N	232	-0-	-158	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
10	403	N	110	-0-	-293	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
11	390	N	97	-0-	-293	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
12	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	776	-0-	-526	-0-	46	1	730	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	360	-0-	-900	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
12	496	N	303	-0-	-193	-0-	18	1	285	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,346 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 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, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					44
02	812	N	407	-0-	-405	-0-	407	2			N	-0-					44
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					44
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					44
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
06	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					44
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					44
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					44
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					44
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					44
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					44
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					71
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	155	2	44	9	N	40					111
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	299	2	47	9	N	43					154
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9	N	20					174
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					189
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	265	2	11	9	N	10					199
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	270	2	22	9	N	20					219
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	290	2	33	9	N	30					249
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	285	2	39	9	N	35	176	1			108
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41					149
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	385	2	55	9	N	50					199
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	269	2	59	9	N	54	175	1			78

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	9	N	1					17
02	14B DENY	8	-0-	8	8	8	1			N	-0-					17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
04	14B DENY	9	-0-	9	17	8	1	1	9	N	1					18
05	14B DENY	8	-0-	8	25	8	1			N	-0-					18
06	14B DENY	8	-0-	8	33	8	1			N	-0-					18
07	14B DENY	8	-0-	8	41	8	1			N	-0-					18
08	14B DENY	8	-0-	8	49	8	1			N	-0-					18
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					18
12	14B DENY	7	-0-	7	56	7	1			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SAHOTA (STRAWN) 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC 100634
SAHOTA CARSON 20BU WELL #: 1 RRCID -> 290290 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12138 - 12220

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

SAHOTA (STRAWN) //CONT.// 79570 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VAL VERDE
SDMB RESOURCES LLC //CONT.// 100634
SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	237	-0-	237	5135	237	3		N	-0-			-0-
02	0	W	401	-0-	401	5536	401	3		N	-0-			-0-
03	0	W	64	-0-	64	5600	64	3		N	-0-			-0-
04	0	W	107	-0-	107	5707	107	3		N	-0-			-0-
05	0	W	125	-0-	125	5832	125	3		N	-0-			-0-
06	0	W	60	-0-	60	5892	60	3		N	-0-			-0-
07	0	W	110	-0-	110	6002	110	3		N	-0-			-0-
08	0	W	55	-0-	55	6057	55	3		N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	6057				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
LULING WELL SERVICE 512680
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3311	-0-	211	467	3298	2	13	9	N	12					30
02	2050	N	1583	-0-	-467	-0-	1570	2	13	9	N	12					42
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	N	10					52
04	2520		1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N	7					59
05	2604		2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7					66
06	2520		3040	-0-	520	520	3032	2	8	9	N	7					73
07	2325	#	1302	-0-	-1023	-0-	1296	2	6	9	N	5					78
08	2542	#	312	-0-	-2230	-0-	312	2			N	-0-					78
09	2460	#	195	-0-	-2265	-0-	195	2			N	-0-					78
10	2604		296	-0-	-2308	-0-	296	2			N	-0-					78
11	2520		191	-0-	-2329	-0-	191	2			N	-0-					78
12	1302	#	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	8	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					145
02	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					145
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1			20
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130					150
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			Y	-0-					150
07	DLQ G-10		11983	-0-	11983	11983	11898	2	85	9	Y	77	167	1			60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11983					Y	70					130
09	DLQ G-10		3614	-0-	3614	15597	3614	2			Y	-0-					130
10	DLQ G-10		4534	-0-	4534	20131	4423	2	111	9	Y	101					231
11	DLQ G-10		3903	-0-	3903	24034	3853	2	50	9	Y	45	164	1			112
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	24034					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 39,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
RICKAWAY ENERGY, CORP. //CONT.// 710557
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
N. N. H. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132555 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1912 - 1922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
09	720	N	482	-0-	-238	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,273 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	131	-0-	-979	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	213	-0-	-934	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,768 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	69	-0-	-831	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	600	N	356	-0-	-244	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 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 #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	403	N	5	-0-	-398	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-		-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	64	-0-		-536	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-		-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-		-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-		-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-		-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-		-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-		-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-		-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-		-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	120	N	68	-0-		-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-		-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	336	N	336	-0-		-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-		-260	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-		-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-		-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-		-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-		-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 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 "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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	644	N	79	-0-	-565	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,341 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15	-0-	15	26	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		113	-0-	113	139	113	2			N	-0-					-0-
06	167	X	28	-0-	-139	-0-	28	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	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	357	2	33	9	N	30					153
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					153
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153
04	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					153
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					153
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					153
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-					153
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					153
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					153
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3183	-0-	383	383	3183	2			N	-0-					-0-
03	383	N	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	325	-0-	-884	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	86	-0-	-1030	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
09	630	N	564	-0-	66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,137 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 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 #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		183	-0-	183	183	183	2			N	-0-					-0-
02	318	X	135	-0-	-183	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 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 #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	8	-0-					N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	88	-0-	36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	9	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	167	-0-	-391	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
09	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1037	-0-	1037	1144	1037	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1144					N	-0-					-0-
08	1833	X	689	-0-	-1144	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	554	-0-	-496	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	660	N	59	-0-	-601	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					-0-
02	175	X	126	-0-	-49	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,425 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,485 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	22	-0-	-1028	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	64	-0-	-746	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	806	N	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	1	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	6	-0-					N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
02	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	192	-0-	-978	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	930	N	423	-0-	-507	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	71	-0-	-919	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	960	N	795	-0-	-165	-0-	795	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,012 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
02	266	X	-0-	-0-	-266	-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	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	780	N	380	-0-	-400	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	100	-0-	-520	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 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 #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	600	N	261	-0-	-339	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,291 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3587	-0-	487	487	3587	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2698	-0-	-102	385	2698	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	245	-0-	-2515	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	111	-0-	-2741	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
09	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,454 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	240	N	31	-0-	-209	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	571	-0-	-948	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,841 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 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 #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

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

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED STAG OPERATING, LLC 697118
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	504	N	338	-0-	-166	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3		N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-			-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3		N	-0-			-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3		N	-0-			-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3		N	-0-			-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3		N	-0-			-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3		N	-0-			-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3		N	-0-			-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
12	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	10	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	887	-0-	-570	-0-	152	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	218	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	339	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	323	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	290	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	763	-0-	-737	-0-	125	1	638	2	Y	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1108	2	Y	-0-					-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	160	-0-	-590	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	151	-0-	-1213	-0-	80	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	69	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	88	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	76	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	51	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	45	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	42	-0-	-361	-0-	22	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	36	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	36	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	54	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	725	-0-	-360	-0-	124	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	635	-0-	-121	-0-	123	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	114	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	170	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	139	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	163	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	166	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	152	-0-	-716	-0-	81	1	71	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	806	-0-	-620	-0-	138	1	668	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	697	-0-	-591	-0-	135	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	747	-0-	-152	-0-	141	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	178	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	600	-0-	-237	-0-	132	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	780	X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	141	1	617	2	Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	129	-0-	-501	-0-	29	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	206	-0-	-538	-0-	110	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	840	-0-	-741	-0-	144	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	1428	X	747	-0-	-681	-0-	144	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	148	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	810	X	747	-0-	-63	-0-	193	1	554	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-	148	1	527	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	124	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	80	-0-	-550	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	264	-0-	-418	-0-	141	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	96	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	626	-0-	-118	-0-	107	1	519	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	110	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	Y	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	318	1	1074	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	206	-0-	-1654	-0-	110	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	1620	N	135	-0-	-1485	-0-	46	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	96	-0-	-90	-0-	16	1	80	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	26	1	112	2	Y	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-			-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	78	1	262	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	128	1	112	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	111	-0-	-249	-0-	37	1	74	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	42	1	208	2	Y	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	2	Y	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	34	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	20	1	70	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* DISPOSITIONS * CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	383	N	104	-0-	-279	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	Y	-0-			-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	19	1	66	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

01	155	N	104	-0-	-51	-0-	17	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

01	868	N	684	-0-	-184	-0-	117	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	114	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	120	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	137	1	485	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	101	1	513	2	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	118	1	496	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	74	-0-	-526	-0-	17	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	98	-0-	-553	-0-	52	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	62	1	304	2	N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	71	1	297	2	N	-0-					-0-
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	8	1	30	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	145	1	701	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	164	1	686	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	223	1	788	2	N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	811	2	N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	684	2	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	194	1	654	2	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	61	1	258	2	N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	2	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	130	1	372	2	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	2	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	72	1	316	2	N	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	93	1	315	2	N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	201	1	177	2	N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	124	1	242	2	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	21	5	1	16	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		112	-0-	112	133	60	1	52	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	126	1	611	2	N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	2	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	N	-0-					-0-
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	90	1	259	2	N	-0-					-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-					-0-
06	570	N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-					-0-
07	372	N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					-0-
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		75	-0-	75	75	14	1	61	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	190	X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
02	280	N	26	-0-	-254	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	81	1	345	2	N	-0-					-0-
09	540	N	36	-0-	-504	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
10	496	N	331	-0-	-165	-0-	177	1	154	2	N	-0-					-0-
11	420	N	182	-0-	-238	-0-	61	1	121	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	2	N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	162	1	678	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	89	-0-	-451	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
10	496	N	179	-0-	-317	-0-	95	1	84	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	112	2	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-			-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-			-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	N	-0-			-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	338	2	N	-0-			-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	69	1	292	2	N	-0-			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-			-0-
04	390	N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	2	N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	46	1	40	2	N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	88	1	429	2	N	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	73	1	307	2	N	-0-					-0-
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	2	N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	2	N	-0-					-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
10	434	N	94	-0-	-340	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	61	1	298	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	57	1	238	2	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	48	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	49	1	210	2	N	-0-					-0-
09	270	N	41	-0-	-229	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
10	248	N	60	-0-	-188	-0-	31	1	29	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

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

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-
02	560	N	393	-0-	-167	-0-	76	1	317	2	N	-0-					-0-
03	620	N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	157	1	664	2	N	-0-					-0-
09	600	N	142	-0-	-458	-0-	32	1	110	2	N	-0-					-0-
10	620	N	300	-0-	-320	-0-	160	1	140	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	2	N	-0-			198
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	46	1	194	2	N	-0-			198
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-			198
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-			198
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-			198
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-			198
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	2	N	-0-			198
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-			198
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	33	1	114	2	N	-0-			198
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	76	1	66	2	N	-0-			198
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	57	1	112	2	N	-0-			198
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			198

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		78	-0-	78	78	14	1	64	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-			-0-
07	188	X	41	-0-	-147	-0-	7	1	34	2	N	-0-			-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	53	1	260	2	N	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	45	1	190	2	N	-0-			-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-			-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-			-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	2	N	-0-			-0-
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	18	1	16	2	N	-0-			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	93	1	453	2	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	92	1	383	2	N	-0-					-0-
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	94	1	399	2	N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	109	1	369	2	N	-0-					-0-
10	496	N	100	-0-	-396	-0-	53	1	47	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	46	1	225	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	480	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	49	1	209	2	N	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	39	1	132	2	N	-0-					-0-
10	279	N	41	-0-	-238	-0-	22	1	19	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	728	-0-	-47	-0-	124	1	604	2	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	116	1	483	2	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	134	1	478	2	N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	111	1	486	2	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	117	1	493	2	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	133	1	450	2	N	-0-					-0-
10	589	N	120	-0-	-469	-0-	64	1	56	2	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	120	1	583	2	N	-0-					-0-
02	756	N	476	-0-	-280	-0-	92	1	384	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	N	-0-					-0-
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	85	1	437	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	103	1	432	2	N	-0-					-0-
09	510	N	73	-0-	-437	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	240	-0-	-256	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	45	1	190	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	125	1	444	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	120	1	525	2	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	92	1	390	2	N	-0-					-0-
09	480	N	77	-0-	-403	-0-	17	1	60	2	N	-0-					-0-
10	496	N	94	-0-	-402	-0-	50	1	44	2	N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	79	1	383	2	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	82	1	344	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	541	2	N	-0-					-0-
09	480	N	76	-0-	-404	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	128	1	618	2	N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	109	1	455	2	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	205	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	172	1	876	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	851	2	N	-0-					-0-
09	630	N	120	-0-	-510	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
10	651	N	193	-0-	-458	-0-	103	1	90	2	N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	6	1	21	2	N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	58	1	280	2	N	-0-					-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	67	1	279	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	49	1	219	2	N	-0-					-0-
08	589	N	232	-0-	-357	-0-	44	1	188	2	N	-0-					-0-
09	480	N	36	-0-	-444	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	95	1	462	2	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	82	1	343	2	N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	79	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	83	1	349	2	N	-0-					-0-
09	420	N	55	-0-	-365	-0-	12	1	43	2	N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	34	1	31	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	9	1	43	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	121	-0-	-127	-0-	20	1	101	2	N	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	49	1	218	2	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	47	1	198	2	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	63	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	142	1	125	2	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	69	1	135	2	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	46	1	227	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	52	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	47	1	201	2	N	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	45	1	155	2	N	-0-					-0-
10	279	N	32	-0-	-247	-0-	17	1	15	2	N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	282	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	206	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	252	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	81	-0-	-999	-0-	18	1	63	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	132	1	642	2	N	-0-					-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	122	1	508	2	N	-0-					-0-
03	713	N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
08	713	N	63	-0-	-650	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-
09	660	N	186	-0-	-474	-0-	42	1	144	2	N	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	77	1	68	2	N	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	4	1	10	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	85	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	26	1	87	2	N	-0-					-0-
10	124	N	27	-0-	-97	-0-	14	1	13	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	107	1	519	2	N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	97	1	408	2	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	98	1	422	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	72	1	303	2	N	-0-					-0-
09	480	N	45	-0-	-435	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
10	403	N	89	-0-	-314	-0-	47	1	42	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	46	1	155	2	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	117	1	102	2	N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	70	1	136	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	3	-0-	-741	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	164	1	552	2	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	198	1	174	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	68	1	332	2	N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	59	1	246	2	N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	46	1	195	2	N	-0-					-0-
09	270	N	189	-0-	-81	-0-	43	1	146	2	N	-0-					-0-
10	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	507	2	N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	251	1	220	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	340	-0-	-249	-0-	58	1	282	2	N	-0-					-0-
02	476	N	288	-0-	-188	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	69	1	235	2	N	-0-					-0-
10	341	N	47	-0-	-294	-0-	25	1	22	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	59	1	285	2	N	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	53	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	49	1	205	2	N	-0-					-0-
09	270	N	214	-0-	-56	-0-	49	1	165	2	N	-0-					-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	23	1	97	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	15	1	13	2	N	-0-					-0-
11	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	12	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	31	1	27	2	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	19	1	37	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	97	1	471	2	N	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	90	1	378	2	N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	79	1	402	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	87	1	367	2	N	-0-					-0-
09	480	N	341	-0-	-139	-0-	78	1	263	2	N	-0-					-0-
10	434	N	79	-0-	-355	-0-	42	1	37	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	49	1	237	2	N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	50	1	211	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	45	1	200	2	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	49	1	168	2	N	-0-					-0-
10	248	N	45	-0-	-203	-0-	24	1	21	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

MO	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	23	1	97	2	N	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-			-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-			-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

MO	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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-			-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	79	1	330	2	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-			-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	155	1	792	2	N	-0-			-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	103	1	452	2	N	-0-			-0-
08	775	N	532	-0-	-243	-0-	102	1	430	2	N	-0-			-0-
09	750	N	61	-0-	-689	-0-	14	1	47	2	N	-0-			-0-
10	558	N	308	-0-	-250	-0-	164	1	144	2	N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

MO	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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	175	1	849	2	N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	115	1	483	2	N	-0-			-0-
03	341	N	86	-0-	-255	-0-	16	1	70	2	N	-0-			-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-			-0-
05	341	N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-			-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-			-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-			-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	-0-			-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	170	1	572	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	158	1	138	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

01	589	N	506	-0-	-83	-0-	86	1	420	2	N	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	85	1	355	2	N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	87	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	89	1	375	2	N	-0-					-0-
09	480	N	56	-0-	-424	-0-	13	1	43	2	N	-0-					-0-
10	465	N	152	-0-	-313	-0-	81	1	71	2	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	71	1	344	2	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	75	1	315	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	83	1	368	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	102	1	345	2	N	-0-					-0-
10	465	N	420	-0-	-45	-0-	224	1	196	2	N	-0-					-0-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	138	1	268	2	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

01	558	N	410	-0-	-148	-0-	70	1	340	2	N	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	70	1	292	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	2	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	100	1	287	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	84	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	58	1	299	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					-0-
10	403	N	95	-0-	-308	-0-	51	1	44	2	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	152	1	736	2	N	-0-					-0-
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	136	1	570	2	N	-0-					-0-
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	100	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	336	1	966	2	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	214	1	758	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	767	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	141	1	596	2	N	-0-					-0-
09	810	N	535	-0-	-275	-0-	122	1	413	2	N	-0-					-0-
10	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	2	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	60	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	83	1	406	2	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	81	1	339	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	2	N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	102	1	293	2	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	68	1	347	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	80	1	336	2	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	89	1	302	2	N	-0-					-0-
10	434	N	81	-0-	-353	-0-	43	1	38	2	N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	2	-0-	-494	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	24	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	34	1	118	2	N	-0-					-0-
10	155	N	33	-0-	-122	-0-	17	1	16	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: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	19	1	82	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	19	1	68	2	N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	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: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	97	1	469	2	N	-0-					-0-
02	672	N	429	-0-	-243	-0-	83	1	346	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	126	1	642	2	N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	135	1	591	2	N	-0-					-0-
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	104	1	440	2	N	-0-					-0-
09	720	N	506	-0-	-214	-0-	115	1	391	2	N	-0-					-0-
10	713	N	96	-0-	-617	-0-	51	1	45	2	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	52	1	251	2	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	53	1	223	2	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	82	1	238	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	62	1	275	2	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	64	1	273	2	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	69	1	235	2	N	-0-					-0-
10	341	N	63	-0-	-278	-0-	33	1	30	2	N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	168	1	812	2	N	-0-					188
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	210	1	874	2	N	-0-					188
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	2	N	-0-					188
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	210	1	604	2	N	-0-					188
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	197	1	698	2	N	-0-					188
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	151	1	769	2	N	-0-					188
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	152	1	669	2	N	-0-					188
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	164	1	690	2	N	-0-					188
09	750	N	112	-0-	-638	-0-	25	1	87	2	N	-0-					188
10	775	N	211	-0-	-564	-0-	112	1	99	2	N	-0-					188
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					188
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 7,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

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

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC 875310
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2665	-0-	-342	-0-	2665	3			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2526	-0-	-190	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	876	-0-	-1824	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1082	-0-	-1305	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

01	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2387	-0-	-441	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			Y	-0-					-0-
10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2488	-0-	-54	-0-	2484	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
02	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-					-0-
03	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1130	-0-	-1060	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
11	2340	X	1383	-0-	-957	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
12	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7024	-0-	-943	-0-	7024	3			Y	-0-					-0-
02	7196	X	6236	-0-	-960	-0-	6236	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6668	-0-	-142	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6682	-0-	-386	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
09	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	6618	3			Y	-0-					-0-
10	6882	X	6750	-0-	-132	-0-	6750	3			Y	-0-					-0-
11	6660	X	6480	-0-	-180	-0-	6480	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	7801	-0-	-941	-0-	7801	3			Y	-0-					-0-
02	7588	X	6859	-0-	-729	-0-	6859	3			Y	-0-					-0-
03	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7325	-0-	-235	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7197	-0-	-460	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7146	-0-	-511	-0-	7146	3			Y	-0-					-0-
09	7380	X	7215	-0-	-165	-0-	7215	3			Y	-0-					-0-
10	7564	X	5875	-0-	-1689	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
11	7320	X	5689	-0-	-1631	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
12	7471	X	5483	-0-	-1988	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

01	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
02	1708 N	1683	-0-	-25	-0-	1683	3		N	-0-			-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
04	1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
05	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3		N	-0-			-0-
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-			-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3		N	-0-			-0-
08	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3		N	-0-			-0-
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-			-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1762	-0-	-68	-0-	1762	3		N	-0-			-0-
12	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1820	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

01	1085 N	872	-0-	-213	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		Y	-0-			-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		Y	-0-			-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
05	899 N	607	-0-	-292	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3		Y	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3		Y	-0-			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		Y	-0-			-0-
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		Y	-0-			-0-
10	1085 N	776	-0-	-309	-0-	776	3		Y	-0-			-0-
11	930 N	619	-0-	-311	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
12	930 N	661	-0-	-269	-0-	661	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		127	-0-	127	127	127	2			N	-0-					-0-
03	0	W	732	-0-	732	859	101	1	631	2	N	-0-					-0-
04	4770		558	-0-	-4212	-0-	115	1	400	2	N	39					39
							43	9									
05	4929		48	-0-	-4881	-0-	15	1	33	2	N	-0-					39
06	4770		-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					39
07	4929		75	-0-	-4854	-0-	17	1	58	2	N	-0-	39	1			-0-
08	744	#	63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
09	570	#	40	-0-	-530	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
10	64	R	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	20	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

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

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		515	-0-	515	515	515	2			N	-0-					-0-
03	8029		9929	-0-	1900	2415	1374	1	8553	3	N	2					2
							2	9									
04	7770		7678	-0-	-92	2323	1717	1	5961	3	N	-0-					2
05	8029		5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2	N	-0-					2
06	7770		4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2	N	-0-					2
07	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2	N	53	40	1			15
							58	9									
08	8029		2711	-0-	-5318	-0-	793	1	1918	2	N	-0-					15
09	7680	#	2954	-0-	-4726	-0-	1112	1	1842	2	N	-0-					15
10	5177	#	1049	-0-	-4128	-0-	345	1	704	2	N	-0-					15
*11	4590	#	318	-0-	-4272	-0-	76	1	242	2	N	-0-					15
12	3844	#	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 38,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2025

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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

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

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	201	-0-	-81	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	420	N	187	-0-	-233	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1377	-0-	-993	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	645	-0-	-1804	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	904	-0-	-1545	-0-	298	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	279	1	472	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	686	-0-	-1654	-0-	191	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	812	-0-	-1606	-0-	176	1	636	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	10	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	982	-0-	-188	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1006	-0-	-164	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	289	-0-	-455	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	297	1	489	2	N	-0-					2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	185	1	439	2	N	-0-					2
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-					2
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			N	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-					2
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	435	1	879	2	N	-0-					2
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1191	1	68	2	N	-0-					2
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1014	1	12	2	N	-0-					2
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	795	1	149	2	N	-0-					2
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	223	-0-	-676	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	304	-0-	-566	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2		N	-0-			-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
03	3100	N	6039	-0-	2939	2939	6039	2		N	-0-			-0-
04	5515	X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2		N	-0-			-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2		N	-0-			-0-
06	3000	X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
07	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
08	3100	X	1164	-0-	-1936	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
09	3000	X	865	-0-	-2135	-0-	865	2		N	-0-			-0-
10	3100	X	1739	-0-	-1361	-0-	1739	2		N	-0-			-0-
11	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-			-0-
*12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	409	-0-	-645	-0-	409	2		N	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	5311	-0-	2311	2311	5311	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	4649	-0-	1549	3860	4649	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	4890	-0-	1790	5650	4890	2		N	-0-			-0-
09	10672	X	5022	-0-	-5650	-0-	5022	2		N	-0-			-0-
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2		N	-0-			-0-
11	2790	X	1472	-0-	-1318	-0-	1472	2		N	-0-			-0-
12	2883	X	677	-0-	-2206	-0-	677	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2		N	-0-			-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-			-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	799	-0-	-825	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	966	-0-	-646	-0-	966	2			N	-0-					-0-
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	644	N	213	-0-	-431	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
09	690	N	198	-0-	-492	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	895	-0-	-717	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	796	-0-	-785	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	927	-0-	-406	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	2			N	-0-					-0-
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	78	-0-	-1379	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	472	-0-	-844	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1368	-0-	-1152	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1759	-0-	-1031	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1510	-0-	-1094	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1852	-0-	-668	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3909	-0-	909	909	3909	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2880	-0-	-220	689	2880	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

01	DLQ G-10	505	-0-	505	505	164	1	341	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10	381	-0-	381	886	149	1	232	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10	309	-0-	309	1195	125	1	184	2	Y	-0-					11
04	1621	N	426	-0-	-1195	-0-	192	1	234	2	Y	-0-					11
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	174	1	243	2	Y	-0-					11
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	2	Y	-0-					11
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	100	1	257	2	Y	-0-					11
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	191	1	237	2	Y	-0-					11
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-					11
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	198	1	294	2	Y	-0-					11
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	116	1	229	2	Y	-0-					11
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		205	-0-	205	205	66	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		66	-0-	66	271	26	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105	376	42	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	77	-0-	-376	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	21	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	38	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	47	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	79	1	165	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		206	-0-	206	450	81	1	125	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		225	-0-	225	675	91	1	134	2	Y	-0-					14
04	759	N	84	-0-	-675	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					14
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	184	1	258	2	Y	-0-					14
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					14
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					14
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					14
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	Y	-0-					14
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	43	1	64	2	Y	-0-					14
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					14
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		360	-0-	360	360	117	1	243	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		301	-0-	301	661	118	1	183	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1059	161	1	237	2	Y	-0-					9
04	1690	N	631	-0-	-1059	-0-	284	1	347	2	Y	-0-					9
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	566	1	793	2	Y	-0-					9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	Y	-0-					9
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	533	1	1368	2	Y	-0-					9
08	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	107	1	367	2	Y	-0-					9
10	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	501	1	748	2	Y	-0-					9
11	1020	N	515	-0-	-505	-0-	174	1	341	2	Y	-0-					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	28	1	59	2	Y	-0-					18
02	DLQ G-10		91	-0-	91	178	36	1	55	2	Y	-0-					18
03	DLQ G-10		36	-0-	36	214	15	1	21	2	Y	-0-					18
04	236	N	22	-0-	-214	-0-	10	1	12	2	Y	-0-					18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-					18
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-					18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-					18
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-					18
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-					18
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	57	1	86	2	Y	-0-					18
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	2	Y	-0-					18
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		179	-0-	179	179	58	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	351	67	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		240	-0-	240	591	97	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	782	N	191	-0-	-591	-0-	86	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	52	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	83	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	70	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		82	-0-	82	82	27	1	55	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		14	-0-	14	96	5	1	9	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		57	-0-	57	153	23	1	34	2	Y	-0-					8
04	191	N	38	-0-	-153	-0-	17	1	21	2	Y	-0-					8
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-					8
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					8
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					8
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-					8
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					8
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	-0-					8
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	19	1	38	2	Y	-0-					8
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	33	1	50	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	13	1	16	2	N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	621	1	872	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	95	1	142	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		136	-0-	136	136	44	1	92	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		153	-0-	153	289	60	1	93	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		183	-0-	183	472	74	1	109	2	Y	-0-					6
04	528	N	56	-0-	-472	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					6
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					6
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-					6
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					6
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	8	1	12	2	Y	-0-					6
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	8	1	17	2	Y	-0-					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		369	-0-	369	369	120	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	831	181	1	281	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1324	199	1	294	2	Y	-0-					-0-
04	1579	N	255	-0-	-1324	-0-	115	1	140	2	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	55	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	73	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	125	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	74	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

01	DLQ G-10		415	-0-	415	415	135	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		427	-0-	427	842	167	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		462	-0-	462	1304	187	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	401	-0-	-1299	5	181	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	456	-0-	-5	-0-	190	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	109	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	Y	-0-					-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	192	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	137	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1264	-0-	1264	1264	410	1	854	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1092	-0-	1092	2356	428	1	664	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3600	503	1	741	2	Y	-0-			-0-
04	1700	N	1240	-0-	-460	3140	558	1	682	2	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1204	-0-	-1896	1244	501	1	703	2	Y	-0-			-0-
06	2337	N	1093	-0-	-1244	-0-	292	1	801	2	Y	-0-			-0-
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	313	1	802	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	470	1	585	2	Y	-0-			-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	262	1	897	2	Y	-0-			-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	516	1	770	2	Y	-0-			-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	367	1	721	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS 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-			63
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		232	-0-	232	232	75	1	157	2	Y	-0-			27
02	DLQ G-10		195	-0-	195	427	76	1	119	2	Y	-0-			27
03	DLQ G-10		242	-0-	242	669	98	1	144	2	Y	-0-			27
04	888	N	219	-0-	-669	-0-	99	1	120	2	Y	-0-			27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	104	1	146	2	Y	-0-			27
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	Y	-0-			27
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	Y	-0-			27
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			27
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	42	1	142	2	Y	-0-			27
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	82	1	123	2	Y	-0-			27
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	45	1	88	2	Y	-0-			27
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: 2,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	44	1	93	2	Y	-0-					23
02	DLQ G-10		126	-0-	126	263	49	1	77	2	Y	-0-					23
03	DLQ G-10		139	-0-	139	402	56	1	83	2	Y	-0-					23
04	563	N	161	-0-	-402	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					23
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	53	1	75	2	Y	-0-					23
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	2	Y	-0-					23
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	40	1	102	2	Y	-0-					23
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	Y	-0-					23
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	Y	-0-					23
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	51	1	77	2	Y	-0-					23
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	37	1	73	2	Y	-0-					23
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		721	-0-	721	721	234	1	487	2	Y	-0-					36
02	DLQ G-10		596	-0-	596	1317	233	1	363	2	Y	-0-					36
03	DLQ G-10		766	-0-	766	2083	310	1	456	2	Y	-0-					36
04	1700	N	599	-0-	-1101	982	270	1	329	2	Y	-0-					36
05	1683	N	701	-0-	-982	-0-	292	1	409	2	Y	-0-					36
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	Y	-0-					36
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	192	1	492	2	Y	-0-					36
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	245	1	305	2	Y	-0-					36
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	-0-					36
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	269	1	402	2	Y	-0-					36
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	191	1	375	2	Y	-0-					36
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	10	1	22	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		29	-0-	29	61	11	1	18	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					2
04	61	N	-0-	-0-	-61	-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		112	-0-	112	112	36	1	76	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		113	-0-	113	225	44	1	69	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		126	-0-	126	351	51	1	75	2	Y	-0-					11
04	429	N	78	-0-	-351	-0-	35	1	43	2	Y	-0-					11
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	Y	-0-					11
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					11
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	Y	-0-					11
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					11
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	Y	-0-					11
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					11
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	17	1	32	2	Y	-0-					11
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		920	-0-	920	920	298	1	622	2	Y	-0-					42
02	DLQ G-10		1089	-0-	1089	2009	427	1	662	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3247	501	1	737	2	Y	-0-					42
04	1700	N	1141	-0-	-559	2688	514	1	627	2	Y	-0-					42
05	3100	N	1365	-0-	-1735	953	568	1	797	2	Y	-0-					42
06	2136	N	1183	-0-	-953	-0-	316	1	867	2	Y	-0-					42
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	400	1	1026	2	Y	-0-					42
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	2	Y	-0-					42
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	285	1	978	2	Y	-0-					42
10	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	503	1	750	2	Y	-0-					42
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	375	1	737	2	Y	-0-					42
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 13,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		431	-0-	431	431	140	1	291	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		377	-0-	377	808	148	1	229	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		471	-0-	471	1279	191	1	280	2	Y	-0-					20
04	1647	N	368	-0-	-1279	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					20
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	208	1	291	2	Y	-0-					20
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	Y	-0-					20
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	82	1	212	2	Y	-0-					20
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	2	Y	-0-					20
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	79	1	271	2	Y	-0-					20
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	132	1	198	2	Y	-0-					20
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	136	1	266	2	Y	-0-					20
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		73	-0-	73	73	24	1	49	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		98	-0-	98	171	38	1	60	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		135	-0-	135	306	55	1	80	2	Y	-0-					14
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					14
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-					14
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					14
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					14
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	2	Y	-0-					14
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	2	Y	-0-					14
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-					14
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					14
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		175	-0-	175	175	57	1	118	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		196	-0-	196	371	77	1	119	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		200	-0-	200	571	81	1	119	2	Y	-0-					1
04	774	N	203	-0-	-571	-0-	91	1	112	2	Y	-0-					1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-					1
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	46	1	117	2	Y	-0-					1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	78	1	98	2	Y	-0-					1
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	44	1	151	2	Y	-0-					1
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-					1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	58	1	114	2	Y	-0-					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		619	-0-		619	619	201	1	418	2	Y	-0-					16
02	DLQ G-10		1132	-0-		1132	1751	443	1	689	2	Y	-0-					16
03	DLQ G-10		908	-0-		908	2659	367	1	541	2	Y	-0-					16
04	1700	N	923	-0-		-777	1882	416	1	507	2	Y	-0-					16
05	2982	N	1100	-0-		-1882	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					16
06	919	N	919	-0-		-0-	-0-	245	1	674	2	Y	-0-					16
07	961	N	358	-0-		-603	-0-	100	1	258	2	Y	-0-					16
08	1085	N	1000	-0-		-85	-0-	446	1	554	2	Y	-0-					16
09	1166	N	1166	-0-		-0-	-0-	263	1	903	2	Y	-0-					16
10	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-	479	1	714	2	Y	-0-					16
11	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	396	1	779	2	Y	-0-					16
12	1209	N	NO RPT	-0-		-1209	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	124	N	63	-0-		-61	-0-	20	1	43	2	N	-0-					114
02	140	N	138	-0-		-2	-0-	54	1	84	2	N	-0-					114
03	175	N	175	-0-		-0-	-0-	71	1	104	2	N	-0-					114
04	125	N	125	-0-		-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					114
05	155	N	134	-0-		-21	-0-	56	1	78	2	N	-0-					114
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-					114
07	144	N	144	-0-		-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-					114
08	150	N	150	-0-		-0-	-0-	67	1	83	2	N	-0-					114
09	149	N	149	-0-		-0-	-0-	34	1	115	2	N	-0-					114
10	155	N	122	-0-		-33	-0-	49	1	73	2	N	-0-					114
11	150	N	62	-0-		-88	-0-	21	1	41	2	N	-0-					114
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		556	-0-		556	556	180	1	376	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		476	-0-		476	1032	186	1	290	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		781	-0-		781	1813	316	1	465	2	Y	-0-					4
04	1700	N	666	-0-		-1034	779	300	1	366	2	Y	-0-					4
05	1514	N	735	-0-		-779	-0-	306	1	429	2	Y	-0-					4
06	656	N	656	-0-		-0-	-0-	175	1	481	2	Y	-0-					4
07	682	N	619	-0-		-63	-0-	174	1	445	2	Y	-0-					4
08	744	N	688	-0-		-56	-0-	307	1	381	2	Y	-0-					4
09	624	N	624	-0-		-0-	-0-	141	1	483	2	Y	-0-					4
10	620	N	610	-0-		-10	-0-	245	1	365	2	Y	-0-					4
11	660	N	648	-0-		-12	-0-	219	1	429	2	Y	-0-					4
12	651	N	NO RPT	-0-		-651	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-			65
02	DLQ G-10		150	-0-	150	395	59	1	91	2	Y	-0-			65
03	DLQ G-10		167	-0-	167	562	68	1	99	2	Y	-0-			65
04	765	N	203	-0-	-562	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			65
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-			65
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	Y	-0-			65
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-			65
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	74	1	91	2	Y	-0-			65
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	2	Y	-0-			65
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	2	Y	-0-			65
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	54	1	105	2	Y	-0-			65
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			65

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		88	-0-	88	88	29	1	59	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	167	31	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1135	392	1	576	2	Y	-0-			-0-
04	1700	N	1214	-0-	-486	649	547	1	667	2	Y	-0-			-0-
05	1701	N	1052	-0-	-649	-0-	438	1	614	2	Y	-0-			-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	70	1	191	2	Y	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-			-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	713	1	885	2	Y	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	54	1	184	2	Y	-0-			-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	342	1	511	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	282	-0-	-408	-0-	95	1	187	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		521	-0-	521	521	169	1	352	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		424	-0-	424	945	166	1	258	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		483	-0-	483	1428	195	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	1700	N	314	-0-	-1386	42	141	1	173	2	Y	-0-			-0-
05	315	N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	74	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	93	1	319	2	Y	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	156	1	306	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		773	-0-	773	773	251	1	522	2	Y	-0-					81
02	DLQ G-10		753	-0-	753	1526	295	1	458	2	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		834	-0-	834	2360	337	1	497	2	Y	-0-					81
04	1700	N	782	-0-	-918	1442	352	1	430	2	Y	-0-					81
05	2209	N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-					81
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	226	1	622	2	Y	-0-					81
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591	2	Y	-0-					81
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-					81
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	142	1	488	2	Y	-0-					81
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	Y	-0-					81
11	780	N	771	-0-	-9	-0-	260	1	511	2	Y	-0-					81
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 8,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		153	-0-	153	153	50	1	103	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		9	-0-	9	162	4	1	5	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		28	-0-	28	190	11	1	17	2	Y	-0-					2
04	207	N	17	-0-	-190	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					2
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-					2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					2
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-					2
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	23	1	80	2	Y	-0-					2
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	43	1	63	2	Y	-0-					2
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	20	1	39	2	Y	-0-					2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2029	-0-	2029	2029	658	1	1371	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		2152	-0-	2152	4181	843	1	1309	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		1903	-0-	1903	6084	770	1	1133	2	Y	-0-					2
04	1700	N	1288	-0-	-412	5672	580	1	708	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2153	-0-	-947	4725	896	1	1257	2	Y	-0-					2
06	3000	N	551	-0-	-2449	2276	147	1	404	2	Y	-0-					2
07	3100	N	1657	-0-	-1443	833	465	1	1192	2	Y	-0-					2
08	2139	N	1048	-0-	-1091	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					2
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					2
10	1643	N	1332	-0-	-311	-0-	535	1	797	2	Y	-0-					2
11	1020	N	838	-0-	-182	-0-	283	1	555	2	Y	-0-					2
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		643	-0-	643	643	208	1	435	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1528	-0-	1528	2171	599	1	929	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4687	1018	1	1498	2	Y	-0-					4
04	1700	N	945	-0-	-755	3932	426	1	519	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1243	-0-	-1857	2075	517	1	726	2	Y	-0-					4
06	3000	N	953	-0-	-2047	28	254	1	699	2	Y	-0-					4
07	1149	N	1121	-0-	-28	-0-	314	1	807	2	Y	-0-					4
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	445	1	552	2	Y	-0-					4
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	221	1	758	2	Y	-0-					4
10	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	422	1	630	2	Y	-0-					4
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		370	-0-	370	370	120	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	725	139	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1147	171	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	1515	N	368	-0-	-1147	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	65	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	74	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	38	1	131	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	74	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	85	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		33	-0-	33	33	11	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	54	8	1	13	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		40	-0-	40	94	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	84	-0-	-94	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	35	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	24	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	49	1	101	2	Y	-0-					56
02	DLQ G-10		40	-0-	40	190	16	1	24	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		36	-0-	36	226	15	1	21	2	Y	-0-					56
04	242	N	16	-0-	-226	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					56
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					56
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-					56
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	Y	-0-					56
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-					56
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	26	1	91	2	Y	-0-					56
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	46	1	68	2	Y	-0-					56
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	38	1	76	2	Y	-0-					56
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		710	-0-	710	710	230	1	480	2	Y	-0-					31
02	DLQ G-10		851	-0-	851	1561	333	1	518	2	Y	-0-					31
03	DLQ G-10		917	-0-	917	2478	371	1	546	2	Y	-0-					31
04	1700	N	925	-0-	-775	1703	417	1	508	2	Y	-0-					31
05	2724	N	1021	-0-	-1703	-0-	425	1	596	2	Y	-0-					31
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	196	1	538	2	Y	-0-					31
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	152	1	389	2	Y	-0-					31
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	321	1	399	2	Y	-0-					31
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	176	1	602	2	Y	-0-					31
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	347	1	518	2	Y	-0-					31
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	262	1	514	2	Y	-0-					31
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		256	-0-	256	256	83	1	173	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		347	-0-	347	603	136	1	211	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		244	-0-	244	847	99	1	145	2	Y	-0-					10
04	1276	N	429	-0-	-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-					10
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-					10
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	118	1	323	2	Y	-0-					10
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	2	Y	-0-					10
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	168	1	209	2	Y	-0-					10
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	320	2	Y	-0-					10
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	145	1	216	2	Y	-0-					10
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	133	1	261	2	Y	-0-					10
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		265	-0-	265	265	86	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		251	-0-	251	516	98	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		239	-0-	239	755	97	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	188	-0-	-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	33	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	99	1	148	2	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	81	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		447	-0-	447	447	145	1	302	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		493	-0-	493	940	193	1	300	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		530	-0-	530	1470	214	1	316	2	Y	-0-					8
04	1700	N	450	-0-	-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-					8
05	745	N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-					8
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	351	2	Y	-0-					8
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	121	1	309	2	Y	-0-					8
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	238	1	295	2	Y	-0-					8
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	98	1	337	2	Y	-0-					8
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	197	1	294	2	Y	-0-					8
11	510	N	408	-0-	-102	-0-	138	1	270	2	Y	-0-					8
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		13	-0-	13	13	4	1	9	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	39	10	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	15	1	21	2	Y	-0-			-0-
04	82	N	7	-0-	-75	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	28	2	Y	-0-			-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	6	1	10	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	3	1	7	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		237	-0-	237	525	93	1	144	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		233	-0-	233	758	94	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	1028	N	270	-0-	-758	-0-	122	1	148	2	Y	-0-			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	-0-			-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	107	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	2	Y	-0-			-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	63	1	125	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		221	-0-	221	221	72	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		222	-0-	222	443	87	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	669	91	1	135	2	Y	-0-			-0-
04	956	N	287	-0-	-669	-0-	129	1	158	2	Y	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	67	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	2	Y	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	97	1	144	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	194	1	404	2	Y	-0-					43
02	DLQ G-10		707	-0-	707	1305	277	1	430	2	Y	-0-					43
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1968	268	1	395	2	Y	-0-					43
04	1700	N	466	-0-	-1234	734	210	1	256	2	Y	-0-					43
05	1309	N	575	-0-	-734	-0-	239	1	336	2	Y	-0-					43
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	153	1	420	2	Y	-0-					43
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	491	2	Y	-0-					43
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	Y	-0-					43
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	122	1	419	2	Y	-0-					43
10	682	N	444	-0-	-238	-0-	178	1	266	2	Y	-0-					43
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	152	1	300	2	Y	-0-					43
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	101	1	211	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		265	-0-	265	577	104	1	161	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		295	-0-	295	872	119	1	176	2	Y	-0-					4
04	1061	N	189	-0-	-872	-0-	85	1	104	2	Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					4
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					4
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					4
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	21	1	25	2	Y	-0-					4
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	Y	-0-					4
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	24	1	35	2	Y	-0-					4
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					4
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		224	-0-	224	224	73	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	491	105	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		365	-0-	365	856	148	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	347	-0-	-856	-0-	156	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	195	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	201	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	159	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	68	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1234	-0-	1234	1234	400	1	834	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1332	-0-	1332	2566	522	1	810	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3742	476	1	700	2	Y	-0-					5
04	1700	N	2023	-0-	323	4065	911	1	1112	2	Y	-0-					5
05	3100	N	1422	-0-	-1678	2387	592	1	830	2	Y	-0-					5
06	2767	N	380	-0-	-2387	-0-	101	1	279	2	Y	-0-					5
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	430	1	1103	2	Y	-0-					5
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	755	1	937	2	Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	632	1	943	2	Y	-0-					5
11	1410	N	1097	-0-	-313	-0-	370	1	727	2	Y	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		632	-0-	632	632	205	1	427	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		602	-0-	602	1234	236	1	366	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1632	161	1	237	2	Y	-0-					13
04	1700	N	1631	-0-	-69	1563	735	1	896	2	Y	-0-					13
05	2894	N	1331	-0-	-1563	-0-	554	1	777	2	Y	-0-					13
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	228	2	Y	-0-					13
07	1333	N	431	-0-	-902	-0-	121	1	310	2	Y	-0-					13
08	1333	N	498	-0-	-835	-0-	222	1	276	2	Y	-0-					13
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	34	1	116	2	Y	-0-					13
10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	728	1	1085	2	Y	-0-					13
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	251	1	492	2	Y	-0-					13
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	5	1	9	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		19	-0-	19	33	7	1	12	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		44	-0-	44	77	18	1	26	2	Y	-0-					10
04	137	N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					10
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					10
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					10
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	1	70	2	Y	-0-					10
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	Y	-0-					10
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					10
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-		163	163	53	1	110	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		147	-0-		147	310	58	1	89	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		113	-0-		113	423	46	1	67	2	Y	-0-					1
04	581	N	158	-0-		-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					1
05	147	N	147	-0-		-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					1
06	835	N	835	-0-		-0-	-0-	223	1	612	2	Y	-0-					1
07	810	N	810	-0-		-0-	-0-	227	1	583	2	Y	-0-					1
08	860	N	860	-0-		-0-	-0-	383	1	477	2	Y	-0-					1
09	143	N	143	-0-		-0-	-0-	32	1	111	2	Y	-0-					1
10	775	N	126	-0-		-649	-0-	51	1	75	2	Y	-0-					1
11	750	N	106	-0-		-644	-0-	36	1	70	2	Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2426	-0-		2426	2426	787	1	1639	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		1528	-0-		1528	3954	599	1	929	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		1187	-0-		1187	5141	480	1	707	2	Y	-0-					29
04	7011	X	1870	-0-		-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-					29
05	2081	X	2081	-0-		-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-					29
06	2340	X	1628	-0-		-712	-0-	435	1	1193	2	Y	-0-					29
07	1922	X	1159	-0-		-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-					29
08	3478	X	3478	-0-		-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-					29
09	2010	X	800	-0-		-1210	-0-	181	1	619	2	Y	-0-					29
10	3142	X	3142	-0-		-0-	-0-	1262	1	1880	2	Y	-0-					29
11	3473	X	3473	-0-		-0-	-0-	1171	1	2302	2	Y	-0-					29
12	3472	X	NO RPT	-0-		-3472	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 22,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	51	1	107	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		170	-0-	170	328	67	1	103	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		130	-0-	130	458	53	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	619	N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	41	1	52	2	Y	-0-			-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	65	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	31	1	46	2	Y	-0-			-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	21	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		144	-0-	144	144	47	1	97	2	Y	-0-			13
02	DLQ G-10		202	-0-	202	346	79	1	123	2	Y	-0-			13
03	DLQ G-10		243	-0-	243	589	98	1	145	2	Y	-0-			13
04	901	N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-			13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-			13
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	Y	-0-			13
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-			13
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-			13
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	Y	-0-			13
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	153	1	228	2	Y	-0-			13
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	135	1	265	2	Y	-0-			13
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1076	349	1	727	2	Y	-0-			1
02	DLQ G-10		748	-0-	748	1824	293	1	455	2	Y	-0-			1
03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2847	414	1	609	2	Y	-0-			1
04	1700	N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-			1
05	2692	N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-			1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	194	1	532	2	Y	-0-			1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-			1
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-			1
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	161	1	551	2	Y	-0-			1
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	306	1	457	2	Y	-0-			1
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	225	1	442	2	Y	-0-			1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	41	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		8	-0-	8	49	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	-0-	-0-	-49	-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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1321	-0-	1321	2343	428	1	893	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		2862	-0-	2862	5205	1121	1	1741	2	Y	-0-					3
03	6854	X	1649	-0-	-5205	-0-	667	1	982	2	Y	-0-					3
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-					3
06	2370	X	206	-0-	-2164	-0-	55	1	151	2	Y	-0-					3
07	2449	X	1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-					3
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-					3
09	2370	X	1078	-0-	-1292	-0-	243	1	835	2	Y	-0-					3
10	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	648	1	965	2	Y	-0-					3
11	2370	X	1478	-0-	-892	-0-	498	1	980	2	Y	-0-					3
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	88	1	184	2	Y	-0-					79
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2700	951	1	1477	2	Y	-0-					79
03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4037	541	1	796	2	Y	-0-					79
04	1700	N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-					79
05	3100	N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-					79
06	1299	N	25	-0-	-1274	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					79
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	2	Y	-0-					79
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	297	1	442	2	Y	-0-					79
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					79
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 8,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	28	1	58	2	Y	-0-					62
02	DLQ G-10		97	-0-	97	183	38	1	59	2	Y	-0-					62
03	DLQ G-10		216	-0-	216	399	87	1	129	2	Y	-0-					62
04	611	N	212	-0-	-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					62
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-					62
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-					62
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	2	Y	-0-					62
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	171	1	255	2	Y	-0-					62
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	78	1	152	2	Y	-0-					62
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		640	-0-	640	640	208	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		617	-0-	617	1257	242	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		918	-0-	918	2175	371	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1307	-0-	-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	2882	N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	63	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	753	-0-	-115	-0-	302	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	957	-0-	-63	-0-	323	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		117	-0-	117	117	46	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		51	-0-	51	168	21	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	20	-0-	-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	12	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-					82
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	2	N	-0-					82
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-					82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-					82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					82
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-					82
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					82
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-					82
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					82
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	N	-0-					82
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	20	1	39	2	N	-0-					82
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

01	DLQ G-10		79	-0-	79	79	26	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	168	35	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		97	-0-	97	265	39	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	356	N	91	-0-	-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		126	-0-	126	264	49	1	77	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		147	-0-	147	411	59	1	88	2	Y	-0-					40
04	555	N	144	-0-	-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-					40
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					40
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	-0-					40
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	43	1	110	2	Y	-0-					40
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	67	1	84	2	Y	-0-					40
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	30	1	105	2	Y	-0-					40
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	65	1	98	2	Y	-0-					40
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	53	1	103	2	Y	-0-					40
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	18	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		17	-0-	17	35	7	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	74	N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		288	-0-	288	288	93	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		227	-0-	227	515	89	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		294	-0-	294	809	119	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	1048	N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	59	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	87	1	300	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	123	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	70	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	172	1	359	2	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		1904	-0-	1904	2435	746	1	1158	2	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4935	1011	1	1489	2	Y	-0-					4
04	1700	N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-					4
06	3000	N	777	-0-	-2223	612	207	1	570	2	Y	-0-					4
07	1284	N	672	-0-	-612	-0-	188	1	484	2	Y	-0-					4
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	260	1	322	2	Y	-0-					4
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	116	1	400	2	Y	-0-					4
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	412	1	615	2	Y	-0-					4
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	347	1	682	2	Y	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		262	-0-	262	262	85	1	177	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		254	-0-	254	516	99	1	155	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		308	-0-	308	824	125	1	183	2	Y	-0-					1
04	1123	N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-					1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	91	1	251	2	Y	-0-					1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	97	1	249	2	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	154	1	191	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	74	1	256	2	Y	-0-					1
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	130	1	193	2	Y	-0-					1
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	99	1	194	2	Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,421 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		692	-0-	692	692	224	1	468	2	Y	-0-					20
02	DLQ G-10		525	-0-	525	1217	206	1	319	2	Y	-0-					20
03	DLQ G-10		574	-0-	574	1791	232	1	342	2	Y	-0-					20
04	1700	N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-					20
05	854	N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					20
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	Y	-0-					20
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-					20
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-					20
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	151	1	518	2	Y	-0-					20
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					20
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	292	1	575	2	Y	-0-					20
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		631	-0-	631	631	205	1	426	2	Y	-0-			55
02	DLQ G-10		566	-0-	566	1197	222	1	344	2	Y	-0-			55
03	DLQ G-10		617	-0-	617	1814	250	1	367	2	Y	-0-			55
04	1700	N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-			55
05	1364	N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-			55
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	161	1	442	2	Y	-0-			55
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-			55
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-			55
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	124	1	426	2	Y	-0-			55
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	191	1	285	2	Y	-0-			55
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	154	1	302	2	Y	-0-			55
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: 6,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

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

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		583	-0-	583	583	189	1	394	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		623	-0-	623	1206	244	1	379	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		670	-0-	670	1876	271	1	399	2	Y	-0-			-0-
04	1700	N	619	-0-	-1081	795	279	1	340	2	Y	-0-			-0-
05	1413	N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	152	1	419	2	Y	-0-			-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	139	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	247	1	369	2	Y	-0-			-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	166	1	327	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	61	13	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		14	-0-	14	75	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	19	-0-	-75	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	34	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	19	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		577	-0-	577	577	187	1	390	2	Y	-0-					26
02	DLQ G-10		455	-0-	455	1032	178	1	277	2	Y	-0-					26
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1582	222	1	328	2	Y	-0-					26
04	1700	N	411	-0-	-1289	293	185	1	226	2	Y	-0-					26
05	902	N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-					26
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	125	1	345	2	Y	-0-					26
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-					26
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-					26
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	139	1	479	2	Y	-0-					26
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	448	2	Y	-0-					26
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	332	1	652	2	Y	-0-					26
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	21	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		83	-0-	83	149	33	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		103	-0-	103	252	42	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	62	-0-	-252	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	26	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	20	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	31	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	45	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		143	-0-	143	281	56	1	87	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		158	-0-	158	439	64	1	94	2	Y	-0-			-0-
04	592	N	153	-0-	-439	-0-	69	1	84	2	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	50	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	2	Y	-0-			-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	243	1	362	2	Y	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	183	1	361	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		477	-0-	477	477	155	1	322	2	Y	-0-			42
02	DLQ G-10		436	-0-	436	913	171	1	265	2	Y	-0-			42
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1341	173	1	255	2	Y	-0-			42
04	1658	N	317	-0-	-1341	-0-	143	1	174	2	Y	-0-			42
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-			42
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	-0-			42
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-			42
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	118	1	146	2	Y	-0-			42
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-			42
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	103	1	154	2	Y	-0-			42
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	113	1	221	2	Y	-0-			42
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			42

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	94	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		262	-0-	262	551	103	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		346	-0-	346	897	140	1	206	2	Y	-0-			-0-
04	1114	N	217	-0-	-897	-0-	98	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-			-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	2	Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-			-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	171	1	212	2	Y	-0-			-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	293	-0-	-79	-0-	118	1	175	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	114	1	223	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		347	-0-	347	347	113	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		326	-0-	326	673	128	1	198	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		328	-0-	328	1001	133	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	1332	N	331	-0-	-1001	-0-	149	1	182	2	Y	-0-			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-			-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	154	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	122	1	183	2	Y	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	100	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		284	-0-	284	593	111	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		242	-0-	242	835	98	1	144	2	Y	-0-			-0-
04	1052	N	217	-0-	-835	-0-	98	1	119	2	Y	-0-			-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	81	1	101	2	Y	-0-			-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	33	1	114	2	Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	2	Y	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	254	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		92	-0-	92	92	30	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	136	17	1	27	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		107	-0-	107	243	43	1	64	2	Y	-0-			-0-
04	335	N	92	-0-	-243	-0-	41	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	-0-			-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	59	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	11	1	22	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	14	1	30	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		47	-0-	47	91	18	1	29	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		51	-0-	51	142	21	1	30	2	Y	-0-					8
04	186	N	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	Y	-0-					8
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					8
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					8
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					8
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					8
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					8
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	19	1	28	2	Y	-0-					8
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	16	1	30	2	Y	-0-					8
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		587	-0-	587	587	190	1	397	2	Y	-0-					46
02	DLQ G-10		706	-0-	706	1293	277	1	429	2	Y	-0-					46
03	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2477	479	1	705	2	Y	-0-					46
04	1700	N	832	-0-	-868	1609	375	1	457	2	Y	-0-					46
05	2831	N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-					46
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	-0-					46
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-					46
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-					46
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	166	1	570	2	Y	-0-					46
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	371	1	553	2	Y	-0-					46
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	171	1	337	2	Y	-0-					46
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	71	1	147	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		787	-0-	787	1005	308	1	479	2	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2071	431	1	635	2	Y	-0-					7
04	1700	N	1558	-0-	-142	1929	702	1	856	2	Y	-0-					7
05	2970	N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-					7
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	397	2	Y	-0-					7
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-					7
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					7
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	92	1	314	2	Y	-0-					7
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	432	1	645	2	Y	-0-					7
11	660	N	571	-0-	-89	-0-	193	1	378	2	Y	-0-					7
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	7	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	30	4	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	64	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	32	-0-	-64	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		843	-0-	843	843	273	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		888	-0-	888	1731	348	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		719	-0-	719	2450	291	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	2444	N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	216	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	191	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	619	-0-	-404	-0-	249	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	403	-0-	-467	-0-	136	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		529	-0-	529	529	171 3	1 9	355	2	Y	3					56
02	DLQ G-10		292	-0-	292	821	114	1	178	2	Y	-0-					56
03	DLQ G-10		297	-0-	297	1118	120	1	177	2	Y	-0-					56
04	1469	N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-					56
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-					56
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-					56
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-					56
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-					56
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	217	1	743	2	Y	-0-					56
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	490	1	731	2	Y	-0-					56
11	990	N	829	-0-	-161	-0-	280	1	549	2	Y	-0-					56
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 7,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		239	-0-	239	239	77	1	162	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		236	-0-	236	475	92	1	144	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		276	-0-	276	751	112	1	164	2	Y	-0-					8
04	1020	N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-					8
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-					8
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					8
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-					8
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-					8
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	Y	-0-					8
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	143	1	214	2	Y	-0-					8
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	2	Y	-0-					8
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	49	1	103	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		204	-0-	204	356	80	1	124	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		207	-0-	207	563	84	1	123	2	Y	-0-					11
04	720	N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-					11
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-					11
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-					11
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-					11
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-					11
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	50	1	171	2	Y	-0-					11
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	107	1	159	2	Y	-0-					11
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	86	1	169	2	Y	-0-					11
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1401	-0-	1401	1401	313	1	1088	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		1247	-0-	1247	2648	276	1	971	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	4161	256	1	1257	2	Y	-0-					14
04	1700	N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1563	-0-	-1437	628	358	1	1205	2	Y	-0-					14
07	1748	N	1120	-0-	-628	-0-	14	1	1106	2	Y	-0-					14
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-					14
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	329	1	1154	2	Y	-0-					14
10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	354	1	1246	2	Y	-0-					14
11	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	30	1	1068	2	Y	-0-					14
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 15,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1506	-0-	1506	1506	255	1	1251	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		1656	-0-	1656	3162	356	1	1300	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4631	250	1	1219	2	Y	-0-					11
04	1700	N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-					11
06	3000	N	1389	-0-	-1611	1007	188	1	1201	2	Y	-0-					11
07	2329	N	1322	-0-	-1007	-0-	238	1	1084	2	Y	-0-					11
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-					11
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	332	1	1270	2	Y	-0-					11
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	334	1	1371	2	Y	-0-					11
11	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	202	1	1097	2	Y	-0-					11
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		71	-0-	71	71	23	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	146	29	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		44	-0-	44	190	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	71	-0-	-190	-0-	32	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	13	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	36	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		295	-0-	295	295	96	1	199	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		311	-0-	311	606	122	1	189	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		377	-0-	377	983	153	1	224	2	Y	-0-					1
04	1329	N	346	-0-	-983	-0-	156	1	190	2	Y	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	-0-					1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-					1
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	2	Y	-0-					1
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	120	1	179	2	Y	-0-					1
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	87	1	171	2	Y	-0-					1
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		274	-0-	274	274	89	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		70	-0-	70	344	27	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		311	-0-	311	655	126	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	815	-0-	-655	-0-	367	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	93	-0-	-744	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	14	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	6	-0-	-354	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		639	-0-	639	639	143	1	496	2	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		561	-0-	561	1200	124	1	437	2	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1847	109	1	538	2	Y	-0-					14
04	1700	N	608	-0-	-1092	755	138	1	470	2	Y	-0-					14
05	1233	N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					14
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	2	Y	-0-					14
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					14
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-					14
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	91	1	320	2	Y	-0-					14
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	93	1	329	2	Y	-0-					14
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					14
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		214	-0-	214	214	69	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		410	-0-	410	624	161	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1005	154	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	359	-0-	-1005	-0-	162	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	54	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	82	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		468	-0-	468	468	152	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		778	-0-	778	1246	305	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		772	-0-	772	2018	312	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	545	-0-	-1155	863	245	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	153	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	184	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	129	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	623	-0-	-28	-0-	250	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	198	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	38	1	185	2	Y	-0-					10
02	DLQ G-10		260	-0-	260	483	56	1	204	2	Y	-0-					10
03	DLQ G-10		539	-0-	539	1022	91	1	448	2	Y	-0-					10
04	1243	N	221	-0-	-1022	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					10
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-					10
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	2	Y	-0-					10
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					10
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	51	1	197	2	Y	-0-					10
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	28	1	115	2	Y	-0-					10
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	40	1	216	2	Y	-0-					10
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	7	1	37	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		69	-0-	69	113	15	1	54	2	Y	-0-					13
03	DLQ G-10		30	-0-	30	143	5	1	25	2	Y	-0-					13
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					13
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					13
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					13
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					13
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					13
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					13
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	2	Y	-0-					13
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					13
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		964	-0-	964	964	215	1	749	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		806	-0-	806	1770	178	1	628	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		820	-0-	820	2590	138	1	682	2	Y	-0-					2
04	1700	N	843	-0-	-857	1733	191	1	652	2	Y	-0-					2
05	2469	N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-					2
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	Y	-0-					2
07	868	N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					2
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-					2
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	186	1	651	2	Y	-0-					2
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	217	1	766	2	Y	-0-					2
11	840	N	669	-0-	-171	-0-	18	1	651	2	Y	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		238	-0-	238	238	77	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		230	-0-	230	468	90	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		250	-0-	250	718	101	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	895	N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	23	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	30	-0-	-90	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	DLQ G-10		396	-0-	396	396	128	1	268	2	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		508	-0-	508	904	199	1	309	2	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		459	-0-	459	1363	186	1	273	2	Y	-0-					6
04	1700	N	464	-0-	-1236	127	209	1	255	2	Y	-0-					6
05	444	N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-					6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-					6
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-					6
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	2	Y	-0-					6
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	73	1	250	2	Y	-0-					6
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	117	1	175	2	Y	-0-					6
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	95	1	187	2	Y	-0-					6
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	267	1	929	2	Y	-0-					40
02	DLQ G-10		1177	-0-	1177	2373	260	1	917	2	Y	-0-					40
03	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3675	219	1	1083	2	Y	-0-					40
04	1700	N	1296	-0-	-404	3271	293	1	1003	2	Y	-0-					40
05	3100	N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-					40
06	2444	N	1271	-0-	-1173	-0-	291	1	980	2	Y	-0-					40
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	12	1	873	2	Y	-0-					40
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	2	Y	-0-					40
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	270	1	949	2	Y	-0-					40
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	295	1	1040	2	Y	-0-					40
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	23	1	846	2	Y	-0-					40
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 12,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	46	1	95	2	Y	-0-					3
02	DLQ G-10		137	-0-	137	278	54	1	83	2	Y	-0-					3
03	DLQ G-10		136	-0-	136	414	55	1	81	2	Y	-0-					3
04	648	N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					3
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-					3
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	2	Y	-0-					3
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					3
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	71	1	106	2	Y	-0-					3
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	2	Y	-0-					3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		788	-0-	788	788	176	1	612	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1531	164	1	579	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2293	129	1	633	2	Y	-0-					2
04	1700	N	798	-0-	-902	1391	180	1	618	2	Y	-0-					2
05	1916	N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					2
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	182	1	614	2	Y	-0-					2
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	7	1	523	2	Y	-0-					2
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	-0-					2
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	186	1	655	2	Y	-0-					2
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	2	Y	-0-					2
11	780	N	522	-0-	-258	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					2
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		563	-0-	563	563	126	1	437	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		454	-0-	454	1017	100	1	354	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1569	93	1	459	2	Y	-0-					2
04	1700	N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-					2
05	728	N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	400	2	Y	-0-					2
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	125	1	449	2	Y	-0-					2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	121	1	426	2	Y	-0-					2
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	2	Y	-0-					2
11	570	N	412	-0-	-158	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					2
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		594	-0-	594	594	193	1	401	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		405	-0-	405	999	159	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1469	190	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	136	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	159	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	69	1	238	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	346	-0-	-150	-0-	139	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	108	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		448	-0-	448	448	145	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	933	190	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		682	-0-	682	1615	276	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	113	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	130	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	203	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	177	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	116	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36	-0-	36	36	12	1	24	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		47	-0-	47	83	18	1	29	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		122	-0-	122	205	49	1	73	2	Y	-0-					1
04	434	N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-					1
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-					1
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	163	1	203	2	Y	-0-					1
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	47	1	162	2	Y	-0-					1
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	58	1	86	2	Y	-0-					1
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		243	-0-	243	243	79	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1682	-0-	1682	1925	659	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1509	-0-	1509	3434	610	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	300	-0-	-622	-0-	80	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	389	-0-	-324	-0-	109	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	576	1	716	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	119	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	316	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	260	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		24	-0-	24	24	8	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	69	18	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		45	-0-	45	114	18	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		979	-0-	979	979	317	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		692	-0-	692	1671	271	1	421	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		931	-0-	931	2602	377	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	2869	N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	351	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	662	-0-	-454	-0-	295	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	224	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	414	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	382	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		312	-0-	312	312	53	1	259	2	Y	-0-					11
02	DLQ G-10		207	-0-	207	519	44	1	163	2	Y	-0-					11
03	DLQ G-10		200	-0-	200	719	34	1	166	2	Y	-0-					11
04	1015	N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					11
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-					11
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					11
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-					11
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					11
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	74	1	281	2	Y	-0-					11
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	70	1	289	2	Y	-0-					11
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	47	1	259	2	Y	-0-					11
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		516	-0-	516	516	167	1	349	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		423	-0-	423	939	166	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		486	-0-	486	1425	197	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	135	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	198	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	79	1	273	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	401	-0-	-95	-0-	161	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	117	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	9	1	20	2	Y	-0-					21
02	DLQ G-10		22	-0-	22	51	9	1	13	2	Y	-0-					21
03	DLQ G-10		13	-0-	13	64	5	1	8	2	Y	-0-					21
04	89	N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					21
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					21
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					21
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	Y	-0-					21
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					21
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	Y	-0-					21
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1072	-0-	1072	1072	348	1	724	2	Y	-0-			35
02	DLQ G-10		829	-0-	829	1901	325	1	504	2	Y	-0-			35
03	DLQ G-10		896	-0-	896	2797	362	1	534	2	Y	-0-			35
04	1700	N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-			35
05	2570	N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-			35
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	-0-			35
07	837	N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-			35
08	682	N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	2	Y	-0-			35
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	Y	-0-			35
10	279	N	139	-0-	-140	-0-	56	1	83	2	Y	-0-			35
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	64	1	125	2	Y	-0-			35
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: 5,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

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

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

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		261	-0-	261	261	58	1	203	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		218	-0-	218	479	48	1	170	2	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		205	-0-	205	684	35	1	170	2	Y	-0-					1
04	850	N	166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					1
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-					1
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-					1
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	34	1	120	2	Y	-0-					1
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	79	1	166	2	Y	-0-					29
02	DLQ G-10		254	-0-	254	499	99	1	155	2	Y	-0-					29
03	DLQ G-10		246	-0-	246	745	100	1	146	2	Y	-0-					29
04	1700	N	1364	-0-	-336	409	614	1	750	2	Y	-0-					29
05	1447	N	1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-					29
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	125	1	342	2	Y	-0-					29
07	1085	N	329	-0-	-756	-0-	92	1	237	2	Y	-0-					29
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	456	1	567	2	Y	-0-					29
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	53	1	184	2	Y	-0-					29
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	220	1	328	2	Y	-0-					29
11	990	N	223	-0-	-767	-0-	75	1	148	2	Y	-0-					29
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1366	-0-	1366	1366	443	1	923	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1440	-0-	1440	2806	564	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4047	502	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1059	-0-	-641	3406	477	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	210	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	280	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	379	1	470	2	Y	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	521	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	455	1	895	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	139	1	291	2	Y	-0-					85
02	DLQ G-10		393	-0-	393	823	154	1	239	2	Y	-0-					85
03	DLQ G-10		436	-0-	436	1259	176	1	260	2	Y	-0-					85
04	1668	N	409	-0-	-1259	-0-	184	1	225	2	Y	-0-					85
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-					85
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					85
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	118	1	304	2	Y	-0-					85
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					85
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					85
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	135	1	201	2	Y	-0-					85
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	135	1	265	2	Y	-0-					85
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					85

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 292311 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7568 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	19	1	40	2	Y	-0-					9
02	DLQ G-10		48	-0-	48	107	19	1	29	2	Y	-0-					9
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	20	1	30	2	Y	-0-					9
04	206	N	49	-0-	-157	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					9
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					9
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					9
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					9
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-					9
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	25	1	38	2	Y	-0-					9
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	11	1	23	2	Y	-0-					9
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	39	1	80	2	Y	-0-					16
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	43	1	66	2	Y	-0-					16
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					16
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					16
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	2	Y	-0-					16
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	-0-					16
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					16
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					16
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					16
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	56	1	83	2	Y	-0-					16
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	13	1	26	2	Y	-0-					16
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	295	-0-	-46	-0-	96	1	199	2	N	-0-					30
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	52	1	81	2	N	-0-					30
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	2	N	-0-					30
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-					30
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	13					43
							14	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	201	1	551	2	N	-0-					43
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	413	1	1059	2	N	-0-					43
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	783	1	972	2	N	-0-					43
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	247	1	846	2	N	-0-					43
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	370	1	552	2	N	-0-					43
11	720	N	368	-0-	-352	-0-	124	1	244	2	N	-0-					43
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		28	-0-	28	28	9	1	19	2	Y	-0-					13
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					13
03	DLQ G-10		47	-0-	47	75	19	1	28	2	Y	-0-					13
04	299	N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-					13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					13
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-					13
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					13
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	Y	-0-					13
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	52	1	179	2	Y	-0-					13
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	123	1	183	2	Y	-0-					13
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	72	1	141	2	Y	-0-					13
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		474	-0-	474	474	154	1	320	2	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		371	-0-	371	845	145	1	226	2	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1262	169	1	248	2	Y	-0-					2
04	1700	N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-					2
05	477	N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	Y	-0-					2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-					2
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	190	1	235	2	Y	-0-					2
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	81	1	279	2	Y	-0-					2
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	179	1	267	2	Y	-0-					2
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	186	1	366	2	Y	-0-					2
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

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

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	194	1	2853	3	Y	-0-					-0-
07	2064	N	2017	-0-	-47	-0-	124	1	1878	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
09	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	93	1	1214	3	Y	8					8
							9	9									
10	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	75	1	1026	3	Y	7					15
							8	9									
11	969	X	969	-0-	-0-	-0-	69	1	889	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		223	-0-	223	224	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		177	-0-	177	401	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	540	X	139	-0-	-401	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	34	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	49	1	635	3	Y	8					8
							9	9									
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	47	1	643	3	Y	7					15
							8	9									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	48	1	617	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					15
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 11 RRCID -> 183714 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

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

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

CHATO 27 WELL #: 6 RRCID -> 185419 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650

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

TOTAL GAS PROD: -0- 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 #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	253	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	Y	8					8
							9	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	433	3	Y	7					15
							8	9									
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	32	1	418	3	Y	10	15	1			10
							11	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	41	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	38	1	232	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	6					6
							7	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	25	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	96	1	704	3	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	60	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	111	1	683	3	Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	110	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					18
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	402	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	270	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	438	1	146	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	372	1	172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	371	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	337	1	259	3	Y	2					2
							2	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	409	1	146	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	466	1	104	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	600	N	435	-0-	-165	-0-	291	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	291	1	206	3	Y	1					2
							1	9									
11	570	N	398	-0-	-172	-0-	261	1	131	3	Y	5					7
							6	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	109	1	1011	3	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	84	1	1022	3	Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	197	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	42	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	94	1	930	3	Y	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	104	1	940	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	49	-0-	-191	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	3	Y	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	966	3	Y	7	23	1			-0-
							8	9									
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	3	Y	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	56	1	841	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	779	-0-	-151	-0-	55	1	724	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	888	-0-	-135	-0-	60	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	69	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	34	34	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	147	-0-	-189	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	5 15	1 9	82	3	Y	14	10	1			4
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7 4	1 9	92	3	Y	4	8	1			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	5 8	1 9	71	3	Y	7					7
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	87	3	Y	7					14
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	75	3	Y	10	15	1			9
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	19	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	25	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

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-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	69	1	34	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	257	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	166	1	55	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	225	1	174	3	Y	7					7
							8	9									
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	227	1	81	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	337	1	75	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	216	1	106	3	Y	1					1
							1	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	191	1	135	3	Y	4					5
							4	9									
11	420	N	275	-0-	-145	-0-	181	1	91	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	62	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	36	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	39	1	853	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	56	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	52	1	826	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	817	-0-	-53	-0-	79	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	49	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	48	1	443	3	Y	9	19	1			-0-
							10	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	94	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	71	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	884	3	Y	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		60	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	732	-0-	-304	-0-		45	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-		85	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		70	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-		60	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-		66	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-		64	1	966	3	Y	15	11	1			4
								17	9									
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-		74	1	1008	3	Y	4	8	1			-0-
								4	9									
09	1050	N	857	-0-	-193	-0-		60	1	788	3	Y	8					8
								9	9									
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-		67	1	918	3	Y	6					14
								7	9									
11	1050	N	874	-0-	-176	-0-		62	1	801	3	Y	10	15	1			9
								11	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-		1	1	62	3	Y	33					40
								36	9									
02	196	N	118	-0-	-78	-0-		118	3			Y	-0-					40
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	3			Y	-0-					40
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-		8	1	135	3	Y	-0-					40
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-		116	3	28	9	Y	25					65
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-		3	1	113	3	Y	31	86	1			10
								34	9									
07	155	N	105	-0-	-50	-0-		3	1	93	3	Y	8					18
								9	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-		2	1	122	3	Y	9					27
								10	9									
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-		5	1	94	3	Y	62	81	1			8
								68	9									
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-		99	3			Y	-0-					8
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-		218	3	84	9	Y	76	73	1			11
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	18	3	Y	3					3
							3	9									
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	5					8
							6	9									
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	20	3	Y	1					9
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	3					12
							3	9									
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	1					13
							1	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					13
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					13
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					13
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					13
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	13	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	267	3	Y	8					8
							9	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	19	1	260	3	Y	6					14
							7	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	18	1	235	3	Y	11	15	1			10
							12	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	41	1	455	3	Y	7					8
							8	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	75	1	929	3	Y	2					10
							2	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	-0-					10
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					10
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	151	-0-	-149	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	322	3	Y	5					6
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	24 2	1 9	298	3	Y	2					8
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					8
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					8
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					8
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					8
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	22 7	1 9	310	3	Y	6	6	1			-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	34	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	8	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	33	22	1			11
							36	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	Y	3					5
							3	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	18	1	217	3	Y	1					6
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					6
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					6
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					6
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					6
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	254	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	15	1	209	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	17	1	847	3	Y	-0-					4
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	580	3			Y	-0-					4
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					4
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					4
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					4
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					4
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	Y	-0-					4
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	3	Y	-0-					4
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					4
11	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			Y	-0-					4
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	40	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	34	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	3	Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	50	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	573	-0-	-155	-0-	42	1	524	3	Y	6					6
							7	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	484	-0-	-326	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	527	-0-	-133	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	11	1	131	3	Y	6					6
							7	9									
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	101	-0-	-199	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	61	1	676	3	Y	2					2
							2	9									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	48	1	594	3	Y	1					3
							1	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					3
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	86	1	594	3	Y	-0-					3
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-					3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					3
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	25	1	593	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	607	-0-	-113	-0-	39	1	567	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	42	1	672	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	60	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	13	1			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	Y	2					2
							2	9									
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	15	1	180	3	Y	1					3
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					3
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					3
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	381	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	108	1	53	3	N	4	11	1			-0-
							4	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104	1	47	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	123	1	41	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	1	59	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	105	1	60	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	75	1	57	3	N	4					4
							4	9									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	84	1	30	3	N	7	9	1			2
							8	9									
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	14	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	120	1	59	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	152	1	108	3	N	2					2
							2	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	162	1	82	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					12
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	11	3	N	6					18
							7	9									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	3	N	4					22
							4	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	5					27
							6	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	21	3	N	3					30
							3	9									
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	11	3	N	2					32
							2	9									
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	8					40
							9	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					2
							2	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	978	3	Y	3					4
							3	9									
02	1008	N	873	-0-	-135	-0-	65	1	807	3	Y	1					5
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	Y	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					5
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	886	3	Y	-0-					5
07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	31	1	747	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1023	N	841	-0-	-182	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	642	-0-	-318	-0-	42	1	598	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	66	1	1039	3	Y	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	80	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-		-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-		-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
08	80	N	80	-0-		-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-		-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-		-0-	-0-	5	1	85	3	Y	5					5
								6	9									
11	62	N	62	-0-		-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	6	1			-0-
								1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-		-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8	N	8	-0-		-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-		-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-		-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-		-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-		-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-		-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-		-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	118	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	100	1	1241	3	Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	Y	5					5
							6	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	3	Y	-0-					-0-
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	65	1	1027	3	Y	6					6
							7	9									
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	99	1	918	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	N	-0-					3
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	N	-0-					3
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					3
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-					3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-					3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					3
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					3
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	18	1	261	3	N	-0-					3
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	3	N	-0-					3
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	3	N	-0-					3
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	49	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	X	8	-0-	-56	-0-	7	3	1	9	Y	1					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					3
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	3	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-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: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AMG CHATO 25 C WELL #: 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					2
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					2
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					2
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	70	1	222	3	Y	2					2
							2	9									
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
11	300	N	170	-0-	-130	-0-	29	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	18	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	49	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	6	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	345	-0-	-554	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	314	-0-	-496	-0-	24	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	312	-0-	-277	-0-	26	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	200	1	330	3	Y	-0-					27
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	198	1	234	3	Y	-0-					27
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-					27
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	183	1	281	3	Y	-0-					27
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-					27
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	133	1	312	3	Y	-0-					27
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	119	1	238	3	Y	-0-					27
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	120	1	221	3	Y	-0-					27
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	202	1	406	3	Y	-0-	27	1			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	124	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	116	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	37	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	69	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	128	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	22	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	10	10	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					2
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					2
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					2
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	92	1	294	3	Y	1					1
							1	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	97	1	454	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	88	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	190	1	316	3	Y	-0-					2
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	190	1	246	3	Y	-0-					2
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-					2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	156	1	270	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-					2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-					2
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	192	1	78	3	Y	-0-					2
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	229	1	67	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	768	3	Y	-0-					2
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	47	1	620	3	Y	-0-					2
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	124	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	118	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	116	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	37	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	10	1			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	14	-0-	-154	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	638	3	7	9	N	6					11
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	366	3	10	9	N	9					20
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					20
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-					20
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					42
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					42
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					42
08	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					42
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					42
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	596	3	12	9	N	11	44	1			9
11	450	N	218	-0-	-232	-0-	3	1	215	3	N	-0-					9
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	52	1	424	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	56	1	556	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	3	Y	-0-					2
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					2
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					2
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	59	1	475	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	102	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	107	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	111	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	106	1	500	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	97	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	3	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	Y	-0-					2
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					2
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					1
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	70	1	274	3	Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-					1
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	79	1	254	3	Y	2					3
							2	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	112	1	524	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	101	1	500	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	7					7
							8	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					2
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					2
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					2
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					2
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5					5
							6	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	144	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					1
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					1
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	110	3	Y	5					6
							6	9									
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	6	1	53	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	72	1	119	3	Y	-0-					2
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	101	1	118	3	Y	-0-					2
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	107	1	253	3	Y	-0-					2
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	77	1	153	3	Y	-0-					2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	74	1	137	3	Y	-0-					2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	111	1	223	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	133	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	121	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	95	1	156	3	Y	-0-					8
02	420	N	233	-0-	-187	-0-	107	1	126	3	Y	-0-					8
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3	Y	-0-					8
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	71	1	110	3	Y	-0-					8
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					8
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-					8
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3	Y	-0-					8
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					8
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	50	1	100	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	61	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	127	1	212	3	Y	-0-					5
02	588	N	210	-0-	-378	-0-	92	1	118	3	Y	-0-					5
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	Y	-0-					5
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	166	1	289	3	Y	-0-					5
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3	Y	-0-					5
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	-0-					5
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
08	403	N	88	-0-	-315	-0-	64	1	18	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	75	1	522	3	Y	1					2
							1	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	Y	-0-					2
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-		-0-	-0-	654	1	322	3	N	9	25	1			-0-
								10	9									
02	706	N	706	-0-		-0-	-0-	485	1	221	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-		-0-	-0-	432	1	144	3	N	20	20	1			-0-
								22	9									
04	921	N	921	-0-		-0-	-0-	623	1	287	3	N	10	10	1			-0-
								11	9									
05	979	N	979	-0-		-0-	-0-	625	1	354	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-		-0-	-0-	527	1	407	3	N	8					8
								9	9									
07	1225	N	1225	-0-		-0-	-0-	890	1	318	3	N	15	17	1			6
								17	9									
08	930	N	664	-0-		-266	-0-	532	1	119	3	N	12	18	1			-0-
								13	9									
09	900	N	855	-0-		-45	-0-	573	1	281	3	N	1					1
								1	9									
10	930	N	823	-0-		-107	-0-	478	1	339	3	N	5					6
								6	9									
11	630	N	399	-0-		-231	-0-	264	1	132	3	N	3	7	1			2
								3	9									
12	899	N	NO RPT	-0-		-899	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-		-0-	-0-	447	1	219	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
02	735	N	735	-0-		-0-	-0-	504	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	776	1	258	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
04	742	N	742	-0-		-0-	-0-	501	1	232	3	Y	8	8	1			-0-
								9	9									
05	892	N	892	-0-		-0-	-0-	569	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-		-0-	-0-	463	1	356	3	Y	3					3
								3	9									
07	881	N	881	-0-		-0-	-0-	643	1	229	3	Y	8	10	1			1
								9	9									
08	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	838	1	187	3	Y	5	6	1			-0-
								6	9									
09	810	N	750	-0-		-60	-0-	502	1	247	3	Y	1					1
								1	9									
10	868	N	647	-0-		-221	-0-	378	1	268	3	Y	1					2
								1	9									
11	870	N	837	-0-		-33	-0-	554	1	277	3	Y	5					7
								6	9									
12	775	N	NO RPT	-0-		-775	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	201	1	334	3	Y	-0-					3
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	252	1	325	3	Y	-0-					3
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	240	1	440	3	Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-					3
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-					3
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	237	1	379	3	Y	-0-					3
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	501	1	203	3	Y	-0-					3
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	421	1	123	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	67	1	466	3	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	423	-0-	-197	-0-	56	1	367	3	Y	-0-					1
11	540	N	377	-0-	-163	-0-	377	3			Y	-0-					1
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	486	3	Y	15					35
							17	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	31	1	432	3	Y	21	40	1			16
							23	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	19					35
							21	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	26	1	400	3	Y	12					47
							13	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69	1			12
							37	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	6					18
							7	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					18
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	24	1	384	3	Y	20					38
							22	9									
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	50	1	401	3	Y	-0-					38
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	33	1	373	3	Y	-0-					38
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	Y	10					48
							11	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	1					5
							1	9									
02	812	N	790	-0-	-22	-0-	53	1	733	3	Y	4					9
							4	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	6					15
							7	9									
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	666	3	Y	2					17
							2	9									
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					17
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	5					22
							6	9									
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	61	1	497	3	Y	2					24
							2	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					24
09	750	N	482	-0-	-268	-0-	54	1	428	3	Y	-0-					24
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	52	1	596	3	Y	-0-					24
11	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					24
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	753	3	N	10					30
							11	9									
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	729	3	22	9	N	20	38	1			12
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					12
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66					78
							73	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112	1			11
							50	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	N	37					48
							41	9									
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	798	3	N	2					50
							2	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	13	1	849	3	N	18					68
							20	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	N	21	77	1			12
							23	9									
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					12
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	885	3	28	9	N	25					37
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 9,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2826	3	52	9	Y	47	45	1			10
02	2912	X	2521	-0-	-391	-0-	2480	3	41	9	Y	37					47
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2821	3	45	9	Y	41	51	1			37
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28					65
							31	9									
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51	1			44
06	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2499	3	20	9	Y	18					62
07	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2725	3	73	9	Y	66	115	1			13
08	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	2442	3	20	9	Y	18					31
09	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	2428	3	20	9	Y	18	18	1			31
10	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	2740	3	20	9	Y	18	33	1			16
11	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	33	1	2575	3	Y	17					33
							19	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 29,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	46	1	149	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	132	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

01	6262	X	5057	-0-	-1205	-0-	4995	3	62	9	Y	56	53	1			12
02	5656	X	4486	-0-	-1170	-0-	4433	3	53	9	Y	48					60
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4926	3	66	9	Y	60	69	1			51
04	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48					99
							53	9									
05	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1			62
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5195	3	22	9	Y	20					82
07	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	3923	3	25	9	Y	23	93	1			12
08	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	4538	3	23	9	Y	21					33
09	5220	X	4966	-0-	-254	-0-	4930	3	36	9	Y	33	24	1			42
10	5394	X	3957	-0-	-1437	-0-	3943	3	14	9	Y	13	36	1			19
11	5220	X	4899	-0-	-321	-0-	62	1	4825	3	Y	11					30
							12	9									
12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 51,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2158	3	58	9	Y	53	51	1	13
02	2520	N	1451	-0-	-1069	-0-	1410	3	41	9	Y	37			50
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	Y	40	50	1	40
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41			81
							45	9							
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1	54
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7			61
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	3	50	9	Y	45	90	1	16
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	3	20	9	Y	18			34
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1837	3	21	9	Y	19	18	1	35
10	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1863	3	29	9	Y	26	38	1	23
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	24	1	1819	3	Y	11			34
							12	9							
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 20,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8570 - 13453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	338	1	20721	3	Y	360	368	1	72
							396	9							
02	16841	X	16841	-0-	-0-	-0-	2652	1	13875	3	Y	285	297	1	60
							314	9							
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	235	1	17123	3	Y	318	320	1	58
							350	9							
04	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1	43
							319	9							
05	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1	50
							265	9							
06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	103	1	17729	3	Y	253	207	1	96
							278	9							
07	18073	X	15164	-0-	-2909	-0-	15	1	14933	3	Y	196	236	1	56
							216	9							
08	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18579	3	254	9	Y	231	231	1	56
09	17490	X	17229	-0-	-261	-0-	16990	3	239	9	Y	217	181	1	92
10	18073	X	15674	-0-	-2399	-0-	14	1	15442	3	Y	198	200	1	90
							218	9							
11	17490	X	13390	-0-	-4100	-0-	18	1	13171	3	Y	183	216	1	57
							201	9							
12	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 189,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,772

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 201H RRCID -> 294783 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7770 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21067	-0-	-2493	-0-	331	1	20320	3	Y	378	396	1			78
							416	9									
02	21280	X	18409	-0-	-2871	-0-	2901	1	15178	3	Y	300	313	1			65
							330	9									
03	23188	X	20966	-0-	-2222	-0-	280	1	20323	3	Y	330	333	1			62
							363	9									
04	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1			47
							342	9									
05	21793	X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1			53
							276	9									
06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	120	1	20601	3	Y	279	226	1			106
							307	9									
07	22940	X	17033	-0-	-5907	-0-	16	1	16794	3	Y	203	249	1			60
							223	9									
08	22940	X	19696	-0-	-3244	-0-	19453	3	243	9	Y	221	225	1			56
09	22200	X	17848	-0-	-4352	-0-	17617	3	231	9	Y	210	176	1			90
10	21731	X	16466	-0-	-5265	-0-	14	1	16232	3	Y	200	200	1			90
							220	9									
11	21030	X	18357	-0-	-2673	-0-	25	1	18083	3	Y	226	250	1			66
							249	9									
12	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 214,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,909

AMG CHATO 25 C WELL #: 42 RRCID -> 294921 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 5989 - 7599

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-

SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 277786 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895

01	3255	X	2516	-0-	-739	-0-	2391	3	125	9	N	114					359
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2143	3	20	9	N	18	172	1			205
03	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152					357
04	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1			287
05	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105					392
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1			311
07	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105					416
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1			336
09	2280	X	2195	-0-	-85	-0-	2087	3	108	9	N	98					434
10	2356	X	2300	-0-	-56	-0-	2190	3	110	9	N	100	178	1			356
11	2280	X	1955	-0-	-325	-0-	1843	3	112	9	N	102					458
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2194	3	117	9	N	106	180	1			384

TOTAL GAS PROD: 24,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROVYBE OPCO LLC 101779
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	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	20	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	10	-0-	-30	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

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
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR-INA (ANACACHO) 88534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

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

TOCQUIGNY (OLMOS) 90307 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
HAMILTON FEE WELL #: 10 RRCID -> 295600 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2332 - 2336

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	8096	-0-	-2041		-0-	568	1	7196	3	N	302	258	1			269
								332	9									
02	9100	X	7205	-0-	-1895		-0-	904	1	5957	3	N	313	330	1			252
								344	9									
03	9300	X	8237	-0-	-1063		-0-	1617	1	6293	3	N	297	313	1			236
								327	9									
04	8550	X	7893	-0-	-657		-0-	1558	1	5952	3	N	348	334	1			250
								383	9									
05	8835	X	7505	-0-	-1330		-0-	2706	1	4434	3	N	332	337	1			245
								365	9									
06	7830	X	6701	-0-	-1129		-0-	1368	1	5025	3	N	280	256	1			269
								308	9									
07	8246	X	7812	-0-	-434		-0-	1651	1	5828	3	N	303	303	1			269
								333	9									
08	8246	X	7163	-0-	-1083		-0-	1556	1	5331	3	N	251	270	1			250
								276	9									
09	7890	X	6622	-0-	-1268		-0-	1686	1	4664	3	N	247	182	1			315
								272	9									
10	7812	X	4201	-0-	-3611		-0-	1947	1	2113	3	N	128	73	1			370
								141	9									
11	8505	X	8505	-0-	-0-		-0-	925	1	7155	3	N	386	481	1			275
								425	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812		-0-					N	NO RPT					275

TOTAL GAS PROD: 79,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,187

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	6871	-0-	-4692		-0-	473	1	5984	3	N	376	464	1			135
								414	9									
02	10360	X	5701	-0-	-4659		-0-	712	1	4691	3	N	271	324	1			82
								298	9									
03	10480	X	10480	-0-	-0-		-0-	1987	1	7735	3	N	689	698	1			73
								758	9									
04	8877	X	8877	-0-	-0-		-0-	1712	1	6538	3	N	570	534	1			109
								627	9									
05	8396	X	8396	-0-	-0-		-0-	2957	1	4843	3	N	542	583	1			68
								596	9									
06	7693	X	7693	-0-	-0-		-0-	1533	1	5631	3	N	481	386	1			163
								529	9									
07	10478	X	9006	-0-	-1472		-0-	1864	1	6583	3	N	508	544	1			127
								559	9									
08	10478	X	8400	-0-	-2078		-0-	1783	1	6113	3	N	458	446	1			139
								504	9									
09	8880	X	7761	-0-	-1119		-0-	1919	1	5308	3	N	485	319	1			305
								534	9									
10	9021	X	6930	-0-	-2091		-0-	3159	1	3428	3	N	312	303	1			314
								343	9									
11	8730	X	8364	-0-	-366		-0-	883	1	6835	3	N	587	691	1			210
								646	9									
12	9021	X	NO RPT	-0-	-9021		-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 88,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	5563	-0-	-4605		-0-	378 402	1 9	4783	3	N	365	365	1			148
02	8988	X	5518	-0-	-3470		-0-	668 444	1 9	4406	3	N	404	408	1			144
03	8618	X	7280	-0-	-1338		-0-	1375 551	1 9	5354	3	N	501	522	1			123
04	6930	X	5616	-0-	-1314		-0-	1091 359	1 9	4166	3	N	326	270	1			179
05	6913	X	6014	-0-	-899		-0-	2102 468	1 9	3444	3	N	425	458	1			146
06	5910	X	5589	-0-	-321		-0-	1082 536	1 9	3971	3	N	487	351	1			282
07	7285	X	5858	-0-	-1427		-0-	1212 366	1 9	4280	3	N	333	382	1			233
08	7285	X	6009	-0-	-1276		-0-	1266 405	1 9	4338	3	N	368	306	1			295
09	5820	X	5555	-0-	-265		-0-	1378 365	1 9	3812	3	N	332	427	1			200
10	6014	X	4626	-0-	-1388		-0-	2067 317	1 9	2242	3	N	288	281	1			207
11	6048	X	6048	-0-	-0-		-0-	618 647	1 9	4783	3	N	588	604	1			191
12	6014	X	NO RPT	-0-	-6014		-0-					N	NO RPT					191

TOTAL GAS PROD: 63,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,417

STOREY REED D WELL #: 16H RRCID -> 293602 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7375 - 16646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	5847	-0-	-1252		-0-	380 650	1 9	4817	3	N	591	845	1			199
02	6020	X	4432	-0-	-1588		-0-	522 469	1 9	3441	3	N	426	392	1			233
03	5859	X	5370	-0-	-489		-0-	969 627	1 9	3774	3	N	570	643	1			160
04	5670	X	4885	-0-	-785		-0-	881 640	1 9	3364	3	N	582	491	1			251
05	5859	X	4647	-0-	-1212		-0-	1562 527	1 9	2558	3	N	479	550	1			180
06	5670	X	4427	-0-	-1243		-0-	888 278	1 9	3261	3	N	253	218	1			215
07	5363	X	5095	-0-	-268		-0-	1069 250	1 9	3776	3	N	227	198	1			244
08	5363	X	4905	-0-	-458		-0-	961 650	1 9	3294	3	N	591	630	1			205
09	4890	X	4336	-0-	-554		-0-	1006 547	1 9	2783	3	N	497	540	1			162
10	5084	X	1534	-0-	-3550		-0-	714 45	1 9	775	3	N	41					203
11	5406	X	5406	-0-	-0-		-0-	523 832	1 9	4051	3	N	756	727	1			232
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084		-0-					N	NO RPT					232

TOTAL GAS PROD: 50,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	Y	4					5
							4	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	107	1	746	3	Y	1					6
							1	9									
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	Y	-0-					6
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					6
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	142	1	814	3	Y	-0-					6
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					6
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					6
08	341	N	72	-0-	-269	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					6
09	330	N	9	-0-	-321	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	6	1			-0-
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	11	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	72	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	82	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	135	1	82	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	69	1	761	3	Y	5					5
							6	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	577	3	Y	2					7
							2	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					7
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	Y	-0-					7
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-					7
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	92	1	651	3	Y	-0-					7
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	140	1	749	3	Y	-0-					7
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	339	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	203	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	19	1	11	3	Y	-0-					1
02	140	N	4	-0-	-136	-0-	4	1			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1606	3	32	9	Y	29					30
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					30
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			Y	-0-	29	1	1	7	-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

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-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	67	1	128	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	1	63	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-
09	180	N	34	-0-	-146	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	82	1	90	3	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	123	1	76	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

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

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 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) 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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) 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	T. A.		13	-0-	13	29	13	3			Y	-0-					-0-
10	38	X	9	-0-	-29	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	112	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	70	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	47	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	110	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	162	-0-	-78	-0-	101	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,281 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 "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

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

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	3	Y	-0-					1
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					1
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	3			Y	-0-					1
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					1
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 891 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 "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3 20	1 9	33	3	Y	18					18
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					18
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					18
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					18
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					18
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					18
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					18
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					18
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					18
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	3	Y	-0-					18
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	34	3	Y	-0-					18
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	29	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	189	1	93	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	171	1	78	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	235	1	78	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	79	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	212	1	120	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	130	1	100	3	N	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	191	1	43	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	141	1	69	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	151	1	108	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	131	1	66	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	121	1	59	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	154	1	70	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	109	1	84	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	180	N	-0-	-0-	-180	-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: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	32	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	Y	-0-			-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	3	Y	-0-			-0-
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-			-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-			-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-			-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-			-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	Y	-0-			-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	65	1	375	3	Y	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	207	1	250	3	Y	-0-			-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	139	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	87	1	956	3	Y	-0-					8
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	97	1	675	3	Y	-0-					8
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					8
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-					8
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13					21
							14	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-					21
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-					21
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527	3	Y	-0-					21
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	112	1	647	3	Y	10	31	1			-0-
							11	9									
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	325	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	190	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3					3
							3	9									
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					3
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 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	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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	23	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 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 #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	71	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		165	-0-	165	165	29	1	136	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		178	-0-	178	495	45	1	133	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		274	-0-	274	769	164	1	110	3	N	-0-					-0-
08	1326	X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	23	1	6	3	N	-0-					-0-
10	279	N	21	-0-	-258	-0-	17	1	4	3	N	-0-					-0-
11	540	N	6	-0-	-534	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
10	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	42	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	261	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	253	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	332	1	47	3	Y	2					2
							2	9									
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	340	1	24	3	Y	1					3
							1	9									
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	107	1	1	3	Y	-0-					3
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	7	1			1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					1
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		61	-0-	61	138	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
08	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-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: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	46	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	32	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	33	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	389	-0-	-241	-0-	35	1	353	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	14	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	281	-0-	-379	-0-	8	1	273	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	68	1	1171	3	Y	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	3	Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	48	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	972	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	38	1	109	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	117	1	1295	3	Y	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	186	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	205	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	967	-0-	-143	-0-	142	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	495	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	1260	N	918	-0-	-342	-0-	302	1	616	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	29	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	87	3	Y	-0-					1
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					1
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					1
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					1
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		87	-0-	87	199	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	267	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	323	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	373	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	384	X	11	-0-	-373	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	106	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	171	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		51	-0-	51	222	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	278	X	56	-0-	-222	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	124	1	1373	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	169	1	1181	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	163	1	1325	3	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	206	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	153	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	185	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	239	1	1277	3	Y	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	233	1	1349	3	Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	699	1	844	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	458	1	935	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	17	23	1			-0-
							19	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	697	3	63	9	Y	57	56	1			1
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1193	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	57	36	1			21
							63	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	279	1	880	3	Y	20	33	1			8
							22	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	316	1	814	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	178	1	771	3	Y	23	15	1			8
							25	9									
10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	195	1	745	3	Y	20					28
							22	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	253	1	735	3	Y	46	64	1			10
							51	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-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	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 #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	250	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	837	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	172	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	56	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	131	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	167	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	75	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	84	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	92	1	494	3	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	54	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	73	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	132	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	14	-0-	-388	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	67	1	80	3	Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	18	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					26
02	812	N	634	-0-	-178	-0-	66	1	568	3	N	-0-					26
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-					26
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	N	-0-					26
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-					26
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-					26
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	116	1	602	3	N	-0-					26
09	690	N	680	-0-	-10	-0-	108	1	572	3	N	-0-					26
10	806	N	739	-0-	-67	-0-	373	1	366	3	N	-0-					26
11	690	N	579	-0-	-111	-0-	330	1	249	3	N	-0-					26
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		34	-0-	34	34	15	1	19	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		30	-0-	30	64	10	1	20	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	13	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	54	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	247	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	8	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	5	-0-	-85	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	18	-0-	-94	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	37	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	119	1	691	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1650	-0-	1650	1650	748	1	902	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1098	-0-	1098	2748	361	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2748					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	158	1	191	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	50	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	42	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	132	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	78	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	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	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: -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 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	1050	3	Y	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	61	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	119	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	115	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	132	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	93	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	603	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	118	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-		-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-		-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-		-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-		-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-		-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-		-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-		-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-		-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-		-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-		-13	-0-	8	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-		-21	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-		-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	105	1	2037	3	Y	-0-					-0-
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

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	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-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	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	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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	521	3	N	5					6
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					6
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
07	3100	N	3551	-0-	451	451	437 8	1 9	3106	3	N	7					13
08	2892	N	2441	-0-	-451	-0-	385	1	2056	3	N	-0-					13
09	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	268	1	1552	3	N	-0-					13
10	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	724	1	873	3	N	-0-					13
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	399	1	815	3	N	-0-					13
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 11,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	692					Y	-0-					-0-
02	692	X	-0-	-0-	-692	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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.		28	-0-	28	28	15	3	13	9	Y	12					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					12
10	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	-0-					10
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	89	1	623	3	Y	-0-					10
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					10
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	Y	-0-					10
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	Y	16					26
							18	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	105	1	669	3	Y	-0-					26
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	Y	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	151	1	808	3	Y	1					27
							1	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	119	1	688	3	Y	10	37	1			-0-
							11	9									
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	368	1	443	3	Y	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	181	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	156	1	1263	3	Y	13	16	1			2
							14	9									
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1069	3	43	9	Y	39	39	1			2
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	Y	45	41	1			6
							50	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1064	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	42	27	1			16
							46	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	348	1	1098	3	Y	15	24	1			7
							17	9									
08	1178	N	982	-0-	-196	-0-	273	1	703	3	Y	5	12	1			-0-
							6	9									
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	302	1	1308	3	Y	16	11	1			5
							18	9									
10	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	247	1	946	3	Y	14					19
							15	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	333	1	967	3	Y	32	45	1			6
							35	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	11	1	1	3	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	622	1	88	3	Y	3					3
							3	9									
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	674	1	49	3	Y	2					5
							2	9									
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	1	4	3	Y	-0-					5
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	6					6
							7	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	560	3	15	9	Y	14	20	1			-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	5					5
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	311	1	209	3	Y	-0-					5
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	242	1	18	3	Y	18	23	1			-0-
							20	9									
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	246	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	233	-0-	-170	-0-	189	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	237	-0-	-33	-0-	204	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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 PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3804	-0-		704	704	305	1	3365	3	Y	122	60	1			62
								134	9									
02	2800	N	2798	-0-		-2	702	340	1	2374	3	Y	76	110	1			28
								84	9									
03	3100	N	2536	-0-		-564	138	270	1	2197	3	Y	63	30	1			61
								69	9									
04	2651	X	2513	-0-		-138	-0-	291	1	2147	3	Y	68	49	1			80
								75	9									
05	2495	X	2495	-0-		-0-	-0-	365	1	2083	3	Y	43	99	1			24
								47	9									
06	2161	X	2161	-0-		-0-	-0-	290	1	1848	3	Y	21					45
								23	9									
07	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	256	1	1817	3	Y	14					59
								15	9									
08	2136	X	2136	-0-		-0-	-0-	330	1	1761	3	Y	41	73	1			27
								45	9									
09	1952	X	1952	-0-		-0-	-0-	287	1	1657	3	Y	7	20	1			14
								8	9									
10	1992	N	1992	-0-		-0-	-0-	894	1	1079	3	Y	17					31
								19	9									
11	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	360	1	736	3	Y	13	36	1			8
								14	9									
12	31	N	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 485

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7866	-0-		4766	4766	644	1	7104	3	Y	107	53	1			54
								118	9									
02	2800	N	6774	-0-		3974	8740	837	1	5843	3	Y	85	111	1			28
								94	9									
03	3100	N	4866	-0-		1766	10506	525	1	4269	3	Y	65	32	1			61
								72	9									
04	18519	X	8013	-0-		-10506	-0-	947	1	6992	3	Y	67	50	1			78
								74	9									
05	6542	X	6542	-0-		-0-	-0-	967	1	5527	3	Y	44	101	1			21
								48	9									
06	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	710	1	4516	3	Y	24					45
								26	9									
07	4254	X	4254	-0-		-0-	-0-	522	1	3711	3	Y	19					64
								21	9									
08	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	45	83	1			26
								50	9									
09	3946	X	3946	-0-		-0-	-0-	581	1	3358	3	Y	6	21	1			11
								7	9									
10	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	2057	1	2480	3	Y	21					32
								23	9									
11	1450	X	1450	-0-		-0-	-0-	470	1	960	3	Y	18	45	1			5
								20	9									
12	31	X	NO RPT	-0-		-31	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 58,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	130					130
							143	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	143	1	220	3	N	15					145
							17	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	N	-0-					145
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-					145
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	49	1	61	3	N	29	174	1			-0-
							32	9									
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	N	76	65	1			11
							84	9									
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	628	3	4	9	N	4					15
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	N	-0-					15
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	105	1	524	3	N	81	81	1			15
							89	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	N	21	36	1			-0-
							23	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	610	3	N	20					20
							22	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	166	1	525	3	N	3	20	1			3
							3	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	199	1	512	3	N	53	56	1			-0-
							58	9									
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	127	1	550	3	N	64	59	1			5
							70	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	144	1	552	3	N	27	27	1			5
							30	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	190	1	553	3	N	73	76	1			2
							80	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	80	1	291	3	N	-0-					43
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	210	1	529	3	N	69	100	1			12
							76	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					12
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	N	-0-					12
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	99	1	327	3	N	-0-					12
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					12
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	N	28					40
							31	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	631	3	N	44	84	1			-0-
							48	9									
09	840	N	631	-0-	-209	-0-	599	3	32	9	N	29	29	1			-0-
10	744	N	440	-0-	-304	-0-	22	1	418	3	N	-0-					-0-
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1890	-0-	-98	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1588	-0-	-482	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2559	-0-	-1936	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
09	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
10	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
11	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	N	1405	-0-	-107	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	797	-0-	-691	-0-	797	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4491	-0-	-45	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4300	-0-	-560	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4350	-0-	-330	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
10	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3379	-0-	-248	-0-	3379	2		N	-0-			-0-
02	3276	X	3192	-0-	-84	-0-	3192	2		N	-0-			-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2		N	-0-			-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		N	-0-			-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2		N	-0-			-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2		N	-0-			-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2		N	-0-			-0-
08	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2		N	-0-			-0-
09	3570	X	599	-0-	-2971	-0-	599	2		N	-0-			-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-				N	-0-			-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11617	-0-	-969	-0-	11617	2		N	-0-			-0-
02	11396	X	10477	-0-	-919	-0-	10477	2		N	-0-			-0-
03	12617	X	12550	-0-	-67	-0-	12550	2		N	-0-			-0-
04	12210	X	11574	-0-	-636	-0-	11574	2		N	-0-			-0-
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2		N	-0-			-0-
06	12150	X	9623	-0-	-2527	-0-	9623	2		N	-0-			-0-
07	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2		N	-0-			-0-
08	12555	X	11352	-0-	-1203	-0-	11352	2		N	-0-			-0-
09	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2		N	-0-			-0-
10	12555	X	11207	-0-	-1348	-0-	11207	2		N	-0-			-0-
11	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	12238	2		N	-0-			-0-
12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2		N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2		N	-0-			-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	697	-0-	-326	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	990	N	987	-0-	-3	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1020	-0-	-468	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1238	-0-	-232	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1220	-0-	-330	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
11	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3410	-0-	-202	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 103575
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1822	-0-	-334	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2138	-0-	-249	-0-	2138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5142	-0-	-593	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4837	-0-	-343	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5102	-0-	-571	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
09	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
10	5084	X	2070	-0-	-3014	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	620	N	218	-0-	-402	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	600	N	45	-0-	-555	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2563	-0-	-568	-0-	2562	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	904	-0-	-1886	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	185	-0-	-2515	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2578	-0-	-57	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	1777	-0-	-2501	-0-	1771	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2805	-0-	-636	-0-	2803	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	3330	X	2698	-0-	-632	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	203	-0-	-2737	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2821	-0-	-62	-0-	2821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	434	-0-	-2926	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	3360	X	1	-0-	-3359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	308	-0-	-2079	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
*12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	250	-0-	-1548	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
*12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					-0-
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
10	930	N	59	-0-	-871	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		85	-0-	85	826	85	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		229	-0-	229	1055	229	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1416	-0-	1416	2471	1416	2			N	-0-					-0-
04	2749	X	278	-0-	-2471	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	900	-0-	-210	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	32	-0-	-898	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	870	N	155	-0-	-715	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2		N	-0-			-0-
06	1140	N	838	-0-	-302	-0-	838	2		N	-0-			-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
10	1178	N	44	-0-	-1134	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	287	-0-	-853	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
04	1260	N	266	-0-	-994	-0-	266	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2		N	-0-			-0-
09	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10	775	N	42	-0-	-733	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	960	N	381	-0-	-579	-0-	381	2		N	-0-			-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2		N	-0-			-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
04	2160	N	573	-0-	-1587	-0-	573	2		N	-0-			-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2		N	-0-			-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-			-0-
08	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2		N	-0-			-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2		N	-0-			-0-
10	1798	N	84	-0-	-1714	-0-	84	2		N	-0-			-0-
11	1890	N	507	-0-	-1383	-0-	507	2		N	-0-			-0-
12	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2		N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			-0-
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	352	-0-	-1448	-0-	352	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2		N	-0-			-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
09	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	55	-0-	-1619	-0-	55	2		N	-0-			-0-
11	1620	N	395	-0-	-1225	-0-	395	2		N	-0-			-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2		N	-0-			-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2		N	-0-			-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-			-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
10	341	N	112	-0-	-229	-0-	112	2		N	-0-			-0-
11	330	N	115	-0-	-215	-0-	115	2		N	-0-			-0-
12	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	491	-0-	-1849	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	60	-0-	-1614	-0-	60	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	530	-0-	-1330	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
*02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
*04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
*06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			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	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3393	-0-	293	293	3393	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	2984	-0-	184	477	2984	2			N	-0-					-0-
*03	3434	X	2957	-0-	-477	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
*04	2310	X	605	-0-	-1705	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*05	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*07	2387	X	2110	-0-	-277	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
*10	2387	X	133	-0-	-2254	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*11	2310	X	565	-0-	-1745	-0-	565	2			N	-0-					-0-
*12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	248	-0-	-1102	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	206	-0-	-844	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	899	N	39	-0-	-860	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	870	N	332	-0-	-538	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2		N	-0-			-0-
04	1530	N	394	-0-	-1136	-0-	394	2		N	-0-			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2		N	-0-			-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			-0-
08	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383	2		N	-0-			-0-
09	1530	N	273	-0-	-1257	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2		N	-0-			-0-
03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
04	3510	X	848	-0-	-2662	-0-	848	2		N	-0-			-0-
05	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
06	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	3451	2		N	-0-			-0-
07	3627	X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
08	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	2728	2		N	-0-			-0-
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2		N	-0-			-0-
10	3565	X	129	-0-	-3436	-0-	129	2		N	-0-			-0-
11	3450	X	604	-0-	-2846	-0-	604	2		N	-0-			-0-
12	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2		N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2		N	-0-			-0-
04	630	N	131	-0-	-499	-0-	131	2		N	-0-			-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2		N	-0-			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2		N	-0-			-0-
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2		N	-0-			-0-
10	558	N	21	-0-	-537	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	540	N	179	-0-	-361	-0-	179	2		N	-0-			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1046	-0-	-2854	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1200	-0-	-2830	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1376	-0-	-2654	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	185	-0-	-3411	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	3480	X	315	-0-	-3165	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	558	N	19	-0-	-539	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	540	N	129	-0-	-411	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	124	-0-	-446	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	589	N	22	-0-	-567	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	600	N	258	-0-	-342	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	89	-0-	-1801	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	210	-0-	-840	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1276	-0-	-336	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1197	-0-	-3693	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3778	-0-	-1275	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4539	-0-	-514	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
09	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
10	4774	X	290	-0-	-4484	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	936	-0-	-3684	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4513	-0-	-13	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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) 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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	444	-0-	-1206	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	98	-0-	-1700	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	170	-0-	-1570	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	868	N	36	-0-	-832	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	870	N	302	-0-	-568	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3606	-0-	-796	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3095	-0-	-881	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3362	-0-	-1040	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	687	-0-	-3123	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3035	-0-	-445	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
10	3596	X	113	-0-	-3483	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	3270	X	851	-0-	-2419	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	300	X	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	310	X	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	120	X	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	990	N	211	-0-	-779	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	961	N	37	-0-	-924	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	347	-0-	-1423	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	56	-0-	-1587	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	352	-0-	-1238	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	739	-0-	-3401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3107	-0-	-1171	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2689	-0-	-1589	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
10	4278	X	117	-0-	-4161	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	4140	X	698	-0-	-3442	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	882					N	-0-					-0-
02	1218	X	336	-0-	-882	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CRESCENT ENERGY OPERATING, LLC 103575
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
09	2490	X	2413	-0-	-77	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	1831	-0-	-742	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2538	-0-	-4	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	132	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	170	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	432	-0-	-1488	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	339	-0-	-2358	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1373	-0-	-1324	-0-	66	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	151	1	2660	2	N	-0-					-0-
10	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	53	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	320	1	6376	2	N	-0-					-0-
12	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	343	1	6669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	565	-0-	565	565	8	1	557	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	192	-0-	192	757	9	1	183	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	757					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	23	-0-	-411	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
09	420	N	166	-0-	-254	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	39	-0-	-457	-0-	39	1			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	27	1	554	2	N	-0-					-0-
03	620	N	169	-0-	-451	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	10	1	663	2	N	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	74	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	298	-0-	-4476	-0-	298	1			N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	269	1	5463	2	N	-0-					-0-
03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	327	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	314	1	6214	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	257	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	313	1	6498	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	262	1	5209	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	3238	-0-	-3092	-0-	173	1	3065	2	N	-0-					-0-
10	6820	X	2263	-0-	-4557	-0-	34	1	2229	2	N	-0-					-0-
11	6600	X	3653	-0-	-2947	-0-	174	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	3760	-0-	-3060	-0-	184	1	3576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
03	837	N	826	-0-	-11	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-
09	810	N	355	-0-	-455	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	8	1	494	2	N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	N	-0-					-0-
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	72	-0-	-889	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	503	-0-	-937	-0-	27	1	476	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	404	-0-	-712	-0-	6	1	398	2	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	51	1	1022	2	N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	54	1	1049	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,967 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 #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	127	-0-	-1919	-0-	127	1			N	-0-					-0-
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	128	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	133	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	166	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	499	144	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	666	156	1	3111	2	N	-0-					-0-
09	2086	X	1420	-0-	-666	-0-	76	1	1344	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1774	-0-	-272	-0-	27	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	163	1	3252	2	N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	161	1	3136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	1			N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
09	570	N	302	-0-	-268	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
10	589	N	142	-0-	-447	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
11	570	N	384	-0-	-186	-0-	18	1	366	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	30	-0-	-1055	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	1036	N	625	-0-	-411	-0-	29	1	596	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-					-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-					-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	N	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	710	-0-	-400	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	372	-0-	-775	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	55	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	66	-0-	-740	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	N	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	N	-0-					-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-					-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	-0-					-0-
10	806	N	611	-0-	-195	-0-	9	1	602	2	N	-0-					-0-
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	61	1	1208	2	N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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	3100	N	3937	-0-	837	837	188	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	1863	N	1026	-0-	-837	-0-	55	1	971	2	N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					-0-
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	130	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	115	1	2238	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	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	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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	100	-0-	-1233	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1973	2	N	-0-					-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	N	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	621	-0-	-669	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	763	-0-	-570	-0-	11	1	752	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	67	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	56	1	1090	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		358	-0-	358	358	17	1	341	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					-0-
12	358	X	-0-	-0-	-358	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	50	-0-	-725	-0-	50	1			N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	33	1	669	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	750	N	337	-0-	-413	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	11	1	718	2	N	-0-					-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	95	-0-	-2695	-0-	95	1			N	-0-					-0-
02	2520	X	1839	-0-	-681	-0-	86	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	1348	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	710	-0-	-1060	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	20	1	1325	2	N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	82	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	1			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	70	-0-	-488	-0-	70	1			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	74	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
09	540	N	276	-0-	-264	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	11	1	713	2	N	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	85	-0-	-2178	-0-	85	1			N	-0-					-0-
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	102	1	2065	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	888	-0-	-1302	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	979	-0-	-1005	-0-	15	1	964	2	N	-0-					-0-
11	1920	X	1513	-0-	-407	-0-	72	1	1441	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1483	-0-	-377	-0-	73	1	1410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

01	341 N	37	-0-	-304	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	N	-0-					-0-
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					-0-
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-
09	330 N	302	-0-	-28	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
10	341 N	252	-0-	-89	-0-	4	1	248	2	N	-0-					-0-
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,070 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	95	1	1680	2	N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	92	1	1781	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	1			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	452	-0-	-7856	-0-	452	1			N	-0-					-0-
02	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	399	1	8106	2	N	-0-					-0-
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7045	-0-	-995	-0-	334	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	336	1	6663	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5168	-0-	-2872	-0-	248	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	384	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	362	1	7198	2	N	-0-					-0-
09	7050	X	3288	-0-	-3762	-0-	176	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	8308	X	4256	-0-	-4052	-0-	64	1	4192	2	N	-0-					-0-
11	8040	X	6902	-0-	-1138	-0-	330	1	6572	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	5582	-0-	-2726	-0-	273	1	5309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	713	N	32	-0-		-681	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-		-0-	-0-	34	1	681	2	N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-		-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-		-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-		-86	-0-	33	1	687	2	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-		-39	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
09	780	N	302	-0-		-478	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
10	713	N	548	-0-		-165	-0-	8	1	540	2	N	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-		-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-		-0-	-0-	48	1	934	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	465	X	76	-0-		-389	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-		-0-	-0-	58	1	1186	2	N	-0-					-0-
03	1373	X	1373	-0-		-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-		-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	85	-0-		-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-		-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-		-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-		-35	-0-	6	1	424	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	53	1	1057	2	N	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	65	1	1259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1519	N	97	-0-		-1422	-0-	97	1			N	-0-					-0-
02	2110	N	2110	-0-		-0-	-0-	99	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-		-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-		-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-		-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-		-0-	-0-	102	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1504	-0-		-15	-0-	72	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	710	-0-		-760	-0-	38	1	672	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	49	-0-		-1470	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	672	-0-		-798	-0-	32	1	640	2	N	-0-					-0-
12	744	N	249	-0-		-495	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	28	-0-	-1088	-0-	28	1			N	-0-					-0-
02	644	N	389	-0-	-255	-0-	18	1	371	2	N	-0-					-0-
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	11	1	188	2	N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	673	2	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	81	-0-	-1252	-0-	81	1			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	847	-0-	-563	-0-	45	1	802	2	N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	18	1	1193	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	882	-0-	-498	-0-	42	1	840	2	N	-0-					-0-
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	37	1	710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	45	-0-	-482	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	2	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	162	-0-	-3124	-0-	162	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	2845	-0-	-123	-0-	133	1	2712	2	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	123	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	143	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	176	1	3509	2	N	-0-					-0-
09	3180	X	1577	-0-	-1603	-0-	84	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	2706	-0-	-580	-0-	41	1	2665	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	138	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	97	1	1894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	126	-0-	-2602	-0-	126	1			N	-0-					-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	124	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	147	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	152	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-	-107	60	137	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	262	158	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1696	-0-	-1034	-0-	91	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	489	-0-	-2332	-0-	7	1	482	2	N	-0-					-0-
11	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	123	1	2456	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1977	-0-	-844	-0-	97	1	1880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	54	-0-	-1279	-0-	54	1			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	41	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	49	1	967	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	660	-0-	-360	-0-	35	1	625	2	N	-0-					-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	274	-0-	-1865	-0-	274	1			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	229	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	88	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	255	1	5081	2	N	-0-					-0-
09	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	119	1	2109	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1482	-0-	-657	-0-	22	1	1460	2	N	-0-					-0-
11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	177	1	3535	2	N	-0-					-0-
12	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	187	1	3635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	21	-0-		-351	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-		-74	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-		-33	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-		-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-		-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-		-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	713	N	445	-0-		-268	-0-	20	1	425	2	N	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-		-76	-0-	22	1	429	2	N	-0-					-0-
09	420	N	243	-0-		-177	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
10	434	N	154	-0-		-280	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
11	450	N	345	-0-		-105	-0-	16	1	329	2	N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-		-0-	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	682	N	76	-0-		-606	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-	68	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-		-0-	-0-	83	1	1679	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	1146	-0-		-466	-0-	55	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	651	-0-		-1059	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1102	-0-		-727	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1101	-0-		-46	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
09	660	N	533	-0-		-127	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	489	-0-		-627	-0-	7	1	482	2	N	-0-					-0-
11	1209	N	1209	-0-		-0-	-0-	58	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	54	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	43	-0-	-701	-0-	43	1			N	-0-					-0-
02	644	N	477	-0-	-167	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	28	1	548	2	N	-0-					-0-
09	630	N	266	-0-	-364	-0-	14	1	252	2	N	-0-					-0-
10	744	N	507	-0-	-237	-0-	8	1	499	2	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	29	-0-	-498	-0-	29	1			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-					-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
09	510	N	125	-0-	-385	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
10	465	N	222	-0-	-243	-0-	3	1	219	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	76	-0-	-1505	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	72	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	764	-0-	-817	-0-	35	1	729	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	51	1	1022	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	752	-0-	-778	-0-	40	1	712	2	N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	55	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	53	1	1025	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	41	-0-	-734	-0-	41	1			N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	N	-0-					-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	17	1	1142	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3912	-0-	912	912	187	1	3725	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2832	-0-	-268	644	139	1	2693	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1044	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	9	1	566	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	N	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

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-

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-

W.S.L. (LK) 94431 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: 1A RRCID -> 283833 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9094 - 9114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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) 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	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT 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) 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		57	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		252	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-					-0-
08	577	X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	32	1	53	2	N	-0-					-0-
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	75	1	155	2	N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT 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) 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	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-

VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	504	1	836	2	N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	430	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	129	1	413	2	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	311	1	516	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	269	1	549	2	N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	208	1	668	2	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
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) 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC 082443
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC 102971
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-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-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B	DENY	-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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B	DENY	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. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	13805	-0-	10705	23090	13805	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1099	-0-	-1701	21389	1099	3			N	-0-					-0-
03	21389	X	-0-	-0-	-21389	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 20,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

01	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15113	3			N	-0-					-0-
02	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	2671	-0-	-8148	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	1594	-0-	-3025	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

01	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	3			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	1	-0-	-4769	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	1299	-0-	-3630	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-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: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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) 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	899	X	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	777	-0-	-60	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	X	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	2203	-0-	-1667	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	13	-0-	-2560	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	40	-0-	-2223	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	3999	X	1390	-0-	-2609	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	1344	-0-	-3186	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	4681	X	1690	-0-	-2991	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	1913	-0-	-629	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5891	-0-	2791	2791	5891	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1232	-0-	-1568	1223	1232	3			N	-0-					-0-
03	1223	N	-0-	-0-	-1223	-0-					N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	930	X	270	-0-	-660	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	190	-0-	-740	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-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: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	3			N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	1098	-0-	-3552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		N	-0-			-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
04	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
05	6262	X	520	-0-	-5742	-0-	520	3		N	-0-			-0-
06	6150	X	1594	-0-	-4556	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
08	1550	X	11	-0-	-1539	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
10	1643	X	1405	-0-	-238	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT			-0-
12	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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	14B DENY		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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	488	-0-	-2332	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	202	-0-	-1813	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC //CONT.// 103891
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2		N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2		N	-0-			-0-
08	3100	N	3584	-0-	484	985	3584	2		N	-0-			-0-
09	1057	N	72	-0-	-985	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
11	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
12	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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	14B DENY	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
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DAWSON ENERGY, LLC 103891
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-		-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-		-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	16	N	16	-0-		-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-		-13 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-		-13 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT 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-

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) 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-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 #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	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 #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 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-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) //CONT.// 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	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 #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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 #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (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	* * DISPOSITIONS * * AMT 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
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

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-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1063	-0-	1063	1063	233	1	830	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4533	-0-	4533	5596	774	1	3759	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5596					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5596					N	-0-					-0-
11	5596		-0-	-0-	-5596	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	821	-0-	821	821	180	1	641	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6059	-0-	6059	6880	1035	1	5024	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	9612	-0-	9612	16492	2003	1	7609	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7888	-0-	7888	24380	1806	1	6082	2	N	-0-					-0-
11	29522	X	5142	-0-	-24380	-0-	1140	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) //CONT.// 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-